

УТВЕРЖДАЮ
Начальник управления
по государственному регулированию
цен и тарифов в Белгородской области

_____ **Н.Б. Косилова**

18 декабря 2023 года

ПРОТОКОЛ
заседания коллегии управления
по государственному регулированию цен и тарифов
в Белгородской области

г. Белгород

18 декабря 2023 года № 40

Всего членов коллегии - 7 чел.
Присутствовали - 6 чел.

Председатель коллегии: - Косилова Н.Б.

Члены коллегии:

- Буханцова С.В.
- Вендина Т.Г.
- Шаповалова М.В.
- Чуева Е.В. (с правом совещательного голоса)
- Лузанов Д.В. (представитель Ассоциации «НП Совет рынка»)

Кворум имеется

На заседании присутствовали представители:

Герасимов А.А. – директор филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго»;

Губарев В.Б. – заместитель директора по экономике и финансам филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго»;

Машкова И.В. – начальник отдела АО «Белгородэнергосбыт»;

Дедов Д.А. – заместитель генерального директора АО «Белгородэнергосбыт».

В целях уточнения расчетных материалов решением председателя коллегии управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области, в соответствии с положениями пункта 31 Регламента работы коллегии управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области, утвержденного приказом управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 11 января 2022 года № 7, в рассмотрении вопроса № 14 повестки дня заседания коллегии № 40 объявлен перерыв до 20 декабря 2023 года на 12 час. 15 мин., повторно - до 22 декабря 2023 года на 10 часов 00 минут.

Повестка дня:

1. Об утверждении инвестиционной программы АО «Белгородэнергосбыт» на 2024–2026 годы.

Вопрос 1 докладывает Моисеенко А.А. – начальник отдела инвестиционных программ управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области.

2. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей по Белгородской области на 2024 год.

3. Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Белгородэнергосбыт» в границах территории Белгородской области на 2024 год.

4. О внесении изменений в приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 30 декабря 2019 года № 38/8 «Об установлении необходимой валовой выручки Юго – Восточной дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) на 2020-2024 годы».

5. О внесении изменений в приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 26 декабря 2019 года № 38/8 «Об установлении необходимой валовой выручки сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) на 2020-2024 годы».

6. О внесении изменений в приказ Управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 17 ноября 2022 года № 36/12 «Об установлении необходимой валовой выручки для филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) на 2023 -2027 годы».

7. О внесении изменений в приказ Управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 17 ноября 2022 года № 36/9 «Об установлении необходимой валовой выручки для филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) на 2023-2027 годы».

8. О внесении изменений в приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 26 декабря 2019 года № 38/6 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Белгородской области на 2020-2024 годы».

9. О внесении изменений в приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 30 декабря 2019 года № 38/6 «Об установлении индивидуальных тарифов для Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Белгородской области на 2020-2024 годы».

10. О внесении изменений в приказ Управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 17 ноября 2022 года № 36/10 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями

филиалом «Волго-Вятский» Акционерного общества «Оборонэнерго» и филиалом ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» на 2023-2027 годы».

11. О признании утратившим силу приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 26 декабря 2019 года № 38/7 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя, на 2020-2024 годы».

12. О внесении изменений в приказ Управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 17 ноября 2022 года № 36/3 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Белгородской области».

13. Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Белгородской области, на 2024 год.

14. Об установлении льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевых организаций на территории Белгородской области, на 2024 год.

Вопросы 2 – 14 докладывает: Вендина Т.Г. – начальник отдела регулирования и контроля тарифов в сфере электроэнергетики и газоснабжения управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области.

Слушали 1. Об утверждении инвестиционной программы АО «Белгородэнергосбыт» на 2024–2026 годы.

Вопрос 1 докладывает Моисеенко А.А. – начальник отдела инвестиционных программ управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области.

Проект инвестиционной программы АО «Белгородэнергосбыт» на 2024 – 2026 годы разработан гарантирующим поставщиком в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 года № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», постановлением Правительства Российской Федерации от 2 июня 2023 года № 923 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики», Федеральным законом от 27 декабря 2018 года № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 5 мая 2016 года № 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором - четвертом, шестом, восьмом и десятом подпункта «ж» пункта 11 стандартов раскрытия информации

субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 года № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 20 декабря 2016 года № 1357 «Об утверждении формы размещения на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» решения об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики».

АО «Белгородэнергосбыт» (далее – Общество) обеспечивает энергоснабжение потребителей, подключенных к сетям филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» и прочих сетевых компаний в соответствии с заключенным договором на оказание услуг по передаче электроэнергии, и реализует электрическую энергию с обеспечением своевременных расчетов с потребителями и поставщиками энергоресурсов.

Основным видом деятельности Общества является - реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) потребителям, в том числе гражданам.

Одной из основных задач Общества является обеспечение надежного и бесперебойного снабжения электроэнергией клиентов компании на территории Белгородской области.

Целью реализации проекта инвестиционной программы является обеспечение надежного функционирования Общества и выполнение требований действующего законодательства в сфере электроэнергетики.

Доработанный проект инвестиционной программы АО «Белгородэнергосбыт» на 2024–2026 годы (далее – ИПР) включает в себя капитальные вложения, обеспечивающие создание и воспроизводство основных фондов и направлен:

- на выполнение требований Федерального закона от 27 декабря 2018 года № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием системы учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации», в соответствии с которым гарантирующий поставщик обязан обеспечить безвозмездное предоставление субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии коммерческий учет электрической энергии, в том числе посредством интеллектуальных систем учета;

- на выполнение требований постановления Правительства РФ от 04 мая 2012 года № 442, в части обеспечения качественного и своевременного обслуживания потребителей (покупателей).

Инвестиционные ресурсы планируется направить на реализацию мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства - создание интеллектуальной системы учета электроэнергии.

Согласно п. 5 ст. 37 Закона № 35-ФЗ в редакции Закона № 522-ФЗ: «По всем приборам учета электрической энергии, допускаемым в эксплуатацию для целей коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению после 1 января 2022 года, гарантирующими поставщиками и сетевыми организациями должно быть обеспечено безвозмездное предоставление субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии (мощности), в отношении которых они обеспечивают коммерческий учет электрической энергии (мощности), минимального набора функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности) в порядке, установленном правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), с использованием созданных гарантирующими поставщиками и сетевыми организациями интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)».

В соответствии с ранее утвержденной ИПР на 2021 – 2023 годы Обществом создается интеллектуальная система учета электрической энергии (мощности) (ИСУЭ) с применением беспроводной технологии LoRaWAN.

Структура системы – двухуровневая иерархическая:

- нижний уровень – оконечное оборудование (приборы учета, датчики) с возможностью передачи данных через канал связи LoRaWAN, коммуникационная среда – оборудование и программное обеспечение LPWAN.SmartGrid для обеспечения обмена данными с оконечным оборудованием;

- верхний уровень – программное обеспечение сбора, обработки и анализа данных «ЭНФОРС».

В качестве основных функциональных элементов нижнего уровня используются приборы учета производства российских компаний ООО «Инкотекс-СК»,

ООО «Тайпит-ИП», АО «Концерн Энергомера»:

- 1-фазные модели Меркурий 204 ARTM2-02, НЕВА МТ 115 2AR2S 5(100)А, НЕВА МТ 124 AR2S 5(60)А и Энергомера CE207 R7;

- 3-фазные приборы учёта прямого включения Меркурий 234 ARTM2-02, НЕВА СТ412 и НЕВА МТ 324.

Данные приборы оснащены встроенным модулем LoRaWAN и встроенным реле отключения подачи электроэнергии.

В качестве элементов коммуникационной среды используются базовые станции российского производства модели Вега БС-2.2 и LRST-868-ELN-2A9, а также программное обеспечение «Sophrosyne LPWAN.SmartGrid», разработчиком и правообладателем которого является холдинг «Лартех Телеком». Передача данных с базовых станций на сервер (и обратно) осуществляется посредством Ethernet- либо GSM - каналов (определяется на этапе проектирования с учетом возможностей провайдеров связи).

В качестве программного обеспечения верхнего уровня (обработки данных) используется российское решение ПО «Энфорс».

Учитывая вышеизложенное, расходы гарантирующего поставщика на исполнение обязательств, предусмотренных п. 5 ст. 37 Закона № 35-ФЗ включены в проект ИПР на 2024 – 2026 годы в размере:

- 5,59 млн рублей без НДС ИП «Модернизация верхнего уровня интеллектуальной системы учета». Реализация проекта необходима для расширения лицензии (ПО «Энфорс») верхнего уровня интеллектуальной системы учета с 100 000 шт. до 150 000 шт. в 2024 году, с 150 000 шт. до 250 000 шт. в 2025 году, с 250 000 шт. до 400 000 шт. в 2026 году.

- 668,73 млн рублей без НДС ИП «Модернизация интеллектуальных систем учета электроэнергии по МКЖД». Целью реализации данного проекта является исполнение обязанностей гарантирующего поставщика по построению ИСУЭ: централизация и автоматизация массового сбора данных и информации о показаниях приборов учёта электрической энергии (мощности) и объемах потребления электрической энергии (мощности), исключение неучтенного потребления, а также фактов несанкционированного вмешательства в работу приборов учёта электрической энергии (мощности).

На период с 2024 - 2026 годы с целью повышения стабильности передачи данных запланированы работы по расширению покрытия сети LoRaWAN путем установки дополнительных базовых станций, а также по установке интеллектуальных приборов учета (далее - ПУ), в отношении удаленных МКД предусмотрена установка интеллектуальных ПУ со встроенными GSM-модемами.

Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий ИПР, учитываемый при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, не превышает объем финансовых потребностей, определенный в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации. Расчет представлен в обосновывающих материалах.

Общий объем финансирования ИПР за период 2024-2026 годы составит 674,327 млн рублей (без НДС), в том числе по годам: 2024 год – 219,080 млн рублей; 2025 год – 242,508 млн рублей; 2026 год – 212,739 млн рублей.

Согласно финансовому плану проекта ИПР АО «Белгородэнергосбыт» планирует осуществить финансирование инвестиционных мероприятий исключительно за счет тарифных источников: амортизационных отчислений и прибыли на капитальные вложения, учитываемых управлением по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области в НВВ при регулировании сбытовых надбавок АО «Белгородэнергосбыт». Финансирование за счет прочих собственных средств в проекте ИПР отсутствует.

Источники финансирования инвестиционной программы, млн. руб без НДС	Действующая ИПР	Проект ИПР				Отклонение плана 2024 к действующей ИПР 2023, %
	2023	2024	2025	2026	Итого	
Всего, в том числе:	134,878	219,080	242,508	212,739	674,327	162,4 %
Прибыль, направляемая на инвестиции	60,362	140,730	124,734	63,058	328,521	233,1 %
Амортизация основных средств всего, в том числе:	74,516	78,350	117,774	149,681	345,805	105,1 %

Источники финансирования инвестиционной программы, млн. руб без НДС	Действующая ИПР	Проект ИПР				Отклонение плана 2024 к действующей ИПР 2023, %
	2023	2024	2025	2026	Итого	
текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах)	73,506	78,350	117,774	149,681	345,805	106,6 %
прочая текущая амортизация	1,010	-	-	-	-	-

Финансирование проекта ИПР укрупненно распределяется по трем направлениям:

Наименование мероприятий	Действующая ИПР	Проект ИПР				Отклонение плана 2024 к действующей ИПР 2023, %
	2023	2024	2025	2026	Итого	
Всего, в том числе:	134,878	219,080	242,508	212,739	674,327	162,4 %
Мероприятия по созданию интеллектуальной системы учета электроэнергии	77,400	219,080	242,508	212,739	674,327	283,0 %
Мероприятия по развитию информационной инфраструктуры	45,450	0	0	0	0	-
Мероприятия по хоз. обеспечению деятельности	12,028	0	0	0	0	-

Капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной инвестиционной программой ГП в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», подлежат учету в составе НВВ ГП.

Увеличение средств на реализацию проекта ИПР (по сравнению с действующей ИПР) АО «Белгородэнергосбыт» приведет к незначительному росту НВВ ГП в 2024 году с учетом сложившихся в результате экспертизы тарифной заявки АО «Белгородэнергосбыт» статей НВВ. Планируемые к выполнению в 2024 году мероприятия проекта ИПР относятся к приобретению оборудования, используемого для снабжения электроэнергией категории потребителей «население». С учетом финансирования выполнения указанных мероприятий в рамках ИПР, рост НВВ АО «Белгородэнергосбыт» по категории потребителей «население» в 2024 году по отношению к 2023 году составит 1,66 %, рост сбытовой надбавки по населению со второго полугодия 2024 года составит 1,27 %, что не превышает индекса потребительских цен на 2024 год в размере 7,2 %, предусмотренного прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 22 сентября 2023 года.

Размер амортизации, планируемый в качестве источника финансирования мероприятий проекта ИПР на 2024, соответствует плановой расчетной величине, определенной в результате экспертизы тарифной заявки АО «Белгородэнергосбыт» на 2024 по категории потребителей «население». Размер амортизации, планируемый в качестве источника финансирования мероприятий проекта ИПР на 2025-2026 год, подлежит ежегодному уточнению в рамках последующих корректировок ИПР и экспертизы тарифных предложений организации в последующих периодах регулирования.

Учитывая изложенное, проект инвестиционной программы АО «Белгородэнергосбыт» на 2024 – 2026 годы предлагается к принятию.

Решили 1. В целях дальнейшего развития энергетического комплекса Белгородской области, в соответствии со статьей 21 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Федеральным законом от 27 декабря 2018 года № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», Положением об управлении по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области, утвержденным постановлением Правительства Белгородской области от 20 декабря 2021 года № 627-пп, на основании заключения об оценке ценовых (тарифных) последствий:

Утвердить прилагаемую инвестиционную программу АО «Белгородэнергосбыт» на 2024 – 2026 годы согласно приложению к настоящему протоколу.

Голосовали: Форма голосования - открытая. «За» утверждение инвестиционной программы АО «Белгородэнергосбыт» на 2024 – 2026 годы голосовали 4 члена коллегии;

«Против» - 0;

Решение принято.

Слушали 2. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей по Белгородской области на 2024 год.

Докладывает: Вендина Т.Г. – начальник отдела регулирования и контроля тарифов в сфере электроэнергетики и газоснабжения управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области.

Управлением по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области (далее – Управление) произведен расчет тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Белгородской области на 2024 год.

Регулирование тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования), Методическими указаниями по расчету 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).

Объем потребления электрической энергии (мощности) населением на 2024 год определен в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Белгородской области на 2024 год, утвержденным приказом

ФАС России от 31 октября 2023 года № 783/23-ДСП, в размере 1 717,42 млн. кВтч, в том числе 1 полугодие – 871,216 млн. кВтч, 2 полугодие – 846,209 млн. кВтч.

Пунктом 11(1) Основ ценообразования определено, что регулируемые цены (тарифы) устанавливаются с календарной разбивкой исходя из неперевышения величины цен (тарифов) без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Расчет тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, осуществлялся в соответствии с Методическими указаниями в рамках предельных уровней тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей по Белгородской области, утвержденных приказом ФАС России от 12 октября 2023 года № 726/23 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2024 год» (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации от 17 ноября 2023 года № 75996), определенных в размере:

- с 01.01.2024 года по 30.06.2024 года:

минимальный уровень – 490,0 коп./кВтч (с НДС), рост с 01.01.2024 г. к действующим тарифам с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г. - 100,0 %;

максимальный уровень – 491,0 коп./кВтч (с НДС), рост с 01.01.2024 г. к действующим тарифам с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г. - 100,2%.

- с 01.07.2024 года по 31.12.2024 года:

минимальный уровень – 533,0 коп./кВтч (с НДС), рост с 01.07.2024 г. к действующим тарифам с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г. - 108,8 %;

максимальный уровень – 534,0 коп./кВтч (с НДС), рост с 01.07.2024 г. к действующим тарифам с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г. - 109,0%.

В соответствии с п. 70 Основ ценообразования регулируемые цены (тарифы) для поставки электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей устанавливаются регулирующим органом одновременно в 2 вариантах:

однотарифная цена (тариф), включающая в себя стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности;

однотарифная, дифференцированная по 2 и по 3 зонам суток цена (тариф), включающая в себя стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности.

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой (приказ ФСТ России от 26.11.2013 г. № 1473-э «Об утверждении интервалов тарифных зон суток для населения и приравненных к нему категорий потребителей»).

В соответствии с п. 71 Основ ценообразования Управлением предлагается на 2024 год применить понижающий коэффициент в размере 0,7, на уровне действующего ранее в 2023 году, к тарифам на электрическую энергию, для следующих категорий потребителей:

1. Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к нему;

2. Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему;

3. Потребители, приравненные к населению:

– садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества,

– содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.

Сохранить на 2024 год, действующий ранее в 2023 году понижающий коэффициент в размере 0,75 для следующей категории потребителей, приравненных к населению:

– юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.

При этом в соответствии с изменениями, внесенными постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2023 года № 1416 в п. 71 Основ ценообразования, тарифы для категории потребителей приравненных к населению «объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи), некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности» с 2024 года устанавливаются без применения понижающих коэффициентов.

Зонные тарифы на электроэнергию рассчитаны с учетом единых коэффициентов, применяемых к соответствующим одноставочным тарифам для населения.

Таким образом, цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2024 год предлагаются к установлению в рамках предельных уровней тарифов и введению в действие с 1 января 2024 года в следующем размере:

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2024 год

Тариф		Утверждено с 01.07.2023 по 31.12.2023 г., руб./кВт*ч	План на 2024 год			
			с 01.01.24, руб./кВт*ч	рост к 31.12.2023, %	с 01.07.24, руб./кВт*ч	рост к 30.06.2024, %
1-ст		4,90	4,90	100,0	5,33	108,8
по трем зонам суток	ночь	2,94	2,94	100,0	3,20	108,8
	полупик	4,90	4,90	100,0	5,33	108,8
	пик	5,88	5,88	100,0	6,40	108,8
по двум зонам суток	ночь	2,94	2,94	100,0	3,20	108,8
	день	5,64	5,64	100,0	6,14	108,9
Тариф на электрическую энергию (мощность) с учетом понижающего коэффициента 0,7						
1-ст		3,43	3,43	100,0	3,73	108,7

Тариф		Утверждено с 01.07.2023 по 31.12.2023 г., руб./кВт*ч	План на 2024 год			
			с 01.01.24, руб./кВт*ч	рост к 31.12.2023, %	С 01.07.24, руб./кВт*ч	рост к 30.06.2024, %
по трем зонам суток	ночь	2,06	2,06	100,0	2,24	108,7
	полупик	3,43	3,43	100,0	3,73	108,7
	пик	4,12	4,12	100,0	4,48	108,7
по двум зонам суток	ночь	2,06	2,06	100,0	2,24	108,7
	день	3,95	3,95	100,0	4,30	108,9
Тариф на электрическую энергию (мощность) с учетом понижающего коэффициента 0,75						
1-ст		3,68	3,68	100,0	4,00	108,7
по трем зонам суток	ночь	2,21	2,21	100,0	2,40	108,6
	полупик	3,68	3,68	100,0	4,00	108,7
	пик	4,41	4,41	100,0	4,80	108,8
по двум зонам суток	ночь	2,21	2,21	100,0	2,40	108,6
	день	4,23	4,23	100,0	4,61	109,0

Решили 2. В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФАС России от 10 марта 2022 года № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», Методическими указаниями по расчету 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, утвержденными приказом ФАС России от 27 мая 2022 года № 412/22, Положением об управлении по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области, утвержденным постановлением Правительства Белгородской области от 20 декабря 2021 года № 627-пп, на основании экспертного заключения:

1. Установить с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей по Белгородской области (с учетом НДС), согласно приложению.

2. Признать утратившим силу с 1 января 2024 года приказ управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 17 ноября 2022 года № 36/1 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей по Белгородской области».

Приложение

Цены (тарифы)
на электрическую энергию для населения и приравненных
к нему категорий потребителей по Белгородской области на 2024 год

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом НДС)	
		I полугодие с 01.01.2024 по 30.06.2024	II полугодие с 01.07.2024 по 31.12.2024
1	2	3	4
1	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 – 5: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
1.1	Одноставочный тариф	4,90	5,33
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,64	6,14
	Ночная зона	2,94	3,20
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	5,88	6,40
	Полупиковая зона	4,90	5,33
	Ночная зона	2,94	3,20
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
2.1	Одноставочный тариф	3,43	3,73
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		

	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,95	4,30
	Ночная зона	2,06	2,24
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	4,12	4,48
	Полупиковая зона	3,43	3,73
	Ночная зона	2,06	2,24
3	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
3.1	Одноставочный тариф	3,43	3,73
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,95	4,30
	Ночная зона	2,06	2,24
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	4,12	4,48
	Полупиковая зона	3,43	3,73
	Ночная зона	2,06	2,24
4	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
4.1	Одноставочный тариф	3,43	3,73
4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,95	4,30
	Ночная зона	2,06	2,24
4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	4,12	4,48
	Полупиковая зона	3,43	3,73

	Ночная зона	2,06	2,24
5	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
5.1	Одноставочный тариф	3,43	3,73
5.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,95	4,30
	Ночная зона	2,06	2,24
5.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	4,12	4,48
	Полупиковая зона	3,43	3,73
	Ночная зона	2,06	2,24
6	Потребители, приравненные к населению:		
6.1	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.		
6.1.1	Одноставочный тариф	4,90	5,33
6.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,64	6,14
	Ночная зона	2,94	3,20
6.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	5,88	6,40
	Полупиковая зона	4,90	5,33
	Ночная зона	2,94	3,20
6.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.		

6.2.1	Одноставочный тариф	3,43	3,73
6.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,95	4,30
	Ночная зона	2,06	2,24
6.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	4,12	4,48
	Полупиковая зона	3,43	3,73
	Ночная зона	2,06	2,24
6.3	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.		
6.3.1	Одноставочный тариф	3,68	4,00
6.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	4,23	4,61
	Ночная зона	2,21	2,40
6.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	4,41	4,80
	Полупиковая зона	3,68	4,00
	Ночная зона	2,21	2,40
6.4	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.		
6.4.1	Одноставочный тариф	3,43	3,73
6.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	3,95	4,30
	Ночная зона	2,06	2,24
6.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	4,12	4,48
	Полупиковая зона	3,43	3,73
	Ночная зона	2,06	2,24
6.5	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.		
6.5.1	Одноставочный тариф	4,90	5,33
6.5.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,64	6,14
	Ночная зона	2,94	3,20
6.5.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	5,88	6,40
	Полупиковая зона	4,90	5,33
	Ночная зона	2,94	3,20
6.6	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.		
6.6.1	Одноставочный тариф	4,90	5,33
6.6.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	5,64	6,14
	Ночная зона	2,94	3,20
6.6.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона	5,88	6,40
	Полупиковая зона	4,90	5,33
	Ночная зона	2,94	3,20

Таблица 1

Балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Белгородской области на 2024 год

№ п/п	Категории потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт·ч	
		I полугодие	II полугодие
1	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2–5: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	371,492	369,242
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного	1,153	1,309

	фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
3	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	119,293	121,529
4	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или	0,091	0,095

	иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
5	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору	356,185	332,193

	энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
6	Потребители, приравненные к населению:		
6.1	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.	0	0
6.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.	14,695	14,990
6.3	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	0,658	0,656
6.4	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	1,721	1,474
6.5	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему	0,015	0,025

	категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.		
6.6	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.	5,913	4,696

Таблица 2

№ п/п	Категории потребителей	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на 2024 год	
		I полугодие	II полугодие
1	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору	0,7	0,7

	энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	0,7	0,7
3	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для	0,7	0,7

	предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
4	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	0,7	0,7
5	Потребители, приравненные к населению:		
5.1	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового	1	1

	потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.		
5.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.	0,7	0,7
5.3	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	0,75	0,75
5.4	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	0,7	0,7
5.5	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.	1	1
5.6	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.	1	1

Голосовали: Форма голосования - открытая. «За» установление вышеуказанных цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей по Белгородской области, **голосовали 5 членов коллегии;**

«Против» - 0;

Решение принято.

Слушали 3. Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Белгородэнергосбыт» в границах территории Белгородской области на 2024 год.

Докладывает: Вендина Т.Г. – начальник отдела регулирования и контроля тарифов в сфере электроэнергетики и газоснабжения управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области.

Основанием для проведения экспертизы явилось обращение в Управление по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области (далее – Управление) АО «Белгородэнергосбыт» с заявлением об установлении сбытовых надбавок на 2024 год (зарегистрировано в Управлении 28.04.2023 № 29-12/2072). Предложение АО «Белгородэнергосбыт» о размере цен (тарифов) опубликовано на официальном сайте в сети «Интернет» [https://belsbyt.ru/o-kompanii/raskrytie-informatsii/organy-upravleniya-obshchestvom/%D0%9F%D1%80%D0%B5%D0%B4%D0%BB%D0%BE%D0%B6%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5%20%D0%BE%20%D1%80%D0%B0%D0%B7%D0%BC%D0%B5%D1%80%D0%B5%20%D1%86%D0%B5%D0%BD%20\(%D0%9D%D0%92%D0%92%202024\).pdf](https://belsbyt.ru/o-kompanii/raskrytie-informatsii/organy-upravleniya-obshchestvom/%D0%9F%D1%80%D0%B5%D0%B4%D0%BB%D0%BE%D0%B6%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5%20%D0%BE%20%D1%80%D0%B0%D0%B7%D0%BC%D0%B5%D1%80%D0%B5%20%D1%86%D0%B5%D0%BD%20(%D0%9D%D0%92%D0%92%202024).pdf). Целью экспертизы является формирование необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика электрической энергии на территории Белгородской области АО «Белгородэнергосбыт» и установление сбытовых надбавок.

В соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Управления от 19.05.2023 № 70д открыто дело об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии в границах территории Белгородской области АО «Белгородэнергосбыт» на 2024 год и назначении уполномоченного по делу.

По запросам Управления АО «Белгородэнергосбыт» письмами от 05.07.2023 № 11-810 (входящий Управления от 05.07.2023 № 29-12/3629), от 22.08.2023 № 11-973 (входящий Управления от 22.08.2023 № 29-12/4399), от 30.08.2023 № 11-1004 (входящий Управления от 30.08.2023 № 29-12/4537), от 16.10.2023 № 11-1164 (входящий Управления от 16.10.2023 № 29-12/6302), от 24.10.2023 № 11-1203 (входящий Управления от 25.10.2023 № 29-12/6509), от 24.10.2023 № 11-1207 (входящий Управления от 25.10.2023 № 29-12/6510), от 27.10.2023 № 11-1222 (входящий Управления от 27.10.2023 № 29-12/6568), представлены дополнительные материалы и расчеты.

Дополнительно письмом от 16.11.2023 № 11-1284 (зарегистрировано в Управлении 16.11.2023 года № 29-12/6977) АО «Белгородэнергосбыт» представлено скорректированное предложение о размере цен (тарифов) и расчеты необходимой валовой выручки на 2024 год. Уточненное предложение АО «Белгородэнергосбыт» о размере цен (тарифов) опубликовано на официальном

сайте в сети «Интернет» [https://belsbyt.ru/o-kompanii/raskrytie-informatsii/organy-upravleniya-obshchestvom/%D0%9F%D1%80%D0%B5%D0%B4%D0%BB%D0%BE%D0%B6%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5%20%D0%BE%20%D1%80%D0%B0%D0%B7%D0%BC%D0%B5%D1%80%D0%B5%20%D1%86%D0%B5%D0%BD%20\(%D0%9D%D0%92%D0%92%202024\)_%D1%81%D0%BA%D0%BE%D1%80.pdf](https://belsbyt.ru/o-kompanii/raskrytie-informatsii/organy-upravleniya-obshchestvom/%D0%9F%D1%80%D0%B5%D0%B4%D0%BB%D0%BE%D0%B6%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5%20%D0%BE%20%D1%80%D0%B0%D0%B7%D0%BC%D0%B5%D1%80%D0%B5%20%D1%86%D0%B5%D0%BD%20(%D0%9D%D0%92%D0%92%202024)_%D1%81%D0%BA%D0%BE%D1%80.pdf)

Границы зоны деятельности АО «Белгородэнергосбыт», как гарантирующего поставщика (далее – ГП, Общество) - границы зоны деятельности, ограниченные точками поставки на оптовом рынке электрической энергии (мощности) PBELGORE.

Расчет сбытовых надбавок ГП на 2024 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») (далее соответственно – Основы ценообразования, Правила регулирования);
- Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 (далее - Методические указания);
- Приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» (далее – Регламент).

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика АО «Белгородэнергосбыт» на 2024 год рассчитаны с использованием метода сравнения аналогов. В соответствии с пунктом 7 Методических указаний на 2019 год и далее необходимая валовая выручка ГП определяется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов исходя из эталонной выручки ГП.

Инвестиционная программа АО «Белгородэнергосбыт» на период 2021-2023 годов утверждена приказом департамента экономического развития Белгородской области от 19.11.2020 № 1704-пр «Об утверждении инвестиционной программы АО «Белгородэнергосбыт» на 2021-2023 годы» (далее – Инвестиционная программа 2021-2023).

Инвестиционная программа АО «Белгородэнергосбыт» на период 2024-2026 годов утверждена приказом Управления от 18.12.2023 № 40/1 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Белгородэнергосбыт» на 2024-2026 годы» (далее – Инвестиционная программа 2024-2026).

Оценка достоверности данных, приведенных в предложении и материалах АО «Белгородэнергосбыт» проведена в пределах компетенции Управления – представленные документы подписаны уполномоченным представителем по доверенности – заместителем генерального директора по экономике, финансам и тарифному регулированию АО «Белгородэнергосбыт», Дедовым Д.А. (доверенность от 13.12.2022, срок действия до 31.12.2023) и заверены печатью организации,

показатели финансово-хозяйственной деятельности отражены в бухгалтерском балансе, отчете о финансовых результатах. Отражение фактических результатов хозяйственной деятельности ведется на основании учетной политики.

Ответственность за достоверность представленных данных, приведенных в предложениях и материалах по установлению сбытовой надбавки, несет регулируемая организация.

В соответствии с пунктом 13 Методических указаний количество точек поставки определяется ГП на последнюю дату отчетного периода базового периода регулирования по действующим договорам и принято Управлением в расчет эталонной выручки Общества, на основании данных представленных ГП на последнюю отчетную дату за 9 месяцев 2023 года по состоянию на 30.09.2023 года.

Данные о количестве точек поставки для определения эталонной выручки ГП по группам потребителей представлены в Таблице 1:

Таблица 1

Категория потребителей/Период	Ед. изм.	Факт 2022 года	План 2023 года	Предложение ГП на 2024 год (от 16.11.2023)	План Управления на 2024 год (по состоянию на 30.09.2023)
Население, в том числе:	шт.	804 370	802 648	811 304	808 834
население городское	шт.	509 098	507 823	514 187	511 860
население сельское	шт.	286 358	285 894	287 991	288 518
исполнители коммунальных услуг	шт.	7 728	7 750	7 938	7 273
иные потребители, приравненные к населению	шт.	1 186	1 181	1 188	1 183
Прочие потребители, в том числе с величиной максимальной мощности энергопринимающих устройств:	шт.	65 914	65 440	66 640	67 057
менее 670 кВт	шт.	65 182	64 716	65 906	66 343
от 670 кВт до 10 МВт	шт.	700	692	700	682
не менее 10 МВт	шт.	32	32	34	32
Сетевые организации	шт.	618	618	622	630
ВСЕГО по АО «Белгородэнергосбыт»	шт.	870 902	868 706	878 566	876 521

Эталоны затрат ГП дифференцируются по группам масштаба деятельности ГП, которые определяются в соответствии с приложением № 2 к Методическим указаниям.

Размер величины приведенного количества точек поставки (шт.) для определения группы масштаба деятельности ГП составит:

$N_{2024\text{приведенное}} = 0,04 * 511\,860 + 0,04 * 288\,518 + 7\,273 + 1\,183 + 66\,343 + 682 + 32 + 630 = 108\,158$, что соответствует пятой группе масштаба.

Определение необходимой валовой выручки ГП для расчета сбытовых надбавок

Сбытовые надбавки ГП устанавливаются для следующих групп потребителей:

– население и приравненные к нему категории потребителей (далее - население);

- сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии (далее - сетевые организации);
- прочие потребители - дифференцированно по подгруппам в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт).

Для расчета сбытовой надбавки ГП на 2024 год принимались во внимание экономически обоснованные расходы, предусмотренные законодательными актами Российской Федерации, официально опубликованные Советом рынка данные о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию.

В соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, одобренным на заседании Правительства Российской Федерации 22.09.2023 (далее – Прогноз СЭР), индекс потребительских цен составил:

Таблица 2

Период	2022 год	2023 год	2024 год
ИПЦ, в среднем за год, %	113,8	105,8	107,2

Необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки на расчетный период регулирования определяется по формулам (6), (60) и (72) Методических указаний.

При определении необходимой валовой выручки (далее – НВВ) ГП для расчета сбытовых надбавок в соответствии с пунктом 11 Методических указаний учитываются:

- эталонная выручка ГП;
- неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги (включая налог на прибыль), капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в установленном порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», инвестиционной программой ГП, расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям;
- выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования;
- недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП, за исключением дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования.

Постоянные компоненты эталона затрат ГП определены в соответствии с пунктом 12 методических указаний исходя из количества точек поставки, суммы постоянных компонентов эталонов затрат по каждой группе потребителей в ценах 2016 года по приложениям № 3, № 4 Методических указаний и индекса потребительских цен и составят 1 487 469,561 тыс. руб., отклонение от предложения Общества – 1 731,866 тыс. руб.

Таблица 3

Категория потребителей	Сумма постоянного компонента эталонов затрат в ценах 2024 г., тыс. руб.
Население, в том числе	763 171,959
городское население	399 412,925
сельское население	293 969,818
исполнители коммунальных услуг	54 425,843
иные потребители, приравненные к населению	15 363,373
Прочие потребители, в том числе	715 032,868
менее 670 кВт	707 943,552
от 670 кВт до 10 МВт	6 807,915
не менее 10 МВт	281,401
Сетевые организации	9 264,734
ВСЕГО по АО «Белгородэнергосбыт» эталонные затраты	1 487 469,561

Расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей электрической энергии в 2024 году, рассчитываются как произведение переменного компонента эталона затрат, отражающего расходы на обслуживание заемных средств, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны населения, в том числе с учетом просроченной задолженности предыдущих лет, определяемого в соответствии с пунктом 25 Методических указаний, и планируемой валовой выручки ГП от продажи электрической энергии по каждой категории потребителей на базовый период регулирования (2023 год) с учетом налога на добавленную стоимость, по формуле (9) в отношении населения, формуле (62) в отношении прочих потребителей и в отношении сетевых организаций по формуле (74) Методических указаний.

По расчетам Управления ЦБ^{средн}₂₀₂₃, увеличенная на 4% пункта, составит 13,91 %.

Доля выручки от продажи электрической энергии потребителям, используемая для определения величины достаточного размере оборотного капитала, для расчета расходов на уплату процентов по заемным средствам по всем категориям потребителей принята в размере, заявленном ГП, что не превышает 1/12 долю.

Итого расходы на уплату процентов по заемным средствам на 2024 год составят:

Таблица 4

Категория потребителей	Ед. изм	Эталон на уплату процентов по заёмным средствам, рассчитанный Управлением на 2024 год
Население	тыс. руб.	5 090,013
Прочие потребители, в том числе	менее 670 кВт	тыс. руб. 96 307,395
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. руб. 2 015,756
	не менее 10 МВт	тыс. руб. 76,269
Сетевые организации	тыс. руб.	1 082,601
ВСЕГО по АО «Белгородэнергосбыт»	тыс. руб.	104 572,033

Отклонение от предложения АО «Белгородэнергосбыт» составит - 6,386 тыс. руб.

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам определяются по формуле (10) для населения, в отношении прочих потребителей по формуле (63) и для сетевых организаций по формуле (75) методических указаний.

В соответствии с Методическими указаниями в НВВ 2024 года расходы на формирование резерва по сомнительным долгам учтены в наименьшем размере из рассчитанного Управлением и предлагаемого АО «Белгородэнергосбыт».

Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам на 2024 год составят:

Таблица 5

Категория потребителей		Ед. изм	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам
Население		тыс. руб.	751,683
Прочие потребители, в том числе	менее 670 кВт	тыс. руб.	226 771,635
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. руб.	79 950,129
	не менее 10 МВт	тыс. руб.	0
Сетевые организации		тыс. руб.	7 718,843
ВСЕГО по АО «Белгородэнергосбыт»		тыс. руб.	315 192,290

Отклонение от предложения АО «Белгородэнергосбыт» составит - 109 166,160 тыс. руб.

Расчетная предпринимательская прибыль рассчитывается по формуле (11) для населения, в отношении прочих потребителей по формуле (64) и для сетевых организаций по формуле (76) методических указаний.

В соответствии с Методическими указаниями расчетная предпринимательская прибыль учитывается в НВВ в наименьшем размере из предложенной ГП и рассчитанной по формулам.

Итого расчетная предпринимательская прибыль на 2024 год составит:

Таблица 6

Категория потребителей		Ед. изм.	Расчетная предпринимательская прибыль
Население		тыс. руб.	0
Прочие потребители, в том числе	менее 670 кВт	тыс. руб.	104 298,683
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. руб.	34 708,496
	не менее 10 МВт	тыс. руб.	1 740,429
Сетевые организации		тыс. руб.	34 102,726
ВСЕГО по АО «Белгородэнергосбыт»		тыс. руб.	174 850,333

Таким образом, эталонная выручка ГП на 2024 г. в результате расчета составила 2 082 084,217 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы

В соответствии с пунктами 27, 45, 53 Методических указаний расходы на амортизацию имущества, используемого при осуществлении деятельности ГП, учтены Управлением исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования, планируемого ввода и выбытия основных средств и нематериальных активов, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой; расходы на уплату налогов на 2024 г. учтены в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности, за 2022 г., расходы на капитальные вложения из прибыли учтены в соответствии с утвержденной инвестиционной программой. Инвестиционной программой предусмотрены расходы на создание и развитие

автоматизированных информационно-измерительных систем учета ресурсов и передачи показаний приборов учета.

Расходы АО «Белгородэнергосбыт» на 2024 год на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям учтены в составе НВВ на 2024 год в размере 2 270,267 тыс. руб. в соответствии с материалами и данным раздельного учета, представленными АО «Белгородэнергосбыт», подтвержденные также, договорами, актами выполненных работ и счет-фактурами. Из расчета исключены расходы на электропотребление на производственные нужды базовых станций за 2022 год на сумму 342,504 тыс.руб. с целью исключения двойного учета расходов ввиду наличия соответствующих эталонных статей затрат на организацию сбора и обработки показаний приборов учета, на накладные расходы, а также отсутствия фактического учета электропотребления базовых станций и паспортов оборудования с указанием технических характеристик базовых станций в материалах тарифной заявки.

По итогам проведенного Управлением анализа расчетов и представленных регулируемой организацией материалов, фактический экономически обоснованный размер неподконтрольных расходов за 2022 год принят в размере 381 857,164 тыс. руб., плановый размер неподконтрольных расходов в НВВ на 2024 год принят в размере 480 693,400 тыс. руб. (отклонение от предложения организации – 124 335,705 тыс. руб.).

Таблица 7

Плановый размер неподконтрольных расходов на 2024 год

Наименование	Предложение Управления, тыс. руб
Амортизация	80 718,097
Налоги, в том числе:	256 974,875
налог на имущество	7 497,307
транспортный налог	125,930
земельный налог	1 164,339
прочие (ПНВОС)	0,001
налог на прибыль	248 187,296
Капитальные вложения из прибыли	140 730,161
Расходы на ИСУ	2 270,267
Итого:	480 693,400

Величина недополученных ("+") или излишне полученных ("-") доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в отношении потребителей за период, предшествующий базовому периоду регулирования, рассчитана по формулам (13), (66), (78) Методических указаний и составит:

Таблица 8

Категория потребителей	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы, тыс. руб.
население	- 9 923,567
менее 670 кВт	98 559,757
от 670 кВт до 10 МВт	10 463,661
не менее 10 МВт	978,778
сетевые	107 047,081
ВСЕГО	207 125,710

При расчете величины недополученных ("+") или излишне полученных ("-") доходов от осуществления деятельности в качестве ГП, Управлением использовались экономически обоснованный размер фактических неподконтрольных расходов, признанных Управлением (см. выше), фактический размер индекса потребительских цен, данные представленные АО «Белгородэнергосбыт», а именно: формы федерального статистического наблюдения № 46-ЭЭ (полезный отпуск) «Сведения о полезном отпуске (продаже) электрической энергии и мощности отдельным категориям потребителей» за 12 месяцев 2022 года, за декабрь 2022 года, данные о фактическом количестве точек поставки в 2022 году.

Выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учитываемые при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций на расчетный период регулирования определены по формуле 80 Методических указаний и на 2024 год составят 402 410,807 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения

Необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования определена по формуле (6) Методических указаний и составит 988 570,759 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей

Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей на расчетный период регулирования определена по формуле (60) Методических указаний и составит:

Таблица 9

Прочие потребители	Максимальная мощность энергопринимающих устройств		
	менее 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
ВСЕГО НВВ, тыс.руб.	1 353 251,411	169 172,863	5 184,073

Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций

Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на расчетный период регулирования определена по формуле (72) Методических указаний и составит 656 135,029 тыс. руб. с учетом выпадающих доходов ГП, связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения.

Итого необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика АО «Белгородэнергосбыт» на 2024 год составит:

- с учетом выпадающих доходов ГП, связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения – 3 172 314,134 тыс. руб.
- без учета выпадающих доходов ГП, связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения – 2 769 903,327 тыс. руб.

Расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика

Расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика осуществлен в соответствии с главой III для населения, для прочих потребителей в соответствии с главой IV и для сетевых организаций – с главой V Методических указаний.

Для расчета сбытовых надбавок использовались следующие объемы электрической энергии, определенные исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности), утвержденного приказом ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП.

Таблица 10

Наименование	Объемы электроэнергии					
	ВСЕГО, в том числе:	население	до 670	670-10	свыше 10	сетевые
Полезный отпуск, тыс.кВтч	5 035 048,800	1 717 424,900	1 905 869,639	727 381,570	38 399,580	645 973,111
1-е полугодие тыс. кВтч	2 547 577, 500	871 215,600	975 616,893	358 011,629	19 713,473	323 019,905
2-е полугодие тыс. кВтч	2 487 471, 300	846 209,300	930 252,746	369 369, 941	18 686,107	322 953,206

В целях соблюдения действующего законодательства в области тарифного регулирования, предлагаются к утверждению на 2024 год следующие сбытовые надбавки АО «Белгородэнергосбыт» с календарной разбивкой по полугодиям с 1 января, с 1 июля:

Таблица 11

Наименование		Сбытовая надбавка, руб./кВт*ч (без НДС)			
		утверждено на 2023 год	план 2024 года		рост 2 п/г 2024 года к 2023 году
			1 п/г	2 п/г	
население		0,57204	0,57204	0,57929	101,27%
прочие	До 670	0,54206	0,54206	0,82021	151,31%
	670-10	0,28566	0,28566	0,33792	118,29%
	свыше 10	0,18069	0,18069	0,27340	151,31%
сетевые		0,76684	0,76684	1,26467	164,92%

Решили 3. В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21 ноября 2017 года № 1554/17, приказом ФАС России от 10 марта 2022 года № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», Положением об управлении по государственному регулированию цен и тарифов

в Белгородской области, утвержденным постановлением Правительства Белгородской области от 20 декабря 2021 года № 627-пп, на основании экспертного заключения:

1. Установить на 2024 год сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Белгородэнергосбыт» в границах территории Белгородской области согласно приложению.

2. Признать утратившим силу приказ управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 17 ноября 2022 года № 36/2 «Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Белгородэнергосбыт» в границах территории Белгородской области».

Приложение

**Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика
электрической энергии, поставляющего электрическую энергию (мощность)
на розничном рынке на 2024 год**

руб./кВт·ч (без НДС)

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка									
		население и приравненные к нему категории потребителей		сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающи х устройств менее 670 кВт		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающи х устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители с максимальной мощностью принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
		I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	АО «Белгородэнергосбыт»	0,57204	0,57929	0,76684	1,26467	0,54206	0,82021	0,28566	0,33792	0,18069	0,27340

Голосовали: Форма голосования - открытая. «За» установление сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии АО «Белгородэнергосбыт» в границах территории Белгородской области на 2024 год, **голосовали 4 члена коллегии;**
«Против» - 1 член коллегии (Лузанов Д.В. - представитель Ассоциации «НП Совет рынка»);
Решение принято.

Слушали 4. О внесении изменений в приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 30 декабря 2019 года № 38/8 «Об установлении необходимой валовой выручки Юго – Восточной дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) на 2020-2024 годы».

Докладывает: Вендина Т.Г. – начальник отдела регулирования и контроля тарифов в сфере электроэнергетики и газоснабжения управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области.

Основанием для проведения экспертизы является заявление филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению (далее – ОАО «РЖД», Общество) от 27.04.2022 г. № 29-12/2059 о корректировке необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2024 год с приложением подтверждающих материалов.

Регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии осуществляется в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон № 35-ФЗ);
- 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» (далее – Основы ценообразования), «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Правила регулирования));
- Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – постановление Правительства РФ от 28.02.2015 № 184);
- Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;

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

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

- Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 (далее – Методические указания № 254-э/1);

- Приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям»;

- Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Министерства энергетики РФ от 29.11.2016 № 1256 (далее- Методические указания № 1256);

- Приказ Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» (далее – Приказ Минэнерго России № 585);

- Прочими законами и подзаконными актами, в том числе в сфере бухгалтерского и налогового учета, имеющими значение для определения экономически обоснованного уровня тарифов на услуги по передаче.

Сведения об организации:

- регулируемая организация - Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»;

- ИНН/КПП – 7708503727/770801001;

- юридический адрес – 107174, г. Москва, ул. Новая Басманная, д.2;

- почтовый адрес – 107174, г. Москва, ул. Новая Басманная, д.2;

- основным видом деятельности ОАО «РЖД» является деятельность железнодорожного транспорта: междугородные и международные пассажирские перевозки. Также Обществом осуществляется 128 дополнительных видов экономической деятельности по Общероссийскому классификатору видов экономической деятельности;

- регулирование осуществляется в отношении филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению. Предприятие находится на территории Юго-Восточной железной дороги (далее – ОАО «РЖД»);

- фактический адрес: 394036, Воронеж, пл. Генерала Черняховского, 2;

- основной вид деятельности филиала: обеспечение электрической энергией потребностей ОАО «РЖД»; оказание услуг по передаче электрической энергии потребителям по 6 линейным отделам и по 9 дистанциям электроснабжения (<https://company.rzd.ru/>). В части Белгородской области регулирование осуществляется в отношении следующих дистанций электроснабжения: Белгородской; Лискинской; Старооскольской;

- вид регулируемой деятельности – передача электрической энергии.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии производится Управлением с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются на долгосрочный период регулирования (2020-2024 годы), 2024 год – пятый год долгосрочного периода регулирования.

Приказом Комиссии от 29.10.2021 г. № 21/6 (в ред. от 28.10.2022 г. №27/2) «Об утверждении инвестиционной программы Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению структурного подразделения «Трансэнерго» филиала ОАО «РЖД» на 2021-2024 годы в границах Белгородской области» (далее – ИПР 2021-2024) утверждена инвестиционная программа организации.

ОАО «РЖД» соблюдены требования п. 12, п. 17 Правил регулирования. Предложение о корректировке размера необходимой валовой выручки (далее – предложение) представлено в Управление до 1 мая, года предшествующего очередному периоду регулирования. Представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью, показатели финансово- хозяйственной деятельности отражены в бухгалтерском балансе, отчете о финансовых результатах. Отражение фактических результатов хозяйственной деятельности ведется на основании учетной политики. Ответственность за достоверность представленных документов несет ОАО «РЖД».

Также ОАО «РЖД» соблюдены требования к раскрытию информации, установленные постановлением Правительства Российской Федерации от 21.12.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» в части тарифных предложений. В установленные Основами ценообразования сроки, Обществом опубликованы предложения о размере цен (тарифов) на 2024 год на сайте ОАО «РЖД» в сети Интернет по адресу rgd.ru в разделе «Раскрытие информации».

При определении необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2024 год, относимой на услуги по передаче электрической энергии, Управление руководствовалось Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, разработанного Минэкономразвития России от 22.09.2023 (далее – Прогноз).

Обществом в материалах дела на стр. 20 тома № 1 представлена Учетная политика, утверждённая Приказом от 26.12.2016 № 106 «Об учетной политике ОАО «РЖД» с действующим планом счетов.

В учетной политике не отражено раздельное ведение учета с выделением отдельных счетов и субсчетов для отнесения затрат по регулируемому виду деятельности.

Управлением проведен анализ соответствия ОАО «РЖД» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым

организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184.

Результаты проведенного анализа соответствия ОАО «РЖД» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, представлены в таблице:

№ п/п	Наименование критерия	Параметры ОАО «РЖД»	Соответствие критерию
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 составляет применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, не менее 30 МВА	573,15 МВА	соответствует
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 применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, не менее 50 км.	1139,96 км.	соответствует
	<i>110 кВ и выше</i>	59,20	
	<i>35 кВ</i>	0	
	<i>1-20 кВ</i>	666,43	
	<i>ниже 1 кВ-трехфазных участков линий электропередачи</i>	414,33	

3	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных 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 отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных	отсутствует	соответствует
4	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8(4725) 39-00-96 8(495) 995-92-27 8(499) 490-49-27 8(473) 265-11-73	соответствует
5	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"	rzd.ru	соответствует
6	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации 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 Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	отсутствует	соответствует

По результатам проведенного анализа ОАО «РЖД» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Учитывая вышеизложенное, а также принимая во внимание заключение правовой экспертизы, проведенной отделом правового и организационного обеспечения о соответствии представленных материалов 1,2 Критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальной сетевой организации, Общество соответствует шести критериям, что в соответствии с пунктом 24 Правил регулирования является основанием для пересмотра цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год.

Расчет полезного отпуска электрической энергии.

В результате рассмотрения материалов для корректировки НВВ и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год принят полезный отпуск электроэнергии из сети согласно таблице:

Наименование	Ед. изм.	Факт Общества 2021 г.	план КГРЦТ 2021 г.	Факт Обществ а 2022 г.	План УРЦТ 2022 г.	План УРЦТ 2023 г.	Предлож ение Обществ а на 2024 г.	Предлож ение УРЦТ на 2024 г.
Заявленная мощность	МВт.	27,84	31,50	29,74	29,957	27,85	29,74	29,74
Поступление в сеть для отпуска на сторону	млн. кВт*ч.	199,54	216,22	221,872	219,806	199,54	221,672	213,67
Потери ЭЭ в сетях, относимые на сторонних потребителей	млн. кВт*ч.	6,984	7,56	7,7585	7,693	6,984	7,4785	7,4785
Полезный отпуск ЭЭ на сторону	млн. кВт*ч.	192,56	208,65	213,9135	212,113	192,56	213,91	206,19
Уровень потерь	%	3,7	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Количество активов	у.е.	5707,42	5707,42	5755,00	5707,42	5707,42	5755,00	5755,00

Поступление в сеть для отпуска на сторону на 2024 год составит:

I полугодие – 106,8369 млн. кВт*ч;

II полугодие – 106,8369 млн. кВт*ч;

Объем потерь электрической энергии в сетях, относимые на сторонних потребителей на 2024 год в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Белгородской области на 2024 год (далее – СПБ) и утверждённым приказом Федеральной антимонопольной службы (далее – ФАС России) от 31.10.2023 № 783/23-ДСП составят:

I полугодие – 3,6058 млн. кВт*ч;

II полугодие – 3,8727 млн. кВт*ч;

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на 2024 г. долгосрочного периода регулирования ((HBB_i^{cod} тыс.руб.)) определяется по формулам:

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

где:

i - номер расчетного года периода регулирования, i = 2, 3...;

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,

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»;

$\Delta \Pi_1$, $\Delta \Pi_i$, 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 $\Delta \Pi_1$, $\Delta \Pi_i$ 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 (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

Подконтрольные расходы на 2024 долгосрочного периода регулирования рассчитываются в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э по формуле:

$$\begin{aligned}
 \text{ПР}_{2024} &= \text{ПР}_{2020} * \prod_j^i * \text{Кинд.}j \\
 \text{Кинд.}j &= (1 - X_j) * (1 + I_j) * (1 + \text{ИКА}_j) \\
 \text{ИКА}_{2024} &= \text{К}_{эл} * ((\text{УЕ}_{2024} - \text{УЕ}_{2023}) / \text{УЕ}_{2023})
 \end{aligned}$$

где:

i - Номер расчетного года периода регулирования ($i = 2, 3 \dots$)

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

$\text{Кинд.}j$ - коэффициент индексации на год;

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

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

$ИКА_i$ – индекс изменения количества активов, установленный в процентах на год j ;

$УЕ/УЕ_{j-1}$ – 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.

X_i – индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный регулирующими органами в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования;

Подконтрольные расходы на 2024 год заявлены Обществом в размере 59 520,87 тыс. руб.

Расчет подконтрольных расходов на 2024 год, представлен в таблиц:

Параметры расходов	Ед. изм.	2020 год (базовый)	2021	2022	2023	2024
Подконтрольные расходы, ПР учтенные в тарифе	тыс. руб.	42 927,12	44 325,26	45 768,93	48 029,92	57 143,44
Коэффициент индексации на год, $K_{индj}$		-	1,05633	1,12716	1,05346	1,06128
Индекс эффективности подконтрольных расходов, X_j	%	1%	1%	1%	1%	1%
Прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен, I_j	%	3,2%	6,70%	13,80%	5,80%	7,20%
Индекс изменения количества активов, установленный в процентах на год j , $ИКА_i$	%	0,00000	0,00000	0,00048	0,00577	0,00000
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, $K_{эл}$		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Среднегодовое количество условных единиц, $УЕ$	уе	5707,421	5 707,40	5 711,07	5 755,01	5 755,01

$ПР_{2024} = 42927,12 * 1,05633 * 1,12716 * 1,05346 * 1,06128 = 57 143,44$ тыс. руб.

Подконтрольные расходы Общества на 2024 год составят 57 143,44 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э, неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в течение всего долгосрочного периода регулирования.

Расчет неподконтрольных расходов проведен на основании представленных организацией материалов и расчетов. Расходы по статьям учтены Управлением с учетом ограничения, определенного Прогноза.

Наименование показателя	ед. измерения	Экономический и обоснованный факт 2022 г.	План УРЦТ 2022 г.	План УРЦТ 2023 г.	План ОАО «РЖД» 2024 г.	План УРЦТ 2024 г.	Отклонение от плана ТСО
Оплата услуг ПАО «ФСК-Россети»		-	-	-	216,65	208,26	-1,23
Амортизация основных фондов	тыс. руб.	9 544,58	9 544,58	11 558,26	21 262,55	12 423,50	-8 839,05
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	11 266,30	11 158,50	11 709,73	14 651,43	14 066,21	-585,22
Налоги:	тыс. руб.	0			2767,91	0	-2 767,91
Налог на имущество	тыс. руб.	-	-	-	2687,29	0	-2687,29
Прочие налоги и сборы	тыс. руб.				80,62	0	-80,62
Налог на прибыль					26,08	0	-26,08
Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс. руб.			1 375,12	2474,05	177,08	- 2 296,97
Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0			13 141,98	0	-13 141,98
Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" вложениям	тыс. руб.	0	0	0	866,07	0	-866,07
Итого неподконтрольные расчеты	тыс. руб.	20 810,88	20 703,08	24 643,11	55 406,69	26 875,04	-30 043,33

Услуги ПАО «ФСК-Россети» на 2024 год:

Период регулирования 2024 год, тыс.руб.	
План Общества	План УРЦТ
216,65	208,26

Заявленные Обществом расходы на оплату услуг ПАО «ФСК-Россети» (далее-ФСК) на 2024 год составляют 216,65 тыс. руб.

Затраты на услуги ПАО «ФСК - Россети» на 2024 год рассчитаны Управлением исходя из ставок, утвержденных приказом ФАС России от 31.10.2023 № 786/23 «Об утверждении тарифов по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети, на 2024 год», норматива потерь в сетях ЕНЭС на 2024 год на уровне, утвержденного приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 09.11.2023 №1022 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной

(общероссийской) электрической сети, осуществляемой публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания - Россети» с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих публичному акционерному обществу «Федеральная сетевая компания - Россети» на праве собственности или ином законном основании, на 2024 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 01.11.2023 г. и данных из выписок сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Белгородской области на 2024 год, утвержденного приказом ФАС России от 31.10.2023 г. № 782/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 № 428/23-ДСП» направленного письмом ФАС России от 03.11.2023 г. № ГМ/91675/23.

Таким образом, объем нормативных потерь электрической энергии, рассчитанный исходя из отпуска электрической энергии в сальдированном выражении из сетей напряжением 220 кВ и ниже, сложился в размере 18,13 МВт*ч, исходя из:

- отпуска электрической энергии в сальдированном выражении из сетей напряжением 220 кВ и ниже в размере 355,45 МВт*ч;
- норматива технологических потерь электрической энергии в сетях напряжением 220 кВ и ниже 5,10 %.

В итоге, стоимость потерь в сетях ФСК составит 46,537 тыс. руб., расходы на содержание сетей ФСК, учитывая заявленную мощность к сетям ФСК 0,05 МВт и тарифа на 2024 г. на содержание сетей ФСК: I п/г – 256 086,62 руб./МВт в мес., II п/г – 282 975,72 руб./МВт в мес. в размере 161,719 тыс. руб.

Таким образом, расходы на оплату услуг ФСК на 2024 год приняты Управлением в размере 208,256 тыс. руб.

Общество предлагает к утверждению затраты на амортизационные отчисления на 2024 год в размере 21 262,55 тыс. руб.

В обоснование данной статьи Обществом представлены:

- расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов по дистанциям (в таблице произвольной формы);
- информация по амортизационным отчислениям Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению за 2022 г. в границах Белгородского региона на сумму отчислений 809 035,70 руб.;
- информация по прочему оборудованию в размере 20 116 001,27 руб.,
- по основным средствам ЭЧ-12 дистанция энергоснабжения на общую сумму 16 614 488,98 руб.;
- опись инвентарных карточек с начислением амортизации на сумму по объектам 7 775 872,06 руб.;
- акты о приеме-передачи объекта основных средств.

В соответствии с п. 27 Основ ценообразования скорректированы сроки использования на максимальные сроки полезного использования, установленные Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы,

утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

При расчете на плановый период регулирования экономически обоснованного размера амортизации основных средств, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в составе необходимой валовой выручки учитывается амортизация только по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию за последний отчетный период, за который имеются отчетные данные.

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации, ИПР Общества утверждена на период 2021-2024 гг.

Анализ регулятором проводился по объектам ЭСХ (ВЛЭП, КЛЭП, подстанции, прочее ЭСХ). В результате анализа, экономически обоснованная амортизация основных средств на 2024 год, рассчитанная с учетом максимального срока полезного использования, а также с учетом, фактически введенным в эксплуатацию основных средств за последний отчетный период, сложилась в размере 12 423,50 тыс. руб.

Общество предлагает к утверждению затраты по отчислениям на социальные нужды данной статье в размере 14 651,43 тыс. руб.

Согласно статье 425 «Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая)» от 05.08.2000 № 117-ФЗ в 2024 году Обществом применяются следующие тарифы страховых взносов:

1. Пенсионный фонд РФ - 22%;
2. Фонд социального страхования РФ – 2,9%;
3. Федеральный фонд обязательного медицинского страхования -5,1%;
4. На обязательное социальное страхование на производстве и профессиональных заболеваний – 0,40%

При этом в совокупности общий страховой тариф составляет - 30,40%.

Отчисления на социальное страхование при ставке 30,4% на 2024 г. составят 14 066,21 тыс. руб.

По статье прочие неподконтрольные расходы Общество предлагает к утверждению сумму в размере 13 141,98 тыс. руб., согласно пояснительной записке, представленной в материалах дела на 2024 год в состав прочих неподконтрольных расходов Общество предлагает:

-агентский договор с ООО «Энергопромсбыт» от 30.04.2021 г. № 4389635 сроком действия договора до 31.12.2025 года, представлены счета-фактуры по осуществлению комплекса юридических и иных действий по заключению договоров об осуществлении технологического присоединения и защите интересов в органах исполнительной судебной власти при осуществлении функций по технологическому присоединению энергопринимающих устройств третьих лиц к объектам электросетевого хозяйства ОАО «РЖД», по Белгородской области сумма определилась в размере 1 056,77 тыс. руб. Дополнительных материалов по проделанным работам на территории Белгородской области не представлено (стр. 33493 тома № 9

обосновывающие материалы) в связи с чем, затраты считаются экономически не обоснованными;

- плановые накладные расходы на 2024 год Юго-Восточной железной дороги, относимые на передачу электрической энергии по сетям ОАО «РЖД», таблица представлена в произвольной форме с планируемыми затратами на 2024 год в размере 916,94 тыс. руб. (затраты на сырье и материалы, амортизацию, расходы и услуги производственного характера, заработная плата, энергия, отчисления на социальные нужды). Не учитывается Управлением, как экономически не обоснованные;

- оказание охранных услуг на объектах ЮВОСТ НТЭ, а также затраты на вырубку нежелательной древесно-кустарной растительности в охранных зонах высоковольтных воздушных линий, в обоснование представлен договор №1328/ОКЭ-ТЭ/22/2/1 сроком действия до 31.03.2023 г. с фиксированной общей суммой в размере 11 282 283,27 руб. выделить затраты, относящиеся на регулируемый вид деятельности, не представляется возможным;

- прочие расходы за счет прибыли представлены в виде таблицы произвольной формы по балансовой прибыли в томе № 9 на стр.3596, исключаются как экономически не обоснованные.

Также в заявленной сумме «прочих неподконтрольных расходов» на 2024 год заложены расходы по сертификации и лицензированию электроэнергии в сумме 755,87 тыс. руб., согласно пояснительной записке. Управлением уже учтены затраты по сертификации электроэнергии в неподконтрольных расходах. В связи с чем данные затраты не учитываются.

В соответствии с данными по форме 1.3 «Показатели раздельного учета 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 «Отчет о прибылях и убытках» приложения № 1 Приказа Минэнерго России от 13.12.2011 г. № 585, за отчетный период 2022 у Общества сложился отрицательный финансовый результат по регулируемому виду деятельности в связи с чем, налог на прибыль на 2024 г. в составе НВВ Управлением не учитывался.

Общество по статье выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования предлагает к утверждению на 2024 год 2 474,05 тыс. руб.

В обоснование данной статьи Обществом представлены материалы в электронном виде. Пояснительная записка по обоснованию выпадающих доходов, расчет размера расходов связанных с осуществлением технологического присоединения в соответствии с Приложением № 1 к приказу ФАС России от 11.01.2018 г. № 26/18, реестр заявителей присоединенных к электрическим сетям ОАО «РЖД», реестр фактических средних данных по выполненным договорам по осуществлению технологического присоединения, расчет размера расходов связанных с осуществлением технологического присоединения в соответствии с Приложением № 3 к Методическим указаниям, утвержденным ФАС России от 11.01.2018 г. № 26/18.

Управление по результатам анализа принимает затраты в состав НВВ на 2024 год в размере 177,08 тыс. руб.

Общество по статье «налоги» предлагает к утверждению 2 767,91 тыс. руб. из них: налог на имущество, в размере 2 687,29 тыс. руб., прочие налоги, в размере 80,62 тыс. руб.

В обоснование статьи «налог на имущество» Обществом на страницах 3435 тома 8 тарифного дела представлена налоговая декларация на имущество АО «РЖД» за 2022 год исчисленная сумма налога, подлежащая уплате в бюджет за налоговый период, составляет 42 210 289,33 рублей. Таблицы произвольной формы «Расчет налога на имущество, относимого на услуги по передаче электрической энергии по: Лискинской, Старооскольской, Белгородской дистанции электроснабжения».

Также представлены расшифровочные таблицы налога на имущество по объектам, расположенным на территории Белгородской области. Данные таблицы содержат наименование Основных средств и сумму налога, налоговая база необходимая для расчета не отражена.

Согласно статье 375, 376 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ налоговая база определяется как среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения. Среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения, за налоговый период определяется как частное от деления суммы, полученной в результате сложения величин остаточной стоимости имущества на 1-е число каждого месяца налогового периода и последнее число налогового периода, на количество месяцев в налоговом периоде, увеличенное на единицу.

В обоснование затрат «прочие налоги» Обществом не представлены подтверждающие материалы.

В связи с чем, определить сумму налога, приходящуюся на регулируемый вид деятельности осуществляемой на территории Белгородской области, не представляется возможным.

Неподконтрольные расходы в состав НВВ для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год сложились в размере 26 875,04 тыс. руб.

Расходы, на выполнение, предусмотренные пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) Обществом заявлены в размере 866,07 тыс. руб., фактические затраты Общество не отражает в тарифной заявке на 2024 год, в связи с чем Управление данные затраты считает экономически не обоснованными.

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 Обществом не заявлялась: обосновывающие документы для сохранения экономии средств на оплату потерь электроэнергии при установлении тарифов, включая перечень организационных и технологических работ, а также подтверждения достигнутого экономического эффекта, который привел к снижению потерь электроэнергии при ее передаче по распределительным сетям и снижению расхода энергетических ресурсов не представлены.

Корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год с учетом отклонения фактических значений

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, корректировки планируемых значений параметров расчета тарифов,

а также с учетом величины 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, в том числе относящихся к предыдущему долгосрочному периоду регулирования.

Величина B_{2024} определяется в соответствии с формулой:

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}$$

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 расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций

$B_i^{\text{коррИП}}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год

$B_i^{\text{распред}}$ - не определяется для территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, за исключением результатов 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.

$$B_{2024}^{\text{инд}} = \Delta \text{ПР}_{2024} + \Delta \text{НР}_{2024} + \Delta \text{У}_{2024} + \Delta \text{НВВ}_{2024} + \text{ПО}_{2024}$$

где,

$\Delta \text{ПР}_{2024}$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов;

$\Delta \text{НР}_{2024}$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta \text{У}_{2024}$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$,

$\Delta \text{НВВ}_{2024}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

ПО_{2024} - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов ($\Delta \text{ПР}_{2024}$) рассчитывается по следующей формуле:

$$\Delta \text{ПР}_i = \text{ПР}_{i-3} * (\text{К}_{\text{инд.i-2}}^{\Phi} - \text{К}_{\text{инд.i-2}}), \text{ где}$$

$\text{К}_{\text{инд.i-2}}^{\Phi}$ – коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц;

$\text{К}_{\text{инд.i-2}}$ – коэффициент индексации, учтенный при установлении тарифов на год i-2.

$$\text{К}_{\text{инд.i-2}}^{\Phi} = (1 - \text{X}_{i-2}) * (1 + \text{I}_{i-2}^{\Phi}) * (1 + \text{ИКА}_{i-2}^{\Phi})$$

$$\text{ИКА}_{i-2}^{\Phi} = \frac{\text{УЕ}_{i-2}^{\Phi} - \text{УЕ}_{i-3}^{\Phi}}{\text{УЕ}_{i-3}^{\Phi}}$$

Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет УРЦТ
ПР_{2021} - установленные подконтрольный расходы	тыс. руб.	44027,77
$\text{К}_{\text{инд.i-2}}^{\Phi}$	тыс. руб.	1,126666847
$\text{К}_{\text{инд.i-2}}$	тыс. руб.	1,039546824
X_{i-2} индекс эффективности подконтрольных расходов	%	1
I_{i-2}^{Φ} - фактическое значение индекса потребительских цен	%	13,8
Кэл – коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности		0,75
ИКА_{2022}^{Φ} – индекс изменения количества активов	%	0,0004812
$\Delta \text{ПР}_{2023}$	тыс.руб.	3857,50466

Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра ($\Delta \text{НР}_{2024}$), рассчитывается по следующей формуле:

$$\Delta \text{НР}_{2024} = \text{НР}_{2022}^{\text{расх. факт}} - \text{НР}_{2022}^{\text{расх. план}}$$

$\text{НР}_{2022}^{\text{расх. факт}}$	$\text{НР}_{2022}^{\text{расх. план}}$	$\Delta \text{НР}_{2024}$
20 810,88	20703,08	107,80

Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности ($\Delta \text{НВВ}_{2024}$) рассчитывается по следующей формуле:

$$\Delta \text{НВВ}_{2024} = \text{НВВ}_{2022} - \text{НВВ}_{2022}^{\Phi}$$

Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет УРЦТ
НВВ_{2022} – необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленной на год i-2	тыс. руб.	89 825,36
НВВ_{2022}^{Φ} – фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя их установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг	тыс. руб.	90 012,95
$\Delta \text{НВВ}_{2024}$ – корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс. руб.	- 187,59

Корректировка НВВ регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ПО_{2024}) производится по формуле:

$$\text{ПО}_{2024} = \min (\text{П}_{\Phi 2022}; \text{N}_{\text{уст}}^{2022} * \text{Э}_{2022}^{\text{опт. ф}}) * \text{ЦП}_{2022}^{\Phi} - \text{Э}_{\text{опт. пл}}^{2022} * \text{N}_{\text{уст}}^{2022} * \text{ЦП}_{2022}$$

Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет УРЦТ
ЦП_{i-2} - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2022 году	руб./квт.ч	2660,97
ЦП_{i-2}^{Φ} – средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в 2022 году	руб./квт.ч	3264,20

$N_{уст.2022}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год $i-2$	%	3,5
$\mathcal{E}_{отп.ф.2022}$ - фактический объем отпуска электрической энергии в сеть обществом	тыс. кВт.ч.	221,67
$\mathcal{E}_{отп.пл.2022}$ - плановый объем отпуска электрической энергии в сеть обществом в 2022 году		219,81
$\Pi_{ф.2022}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт.ч.	7,693
$ПО_{2024}$ корректировка НВВ регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс. руб.	4 640,068

$B_i^{распред}$ - 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.

Согласно п. 11 Методических указаний № 98-э, величина экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, не определяется для территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, за исключением результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в первом (базовом) периоде долгосрочного периода регулирования.

Поскольку доля НВВ АО «РЖД» с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превышает 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, расчет показателя B_1 Управлением не производился.

Корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2022 год.

$$B_i^{коррИП} = \sum_{i=1}^2 HR_{i-2}^{ИП} \cdot \left(\frac{ИП_{i-2}^{факт}}{ИП_{i-2}^{заяв}} - 1 \right) - B_{i-2_{9.мес}}^{коррИП}$$

$HR_{i-2}^{ИП}$ - расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в году 2022, которая не может принимать отрицательные значения;

$ИП_{i-2}^{заяв}$ - плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год 2022 до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС;

$ИП_{i-2}^{факт}$ - объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год 2022 до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в году 2022 долгосрочного периода регулирования.

$B_{i-2,9\text{мес}}^{коррИП}$ - учтенная при расчете тарифов на 2022 год корректировка необходимой валовой выручки на 2022 год долгосрочного периода регулирования, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период на 2022 года по результатам 9 месяцев.

В соответствии с пояснительной запиской о проведении мониторинга и анализа по исполнению инвестиционной программы Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению за 2022 год отдела инвестиционных программ, объем финансируемых мероприятий инвестиционной программы за счет амортизации по итогам 2022 года освоен организацией в полном объеме.

$НР_{i-2}^{ИП}$	$ИП_{i-2}^{факт}$	$ИП_{i-2}^{заяв}$	$B_{i-2,9\text{мес}}^{коррИП}$	$B_i^{коррИП}$
117,447	9,545	9,545	0	0

$$B_i^{коррИП} = 117,447 * (9,545 / 9,545 - 1) - 0 = 0 \text{ тыс. руб.}$$

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.03.2022 № 507 «Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах» при установлении в 2023 г. 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, в связи с чем, корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменениями (неисполнением) ИПР на 2024 год по факту 2022 года не проводится.

Корректировка НВВ с учетом понижающего (повышающего) коэффициента ($КНК_{2024}$)

Согласно п. 8 Основ Ценообразования регулирующие органы ежегодно корректируют необходимую валовую выручку организации, осуществляющей регулируемую деятельность, в соответствии с методическими указаниями расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, утвержденными приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 (далее – Методические указания), позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов организации, осуществляющей регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров (услуг).

Согласно п.5 Методических указаний расчет понижающих (повышающих) коэффициентов КНК производится по формуле:

$$КНК = Коб * Пкор$$

где:

$K_{об}$ - обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых.

$P_{кор}$ – максимальный процент корректировки, начиная с 2013 года =2%.

На основании представленных Обществом отчетных данных Управлением, в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций», произведен расчет $K_{об}$.

№	Наименование показателя	№ формулы Методических указаний	Значение
1	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	2	2,19424
2	Показатель средней частоты предращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	3	0,53128
3	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тпр}$)	12	1
4	Плановое значение показателя P_{saidi} , $P_{saidi}^{пл}$	п. 4.2	2,22765
5	Плановое значение показателя P_{saifi} , $P_{saifi}^{пл}$	п. 4.2	0,53937
6	Плановое значение показателя $P_{тпр}$, $P_{тпр}^{пл}$	п. 4.1	1
7	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	п. 5 Методических указаний	0
8	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	п. 5 Методических указаний	0
9	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$	п. 5 Методических указаний	0
10	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$	п. 5 Методических указаний	0
11	Коэффициент значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг, α_1	п. 5 Методических указаний	0,3
12	Коэффициент значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг, α_2	п. 5 Методических указаний	0,3
13	Коэффициент значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг, β_1	п. 5 Методических указаний	0,3
14	Коэффициент значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг, β_2	п. 5 Методических указаний	0,1
15	Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	22	0

$$КНК = 0 * 2\% = 0$$

$$НВВ^{сод}_{2022} * КНК_{2024} = 69\,354,48 * 0 = 0 \text{ тыс. руб.}$$

Размер корректировки НВВ на 2024 год долгосрочного периода регулирования с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) для ОАО «РЖД» составляет 0.

С учетом всех составляющих расходы 2024 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 расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций сложился в следующем размере:

$$B_{2024}^{\text{инд}} = \Delta \text{ПР}_{2024} + \Delta \text{НР}_{2024} + \Delta \text{У}_{2024} + \Delta \text{НВВ}_{2024} + \text{ПО}_{2024}$$

$$B_{2024}^{\text{инд}} = 3857,50 + 107,80 + 0 + (-187,59) + 4640,7 = 8417,78 \text{ тыс. руб.}$$

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}$$

$$B_{2024} = (8417,78 + 0) \cdot (1 + 1,06\%) \cdot (1 + 1,072\%) + 0 = 9\,565,29 \text{ тыс. руб.}$$

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на 2024 год.

$$\text{НВВ}_i^{\text{сод}} = \text{ПР}_i + \text{НР}_i + \text{У}_i + d_i \cdot \Delta \text{ЭП}_i + \text{НВВ}_i^{\text{сод}} + \text{КНК}_i$$

Расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей		2024
ПР_i	подконтрольные расходы	57 143,44
НР_i	неподконтрольные расходы	26 875,04
У_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)	0
$\Delta \text{ЭП}_i$	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) - 34(3) Основ ценообразования;	0
B_i	B_i	9 565,30
d_i		0
$\text{НВВ}_{\text{сод.}i-2}$	НВВ на содержание сетей за 2022 год	69 364,48
КНК_i	понижающий коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку	0
$\text{НВВ}_i^{\text{сод}}$	НВВ на содержание сетей на 2024 год	93 583,78

Уровень потерь электрической при ее передаче по электрическим сетям определен в соответствии с п. 40(1) Основ ценообразования на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг. и составил 3,5 %.

$$\text{НВВ}_i^{\text{ном}} = \text{ЦП}_i \times \text{П}_i^{\text{нл}} + (1 - d_i) \times \Delta \text{ЭП}_i$$

Таким образом, технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях от передачи энергии сторонним потребителям на 2024 г. исходя из величины отпуска электрической энергии в сеть в размере 213,674 тыс. кВтч составит 7,4785 тыс. кВтч, что соответствует объему, утвержденному Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Белгородской области на 2024 год (далее – СПБ) и утверждённым приказом Федеральной антимонопольной службы (далее – ФАС России) от 31.10.2023 № 783/23-ДСП.

В соответствии с п.50 Методических указаний № 20-э/2, ставка за электроэнергию на технологические нужды в целях компенсации потерь на 2024 год

рассчитана исходя из стоимости покупной электроэнергии на розничном рынке, с учетом сбытовой надбавки гарантирующего поставщика и платы за прочие услуги, являющейся неотъемлемой частью процесса энергоснабжения принята Управлением в размере I п/г -3,86218 руб./кВтч., II п/г - 4,74607 руб./кВтч.

Таким образом, затраты на компенсацию потерь на 2024 год составят 32 306,34 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка организации, принятая для корректировки тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2024 год, составит:

Наименование	Предложение филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению на 2024 г., тыс. руб.	План УГРЦТ на 2024 г., тыс. руб.	Отклонение от предложения филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению, тыс. руб.
НВВ на содержание сетей	127 026,00	93 583,78	-33 442,215
НВВ на потери	26 728,61	32 306,34	5 577,73
НВВ всего	153 754,61	125 890,12	-27 864 ,49

Решили 4. В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06 августа 2004 года № 20-э/2, Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 года № 98-э, приказом ФАС России от 10 марта 2022 года № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», Положением об управлении по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области, утвержденным постановлением Правительства Белгородской области от 20 декабря 2021 года № 627-пп, на основании экспертного заключения:

1. Внести в приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 30 декабря 2019 года № 38/8 «Об установлении необходимой валовой выручки Юго – Восточной дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) на 2024 - 2024 годы» следующие изменения:

- приложение к названному приказу «Необходимая валовая выручка для Юго - Восточной дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) на 2020 - 2024 годы» изложить в редакции согласно приложению.

Приложение

Необходимая валовая выручка для Юго - Восточной дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) на 2020 - 2024 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
1	Юго - Восточная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД»	2020	61 540,50
		2021	54 743,24
		2022	69 354,48
		2023	77 561,83
		2024	93 583,78

Голосовали: Форма голосования - открытая. «За» внесение вышеуказанных изменений в приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 30 декабря 2019 года № 38/8, **голосовали 4 члена коллегии; «Против» - 1 член коллегии (Лузанов Д.В. - представитель Ассоциации «НП Совет рынка»);**
Решение принято.

Слушали 5. О внесении изменений в приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 26 декабря 2019 года № 38/8 «Об установлении необходимой валовой выручки сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) на 2020-2024 годы».

Докладывает: Вендина Т.Г. – начальник отдела регулирования и контроля тарифов в сфере электроэнергетики и газоснабжения управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области.

Основанием для проведения экспертизы является заявление АО специализированный застройщик «КМАпроектжистрой» (далее – АО СЗ «КМАПЖС», Общество) от 28.04.2023 г. № 29-12/2089 о корректировке необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2024 год с приложением подтверждающих материалов.

Регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии осуществляется в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон № 35-ФЗ);
- 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» (далее – Основы ценообразования), «Правилами

государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Правила регулирования));

- Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – постановление Правительства РФ от 28.02.2015 № 184);

- Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;

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

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

- Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 (далее – Методические указания № 254-э/1);

- Приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям»;

- Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Министерства энергетики РФ от 29.11.2016 № 1256 (далее- Методические указания № 1256);

- Приказ Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» (далее – Приказ Минэнерго России № 585);

- Прочими законами и подзаконными актами, в том числе в сфере бухгалтерского и налогового учета, имеющими значение для определения экономически обоснованного уровня тарифов на услуги по передаче.

Сведения об организации:

- регулируемая организация – Акционерное общество специализированный застройщик «КМАпроектжилстрой» (АО СЗ «КМАПЖС»);
- основной вид деятельности Общества является строительство жилых и нежилых зданий;
- ИНН/КПП – 3128001437/312801001;
- вид регулируемой деятельности – передача электрической энергии;
- юридический адрес – 309511, Белгородская область, г. Старый Оскол, мкр. Олимпийский, д.62;
- почтовый адрес – 309511, Белгородская область, г. Старый Оскол, мкр. Олимпийский, д.62, п/я 33.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии производится Управлением с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются на долгосрочный период регулирования (2020-2024 годы), 2024 год – пятый год долгосрочного периода регулирования.

Согласно п.10 приложения 7 Основ ценообразования регулирующий орган рассчитывает необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования.

АО СЗ «КМАПЖС» соблюдены требования п. 12, п. 17 Правил регулирования. Предложение о корректировке долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями на 2024 г. (далее – предложение) представлено в Управление до 1 мая, предшествующего очередному периоду регулирования. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении АО СЗ «КМАПЖС» проведена в пределах компетенции Управления - представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью, показатели финансово- хозяйственной деятельности отражены в бухгалтерском балансе, отчете о финансовых результатах. Отражение фактических результатов хозяйственной деятельности ведется на основании учетной политики. Ответственность за достоверность представленных документов несет АО СЗ «КМАПЖС».

Также, АО СЗ «КМАПЖС»» соблюдены требования к раскрытию информации, установленные постановлением Правительства Российской Федерации от 21.12.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» в части тарифных предложений. В установленные Основами ценообразования сроки, Обществом опубликованы предложения о размере цен (тарифов) на 2020 - 2024 годы на сайте АО СЗ «КМАПЖС» в сети Интернет по адресу www.kmapgs.ru в разделе «Раскрытие информации».

При определении необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2024 год, относимой на услуги по передаче электрической энергии, Управление руководствовалось Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, разработанного Минэкономразвития России от 22.09.2023 (далее – Прогноз).

Обществом в материалах дела представлена Учетная политика, утверждённая Приказом от 21.12.2022 № 171 «Об утверждении учетной политики на 2022 год» с действующим планом счетов.

В учетной политике не отражено раздельное ведение учета с выделением отдельных счетов и субсчетов для отнесения затрат по регулируемому виду деятельности.

Управлением проведен анализ соответствия АО СЗ «КМАПЖС» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184.

АО СЗ «КМАПЖС» заключил договор аренды объектов электросетевого хозяйства с ЗАО «Строительный центр» от 25.04.2023. По договору во временное владение и пользование АО СЗ «КМАПЖС» переходит 12 двухтрансформаторных подстанций общей мощностью 15,12 МВА и кабельные линии электропередач протяженностью 29,959 км.

Результаты проведенного анализа соответствия АО СЗ «КМАПЖС» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, представлены в таблице ниже:

№ п/п	Наименование критерия	Параметры АО СЗ «КМАПЖС»	Соответствие критерию
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 составляет применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, не менее 30 МВА	51,366 МВА	соответствует
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 <u>пункте 1</u> 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 применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, не менее 50 км.	69,162	соответствует
	<i>110 кВ и выше</i>	0,094	
	<i>35 кВ</i>	0	
	<i>1-20 кВ</i>	41,417	

	<i>ниже 1 кВ-трехфазных участков линий электропередачи</i>	27,651	
3	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных 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 отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных	отсутствует	соответствует
4	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	(4725) 39-01-13; 39-01-53	соответствует
5	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"	https://kmapjs.ru/	соответствует
6	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации 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 Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	отсутствует	соответствует

По результатам проведенного анализа АО СЗ «КМАПЖС» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Учитывая вышеизложенное, а также принимая во внимание заключение правовой экспертизы, проведенной отделом правового и организационного обеспечения о соответствии представленных материалов 1,2 Критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальной сетевой организации, Общество соответствует шести критериям, что в соответствии с пунктом 24 Правил регулирования является основанием для пересмотра цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год.

Расчет полезного отпуска электрической энергии.

В результате рассмотрения материалов для корректировки НВВ и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год принят полезный отпуск электроэнергии из сети согласно таблице:

Наименование	Ед. изм.	Факт Общества 2020 г.	план КГРЦТ на 2021 г.	План УРЦТ на 2022 г.	План УРЦТ на 2023 г.	Предложе ние Общества на 2024 г.	Предложе ние УРЦТ на 2024 г.
Заявленная мощность	МВт.	11,6885	10,38	11,038	11,44	17,946	17,772
Поступление в сеть для отпуска на сторону	млн. кВт*ч.	32,4377	25,56	26,044	27,645	41,872	41,872
Потери ЭЭ в сетях, относимые на сторонних потребителей	млн. кВт*ч.	0,7210	0,6419	0,6537	0,6939	1,0510	1,0510
Полезный отпуск ЭЭ на сторону	млн. кВт*ч.	31,7167	24,92	25,391	26,951	40,822	40,822
Уровень потерь	%	3,25	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
Количество активов, учтенных в тарифе	у.е.	676,55	420,75	420,75	671,51	1030,00	820,23

Аренда объектов электросетевого хозяйства у ЗАО «Строительный центр» влечёт рост объёмов и количества активов.

Поступление в сеть для отпуска на сторону на 2024 год составит:

I полугодие – 20,41075 млн. кВт*ч;

II полугодие – 20,41075 млн. кВт*ч;

Потери электрической энергии в сетях, относимые на сторонних потребителей на 2024 год в соответствии с Прогнозом составят

I полугодие – 0,5300 млн. кВт*ч;

II полугодие – 0,5210 млн. кВт*ч;

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на 2024 г. долгосрочного периода регулирования ((HBB_i^{cod} тыс.руб.)) определяется по формулам:

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

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;

$НР_1$, $НР_i$ - 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;

$У_i$ - 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»;

$\Delta \mathcal{E} \Pi_1$, $\Delta \mathcal{E} \Pi_i$, 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 $\Delta \mathcal{E} \Pi_1$, $\Delta \mathcal{E} \Pi_i$, 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 (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

Расчет подконтрольных расходов на 2024 год, представлен в таблице:

Таблица

№ п/п	Параметры расходов	Ед.изм.	2020 год (базовый)	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (I_i)	%	103,2	103,6	104,3	106,0	107,2
2	Индекс эффективности подконтрольных расходов (X_i)	%	2	2	2	2	2
3	Индекс изменения количества активов ($ИКА_i$)	%	0	0	0	0	0,1661
4	Количество условных единиц ($УЕ_i$)	у.е.	671,51	671,51	671,51	671,51	820,23
5	Коэффициент эластичности по количеству активов ($Кэл$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
6	Коэффициент индексации	%		1,04566	1,11524	1,03684	1,22506
7	Подконтрольные расходы ($ПР_i$)	тыс.руб.	7 071,06	7 179,11	7 309,80	7 593,43	10 474,01

$ПР_{2024} = 7071,06 * 1,04566 * 1,11524 * 1,03684 * 1,22506 = 10\,474,01$ тыс. руб.

Подконтрольные расходы Общества на 2024 год составят 10 474,01 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э, неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в течение всего долгосрочного периода регулирования.

Расчет неподконтрольных расходов проведен на основании представленных организацией материалов и расчетов. Расходы по статьям учтены Управлением с учетом ограничения, определенного Прогноза.

Наименование показателя	ед. измерения	Экономически обоснованный факт 2022 г.	План УРЦТ 2022 г.	План УРЦТ 2023 г.	План АО СЗ «КМАПЖС» 2024 г.	План УРЦТ 2024 г.	Отклонение от плана ТСО
Амортизация основных фондов	тыс. руб.	2 026,70	2 125,87	2 026,27	3 174,7498	2 272,424	- 902,320
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 996,09	1 884,24	1 966,09	2 813,65	2 788,38	- 25,27
Аренда земли	тыс. руб.	73,915	55,63	73,91	1 417,90	1 265,58	- 152,32
<i>в том числе аренда объектов электро-сетевого комплекса</i>	<i>мыс.руб.</i>	-			<i>1 197,18</i>	<i>1 183,71</i>	<i>- 13,47</i>
Налоги:	тыс. руб.	0	-	-	683,36	0	- 683,36
<i>Налог на имущество</i>		0			<i>681,74</i>	0	- 681,74
<i>Налог на землю</i>	тыс. руб.	0	-	-	<i>1,62</i>	0	- 1,62
Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	-	-	-	1 524,81	7,5	- 1 517,31
Величина расходов на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона «Об электроэнергетике»	тыс. руб.	71,86	-	-	952,424	191,76	- 760,66
Итого неподконтрольные расчеты	тыс. руб.	4 168,56	4 065,74	4 066,28	10 566,89	6 525,65	- 4054,71

Обществом расходы на амортизационные отчисления на 2024 год заявлены в размере 3 174,77 тыс. руб.

Согласно п. 27 Основ ценообразования, при расчете экономически обоснованного размера амортизации на 2024 год срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определен в соответствии с максимальными сроками полезного использования в соответствии с действующим законодательством.

Также, при расчете на плановый период регулирования экономически обоснованного размера амортизации основных средств, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в составе необходимой валовой выручки учитывается амортизация только по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию за последний отчетный период, за который имеются отчетные данные.

Управление, проанализировав представленные материалы на странице 765 тома № 3 расчет амортизационных отчислений за 2022-2024 годы, включает в состав НВВ на 2024 год затраты по статье амортизационные отчисления в размере 2 272,424 тыс. руб.

Согласно ст.58.2 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования

и территориальные фонды обязательного медицинского страхования» в 2022 году Обществом применяются следующие тарифы страховых взносов:

5. Пенсионный фонд РФ - 22%;
6. Фонд социального страхования РФ – 2,9%;
7. Федеральный фонд обязательного медицинского страхования -5,1%;
8. На обязательное социальное страхование на производстве и профессиональных заболеваний – 0,9%

При этом в совокупности общий страховой тариф составляет - 30,9%.

Управление, в соответствии с обосновывающими документами, приложенными на стр.653 тома № 3 и уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование на производстве и профессиональных заболеваний, принимает отчисления на социальные нужды в размере 2 788,39 тыс. руб.

Расходы на аренду земельных участков на 2024 год АО СЗ «КМАПЖС» заявлены в размере 1 417,90 тыс. руб. (из них 220,72 тыс. руб. по договорам аренды земельных участков и аренды проходного канала).

Для подтверждения расходов по статье АО СЗ «КМАПЖС» представлены:

- договор от 22.04.2022 № 25-О/ус-22н на оказание услуг по предоставлению мест в проходных каналах с ОАО «Теплоэнерго» (договор заключен в связи с расположением двух кабельных линий 10 кВ в проходном канале ОАО «Теплоэнерго»);

- договор аренды земельного участка от 14.11.2006 г. № 69-1/06;

- договор аренды земельного участка от 01.10.2020 № 64-1/20;

- договор долгосрочной аренды земельного участка от 17.03.2006 № 12-1/06;

- отчет по проводкам за 2022 год субконто Дт2 Равно «Арендная плата» на общую сумму 318,01008 тыс. руб. и 616,091 тыс. руб.;

- платежные поручения за 2022 год по соответствующим договорам;

- копии 12-ти форм статистической отчетности П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников» за январь-декабрь 2022 года.

Анализ перечисленных документов показал следующее:

В соответствии с отчетом по проводкам за 2022 год сумма арендной платы, относящаяся к регулируемому виду деятельности, списана в размере 198,05 тыс. руб.

В соответствии с Правилами определения размера арендной платы, а также порядка, условий и сроков внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности РФ, утвержденными постановлением Правительства РФ от 16.07.2009 № 582, размер арендной платы за земельный участок, находящийся в государственной или муниципальной собственности, определим исходя из кадастровой стоимости земельного участка и ставок арендной платы за землю, установленных уполномоченными органами.

Согласно приложению №3 к учетной политики организации определено, что затраты общехозяйственного назначения, сформированные по дебету сч. 26 «Общехозяйственные расходы» в конце отчетного периода распределяются между видами продукции, учтенные в видах номенклатур, пропорционально численности работников.

Расходы на аренду земельного участка, приходящиеся на услуги по передаче электрической энергии, определим в соответствии с требованиями учетной политики АО СЗ «КМАПЖС», пропорционально численности работников.

Отчетом П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников» средняя численность на конец 2022 года в целом по предприятию отражена Обществом в размере 239 человек, численность в сфере деятельности по электроэнергетики выделена в размере 20 чел., что составит 8,37 % от общей численности.

▪ По договору досрочной аренды земельного участка от 14.11.2006 № 69-1/06 сроком действия до 14.11.2055 г.

Информация о кадастровой стоимости земельных участков, арендная плата по которым включена АО СЗ «КМАПЖС» в расчет НВВ на 2024 год, проверена на доступном в режиме online ресурсе www.rosreestr.gov.ru. Результаты проверки отражены в следующей таблице:

№ п/п	Общая площадь земельного участка	Кадастровый номер участка	Кадастровая стоимость, руб.
1	4897,00	31:06:04 01004:0044	8 862 737,51

$$8\,862\,737,51 * 1,5\% / 1\,000 * 100\% = 132,941 * 8,37\% = 11,13 \text{ тыс. руб.}$$

Экономически обоснованная арендная плата по факту 2022 года, относящаяся на регулируемый вид деятельности по вышеуказанному договору, составит 11,13 тыс. руб.

▪ По договору аренды земельного участка для эксплуатации объекта недвижимости от 01.10.2020 № 64-1/20 сроком действия до 30.09.2069 г.

Арендная плата земельного участка по договору аренды составляет 78,06 тыс. руб. за год. Земельный участок площадью 1198,0 кв.м. на котором расположено нежилое здание - материальный склад № 2, полностью используемый для регулируемого вида деятельности по передаче электроэнергии. Информация о кадастровой стоимости земельного участка в доступных источниках отсутствует (в режиме online ресурсе www.rosreestr.gov.ru), платежные поручения за 2022 год Обществом представлены в полном объеме и в отчетах по проводкам арендная плата по данному договору отражена в сумме 78,06 тыс. руб., регулятор признает экономически обоснованную арендную плату по вышеуказанному договору в размере 78,061 тыс. руб.

▪ По договору по оказанию услуг по предоставлению мест в проходных каналах от 22.04.2022 № 25-О/ус-22и (считается пролонгированным).

Арендная плата составляет 68,00 тыс. руб. без НДС в год. Регулятор использует фиксируемую цену в договоре и процент относящийся к регулируемому виду деятельности $68,00 * 8,37\% = 5,69$ тыс. руб. Но, учитывая обосновывающие материалы, представленные Обществом, это 8 платежных поручений за 2022 год и отчет по проводкам по данному договору на сумму 45,33 тыс. руб. за 2022 год, в связи с чем регулятор принимает экономически обоснованную арендную плату по факту 2022 года, относящаяся на регулируемый вид деятельности в размере $45,33 * 8,37\% = 3,79$ тыс. руб.

▪ По договору долгосрочной аренды земельного участка № 12-1/06 от 17.03.2006. В 2023 году Общество не арендует земельный участок по данному договору.

Экономически обоснованные затраты на аренду земельного участка по факту 2022 года составят:

№ п/п	Общая площадь земельного участка	Кадастровый номер участка	Кадастровая стоимость, руб.
1	21 250,00	31:06:0329003:99	41 068 387,5

$$41\,068\,387,5 * 1,5\% / 1000 * 100\% = 616,025 * 8,37\% = 51\,555,79 \text{ руб.}$$

▪ Также Обществом заявлены затраты по договору аренды объектов электросетевого хозяйства у ЗАО «Строительный центр» в размере 1197,18 тыс. руб., учитывая представленные материалы, а также протокол согласия договорной цены к

договору, регулятором учитывается в состав НВВ затраты на арендную плату в размере 1 183,712 тыс. руб.

Расходы по статье затрат «арендная плата» в состав НВВ на 2024 год регулятором включены в размере 1 265,58 тыс. руб.

Общество предлагает к утверждению на 2024 год расходы по налогу на имущество в размере 683,36 тыс. руб.

В обоснование данной статьи обществом представлено:

- справка-расчет налога на имущество в табличной виде произвольной формы;
- налоговая декларация по налогу на имущество организации за отчетный период 2022 года на общую сумму налога 5 574 845 рублей;
- отчет по проводкам за 2022 год по земельному налогу на сумму 1,620 тыс. руб.

Выделить расходы приходящиеся на регулируемый вид деятельности по данной статье затрат не представляется возможным. В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования Управление исключает из расчетов данные затраты как экономически необоснованные.

Обществом по статье «прочие неподконтрольные расходы» заявлены затраты в состав НВВ на 2024 год в размере 7,50 тыс.

В обоснование данной статьи представлены обосновывающие материалы на стр.780 тома № 3:

- договор № 2022-ЖКХ-Критерии ВЭБ-1Т/049-1, расходы на участие в вебинаре на тему «Критерии ТСО в 2022: выстраивание работы в новых условиях», представлена платежное поручение от 19.05.2022 № 2515 на сумму 7 500 руб;

-отчет по проводкам перевозка работников за 2022, 2021 гг., акты на выполнение автоуслуг;

- отчет по проводкам за 2022 год, медицинское освидетельствование на общую сумму 25 612,10 руб., договор от 31.12.2015 № 88 на оказание услуг по предрейсовому медицинскому осмотру;

- отчет по проводкам за 2022, 2021 год, спецодежда.

Управление, проанализировав представленные обосновывающие материалы учитывает в состав НВВ на 2024 год расходы затраченные на вебинар в 2022 году в размере 7 500 руб. Затраты на медицинское освидетельствование, перевозку работников и спецодежду признаны экономически не обоснованные.

У_i – планируемые на период регулирования расходы, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) заявлены обществом на 2024 год в размере 952,42 тыс. руб.

В обоснование данных затрат на странице 767 тома № 3 представлены следующие обосновывающие документы:

- договора: от 29.01.2020 г. № СК-34/20 сроком действия до 29.01.2023 г., от 13.01.2023 г. № СК -14/23;

-акт № БКЕ -17424/22/22 от 01.11.2022 на сумму 44 435,00 руб.;

-счета-фактуры на приобретение трансформатора тока;

- счета-фактуры на приобретение Счетчиков Меркурий 234, 230;

- акт № СКЕ-366/11/23 от 09.02.2023 г. на сумму 21 692 ,00 руб.;

- акты № СКЕ-8872/22/23 от 07.07.2023 г. на сумму 5 236,00 руб.;

-акт № СКЕ -7868/11/23 от 23.06.2023 г. на сумму 7 480,00 руб.

Также письмом от 15.09.2023 г. № 175 направлена дополнительная информация по замене и поверке приборов учета за 2022 год, 2023 год. По результатам анализа представленных материалов 78,843 тыс. руб. выполнены работы по договору № СКЕ-14/23, на приобретение счетчиков Меркурий представлены счета - фактуры в размере 112,914 тыс. руб.

Управление признает экономически обоснованные затраты на 2024 год в размере 191,76 тыс. руб.

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 Обществом не заявлялась: обосновывающие документы для сохранения экономии средств на оплату потерь электроэнергии при установлении тарифов, включая перечень организационных и технологических работ, а также подтверждения достигнутого экономического эффекта, который привел к снижению потерь электроэнергии при ее передаче по распределительным сетям и снижению расхода энергетических ресурсов не представлены.

Неподконтрольные расходы на 2024 год регулятором учитываются в размере 6 525,65 тыс. руб.

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э регулируемыми органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, корректировки планируемых значений параметров расчета тарифов, а также с учетом величины 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, в том числе относящихся к предыдущему долгосрочному периоду регулирования.

Величина V_{2024} определяется в соответствии с формулой:

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}$$

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 расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций

$B_i^{\text{коррИП}}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год

$B_i^{\text{распред}}$ - не определяется для территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки

территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, за исключением результатов 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.

$$B_{2024}^{\text{инд}} = \Delta \text{ПР}_{2024} + \Delta \text{НР}_{2024} + \Delta \text{У}_{2024} + \Delta \text{НВВ}_{2024} + \text{ПО}_{2024}$$

где,

$\Delta \text{ПР}_{2024}$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов;

$\Delta \text{НР}_{2024}$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta \text{У}_{2024}$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$,

$\Delta \text{НВВ}_{2024}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

ПО_{2024} - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

$$\Delta \text{ПР}_i = \text{ПР}_{i-3} * (K_{\text{инд.}i-2}^{\Phi} - K_{\text{инд.}i-2}), \text{ где}$$

$K_{\text{инд.}i-2}^{\Phi}$ – коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц;

$K_{\text{инд.}i-2}$ – коэффициент индексации, учтенный при установлении тарифов на год $i-2$.

$$K_{\text{инд.}i-2}^{\Phi} = (1 - X_{i-2}) * (1 + I_{i-2}^{\Phi}) * (1 + \text{ИКА}_{i-2}^{\Phi})$$

$$\text{ИКА}_{i-2}^{\Phi} = \frac{YE_{i-2}^{\Phi} - YE_{i-3}^{\Phi}}{YE_{i-3}^{\Phi}}$$

Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет УРЦТ
ПР_{2021} - установленные подконтрольный расходы	тыс. руб.	7179,11
$K_{\text{инд.}i-2}^{\Phi}$	тыс. руб.	1,1152
$K_{\text{инд.}i-2}$	тыс. руб.	1,0182
X_{2022} индекс эффективности подконтрольных расходов	%	2
I_{i-2}^{Φ} - фактическое значение индекса потребительских цен	%	13,8
Кэл – коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности		0,75
ИКА_{2022}^{Φ} – индекс изменения количества активов	%	0
$\Delta \text{ПР}_{2024}$	тыс.руб.	696,62

Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра ($\Delta \text{НР}_{2024}$), рассчитывается по следующей формуле:

$$\Delta \text{НР}_{2024} = \text{НР}_{2022}^{\text{расх. факт}} - \text{НР}_{2022}^{\text{расх. план}}$$

$\text{НР}_{2022}^{\text{расх. факт}}$	$\text{НР}_{2022}^{\text{расх. план}}$	$\Delta \text{НР}_{2024}$
4070,53	4065,74	4,79

Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности ($\Delta \text{НВВ}_{2024}$) рассчитывается по следующей формуле:

$$\Delta \text{НВВ}_{2024} = \text{НВВ}_{2022} - \text{НВВ}_{2022}^{\Phi}$$

Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет УРЦТ
НВВ ₂₀₂₂ – необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленной на год i-2	тыс. руб	13 158 .06
НВВ ^ф ₂₀₂₂ – фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг	тыс. руб.	13 634,53
ΔНВВ ₂₀₂₄ – корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс. руб.	-476,467

Корректировка НВВ регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ПО₂₀₂₄) производится по формуле:

$$ПО_{2024} = \min (П_{ф2022}; N_{уст}^{2022} * Э_{2022}^{опт.ф}) * ЦП_{2022}^{ф} - Э_{опт.пл}^{2022} * N_{уст}^{2021} * ЦП_{2022}$$

Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет УРЦТ
ЦП _{i-2} – прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2022 году	руб./кВт.ч	2 935,4
ЦП ^ф _{i-2} – средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в 2022 году	руб./кВт.ч	3 017,55
N ^{уст} ₂₀₂₂ – уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год i-2	%	2,51
Э ^{опт.ф} ₂₀₂₂ – фактический объем отпуска электрической энергии в сеть обществом в 2022 году	тыс. кВт.ч.	31,70
Э ^{опт.пл} ₂₀₂₂ – плановый объем отпуска электрической энергии в сеть обществом в 2022 году		26,04
П ^ф ₂₀₂₂ – величина фактических потерь электрической энергии в сетях в 2021 году	тыс. кВт.ч.	0,6537
ПО ₂₀₂₄ – корректировка НВВ регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс. руб.	0,654

$V_i^{распред}$ – 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.

Согласно п. 11 Методических указаний № 98-э, величина экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, не определяется для территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, за исключением результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования

методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в первом (базовом) периоде долгосрочного периода регулирования.

Поскольку доля НВВ АО СЗ «КМАПЖС» с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превышает 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, расчет показателя V_1 Управлением не производился.

Согласно п.8 Основ Ценообразования регулирующие органы ежегодно корректируют необходимую валовую выручку организации, осуществляющей регулируемую деятельность, в соответствии с металлическими указаниями расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, утвержденных приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 (далее – Методические указания), позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов организации, осуществляющей регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров (услуг).

Согласно п.5 Методических указаний расчет понижающих (повышающих) коэффициентов КНК производится по формуле:

$$КНК = K_{об} * P_{кор}$$

где:

$K_{об}$ - обобщенный показатель надежности и качества

Надежности и качества оказываемых услуг в году, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых.

$P_{кор}$ – максимальный процент корректировки, начиная с 2013 года =2%.

На основании представленных Обществом отчетных данных Управлением, в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций», произведен расчет $K_{об}$.

№	Наименование показателя	№ формулы Методическ их указаний	Значение
1	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	2	0
2	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	3	0
3	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тип}$)	12	1
4	Плановое значение показателя P_{saidi} , $P_{saidi}^{пл}$	п. 4.2	0
5	Плановое значение показателя P_{saifi} , $P_{saifi}^{пл}$	п. 4.2	0
6	Плановое значение показателя $P_{тип}$, $P_{тип}^{пл}$	п. 4.1	1

7	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	п. 5 Методическ их указаний	-1
8	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	п. 5 Методическ их указаний	-1
9	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$	п. 5 Методическ их указаний	0
10	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$	п. 5 Методическ их указаний	0
11	Коэффициент значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг, α_1	п. 5 Методическ их указаний	0,3
12	Коэффициент значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг, α_2	п. 5 Методическ их указаний	0,3
13	Коэффициент значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг, β_1	п. 5 Методическ их указаний	0,3
14	Коэффициент значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг, β_2	п. 5 Методическ их указаний	0,1
15	Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	22	0

$$КНК = 0 * 2\% = 0$$

$$НВВ^{сод}_{2022} * КНК_{2024} = 11\,239,19 * 0 = 0 \text{ тыс.руб.}$$

Размер корректировки НВВ на 2024 год с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) для АО СЗ «КМАПЖС» составляет 0 тыс. руб.

С учетом всех составляющих расходы 2024 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 расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций сложился в следующем размере:

$$B_{2024}^{инд} = \Delta ПР_{2024} + \Delta НР_{2024} + \Delta У_{2024} + \Delta НВВ_{2024} + ПО_{2024}$$

$$B_{2024}^{инд} = 696,62 + 4,79 + 0 + (-476,46) + 0,654 = 225,60 \text{ тыс. руб.}$$

$$B_i = (B_i^{инд} + B_i^{коррИП}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{распред}$$

$$B_{2024} = (225,60 + 0) \cdot (1 + 1,06\%) \cdot (1 + 1,072\%) + 0 = 256,35 \text{ тыс. руб.}$$

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на 2024 год.

$$НВВ_i^{сод} = ПР_i + НР_i + Y_i + d_i * \Delta ЭП_i + НВВ^{сод}_i + КНК_i$$

Расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей		2024
$ПР_i$	подконтрольные расходы 2024 года	10 474,01
$НР_i$	неподконтрольные расходы 2024 года	6 525,65
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)	191,76

$\Delta \mathcal{E} n_i$	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) - 34(3) Основ ценообразования;	0
B_i	$\bar{v}_i$	256,35
d_i		0
$HBB_{cod.i-2}$	HBB на содержание сетей за 2022 год	11 239,19
KHK_i	понижающий коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку	0
HBB_i^{cod}	<i>HBB на содержание сетей на 2024 год</i>	17 256,01

Уровень потерь электрической при ее передаче по электрическим сетям определен в соответствии с п. 40(1) Основ ценообразования на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг. и составил 2,51 %.

$$HBB_i^{nom} = ЦП_i \times П_i^{nl} + (1 - d_i) \times \Delta \mathcal{E} П_i$$

Таким образом, технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях от передачи энергии сторонним потребителям на 2024 г. исходя из величины отпуска электрической энергии в сеть в размере 41,87 тыс. кВтч составит 1,051 тыс. кВтч, что не превышает объем, утвержденный Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Белгородской области на 2024 год (далее – СПБ) и утверждённым приказом Федеральной антимонопольной службы (далее – ФАС России) от 31.10.2023 № 783/23-ДСП.

В соответствии с п. 50 Методических указаний № 20-э/2, ставка за электроэнергию на технологические нужды в целях компенсации потерь на 2024 год рассчитана исходя из стоимости покупной электроэнергии на розничном рынке, с учетом сбытовой надбавки гарантирующего поставщика и платы за прочие услуги, являющейся неотъемлемой частью процесса энергоснабжения принята Управлением в размере I п/г -3,86218 руб./кВтч., II п/г – 4,746068 руб./кВтч.

Таким образом, затраты на компенсацию потерь на 2024 год составят 4519,66 тыс. руб.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии регулируются Управлением в соответствии с Правилами регулирования, Методическими указаниями № 20-э/2, приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов».

Необходимая валовая выручка организации, принятая для корректировки тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2024 год, составит:

Наименование	План, утвержденный УРЦТ, 2023 год, тыс. руб.	Предложение АО СЗ «КМАПЖС», 2024 год, тыс. руб.	План УРЦТ, 2024 год, тыс. руб.	Отклонение от предложения АО СЗ «КМАПЖС», тыс. руб.
HBB на содержание сетей	12 033,47	21 405,29	17 256,01	-4 149,28
HBB на потери	2 265,91	3 416,63	4 519,66	1 103,03
HBB всего, в т.ч.:	14 299,38	24 824,92	21 775,66	- 3049,26

АО «Стойленский»:

Основанием для проведения экспертизы является заявление акционерного общества «Стойленский горно-обогатительный комбинат» (далее – Общество, АО «Стойленский ГОК») об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии от 27.04.2023 г. № 10/26/1.00-285-исх (входящий Управления от 28.04.2022 г. № 29-12/2233) с приложением подтверждающих материалов.

В соответствии с п. 17 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением 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), подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», опубликовано на сайте Общества 18.04.2023 года.

В дополнение АО «Стойленский ГОК» представлены обосновывающие материалы письмами от 11.09.2023 г. № 10/26/1.00-555-исх (входящий Управления от 14.09.2023 г. № 29-12/4820), от 01.11.2023 г. № 10/26/1.00-691-исх (входящий Управления от 10.11.2023 г. № 29-12/6869), от 16.11.2023 г. № 10/26/1.00-749-исх (входящий Управления от 17.11.2023 г. № 29-12/7003), от 16.11.2023 г. № 10/26/1.00-750-исх (входящий Управления от 17.11.2023 г. № 29-12/6991).

Регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии осуществляется в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

- Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 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));
- постановление Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – постановление Правительства РФ от 28.02.2015 № 184);
- постановление Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;
- постановление Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;

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

- методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 г. № 20-э/2 (далее - Методические указания № 20-э/2);

- методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26.10.2010 г. № 254-э/1 (далее – Методические указания № 254-э/1);

- методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 г. № 1256 (далее - Методические указания № 1256);

- прочими законами и подзаконными актами, в том числе в сфере бухгалтерского и налогового учета, имеющими значение для определения экономически обоснованного уровня тарифов на услуги по передаче.

Сведения об организации из Единого государственного реестра юридических лиц (ЕГРЮЛ), а также из заявки Общества:

Регулируемая организация – акционерное общество «Стойленский горно-обогатительный комбинат».

ИНН/КПП – 3128011788/312801001.

Юридический адрес – 309504, Белгородская область, город Старый Оскол, площадка Фабричная, проезд-4 (юго-западный промрайон промзона).

Почтовый адрес – 309504, Белгородская область, город Старый Оскол, площадка Фабричная, проезд-4 (юго-западный промрайон промзона).

Контактный телефон, факс (4725) 449-435, (4725) 449-562.

Основной вид деятельности – 07.10.2 – добыча железных руд открытым способом.

Вид регулируемой деятельности – 35.12 - передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям, 35.12.1 – передача электроэнергии.

Для ОА «Стойленский ГОК» инвестиционная программа в установленном законодательном порядке не утверждена и отсутствует.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии производится Управлением с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии установлены на долгосрочный период регулирования (2020-2024 годы), 2024 год – пятый год долгосрочного периода регулирования.

АО «Стойленский ГОК» соблюдены требования п. 12, п. 17 Правил регулирования. Предложение о корректировке размера необходимой валовой выручки (далее – предложение) представлено в Управление до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования. Представленные документы подписаны

руководителем и заверены печатью, показатели финансово- хозяйственной деятельности отражены в бухгалтерском балансе, отчете о финансовых результатах. Отражение фактических результатов хозяйственной деятельности ведется на основании учетной политики. Данные, приведенные в предложении об установлении (корректировке) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность представленных материалов несет Общество.

В соответствии с п. 7 Методических указаний № 98-э на 2024 год определены планируемые значения параметров расчета тарифов:

1. индекс потребительских цен на 2024 год в размере 107,2 % в среднем за год, определенный в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов (далее – Прогноз), одобренным на заседании Правительства Российской Федерации 22.09.2023 г.;

2. среднегодовое количество условных единиц АО «Стойленский ГОК» определен Управлением на 2024 год в размере 3 486,68 у.е.;

3. величина неподконтрольных расходов 53 506,546 тыс. руб.;

4. величина мощности, в пределах которой АО «Стойленский ГОК» 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 2024 год определена в размере 11,938 МВт;

5. величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг АО «Стойленский ГОК» на 2024 год определена в размере 72,371 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 регулируруемыми организациями, для АО «Стойленский ГОК» на 2024 год определена на 1 полугодие в размере: 3,862 руб. /кВтч, на 2 полугодие 4,746 руб. /кВтч.

При определении необходимой валовой выручки на 2024 год, относимой на услуги по передаче электрической энергии, Управлением использовались основные параметры Прогноза.

Поскольку в Учетной политике Общества на 2023 год не обозначен метод распределения расходов, Управлением распределение расходов осуществляется пропорционально отпуску (передаче) электрической (тепловой) энергии.

В письме от 21.04.2023 г. № 10/26/1.00-249-исх Общество сообщает, что на основании пп. 1 п. 2.1 ст. 1 Федерального закона от 18.07.2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», ввиду того, что за 2022 год общий размер выручки Общества от регулируемых видов деятельности не превышает 10% от общей суммы выручки предприятия, АО «Стойленский ГОК» не осуществляет закупки в соответствии с требованиями регламентированных нормативных актов. Согласно требованиям Федерального закона от 18.07.2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» информация об объеме выручки размещена в реестре сведений на сайте www.zakupki.gov.ru.

В соответствии с п. 24 Правил регулирования, основанием для установления (пересмотра), а также продолжения действия установленного цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии 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 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

Управлением рассмотрены представленные Обществом в составе тарифной заявки материалы на соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к ТСО:

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 составляет не менее 30 МВА (применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год):

У Общества на праве собственности имеются трансформаторные подстанции суммарной установленной мощностью 376,266 МВА (представлены: информация за подписью генерального директора, копии свидетельств о государственной регистрации права, а также технические паспорта на трансформаторы), 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 Белгородской области, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 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 50 км (применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год):

На праве собственности у Общества имеются воздушные линии ВН (110 кВ) – 282,66 км, СН1 (35кВ) – 10,80 км, СН2 (1-20 кВ) – 25,95 км; кабельные линии СН1 (35кВ) – 7,97 км, СН2 (3-10 кВ) – 37,15 км, НН (до 1 кВ) – 3,86 км (представлены копии свидетельств о государственной регистрации права), что соответствует критерию.

3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных 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 отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

В отчетах за 2020-2022 годы о фактических значениях показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг не выявлено нарушений, применение понижающих коэффициентов Управлением не осуществлялось, что соответствует критерию.

4. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению – выделен абонентский номер +7 (4725) 44-95-97, +7 910 754 03 28, что соответствует критерию.

5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» - официальный сайт <http://sgok.nlmk.com/ru/> соответствует критерию.

Приложено письмо от 27.04.2023 г. № 10/26/1.09-30-исх о наличии официального сайта в телекоммуникационной сети «Интернет» и выделенной абонентской линии, заверенное подписью генерального директора и печатью.

6. Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах Белгородской области 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 Белгородской области и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

У Общества отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах Белгородской области и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащие на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах Белгородской области и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

Учитывая вышеизложенное, а также принимая во внимание заключение правовой экспертизы, проведенной отделом правового и организационного обеспечения Управления, Общество соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальной сетевой организации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», что в соответствии с п. 24 Правил регулирования является основанием для пересмотра цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год.

Согласно п. 2.6.6 Положения об учетной политике Общества для отражения показателей в бухгалтерской (финансовой) отчетности существенной признается сумма, отношение которой к общему итогу соответствующих данных за отчетный год

составляет не менее пяти процентов. Передача электроэнергии не является основным видом деятельности организации. Согласно приложенной в материалах тарифной заявки справке от 21.04.2023 г., общий размер выручки от регулируемых видов деятельности не превышает 10% от общей суммы выручки предприятия. Поэтому предприятие не формирует отдельную бухгалтерскую отчетность по регулируемому виду деятельности (включая бухгалтерский баланс) по утвержденным формам для сдачи в налоговые органы по Белгородской области.

Соответствующие данные для оценки финансового состояния представлены по форме таблицы 1.3 Приложения № 1 к приказу Министерства энергетики Российской Федерации от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» в соответствии с письмом Общества от 16.11.2023 г. № 10/26/1.00-749-исх (входящий Управления от 17.11.2023 г. № 29-12/7003).

В результате рассмотрения материалов для корректировки необходимой валовой выручки (далее – НВВ) и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год установлены следующие показатели:

Наименование	Ед. изм.	Факт 2021 год	Факт 2022 год	Утверждено УРЦТ на 2023 год	Предложение АО «Стойленский ГОК» на 2024 год	План УРЦТ на 2024 год
Заявленная мощность	МВт.	206,87	205,889	210,00	211,00	211,00
в том числе на передачу сторонним потребителям	МВт.	17,42	15,00	14,00	14,00	11,938
Полезный отпуск	млн. кВтч.	1 731,47	1 731,97	1 817,88	1 800,1593	1 795,4512
в том числе на передачу сторонним потребителям	млн. кВтч	73,36	66,17	76,45	77,0790	72,371
в том числе акционерному обществу «Оскольский завод металлургического машиностроения»	млн. кВтч	58,07	50,20	61,60	60,79	57,95
Количество активов	у. е.	3 311,76	3 486,68	3 311,76	3 486,69	3 486,68
Уровень потерь	%	1,2	1,2	1,2	1,5	1,2
Потери, относимые на передачу сторонним потребителям	млн. кВтч	1,117	0,8037	0,9287	1,156	0,8790

На 2024 год заявленная мощность на отпуск сторонним потребителям составит 11,938 МВт. Полезный отпуск на передачу потребителям составит 72,371 млн кВтч. Потери в 2024 году, относимые на передачу электроэнергии сторонним потребителям, в соответствии с данными из выписок сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Белгородской области на 2024 год, утвержденного приказом ФАС России от 31.10.2023 г. № 782/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год,

утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 № 428/23-ДСП» направленного письмом ФАС России от 03.11.2023 г. № ГМ/91675/23 составят 0,8790 млн кВтч, в том числе 1 полугодие 2024 года – 0,4564 млн кВтч, 2 полугодие 2024 года – 0,4226 млн кВтч.

Согласно п. 38 Основ ценообразования перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе размер активов, определяемый регулирующими органами. При установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектов электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации. Ввиду отсутствия у АО «Стойленский ГОК» долгосрочной инвестиционной программы рост количества активов при корректировке необходимой валовой выручки на 2024 год Управлением в расчет не принимается.

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й (2024) год долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_{2024}^{сод} = ПР_{2024} + НР_{2024} + В_{2024} + У_{2024} + d_{2024} * \Delta ЭП_{2024} + НВВ_{2022}^{сод} * КНК_{2024}$$

где:

$ПР_{2024}$, - подконтрольные расходы, определяемые в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний и учтенные в году 2024 долгосрочного периода регулирования;

$НР_{2024}$ - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, для 2024 года долгосрочного периода регулирования;

$У_{2024}$ - планируемые на период регулирования, соответствующие 2024 году, расходы, признанные экономически обоснованными, на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 37 Федерального закона от 26.03.2003 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 07.03.2020 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»;

$\Delta ЭП_{2024}$, d_{2024} - 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) - 34(3) Основ ценообразования и доля $\Delta ЭП_{2024}$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1;

B_{2024} - расходы 2024 года, 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 п. 9, а также расходы в соответствии с п. 10 Методических указаний № 98-э и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

$КНК_{2024}$ - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2024 году, определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями № 254-э/1.

Экономически обоснованные фактические подконтрольные расходы 2022 года приняты Управлением в размере 7 463,681 тыс. руб., что на 2 053,913 тыс. руб. меньше фактических подконтрольных расходов, заявляемых Обществом в размере 9 517,594 тыс. руб.

Расчет подконтрольных расходов на 2024 год представлен в Таблицах 1,2.

Таблица № 1

Параметры расходов	Ед. изм.	2020 год (базовый)	2021	2022	2023	2024
Подконтрольные расходы, учтенные в тарифе	тыс. руб.	10 473,011	10 633,038	10 868,454	11 290,150	-
Коэффициент индексации на год, $К_{индj}$		-	1,04566	1,11524	1,03684	1,05056
Индекс эффективности подконтрольных расходов, X_j	%	2%	2%	2%	2%	2%
Прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен, I_j	%	3,2%	6,70%	13,80%	5,80%	7,20%
Индекс изменения количества активов, установленный в процентах на год j , $ИКА_i$	%	-	0	0	0	0
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, $К_{эл}$		-	0,75	0,75	0,75	0,75
Среднегодовое количество условных единиц, $УЕ$	уе	3 486,68	3 486,68	3 486,68	3 486,68	3 486,68
Подконтрольные расходы, $ПР_i$	тыс. руб.	-	-	-	-	13 303,410

Таблица № 2

Наименование	Ед. изм.	Факт АО «Стойленский ГОК» 2022 год	Экономически обоснованный факт 2022 год	Предложение АО «Стойленский ГОК» на 2024 год	Предложение УРЦТ на 2024 год
Подконтрольные расходы	тыс. руб.	9 517,594	7 463,681	11 151,663	13 303,410

Расчет неподконтрольных расходов проведен на основании представленных организацией материалов и расчетов. Расходы по статьям учтены Управлением с учетом ограничения, определенного Прогнозом.

В подтверждение фактических затрат 2022 года по статье «Оплата услуг ФСК» Обществом представлен договор оказания услуг по передаче электрической энергии

по единой национальной (общероссийской) электрической сети от 28.09.2016 г. № 1187/П (с дополнительными соглашениями от 28.12.2017 г. № 1, от 23.08.2017 г. № 2, от 01.03.2018 г. № 3, от 30.01.2019 г. № 4, от 30.04.2020 г. № 5, от 02.02.2021 г. № 6, от 13.10.2021 г. № 7, от 10.01.2022 г. № 8, от 16.01.2023 г. № 9, от 27.06.2023 г. № 10) с актами и счетами – фактурами за 2022 год и расчет фактических и плановых объемов отпуска электрической энергии (мощности) с помесечным распределением по субабонентам за подписью начальника энергетического управления (главного энергетика). Фактические расходы, заявленные Обществом по статье «Оплата услуг ФСК», составляют 42 238,164 тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы в 2022 году по указанной статье приняты Управлением в размере 42 238,168 тыс. руб.

В дополнение к материалам дела Обществом был представлен договор оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети от 01.06.2021 г. № 1764/П (с дополнительными соглашениями от 12.01.2022 г. № 1, от 16.03.2023 г. № 2, от 27.06.2023 г. № 3) с ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», в котором АО «Стойленский ГОК» выступает как территориальная сетевая организация.

Заявленные Обществом расходы на оплату услуг ФСК на 2024 год составляют 63 952,589 тыс. руб.

Затраты на услуги ПАО «ФСК-Россети» на 2024 год рассчитаны Управлением исходя из ставок, утвержденных приказом ФАС России от 31.10.2023 г. № 786/23 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети, на 2024 год», норматива потерь в сетях ЕНЭС на 2024 год, утвержденного приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 09.11.2023 г. № 1022 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания - Россети» с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих публичному акционерному обществу «Федеральная сетевая компания - Россети» на праве собственности или ином законном основании, на 2024 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 01.11.2023 г. и данных из выписок сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Белгородской области на 2024 год, утвержденного приказом ФАС России от 31.10.2023 г. № 782/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 № 428/23-ДСП» направленного письмом ФАС России от 03.11.2023 г. № ГМ/91675/23 (далее – СПБ 2024).

Таким образом, объем нормативных потерь электрической энергии, рассчитанный исходя из отпуска электрической энергии в сальдированном выражении из сетей напряжением 330 кВ и выше, сложился в размере 2 062,573 МВт·ч, исходя из:

- отпуска электрической энергии в сальдированном выражении из сетей напряжением 330 кВ и выше в размере 72 371,00 МВт·ч;
- норматива технологических потерь электрической энергии в сетях напряжением 330 кВ и выше 2,86 %.

В итоге, стоимость потерь в сетях ФСК составит 5 313,505 тыс. руб., расходы на содержание сетей ФСК, учитывая заявленную мощность к сетям ФСК 11,938 МВт, - 38 611,957 тыс. руб.

Таким образом, с учетом планового снижения объемов отпуска электроэнергии (мощности), учтенного в СПБ 2024, расходы на оплату услуг ФСК на 2024 год приняты Управлением в размере 43 925,463 тыс. руб. Отклонение от плана АО «Стойленский ГОК» составляет 20 027,127 тыс. руб.

Обществом не представлен расчет затрат и обосновывающие материалы по статье «Налоги (без учета налога на прибыль)» (земельный налог, транспортный налог, плата за негативное воздействие на окружающую среду), поскольку, согласно приложенной справке о начислении налогов от 22.12.2015 г. № 15/3.05-307, в связи с приведением методики отнесения налогов к стандарту ОАО «НМЛК», в группу компаний которых входит Общество, с 01.01.2016 данные налоги учитываются в управленческих расходах без распределения по участкам структурных подразделений Общества. Таким образом, расходы по статье «Налоги» не учитываются при определении размера неподконтрольных расходов Общества.

Фактические расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» в 2022 году определены Обществом в размере 1 197,790 тыс. руб.

Расходы по указанной статье определены Управлением исходя из подтвержденного фонда оплаты труда цеха сетей и подстанций по факту 2022 года и ставки отчислений 30 % в соответствии со ст. 425 главы 34 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая), а также 1,5 % согласно пояснительной записке Общества о размере страховых взносов, что по итогу составили по факту 2022 года 1 077,953 тыс. руб.

Дополнительно Обществом приложено уведомления подтверждения ставки отчислений на нужды страхования от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Предложение Общества на 2024 год по статье расходов «Отчисления на социальные нужды» составляет 1 225,527 тыс. руб. По указанной статье Управлением приняты затраты на 2024 год в размере 1 176,393 тыс. руб. с учетом применения коэффициентов индексации 2023 и 2024 годов к подтвержденному факту фонда оплаты труда в составе неподконтрольных расходов на 2022 год. Отклонение от предложения организации составляет 49,134 тыс. руб.

По статье «Амортизация основных средств» организацией представлена оборотно-сальдовая ведомость начисления амортизации за 2022 год по основным средствам цеха сетей и подстанций в размере 404 868,32 тыс. руб., из которых Обществом отнесено на передачу сторонним потребителям 15 243,595 тыс. руб.

В соответствии с п. 27 Основ ценообразования результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации. Поскольку АО «Стойленский ГОК»

не имеет утвержденной инвестиционной программы, в соответствии с п. 27 Основ ценообразования, сумма амортизационных отчислений основных средств в результате проведенной Обществом переоценки исключена при расчете экономически обоснованной суммы амортизации в 2022 году.

Таким образом, экономически обоснованные фактические затраты по статье «Амортизация основных средств» на 2022 год рассчитаны Управлением в размере 10 615,802 тыс. руб.

Размер амортизационных отчислений в 2024 году по плану АО «Стойленский ГОК» составляет 19 670,555 тыс. руб.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на 2022, 2024 годы, согласно п. 27 Основ ценообразования, срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определен Управлением в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Обществом ввода основных средств по регулируемому виду деятельности по цеху сетей и подстанций по факту 2022 года, а также планируемых в 2024 году не осуществлялось.

Расходы по указанной статье на 2024 год приняты Управлением в размере 8 404,690 тыс. руб. Отклонение от предложения организации составляет 11 265,864 тыс. руб.

Фактические (плановые) выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям, составляющие в соответствии с п. 87 Основ ценообразования расходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, АО «Стойленский ГОК» заявлены не были. В данной статье расходов Общество заявило расходы по затратам на оплату услуг по передаче электроэнергии ПАО «ФСК ЕЭС» за второе полугодие 2017 года в сумме 4 188,794 тыс. руб.

Размер неподконтрольных расходов на 2024 год, заявленный АО «Стойленский ГОК», составляет 84 848,672 тыс. руб. Учетный Управлением размер неподконтрольных расходов Общества на 2024 год представлен в таблице № 9 составляет 53 506,546 тыс. руб. Отклонение от предложения Общества 31 342,125 тыс. руб., что связано с вышеуказанным анализом документов тарифной заявки, а также с учетом мощности на сетях ФСК принятой Управлением в размере 11,938 МВт, согласно представленными ФАС России выпискам из сводного прогнозного баланса в отличие от заявленной Обществом 14 МВт. А также отсутствием ввода основных средств по регулируемому виду деятельности по цеху сетей и подстанций по факту 2022 года и планируемых Обществом в 2024 году.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Факт АО «Стойленский ГОК» 2022 год	Экономически обоснованный факт 2022 год	План, утвержденный УРЦТ на 2023 год	План АО «Стойленский ГОК» на 2024 год	Предложение УРЦТ на 2024 г передача сторонним потребителям
	Расчет неподконтрольных расходов	тыс. руб.	58 679,548	53 931,923	58 042,179	84 848,672	53 506,546
1	Оплата услуг ФСК	тыс. руб.	42 238,164	42 238,168	45 650,049	63 952,589	43 925,463
1.1	содержание сетей ФСК	тыс. руб.	38 111,470	38 111,4710	40 472,796	59 153,587	38 611,957

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Факт АО «Стойленский ГОК» 2022 год	Экономически обоснованный факт 2022 год	План, утвержденный УРЦТ на 2023 год	План АО «Стойленский ГОК» на 2024 год	Предложение УРЦТ на 2024 г передача сторонним потребителям
1.1.1	заявленная мощность к сетям ФСК	МВт	15,000	15,000	14,000	14,000	11,938
1.1.2	тариф на содержание сетей ФСК	руб. МВт в месяц	211 730,388	211 730,388	240 909,498	352 104,687	269 531,170
1.2	стоимость потерь в сетях ФСК	тыс. руб.	4 126,694	4 126,698	5 177,254	4 799,002	5 313,505
1.2.1	объем потерь в сетях ФСК	млн. кВтч	1,926	1,926	2,225	2,206	2,070
1.2.2	тариф покупки потерь	коп./кВт.ч	214,308	214,309	232,709	217,544	256,715
2	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	1 197,790	1 077,953	1 317,559	1 225,527	1 176,393
3	Амортизация ОС	тыс. руб.	15 243,595	10 615,802	11 074,571	19 670,555	8 404,690
4	Прочие неподконтрольные расходы (при наличии расшифровать в отдельной таблице)	тыс. руб.	-	-	-	-	-
5	Налоги	тыс. руб.	-	-	-	-	-
6	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	-	-	-	-	-
7	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс. руб.	-	-	-	-	-

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, Обществом не заявлялась: обосновывающие документы для сохранения экономии средств на оплату потерь электроэнергии при установлении тарифов, включая перечень организационных и технологических работ, а также подтверждения достигнутого экономического эффекта, который привел к снижению потерь электроэнергии при ее передаче по распределительным сетям и снижению расхода энергетических ресурсов, не представлены.

Согласно п. 9 Методических указаний № 98-э регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, корректировки планируемых значений параметров расчета тарифов, а также с учетом величины 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, в том числе относящихся к предыдущему долгосрочному периоду регулирования.

Величина B_{2024} определяется в соответствии с формулой:

$$B_{2024} = (B_{2024}^{\text{инд}} + B_{2024}^{\text{коррИП}}) * (1 + I_{2023}) * (1 + I_{2024}) + B_{2024}^{\text{распред}}$$

где:

$B_{2024}^{\text{инд}}$ - расходы на 2024 год 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 расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в п. 9 Методических указаний № 98-э, а также расходы в соответствии с п. 10 Методических указаний №98-э.

$B_{2024}^{\text{коррИП}}$ - корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2023 год.

АО «Стойленский ГОК» не имеет утвержденной инвестиционной программы, корректировка по данному показателю Управлением не производится.

I_{2023} , I_{2024} - индекс потребительских цен, определенный на 2023, 2024 год в соответствии с Прогнозом;

$B_{2024}^{\text{распред}}$ - учитываемая в 2024 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 п. 39 Основ ценообразования.

Согласно п. 11 Методических указаний № 98-э величина экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, не определяется для территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, за исключением результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в первом (базовом) периоде долгосрочного периода регулирования.

Поскольку доля необходимой валовой выручки АО «Стойленский ГОК» с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превышает 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, расчет показателя $B_{2024}^{\text{распред}}$ Управлением не производился.

$$B_{2024}^{\text{инд}} = \Delta \text{ПР}_{2024} + \Delta \text{НР}_{2024} + \Delta \text{У}_{2024} + \Delta \text{НВВ}_{2024} + \text{ПО}_{2024}$$

где:

$\Delta \text{ПР}_{2024}$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с п. 11(1) Методических указаний № 98-э;

$\Delta \text{НР}_{2024}$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta \text{У}_{2024}$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в 2022 году, на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 37 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета 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 марта 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, Управлением не производилась, ввиду не заявленных Обществом расходов;

$\Delta \text{НВВ}_{2024}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

ПО_{2024} - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию.

$$\Delta \text{ПР}_{2024} = \text{ПР}_{2021} * \left((1 - X_{2022}) * (1 + I_{2022}^{\Phi}) * \left(1 + K_{\text{эл}} * \frac{\text{уеф}_{2022} - \text{уеф}_{2021}}{\text{уеф}_{2021}} \right) - K_{\text{инд}2022} \right)$$

Наименование показателя	Единицы измерения	Расчет УРЦТ передачи сторонним потребителям
ПР_{2021} - величина подконтрольных расходов, учтенная при корректировке НВВ на 2021 год	тыс. руб.	10 633,04
X_{2022} - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный регулирующими органами в соответствии с <u>пунктом 38</u> Основ ценообразования	%	2,00
I_{2022}^{Φ} - фактические значения индекса потребительских цен в 2022 году	%	113,8
$\text{уеф}_{2022}, \text{уеф}_{2021}$ - фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в (i-2)-м и (i-3)-м годах долгосрочного периода регулирования, которое определяется с учетом фактического количества активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой	у.е.	3 486,68
$K_{\text{эл}}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75		0,75

Наименование показателя	Единицы измерения	Расчет УРЦТ передачи сторонним потребителям
Кинд ₂₀₂₂ - коэффициент индексации, учтенный при установлении тарифов на 2022 год, определенный в соответствии с формулой 9.4 Методических указаний № 98-э	%	1,022
ΔПР ₂₀₂₄ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	тыс. руб.	989,94

Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра рассчитывается по формуле $\Delta \text{НР}_{2024} = \text{НР}_{2022}^{\text{расх.факт}} - \text{НР}_{2022}^{\text{расх.план}}$

Наименование показателя	Единицы измерения	Расчет УРЦТ передачи сторонним потребителям
$\text{НР}_{2022}^{\text{расх.факт}}$ - фактическая величина неподконтрольных расходов (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений)	тыс. руб.	53 931,92
$\text{НР}_{2022}^{\text{расх.план}}$ - плановая величина неподконтрольных расходов (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений);	тыс. руб.	56 364,65
ΔНР ₂₀₂₄ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	тыс. руб.	-2 432,73

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности рассчитывается по формуле

$$\Delta \text{НВВ}_{2024} = \text{НВВ}_{2022} - \text{НВВ}_{2022}^{\Phi}$$

Наименование показателя	Единицы измерения	Расчет УРЦТ передачи сторонним потребителям
НВВ ₂₀₂₂ - необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на 2022 год	тыс. руб.	83 452,67
НВВ_{2022}^{Φ} - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2022 год в (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на 2022 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг	тыс. руб.	77 615,17
ΔНВВ ₂₀₂₄ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс. руб.	5 837,50

Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию рассчитывается по формуле

$$\text{ПО}_{2024} = \min\{\text{П}_{\Phi 2022}; N_{2022}^{\text{уст}} * \text{Э}_{2022}^{\text{отп.ф}}\} * \text{ЦП}_{2022}^{\Phi} - \text{Э}_{2022}^{\text{отп.пл}} * N_{2022}^{\text{уст}} * \text{ЦП}_{2022}$$

Наименование показателя	Единицы измерения	Расчет УРЦТ передачи сторонним потребителям
$P_{ф2022}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в 2022 году	млн. кВтч	0,8037
$N_{2022}^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится 2022 год, в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования	%	1,2
$\mathcal{E}_{2022}^{отп.пл}$ - плановый объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулируемыми органами за 2022 год долгосрочного периода регулирования	млн. кВтч	83,836
$\mathcal{E}_{2022}^{отп.ф}$ - фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулируемыми органами за 2022 год долгосрочного периода регулирования	млн. кВтч	66,975
$ЦП_{2022}^{\phi}$ - средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2022 году	коп/кВт.ч	317,88
$ЦП_{2022}$ - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2022 году, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям	коп/кВт.ч	261,80
$ПО_{2024}$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию.	тыс. руб.	- 78,95

Расчет расходов 2024 года долгосрочного периода регулирования, связанных 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.

Наименование показателя	Единицы измерения	Расчет УРЦТ передачи сторонним потребителям
$\Delta ПР_{2024}$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	тыс. руб.	989,94
$\Delta НР_{2024}$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	тыс. руб.	-2 432,73
$\Delta НВВ_{2024}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс. руб.	5 837,50
$ПО_{2024}$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию.	тыс. руб.	- 78,95
$B_{2024}^{инд}$ - расходы 2024 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 расчета тарифов, связанных с необходимостью	тыс. руб.	4 315,76

Наименование показателя	Единицы измерения	Расчет УРЦТ передачи сторонним потребителям
корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний		

Корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год:

Наименование показателя	Единицы измерения	Расчет УРЦТ передачи сторонним потребителям
$B_{2024}^{инд}$ - расходы 2024 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 расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний	тыс. руб.	4 315,76
I_{2023} , - индекс потребительских цен, определенный на 2023 год в соответствии с Прогнозом	%	105,8
I_{2024} - индекс потребительских цен, определенный на 2024 год в соответствии с Прогнозом	%	107,2
B_{2024} - 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 (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования	тыс. руб.	4 894,83

Согласно пп.8 п. 17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике к заявлениям, направленным в соответствии с пунктами 12, 14 и 16 Правил регулирования, организации, осуществляющие регулируемую деятельность, и исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов прилагают также расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности (в том числе расчет фактических выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, определяемых в соответствии с Методическими указаниями № 254-э/1 по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой) с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета), разработанного в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

Расчет расходов 2024 года долгосрочного периода регулирования, связанных 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 (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования Организацией в тарифной заявке не осуществлялась.

Также в соответствии с п. 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике регулирующий орган проводит экспертизу предложений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и устанавливает срок ее проведения, но не позднее чем до 20 декабря года, предшествующего периоду регулирования.

На основании вышеизложенного Управлением расходы 2024 года долгосрочного периода регулирования, связанных с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус") принимаются равными $B_{2024} = 0$.

Наименование показателя	Единицы измерения	Расчет УРЦТ передачи сторонним потребителям
B_{2024} - 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 (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования	тыс. руб.	0

Фактические значения показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг в 2022 году представлены в таблице:

№	Наименование показателя	№ формулы Методических указаний	Значение
1	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	2	0
2	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	3	0
3	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (P_{tpr})	12	1,00
4	Плановое значение показателя P_{saidi} , $P_{saidi}^{пл}$	п. 4.2	0,02
5	Плановое значение показателя P_{saifi} , $P_{saifi}^{пл}$	п. 4.2	0,05
6	Плановое значение показателя P_{tpr} , $P_{tpr}^{пл}$	п. 4.1	0,9

№	Наименование показателя	№ формулы Методических указаний	Значение
7	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	п. 5 Методических указаний	1
8	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	п. 5 Методических указаний	1
9	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$	п. 5 Методических указаний	0
10	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$	п. 5 Методических указаний	0
11	Коэффициент значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг, α_1	п. 5 Методических указаний	0,3
12	Коэффициент значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг, α_2	п. 5 Методических указаний	0,3
13	Коэффициент значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг, β_1	п. 5 Методических указаний	0,3
14	Коэффициент значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг, β_2	п. 5 Методических указаний	0,1
15	Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	22	0,6

Согласно п. 5 Методических указаний № 254-э/1 расчет понижающих (повышающих) коэффициентов производится по следующей формуле:

$$КНК_{2024} = K_{об2022} * П_{кор2022}$$

где:

$K_{об2022}$ - обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в 2022 году, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых, который определяется в соответствии с Методическими указаниями № 1256;

$П_{кор2022}$ – максимальный процент корректировки, определяемый начиная с 2013 года как 2%.

$$КНК_{2024} = 0,6 * 2\% = 0,012 \%$$

Расчет необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей на 2024 год определяется по формуле

$$НВВ_{2024}^{сод} = ПР_{2024} + НР_{2024} + В_{2024} + Y_{2024} + d_{2024} * \Delta ЭП_{2024} + НВВ_{2022}^{сод} * КНК_{2024}$$

Наименование показателя	Единицы измерения	Расчет УРЦТ передачи сторонним потребителям
ПР₂₀₂₄-подконтрольные расходы, определяемые в соответствии с <u>пунктом 11(1)</u> Методических указаний и учтенные в году <i>i</i> долгосрочного периода регулирования. В случае пересмотра на год <i>i</i> базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в <u>абзаце тринадцатом пункта 7</u>, <u>абзаце двадцатом пункта 12</u> Основ ценообразования, <u>пункте 8</u> 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 ПР_i принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра	тыс. руб.	13 303,410
НР₂₀₂₄-неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов 2024 года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	53 506,546
В₂₀₂₄ - расходы <i>i</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 (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования	тыс. руб.	0
Y₂₀₂₄-планируемые на период регулирования, соответствующий году 2024, расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных <u>пунктом 5 статьи 37</u> Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 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 <u>постановления</u> Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 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"	тыс. руб.	-
ΔЭП₂₀₂₄, d₂₀₂₄-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 <u>пунктом 34(2)</u> или <u>34(3)</u> Основ ценообразования, и доля , ΔЭП₂₀₂₄, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1	тыс. руб.	-

Наименование показателя	Единицы измерения	Расчет УРЦТ передачи сторонним потребителям
НВВ ₂₀₂₂ ^{сод} - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2022 год	тыс. руб.	80 819,002
КНК ₂₀₂₂ - понижающие (повышающие) коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг	%	0,012
Расходы по затратам на оплату услуг по передаче электроэнергии ПАО «ФСК ЕЭС» за второе полугодие 2017 года	тыс. руб.	4 188,268
НВВ ₂₀₂₄ ^{сод} - необходимая валовая выручка на содержание сетей на 2024 год	тыс. руб.	71 968,053

В необходимую валовую выручку на содержание сетей Управлением включены неучтенные при установлении тарифов на 2017 год экономически обоснованные расходы по затратам на оплату услуг по передаче электроэнергии ПАО «ФСК ЕЭС» за второе полугодие 2017 года согласно представленным Обществом актам и счетам-фактурам за второе полугодие 2017 года, так как договор с ПАО «ФСК ЕЭС» был заключен Обществом в сентябре 2016 года, из распределяемого остатка с учетом Прогноза в сумме 4 188,268 тыс. руб.

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям определен Управлением в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы и составляет 1,2%.

Технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях от передачи энергии сторонним потребителям на 2024 год, исходя из величины отпуска электрической энергии в сеть в размере 72,371 млн кВтч, составит 0,8790 млн кВтч, что соответствует объему, определенному согласно выписок сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Белгородской области на 2024 год, утвержденного приказом ФАС России от 31.10.2023 г. № 782/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 № 428/23-ДСП» направленного письмом ФАС России от 03.11.2023 г. № ГМ/91675/23.

В соответствии с п. 50 Методических указаний № 20-э/2, ставка за электроэнергию на технологические нужды в целях компенсации потерь на 2024 год рассчитана исходя из стоимости покупной электроэнергии на розничном рынке, с учетом сбытовой надбавки гарантирующего поставщика и платы за прочие услуги, являющейся неотъемлемой частью процесса энергоснабжения принята Управлением в размере I п/г -3,862 руб./кВтч., II п/г - 4,746 руб./кВтч.

В соответствии с п. 13 Методических указаний № 98-э необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии в i-м (2024) году долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_{2024}^{пот} = ЦП_{2024} * П_{2024}^{пл} + (1 - d_{2024}) * \Delta ЭП_{2024}$$

где:

ЦП₂₀₂₄ - прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2024 году, учитываемая при установлении тарифа на услуги

по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяемая в соответствии с п. 81 Основ ценообразования, рассчитанная:

- на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

- с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы), на которые подлежат государственному регулированию;

P_{2024}^{III} - объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на 2024 год долгосрочного периода регулирования в соответствии с п. 40(1) Основ ценообразования;

$\Delta \Pi_{2024}$ - 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;

d_{2024} -доля $\Delta \Pi_{2024}$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1.

Затраты на компенсацию потерь на 2024 год составят 3 768,386 тыс. руб.

Организацией не представлена расшифровка чистой прибыли, относимой на регулируемый вид деятельности, а также предприятие формирует бухгалтерскую отчетность (включая бухгалтерский баланс) по утвержденным формам для сдачи в налоговые органы по Белгородской области в целом по организации, в связи с чем, налог на прибыль на 2024 год в составе необходимой валовой выручки Управлением не учитывался.

Согласно представленной в материалах дела справке о финансировании и освоении капитальных вложений в электросетевое строительство (передача электроэнергии) в 2022 году капитальных вложений, в том числе, финансируемых из прибыли Общества, не производилось.

Корректировка НВВ и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год по сетям АО «Стойленский ГОК» произведена с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Управление по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области провело анализ на соответствие расчетов и форм представленных предложений и сделало вывод о соответствии данных предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней.

Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Основами ценообразования.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии регулируются Управлением в соответствии с Правилами регулирования, Методическими указаниями № 20-э/2, приказом ФАС России от 10.03.2022 г. № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов».

Необходимая валовая выручка организации, принятая для корректировки тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2024 год, составит:

Наименование	План, утвержденный УРЦТ, 2023 год, тыс. руб.	Предложение АО «Стойленский ГОК», 2024 год, тыс. руб.	План УРЦТ, 2024 год, тыс. руб.	Отклонение от предложения АО «Стойленский ГОК», тыс. руб.
НВВ на содержание сетей, в т.ч.	87 759,926	100 119,128	71 968,053	- 28 151,075
на отпуск монопотребителю	67 627,192	73 582,552	-	
на отпуск прочим потребителям	20 132,730	19 511,137	-	
НВВ на потери, в т.ч.:	3 032,637	3 294,297	3 768,386	474,090
на отпуск монопотребителю	2 443,566	2 638,044	-	
на отпуск прочим потребителям	589,071	656,253	-	
НВВ всего, в т.ч.:	90 792,563	103 413,425	75 736,439	- 27 676,986
на отпуск монопотребителю	70 070,758	76 220,595	-	
на отпуск прочим потребителям	20 721,801	20 167,390	-	

Снижение необходимой валовой выручки обусловлено утратой статуса моносетевой организации на 2024 год и соответственно расчетами показателей едиными для объемов АО «Стойленский ГОК» оказываемых услуг по передаче электрической энергии.

С учетом вышеизложенного, а также в целях соблюдения действующего законодательства в области государственного регулирования и схемы расчетов между сетевыми организациями предлагаем скорректировать необходимую валовую выручку АО «Стойленский ГОК» на 2024 год:

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	АО «Стойленский ГОК»	2020	73 680,42
		2021	72 060,46
		2022	80 819,00
		2023	87 759,93
		2024	71 968,05

Решили 5. В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06 августа 2004 года № 20-э/2, Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 года № 98-э, приказом ФАС России от 10 марта 2022 года № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», Положением об управлении по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области, утвержденным постановлением Правительства Белгородской области от 20 декабря 2021 года № 627-пп, на основании экспертных заключений:

1. Внести в приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 26 декабря 2019 года № 38/8 «Об установлении необходимой валовой выручки сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) на 2020 - 2024 годы» следующие изменения:

- приложение к названному приказу «Необходимая валовая выручка сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) на 2020 - 2024 годы» изложить в редакции согласно приложению.

Приложение

Необходимая валовая выручка сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) на 2020 - 2024 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	АО «Стойленский ГОК»	2020	73 680,42
		2021	72 060,46
		2022	80 819,00
		2023	87 759,93
		2024	71 968,05
2	АО «КМАПЖС»	2020	11 363,04
		2021	11 616,60
		2022	11 239,19
		2023	12 033,47
		2024	17 256,01

Голосовали: Форма голосования - открытая. «За» внесение вышеуказанных изменений в приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 26 декабря 2019 года № 38/8, **голосовали 4 члена коллегии; «Против» - 1 член коллегии (Лузанов Д.В. - представитель Ассоциации «НП Совет рынка»);**
Решение принято.

Слушали 6. О внесении изменений в приказ Управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 17 ноября 2022 года № 36/12 «Об установлении необходимой валовой выручки для филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) на 2023 -2027 годы».

Докладывает: Вендина Т.Г. – начальник отдела регулирования и контроля тарифов в сфере электроэнергетики и газоснабжения управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области.

Основанием для проведения экспертизы явилось обращение в Управление по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области (далее – Управление) филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» (далее - филиал Общества) с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки филиала и установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год (второй год долгосрочного периода регулирования 2013-2027 годы) с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (исх. 28.04.2023 г. № БЛ/04-02/4366, зарегистрировано в Управлении 28.04.2023 г. № 29-12/2126).

Регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии осуществляется в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон № 35-ФЗ);
- 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» (далее – Основы ценообразования), «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Правила регулирования));
- Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – постановление Правительства РФ от 28.02.2015 № 184);
- Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств

потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;

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

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

- Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 (далее – Методические указания № 254-э/1);

- Приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям»;

- Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Министерства энергетики РФ от 29.11.2016 № 1256 (далее- Методические указания № 1256);

- Приказ Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» (далее – Приказ Минэнерго России № 585);

- Прочими законами и подзаконными актами, в том числе в сфере бухгалтерского и налогового учета, имеющими значение для определения экономически обоснованного уровня тарифов на услуги по передаче.

Сведения об организации:

Регулируемая организация – филиал ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» (далее – Филиал, Общество)

ИНН/КПП – 6901067107312302001;

Вид регулируемой деятельности – передача электрической энергии;

Юридический адрес – 308009. г. Белгород, ул. Преображенская, д. 42;

Почтовый адрес – 308009. г. Белгород, ул. Преображенская, д. 42;

Контактные телефоны и адрес электронной почты: 8 (4722) 30-40-50; belgorodenergo@mrsk-1.ru.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии производится Управлением с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются на долгосрочный период регулирования (2023-2027 годы), 2024 год – второй год долгосрочного периода регулирования.

Согласно п.10 приложения 7 Основ ценообразования регулирующий орган рассчитывает необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования.

Филиалом Общества соблюдены требования п. 12, п. 17 Правил регулирования. Предложение об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии на период регулирования 2024 года (далее – предложение) представлено в Управление до 1 мая, предшествующего очередному периоду регулирования. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении филиалом Общества, проведена в пределах компетенции Управления - представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью, показатели финансово- хозяйственной деятельности отражены в бухгалтерском балансе, отчете о финансовых результатах. Отражение фактических результатов хозяйственной деятельности ведется на основании учетной политики. Ответственность за достоверность представленных документов несет филиал Общества.

Также, филиалом Общества соблюдены требования к раскрытию информации, установленные постановлением Правительства Российской Федерации от 21.12.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии». В установленные Основами ценообразования сроки, филиалом Общества опубликованы предложения о размере цен (тарифов) на 2024 год на официальном сайте в сети Интернет по адресу <https://www.mrsk-1.ru/information/standart/tariffapplication/>.

При определении необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2024 год, относимой на услуги по передаче электрической энергии, Управление руководствовалось Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, разработанного Минэкономразвития России от 22.09.2023 (далее – Прогноз).

В соответствии с пунктом 14 Методических указаний № 20-э/2 регулирование тарифов (цен) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, объемов продукции (услуг), доходов и расходов по производству, передаче и сбыту энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Управление при расчете затрат на ДПР руководствуется представленной филиалом Общества в материалах дела Учетной политикой по бухгалтерскому учету.

Управлением рассмотрены представленные Филиалом в составе тарифной заявки материалы на соответствие критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к ТСО.

В соответствии с пунктом 24 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 2024 год составляет не менее 30 МВА.

У филиала Общества на праве собственности имеются трансформаторные подстанции, участвующие в регулируемом виде деятельности суммарной установленной мощностью 8 029 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 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 50 км. на 2024 год.

У Общества на праве собственности имеется протяженность линий в размере Протяженность ЛЭП, всего: 50 213 км, в т.ч. ВН - 1 790 км; СН1 - 2 497 км; СН2 - 23 035 км; НН - 22 891 км.- что соответствует критерию.

3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования применение понижающих коэффициентов, корректировки цен, установленных на долгосрочный период регулирования в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, и непредставления

таких данных. В отчетах за 2020-2022 года о фактических значениях показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг не выявлено нарушений - что соответствует критерию.

4. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению – выделен абонентский номер 8 (800) 50-50-115; 13-50., 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.

Учитывая вышеизложенное, а также принимая во внимание заключение правовой экспертизы, проведенной отделом правового и организационного обеспечения о соответствии представленных материалов 1,2 Критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальной сетевой организации, Общество соответствует шести критериям, что в соответствии с пунктом 24 Правил регулирования является основанием для пересмотра цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год.

В результате рассмотрения обосновывающих материалов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а также принимая во внимание данные сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденного приказом ФАС России от 31.10.2023 г. №783/23-ДСП, принят полезный отпуск электроэнергии - 6 212,37 млн кВтч., заявленная мощность потребителей 865,64 МВт., потери электрической энергии 670,842 млн. кВтч., уровень потерь электрической энергии 9,86%.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на 2024 г. долгосрочного периода регулирования (HBB_i^{cod} тыс.руб.) определяется по формулам:

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

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 $ПР_i$ принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

$ПР_1$ - 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;

$НР_1$, $НР_i$ - 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 (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

Расчет подконтрольных расходов на 2024 год, представлен в таблице:

№ п/п	Параметры расходов	Ед.изм.	2023 год (базовый)	2024 год
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (I_i)	%	106	107,2
2	Индекс эффективности подконтрольных расходов (X_i)	%	1	1
3	Индекс изменения количества активов (IKA_i)	%	0	1,4723
4	Количество условных единиц (UE_i)	у.е.	205 781,72	209 821,24
5	Коэффициент эластичности по количеству активов ($K_{эл}$)		0,75	0,75
6	Коэффициент индексации	%		1,07690
7	Подконтрольные расходы (PP_i)	тыс.руб.	4 313 334,10	4 645 050,18

$$PP_{2024} = 4\,313\,334,10 \cdot 1,07690480 = 4\,645\,050,18 \text{ тыс. руб.}$$

Подконтрольные расходы Общества на 2024 год составят 4 645 050,18 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э, неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в течение всего долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов. Анализ проведен на основании представленных организацией материалов и расчетов. Расходы по статьям учтены Управлением с учетом ограничения, определенного Прогнозом.

На 2024 год с учетом экспертизы тарифной заявки Общества предлагается принять неподконтрольные расходы в размере 7 208 960 тыс. рублей.

Наименование показателя	Ед. изм	Предложение филиала Общества	Предложение Управления	отклонение
Неподконтрольные расходы	тыс.руб	10 413 569,85	7 208 959,54	-3 204 610,30
Оплата услуг ПАО "Федеральная сетевая компания - Россети"	тыс.руб	2 762 517,49	2 747 324,56	-15 192,93
Арендная плата	тыс.руб	22 006,41	10 705,54	-11 300,87
Налоги (без учета налога на прибыль)	тыс.руб	481 622,88	462 554,99	-19 067,90
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб	840 209,69	840 055,69	-153,99
Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб	706 238,85	428 233,26	-278 005,59
Налог на прибыль	тыс.руб	341 098,35	341 098,35	0,00
Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения	тыс.руб	187 700,37	0,00	-187 700,37
Амортизация основных средств	тыс.руб	2 577 807,35	2 378 987,16	-198 820,19
Прочие неподконтрольные расходы (реализация мероприятий в соответствии требованиями 522-ФЗ)	тыс.руб	2 494 368,45	0,00	-2 494 368,45

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки,

устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, корректировки планируемых значений параметров расчета тарифов, а также с учетом величины 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, в том числе относящихся к предыдущему долгосрочному периоду регулирования.

По результатам фактической работы Филиала за 2022 год произведен расчет корректировки необходимой валовой выручки на сумму – 845 297 тыс. рублей.

№	Показатель	тыс.руб.
1	Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности (ΔНВВсод)	-127 497,12
2	Корректировка расходов с учетом фактических значений за 2022 год	0,00
2.1.	корректировка подконтрольных расходов (ΔПР)	0,00
2.2.	корректировка неподконтрольных расходов (ΔНР)	0,00
3	Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ПОи)	-617 799,04
4	Величина выпадающих/излишне полученных доходов за 2022 год (Винд) (п.1+п.2+п.3)	-745 296,16
	ИПЦ на 2023 год в соответствии с прогнозом Минэкономразвития РФ	5,80%
	ИПЦ на 2024 год в соответствии с прогнозом Минэкономразвития РФ	7,20%
5	Величина выпадающих/излишне полученных доходов за 2022 год с учетом ИПЦ	-845 297,02

В соответствии с п.7 Основ Ценообразования и п. 11 Методических указаний № 98-э распределение 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, осуществляется на период не более 5 лет. Указанные положения применены к суммам корректировки подконтрольных расходов и корректировки неподконтрольных расходов, в связи с чем в НВВ 2024 года не включаются.

На основании требований Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых

услуг, утвержденных приказом ФСТ РФ от 26 октября 2010 года № 254-э/1 величина корректировки НВВ 2024 года с учетом фактических показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг 2022 года составила 0 тыс. рублей.

№ п/п	Показатели	ТБР 2022	ФАКТ 2022	Оценка достижения ПНиК	
				Достижение (0) Не достижение (-1)	Достижение со значительным улучшением (1/0)
1	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1,0000	1,1649	0	0
2	Показатель средней продолжительности прекращений передач э/э на точку поставки (Psaiddi) , час.	3,2858	3,6460	0	0
3	Показатель средней частоты прекращений передачи э/э на точку поставки (Psaifi), шт.	1,0891	1,2825	0	0
4	Обобщенный показатель (Коб)			0	0
5	Обобщенный показатель (Коб)	X	X	0,00	
6	Понижающий (повышающий) коэффициент (КНК)	X	X	0,0%	
7	НВВ, установленная регулирующим органом на 2022 год (НВВи-2)	10 123 972	X	X	
8	Корректировка НВВ на 2024 год с учетом надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии по факту 2022 года		0,00		

В соответствии с п 38 Основ ценообразования и с учетом утвержденных ФАС России предельных уровней тарифов на 2024 год учтена расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации в размере 295 523,92 тыс. руб.

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 в соответствии с п 34.1 Основ ценообразования учтена в сумме 142 428,69 тыс. руб. в расходах на содержание электрических сетей.

С учетом расчетной предпринимательской прибыли и величины экономии потерь необходимая валовая выручка без учета оплаты потерь на 2024 составляет 11 974 501,36 тыс. руб.

Затраты на компенсацию потерь на 2024 год составят 3 027 679,92 тыс. руб. 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 2024 год, утвержденного приказом ФАС России от 31.10.2023 г. №783/23-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 2024 год.

При расчете ставки тарифа на оплату технологического расхода (потерь) в электрических учтена 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 в соответствии с п 34.1 Основ ценообразования учтена в сумме 527 836,04 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка организации, принятая для корректировки тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2024 год, составит 15 002 181,28 тыс. руб.

С учетом вышеизложенного, а предлагается скорректировать необходимую валовую выручку филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» на 2024 год согласно таблице:

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
1	Филиал ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго»	2023	11 836 798,07
		2024	11 974 501,36
		2025	12 699 509,75
		2026	13 334 628,27
		2027	13 999 201,59

Решили 6. В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06 августа 2004 года № 20-э/2, Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 года № 98-э, приказом ФАС России от 10 марта 2022 года № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта

Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», Положением об управлении по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области, утвержденным постановлением Правительства Белгородской области от 20 декабря 2021 года № 627-пп, на основании экспертного заключения:

1. Внести в приказ управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 17 ноября 2022 года № 36/12 «Об установлении необходимой валовой выручки для филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) на 2023 - 2027 годы» следующие изменения:

- приложение к названному приказу «Необходимая валовая выручка для филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) на 2023 - 2027 годы» изложить в редакции согласно приложению.

Приложение

Необходимая валовая выручка для филиала ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) на 2023 - 2027 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
1	филиал ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго»	2023	11 836 798,07
		2024	11 974 501,36
		2025	12 699 509,75
		2026	13 334 628,27
		2027	13 999 201,59

Голосовали: Форма голосования - открытая. «За» внесение вышеуказанных изменений в приказ управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 17 ноября 2022 года № 36/12, **голосовали 4 члена коллегии; «Против» - 1 член коллегии (Лузанов Д.В. - представитель Ассоциации «НП Совет рынка»);**
Решение принято.

Слушали 7. О внесении изменений в приказ Управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 17 ноября 2022 года № 36/9 «Об установлении необходимой валовой выручки для филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) на 2023-2027 годы».

Докладывает: Вендина Т.Г. – начальник отдела регулирования и контроля тарифов в сфере электроэнергетики и газоснабжения управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области.

Основанием для проведения экспертизы является заявление филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» (далее – АО «Оборонэнерго», Общество) от 27.04.2023

г. № 29-12/2054 о корректировке необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2024 год с приложением подтверждающих материалов.

Регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии осуществляется в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон № 35-ФЗ);

- 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» (далее – Основы ценообразования), «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Правила регулирования));

- Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – постановление Правительства РФ от 28.02.2015 № 184);

- Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;

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

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

- Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 (далее – Методические указания № 254-э/1);

- Приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям»;

- Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Министерства энергетики РФ от 29.11.2016 № 1256 (далее- Методические указания № 1256);

- Приказ Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» (далее – Приказ Минэнерго России № 585);

- Прочими законами и подзаконными актами, в том числе в сфере бухгалтерского и налогового учета, имеющими значение для определения экономически обоснованного уровня тарифов на услуги по передаче.

Сведения об организации:

- регулируемая организация – АО «Оборонэнерго» Филиал «Волго-Вятский» (далее – АО «Оборонэнерго», Общество)

- ИНН/КПП – 7704726225/526343001;

- вид регулируемой деятельности – передача электрической энергии;

- юридический адрес – 603952, г. Нижний Новгород, ул. Коминтерна, д. 177;

- почтовый адрес – 603952, г. Нижний Новгород, ул. Коминтерна, д. 177.

Приказом генерального директора Общества №08-шр от 28.02.2018 г. внесены изменения в организационную структуру филиалов. Район электрических сетей «Курский» ПУ «Белгородский» вошел в состав филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго». Руководство производственным участком «Белгородский» осуществляется административно управленческий персонал РЭС «Курский».

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии производится Управлением с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются на долгосрочный период регулирования 2023-2027 годы, 2024 год – второй год долгосрочного периода регулирования.

АО «Оборонэнерго» соблюдены требования п. 12, п. 17 Правил регулирования. Предложение об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2023-2027 гг. (далее – предложение) представлено в Управление до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении АО «Оборонэнерго», проведена в пределах компетенции Управления - представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью, показатели финансово-хозяйственной деятельности отражены в бухгалтерском балансе, отчете о финансовых результатах. Отражение фактических результатов хозяйственной деятельности ведется на основании учетной политики. Ответственность за достоверность представленных документов несет АО «Оборонэнерго».

Также, АО «Оборонэнерго» соблюдены требования к раскрытию информации, установленные постановлением Правительства Российской Федерации от 21.12.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии». В установленные Основами ценообразования сроки, Обществом опубликованы предложения о размере цен (тарифов) на 2023 - 2027 годы на сайте АО «Оборонэнерго» в сети Интернет по адресу

<https://oboronenergo.su/documents/disclosure-of-information/> в разделе «Раскрытие информации».

При определении необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на 2024 год, относимой на услуги по передаче электрической энергии, Управление руководствовалось Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, разработанного Минэкономразвития России от 22.09.2023 (далее – Прогноз).

Обществом в материалах дела представлена учетная политика, утвержденная приказом АО «Оборонэнерго» от 21.07.2021 г. № 190 с рабочим планом счетов бухгалтерского учета, без выделения счета, субсчета на регулируемый вид деятельности. Согласно утвержденной учетной политике Общества, расчет доли по филиалу «Волго-Вятский» производится пропорционально расходам по виду затрат «Оплата труда». Доля затрат за 2022 год на субъект составит 0,027032, доля затрат на Производственные Участки «Белгородский» и «Белгород – 22» составит 0,299139.

Управлением проведен анализ соответствия Общества критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184.

Результаты проведенного анализа соответствия Обществом критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, представлены в таблице:

№ п/п	Наименование критерия	Параметры	Соответствие критерию
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 составляет применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, не менее 30 МВА	22,84 МВА	Соответствует (объект Минобороны РФ)
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 <u>пункте 1</u> 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 применительно	116,05 км.	соответствует

	к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, не менее 50 км.		
	<i>110 кВ и выше</i>	-	
	<i>35 кВ</i>	-	
	<i>1-20 кВ</i>	50,493	
	<i>ниже 1 кВ-трехфазных участков линий электропередачи</i>	65,557	
3	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных 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 отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных	отсутствует	соответствует
4	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (831)272-52-80	соответствует
5	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"	http://oboronenergo.su	соответствует
6	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации 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 Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.	отсутствует	соответствует

На основании постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184, филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к ТСО на 2024 год. Из данного постановления следует, что в отношении владельцев объектов ЭСХ,

имущество которых осуществляет РФ в лице Минобороны России и подведомственные Минобороны России организации, критерии изложены в неизменной редакции.

Согласно п.2(2) постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 г. №184, при определении соответствия владельцев объектов электросетевого хозяйства пунктам 1 и 2 критериев, утвержденных настоящим постановлением, объекты электросетевого хозяйства переданы по указанным договорам юридическому лицу, права акционера которого или собственника имущества которого осуществляют Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации являются исключением.

Учитывая вышеизложенное, а также принимая во внимание заключение правовой экспертизы, проведенной отделом правового и организационного обеспечения о соответствии представленных материалов 1,2 Критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальной сетевой организации, Общество соответствует шести критериям, что в соответствии с пунктом 24 Правил регулирования является основанием для пересмотра цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год.

Расчет полезного отпуска электрической энергии.

В результате рассмотрения материалов для корректировки НВВ и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год принят полезный отпуск электроэнергии из сети согласно таблице:

Наименование	Ед. изм.	Факт Общества 2022 год	План УРЦТ 2023 год	План УРЦТ 2024 год
Заявленная мощность	МВт.	1,9	2,621	3,04
Поступление в сеть для отпуска на сторону	млн. кВтч.	10,071	13,413	15,575
Потери ЭЭ в сетях, относимые на сторонних потребителей	млн. кВтч.	0,951	0,8319	0,966
Полезный отпуск ЭЭ на сторону	млн. кВтч	9,121	12,5815	14,609
Уровень потерь	%	9,44	6,20	6,20
Количество условных единиц	у.е.	560,99	827,01	827,01

Поступление в сеть для отпуска на сторону на 2024 год составит:

I полугодие – 7,30471 млн. кВт*ч;

II полугодие – 7,30471 млн. кВт*ч;

Объем потерь электрической энергии в сетях, относимый на сторонних потребителей на 2024 год, в соответствии с утвержденный Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Белгородской области на 2024 год (далее – СПБ) и утверждённым приказом Федеральной антимонопольной службы (далее – ФАС России) от 31.10.2023 № 783/23-ДСП. составляет:

I полугодие – 0,5065 млн. кВт*ч;

II полугодие – 0,4596 млн. кВт*ч;

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на 2024 г. долгосрочного периода регулирования ((HBB_i^{cod} тыс.руб.)) определяется по формулам:

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

где:

i - номер расчетного года периода регулирования, i = 2, 3....;

$ПР_i$ - 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 $ПР_i$ принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

$ПР_1$ - 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;

$НР_1, НР_i$ - 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 № 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» (тыс. руб.);

$\Delta \mathcal{E}P_1$, $\Delta \mathcal{E}P_i$, 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 (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

Расчет подконтрольных расходов на 2024 год, представлен в таблице:

Параметры расходов	Ед. изм.	2023год (базовый)	2024
Подконтрольные расходы,	тыс. руб.	17 387,83	18 453,36
Коэффициент индексации на год, $K_{индj}$		0	1,06128
Индекс эффективности подконтрольных расходов, Xj	%	1	1

Прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен, I_j	%	5,8%	7,2%
Индекс изменения количества активов, установленный в процентах на год j , $ИКА_i$	%	0	0
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, $Кэл$		0,75	0,75
Среднегодовое количество условных единиц, $УЕ$	уе	827,01	827,01

$$ПР_{2024} = 17\,387,83 * 1,06128 = 18\,453,36 \text{ тыс. руб.}$$

Управление принимает затраты подконтрольных расходов на уровне предложения Общества на 2024 год в размере 18 453,36 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э, неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в течение всего долгосрочного периода регулирования.

Расчет неподконтрольных расходов проведен на основании представленных организацией материалов и расчетов. Расходы по статьям учтены Управлением с учетом ограничения, определенного Прогнозом.

Наименование показателя	единица измерения	Экономически обоснованный факт 2022 г.	План УРЦТ на 2023 г.	План Общества 2024	План УРЦТ 2024	Отклонения от плана ТСО
Амортизация основных фондов	тыс. руб.	107,95	320,40	453,00	372,77	-132,6
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1402,76	3575,91	4 228,35	4228,35	-433,31
Налоги всего	тыс. руб.	2,26	1,78	15,23	1,3	-13,93
налог на землю	тыс. руб.					
налог на имущество	тыс. руб.	2,26	1,78	1,3	1,3	
Прочие налоги	тыс. руб.		0	13,93	0	-13,93
теплоэнергия (газ на отопление)	тыс. руб.	63,91	173,58	179,05	72,67	-102,21
Аренда	тыс. руб.		0	251,66	0	-251,66
Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.		1433,00	1844,0	1844,0	0
Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.			249,50	249,50	0
Налог на прибыль				305,76	0	-305,76
Итого:	тыс. руб.	1 576,90	5 504,67	7526,55	6768,60	-1239,47

Общество предлагает к утверждению затраты на амортизационные отчисления на 2024 год в размере 453,00 тыс. руб.

В соответствии с п. 27 Основ ценообразования скорректированы сроки использования на максимальные сроки полезного использования, установленные Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

При расчете на плановый период регулирования экономически обоснованного размера амортизации основных средств, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в составе необходимой валовой выручки учитывается амортизация только по основным средствам,

фактически введенным в эксплуатацию за последний отчетный период, за который имеются отчетные данные.

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

Обществом представлены обосновывающие материалы: ведомость амортизации ОС в границах Белгородской области, отчеты по проводкам по факту 2022 года, анализ счетов. В результате анализа, экономически обоснованная амортизация основных средств на 2024 год, рассчитанная с учетом максимального срока полезного использования, а также с учетом, фактически введенным в эксплуатацию основных средств за последний отчетный период, сложилась в размере 372,77 тыс. руб.

Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» заявлены Обществом в сумме 4 228,35 тыс. руб.

Согласно статье 425 «Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая)» от 05.08.2000 № 117-ФЗ в 2024 году Обществом применяются следующие тарифы страховых взносов:

9. Пенсионный фонд РФ - 22%;
10. Фонд социального страхования РФ – 2,9%;
11. Федеральный фонд обязательного медицинского страхования -5,1%;
12. На обязательное социальное страхование на производстве и профессиональных заболеваний – 0,40%

При этом в совокупности общий страховой тариф составляет - 30,40%.

Отчисления на социальное страхование при ставке 30,4% на 2024 г. составят 4228,35 тыс. руб.

Общество предлагает к утверждению на 2024 год расходы по данной статье в размере 15,23 тыс. руб. (налог на имущество в размере -1,3 тыс. руб., транспортный налог в размере 13,92 тыс. руб.).

Расчет налога на имущество произведен Управлением исходя из фактической среднегодовой стоимости имущества (налоговой базы) за 2022 год (2 трансформаторных подстанций, расположенных по адресу: г. Белгород), в соответствии с налоговой декларацией и налоговой ставки на имущество в размере 2,2%, данные затраты Управление учитывает на уровне предложения Общества в размере 1,3 тыс. руб.

В результате анализа представленных материалов по транспортному налогу Управление принимает решение не учитывать данные затраты по причине отсутствия транспортных средств, зарегистрированных в Белгородской области.

Обществом заявлены затраты на 2024 год по данной статье в размере 179,05 тыс. руб., в обоснование приложены расчётные таблицы, анализ счетов 20.01., 20.03, договор теплоснабжения № 06-04-31-01-115/216-ВЛГ-2018 от 02.10.2018 года.

Управлением в результате анализа приняты экономически обоснованные затраты по статье теплоснабжение, с учетом Прогноза в размере 72,67 тыс. руб.

Также Обществом в статью затрат «теплоэнергия» включает затраты на коммунальные услуги (водоснабжение, водоотведение - на сумму 19,79 тыс. руб.; вывоз ТКО - на сумму 36,01 тыс. руб.).

В обоснование затрат по водоснабжению, водоотведению, представлены: единый договор холодного водоснабжения и водоотведения от 02.10.2018 г. № 06-04-31-02-116/214-ВЛГ-2018 (продлонгируется), акты об оказании услуг за 2022 год в размере 13 259,94 руб.; договор о возмещении затрат по оплате коммунальных услуг от 21.04.2021 г. №01-10-31-03-005/150-ВЛГ-2021 (продлонгируется), акты об оказании услуг за 2022 год в размере 9247,90 руб., из них на водоснабжение, водоотведение на сумму 986,10 руб.

В обоснование затрат по вывозу ТКО представлены: договор аренды нежилого здания от 16.12.2018 г. № 297-ВЛГ-2018, счета - фактуры за 2022 год по оплате выполненных работ и оказанных услуг на сумму 19 808,13 руб., договор на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами, в том числе с крупногабаритными отходами от 29.03.2019 г. № 8287/63-ВЛГ-2019, счета - фактуры за 2022 год по оплате выполненных работ и оказанных услуг на сумму 19 305,54 руб.

В результате анализа представленных материалов Управление не включает данные затраты в неподконтрольные расходы на 2024 год, так как ввиду действующего законодательства данные затраты учитываются в подконтрольных расходах.

Рассмотрение базового уровня подконтрольных расходов на текущий долгосрочный период 2023-2027 годов было осуществлено Управлением в рамках экспертизы 2021 года, принятые решения отражены в протоколе заседания коллегии Управления от 17.11.2022 № 36.

Базовый уровень подконтрольных расходов как долгосрочный параметр регулирования в соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования не подлежит пересмотру в течение долгосрочного периода регулирования.

Обществом по данной статье приложены обосновывающие документы в электронном виде в папке «АУП 25 счет», договор аренды нежилого здания от 16.12.2018 года №297 -ВЛГ-2018 по адресу: г. Нижний Новгород, Сормовский р-н, ул. Коминтерна, д. 177. Управление, не учитывает эти затраты как необязательные расходы при осуществлении регулируемой деятельности на территории Белгородской области.

Прибыль на капитальные вложения заявлена Обществом в размере 1 844,00 тыс. руб.

Основываясь на п. 9 приложения 7 Основ ценообразования при определении величины нормативной прибыли регулируемой организации расходы на капитальные вложения (инвестиции) на период регулирования рассчитываются с учетом расходов на реализацию мероприятий инвестиционной программы в размере, предусмотренном утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия, с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой Управление включает в состав НВВ затраты на капитальные вложения на уровне предложения Общества в размере 1 844,00 тыс. руб. в соответствии плановой суммы финансирования капитальных вложений за счет прибыли по утвержденной ИПР 2023-2027.

Обществом, в состав НВВ на 2024 год, заявлены расходы по статье затрат «Прочие неподконтрольные расходы» в размере 249,50 тыс. руб.

В состав затрат Общество включает расходы на обязательную сертификацию электрической энергии в электрических сетях.

В обоснование данной статьи представлен договор от 20.01.2023г. №13-ВЛГ-2023, предмет договора проведение обязательной сертификации электрической энергии в электрических сетях общего назначения переменного трехфазного и

однофазного тока частотой 50 Гц. отпускаемой потребителям из распределительных электрических сетей Производственных участков «Белгородский» и «Белгород-22» сроком до 28.02.2023 года, также представлен акт сдачи-приемки услуг (работ) от 16.02.2023 г. о выполнении работ по 10 точкам (секции распределительного устройства), обозначенных в вышеуказанном договоре.

В результате анализа Управление принимает затраты на уровне предложения Общества в размере 249,50 тыс. руб.

По статье затрат «налог на прибыль» Общество заявляет расходы для включения в состав НВВ на 2024 год в размере 305,76 тыс. руб.

В соответствии с данными по форме 1.3 «Показатели раздельного учета 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 «Отчет о прибылях и убытках» приложения № 1 Приказа Минэнерго России от 13.12.2011 г. № 585, за отчетный период 2022 у Общества сложился отрицательный финансовый результат по регулируемому виду деятельности в связи с чем, налог на прибыль на 2024 г. в составе НВВ Управлением не учитывался.

Неподконтрольные расходы в состав НВВ для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год сложились в размере 6335,28 тыс. руб.

Расходы, на выполнение, предусмотренные пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) Обществом не заявлялись.

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 Обществом не заявлялась: обосновывающие документы для сохранения экономии средств на оплату потерь электроэнергии при установлении тарифов, включая перечень организационных и технологических работ, а также подтверждения достигнутого экономического эффекта, который привел к снижению потерь электроэнергии при ее передаче по распределительным сетям и снижению расхода энергетических ресурсов не представлены.

Согласно пункту 9 Методических указаний № 98-э регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, корректировки планируемых значений параметров расчета тарифов, а также с учетом величины 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, в том числе относящихся к предыдущему долгосрочному периоду регулирования.

Величина V_{2024} определяется в соответствии с формулой:

$$V_i = (V_i^{\text{инд}} + V_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + V_i^{\text{распред}}$$

где,

$V_i^{\text{инд}}$ - 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 расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций

$V_i^{\text{коррИП}}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год

$V_i^{\text{распред}}$ - не определяется для территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, за исключением результатов 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.

$$B_{2024}^{\text{инд}} = \Delta \text{ПР}_{2024} + \Delta \text{НР}_{2024} + \Delta \text{У}_{2024} + \Delta \text{НВВ}_{2024} + \text{ПО}_{2024}$$

где,

$\Delta \text{ПР}_{2024}$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов;

$\Delta \text{НР}_{2024}$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta \text{У}_{2024}$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$,

$\Delta \text{НВВ}_{2024}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

ПО_{2024} - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

$$\Delta \text{ПР}_i = \text{ПР}_{i-3} * (K_{\text{инд},i-2}^{\Phi} - K_{\text{инд},i-2}), \text{ где}$$

$K_{\text{инд},i-2}^{\Phi}$ - коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц;

$K_{\text{инд},i-2}$ - коэффициент индексации, учтенный при установлении тарифов на год $i-2$.

$$K_{\text{инд},i-2}^{\Phi} = (1 - X_{i-2}) * (1 + I_{i-2}^{\Phi}) * (1 + \text{ИКА}_{i-2}^{\Phi})$$

$$\text{ИКА}_{i-2}^{\Phi} = \frac{YE_{i-2}^{\Phi} - YE_{i-3}^{\Phi}}{YE_{i-3}^{\Phi}}$$

Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет УРЦТ
ПР ₂₀₂₁ -установленные подконтрольный расходы	тыс. руб.	11 764,38
$K_{\text{инд.i-2}}^{\Phi}$	тыс. руб.	1,22887
$K_{\text{инд.i-2}}$	тыс. руб.	1,02214
X_{i-2} индекс эффективности подконтрольных расходов	%	1
I_{i-2}^{Φ} -фактическое значение индекса потребительских цен	%	13,8
Кэл – коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности		0,75
ИКА Φ_{2022} – индекс изменения количества активов	%	0,09076
$\Delta \text{ПР}_{2024}$	тыс. руб.	2432,1245

Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра ($\Delta \text{НР}_{2024}$), рассчитывается по следующей формуле:

$$\Delta \text{НР}_{2024} = \text{НР}_{2022}^{\text{расх. факт}} - \text{НР}_{2022}^{\text{расх. план}}$$

$\text{НР}_{2022}^{\text{расх. факт}}$	$\text{НР}_{2022}^{\text{расх. план}}$	$\Delta \text{НР}_{2024}$
1 576,90	1 638,75	-61,846

Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности ($\Delta \text{НВВ}_{2024}$) рассчитывается по следующей формуле:

$$\Delta \text{НВВ}_{2024} = \text{НВВ}_{2022} - \text{НВВ}_{2022}^{\Phi}$$

Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет УРЦТ
НВВ_{2022} – необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленной на год i-2	тыс. руб.	15 721,66
НВВ_{2022}^{Φ} – фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя их установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг	тыс. руб.	16 004,75
$\Delta \text{НВВ}_{2024}$ – корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс. руб.	-283,09

Корректировка НВВ регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ПО_{2024}) производится по формуле:

$$\text{ПО}_{2024} = \min (\text{П}_{\Phi 2022}; \text{N}^{\text{уст}}_{2022} * \text{Э}_{2022}^{\text{опт.ф}}) * \text{ЦП}_{2022}^{\Phi} - \text{Э}_{\text{опт.пл}}_{2022} * \text{N}^{\text{уст}}_{2022} * \text{ЦП}_{2022}$$

Наименование показателя	Ед. изм.	Расчет УРЦТ
ЦП_{i-2} - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2022 году	руб./кВт.ч	2,87
ЦП_{i-2}^{Φ} – средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в 2022 году	руб./кВт.ч	3,26
$\text{N}^{\text{уст}}_{2022}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год i-2	%	6,2
$\text{Э}_{\text{опт.ф}}_{2022}$ - фактический объем отпуска электрической энергии в сеть обществом	тыс. кВт.ч.	9121,33
$\text{Э}_{\text{опт.пл}}_{2022}$ - плановый объем отпуска электрической энергии в сеть обществом в 2022 году		9552,24
П_{Φ}_{2022} - величина фактических потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт.ч.	592,40
ПО_{2024} корректировка НВВ регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс. руб.	145,012

$\text{B}_i^{\text{распред}}$ - 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.

Согласно п. 11 Методических указаний № 98-э, величина экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, не определяется для территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, за исключением результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в первом (базовом) периоде долгосрочного периода регулирования.

Поскольку доля НВВ филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превышает 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, расчет показателя B_1 Управлением не производился.

Ценообразования регулирующие органы ежегодно корректируют необходимую валовую выручку организации, осуществляющей регулируемую деятельность, в соответствии с металлическими указаниями расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, утвержденных приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 (далее – Методические указания), позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов организации, осуществляющей регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров (услуг).

Согласно п.5 Методических указаний расчет понижающих (повышающих) коэффициентов КНК производится по формуле:

$$КНК = Коб * Пкор$$

где:

Коб - обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых.

Пкор – максимальный процент корректировки, начиная с 2013 года =2%.

На основании представленных Обществом отчетных данных Управлением, в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества

поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций», произведен расчет $K_{об}$.

№	Наименование показателя	№ формулы Методических указаний	Значение
1	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi})	2	0,837
2	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi})	3	0,267
3	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тпр}$)	12	1,0
4	Плановое значение показателя P_{saidi} , $P_{saidi}^{пл}$	п. 4.2	0,933
5	Плановое значение показателя P_{saifi} , $P_{saifi}^{пл}$	п. 4.2	0,304
6	Плановое значение показателя $P_{тпр}$, $P_{тпр}^{пл}$	п. 4.1	1
7	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	п. 5 Методических указаний	0
8	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$	п. 5 Методических указаний	0
9	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач1}$	п. 5 Методических указаний	0
10	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{кач3}$	п. 5 Методических указаний	0
11	Коэффициент значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг, α_1	п. 5 Методических указаний	0,3
12	Коэффициент значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг, α_2	п. 5 Методических указаний	0,3
13	Коэффициент значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг, β_1	п. 5 Методических указаний	0,3
14	Коэффициент значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг, β_2	п. 5 Методических указаний	0,1
15	Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{об}$	22	0

$$КНК = 0 * 2\% = 0$$

$$НВВ^{сод}_{2022} * КНК_{2024} = 14024,25 * 0 = 0 \text{ тыс. руб.}$$

Размер корректировки НВВ на 2024 год долгосрочного периода регулирования с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) для филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» оставляет 0.

С учетом всех составляющих расходы 2024 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 расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций сложился в следующем размере:

$$B_{2024}^{инд} = \Delta ПР_{2024} + \Delta НР_{2024} + \Delta У_{2024} + \Delta НВВ_{2024} + ПО_{2024}$$

$$B_{2024}^{инд} = 2432,12 + (-61,85) + 0 + (-283,09) + 145,012 = 2232,20 \text{ тыс. руб.}$$

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}$$

$$B_{2024} = (2232,20+0) \cdot (1+1,06\%) \cdot (1+1,072\%) + 0 = 2536,49 \text{ тыс. руб.}$$

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на 2024 год

$$HBB_i^{\text{сод}} = PP_i + NP_i + Y_i + d_i \cdot \Delta \Pi_i + HBB_i^{\text{сод}} + KHK_i$$

<i>Расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей</i>		2024
<i>PP_i</i>	подконтрольные расходы	18 453,36
<i>NP_i</i>	неподконтрольные расходы	6768,59
<i>Y_i</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)	0
<i>ΔΠ_i</i>	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) - 34(3) Основ ценообразования;	0
<i>B_i</i>	<i>B_i</i>	2 536,49
<i>d_i</i>		0
<i>HBB_{сод.i-2}</i>	HBB на содержание сетей за 2022 год	14024,25
<i>KHK_i</i>	понижающий коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку	0
<i>HBB_i^{сод}</i>	<i>HBB на содержание сетей на 2024 год</i>	27 758,45

Уровень потерь электрической при ее передаче по электрическим сетям определен в соответствии с п. 40(1) Основ ценообразования на долгосрочный период регулирования 2023-2027 гг. и составил 6,2 %.

$$HBB_i^{\text{ном}} = ЦП_i \times П_i^{\text{нл}} + (1 - d_i) \times \Delta \Pi_i$$

Таким образом, технологический расход электрической энергии (потери) в электрических сетях от передачи энергии сторонним потребителям на 2024 г. исходя из величины отпуска электрической энергии в сеть в размере 15575,51 тыс. кВтч составит 966,10 тыс. кВтч, что соответствует объему, утвержденному Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Белгородской области на 2024 год (далее – СПб) и утверждённым приказом Федеральной антимонопольной службы (далее – ФАС России) от 31.10.2023 № 783/23-ДСП.

В соответствии с п.50 Методических указаний № 20-э/2, ставка за электроэнергию на технологические нужды в целях компенсации потерь на 2024 год рассчитана исходя из стоимости покупной электроэнергии на розничном рынке, с учетом сбытовой надбавки гарантирующего поставщика и платы за прочие услуги, являющейся неотъемлемой частью процесса энергоснабжения принята Управлением в размере I п/г -3,862178 руб./кВтч., II п/г - 4,74606 руб./кВтч.

Таким образом, затраты на компенсацию потерь на 2024 год составят 4 137,49 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка организации, принятая для корректировки тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2024 год, составит:

Наименование	Предложение филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2024 г., тыс. руб.	План УРЦТ на 2024 г., тыс. руб.	Отклонения от предложения ТСО, тыс. руб.
НВВ на содержание сетей	33 357,60	27 758,45	- 6 032,47
НВВ на потери	3 507,45	4 137,49	630,04
НВВ всего	36 865,048	31 895,93	- 5 402,43

Докладчик Вендина Т.Г. озвучила поступившее письменное особое мнение филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» по рассматриваемому вопросу (особое мнение прилагается к протоколу).

Решили 7. В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06 августа 2004 года № 20-э/2, Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 года № 98-э, приказом ФАС России от 10 марта 2022 года № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», Положением об управлении по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области, утвержденным постановлением Правительства Белгородской области от 20 декабря 2021 года № 627-пп, на основании экспертного заключения:

Внести в приказ управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 17 ноября 2022 года № 36/09 «Об установлении необходимой валовой выручки для филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) на 2023 - 2027 годы» следующие изменения:

- приложение к названному приказу «Необходимая валовая выручка для филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) на 2023 - 2027 годы» изложить в редакции согласно приложению.

Приложение

**Необходимая валовая выручка
для филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на долгосрочный период
регулирования (без учета оплаты потерь) на 2023 - 2027 годы**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
1	Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго»	2023	24 250,16
		2024	27 758,45
		2025	24 882,97
		2026	25 667,50
		2027	26 461,08

Голосовали: Форма голосования - открытая. «За» внесение вышеуказанных изменений в приказ управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 17 ноября 2022 года № 36/09, **голосовали 4 члена коллегии; «Против» - 1 член коллегии (Лузанов Д.В. - представитель Ассоциации «НП Совет рынка»);**

Решение принято.

Слушали 8. О внесении изменений в приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 26 декабря 2019 года № 38/6 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Белгородской области на 2020-2024 годы».

Докладывает: Вендина Т.Г. – начальник отдела регулирования и контроля тарифов в сфере электроэнергетики и газоснабжения управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области.

Основанием для проведения экспертизы является заявление акционерного общества «Стойленский горно-обогатительный комбинат» (далее – Общество, АО «Стойленский ГОК») об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии от 27.04.2023 г. № 10/26/1.00-285-исх (входящий Управления от 28.04.2022 г. № 29-12/2233) с приложением подтверждающих материалов.

Управление по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области провело анализ на соответствие расчетов и форм представленных предложений и сделало вывод о соответствии данных предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней.

Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Основами ценообразования.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии регулируются

Управлением в соответствии с Правилами регулирования, Методическими указаниями № 20-э/2, приказом ФАС России от 10.03.2022 г. № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов».

Необходимая валовая выручка организации, принятая для корректировки тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2024 год, составит:

Наименование	План, утвержденный УРЦТ, 2023 год, тыс. руб.	Предложение АО «Стойленский ГОК», 2024 год, тыс. руб.	План УРЦТ, 2024 год, тыс. руб.	Отклонение от предложения АО «Стойленский ГОК», тыс. руб.
НВВ на содержание сетей, в т.ч.	87 759,926	100 119,128	71 968,053	- 28 151,075
НВВ на потери, в т.ч.:	3 032,637	3 294,297	3 768,386	474,090
НВВ всего, в т.ч.:	90 792,563	103 413,425	75 736,439	- 27 676,986

Снижение необходимой валовой выручки обусловлено утратой статуса моносетевой организации на 2024 год и соответственно расчетами показателей едиными для объемов АО «Стойленский ГОК» оказываемых услуг по передаче электрической энергии.

В виду корректировки необходимой валовой выручки, а также в целях соблюдения действующего законодательства в области государственного регулирования и схемы расчетов между сетевыми организациями предлагаем скорректировать индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год для взаиморасчетов с филиалом ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» и АО «Стойленский ГОК» в размере:

Таблица

№ п/п	Наименование сетевой организации	2020						2021						2022						2023			2024					
		I полугодие			II полугодие			I полугодие			II полугодие			I полугодие			II полугодие						I полугодие			II полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
		руб./ МВт. в месяц	руб./ МВт.ч		руб./ МВт. в месяц	руб./ МВт.ч		руб./ МВт. в месяц	руб./ МВт.ч		руб./ МВт. в месяц	руб./ МВт.ч		руб./ МВт. в месяц	руб./ МВт.ч		руб./ МВт. в месяц	руб./ МВт.ч		руб./ МВт. в месяц	руб./ МВт.ч		руб./ МВт. в месяц	руб./ МВт.ч		руб./ МВт. в месяц	руб./ МВт.ч	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	27	28	29	30	31	32
1	Филиал ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» - АО «Стойленский ГОК»	195210,00	29,12	0,84668	374852,70	29,84	1,57425	230 148,27	29,51	1,25998	255 568,60	30,70	1,40905	273 396,70	31,52	1,24862	309 376,28	32,09	1,48646	372828,33	39,67	1,39537	502373,74	46,91	1,00458	502373,74	57,64	1,09177

Основанием для проведения экспертизы является заявление АО специализированный застройщик «КМАпроектжистрой» (далее – АО СЗ «КМАПЖС», Общество) от 28.04.2023 г. № 29-12/2089 о корректировке необходимой валовой выручки (далее – НВВ) и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2024 год с приложением подтверждающих материалов.

Управление по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области провело анализ на соответствие расчетов и форм представленных предложений и сделало вывод о соответствии данных предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней.

Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Основами ценообразования.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии регулируются Управлением в соответствии с Правилами регулирования, Методическими указаниями № 20-э/2, приказом ФАС России от 10.03.2022 г. № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов».

Экономически обоснованная НВВ для АО СЗ «КМАПЖС» принята Управлением для корректировки тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2024 год в следующем размере:

Наименование	План, утвержденный УРЦТ, 2023 год, тыс. руб.	Предложение АО СЗ «КМАПЖС», 2024 год, тыс. руб.	План УРЦТ, 2024 год, тыс. руб.	Отклонение от предложения АО СЗ «КМАПЖС», тыс. руб.
НВВ на содержание сетей	12 033,47	21 405,29	17 256,01	-4 149,28
НВВ на потери	2 265,91	3 416,63	4 519,66	1 103,03
НВВ всего, в т.ч.:	14 299,38	24 824,92	21 775,66	- 3049,26

С учетом вышеизложенного, а также в целях соблюдения действующего законодательства в области государственного регулирования и действующей схемы расчетов между сетевыми организациями предлагается скорректировать индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год для взаиморасчетов с филиалом «Белгородэнерго» ПАО «Россети Центр» и АО СЗ «Кмапроектжилстрой» в следующем размере:

№ п/п	Наименование сетевой организации	с 01.01.2024 г.			с 01.07.2024 г.		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
		руб./ Мвт. в месяц	руб./Мвт. ч		руб./ Мвт. в месяц	руб./Мвт. ч	
1	АО специализированный застройщик «Кмапроектжилстрой» -филиал ПАО «МРСК- Центра» - «Белгородэнерго»	80 890,162	100,29	0,52301	80 890,162	121,15	0,54387

Решили 8. В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06 августа 2004 года № 20-э/2, Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 года № 98-э, приказом ФАС России от 10 марта 2022 года № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», Положением об управлении по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области, утвержденным постановлением Правительства Белгородской области от 20 декабря 2021 года № 627-пп, на основании экспертного заключения:

Внести в приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 26 декабря 2019 года № 38/6 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Белгородской области на 2020-2024 годы» следующие изменения:

- приложение к названному приказу «Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Белгородской области на 2020 - 2024 годы» изложить в редакции согласно приложению.

Приложение

Индивидуальные тарифы
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Белгородской области
на 2020 - 2024 годы (устанавливаются согласно заключенным договорам оказания услуг по передаче электрической энергии)

№ п/п	Наименование сетевых организаций	2020						2021						2022						2023			2024					
		I полугодие			II полугодие			I полугодие			II полугодие			I полугодие			II полугодие			с 01.01.2023 по 31.12.2023			I полугодие			II полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь технологического расхода (потери)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь технологического расхода (потери)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь технологического расхода (потери)	
		руб./ МВт. мес.	руб./ МВт.ч		руб./ кВт.ч	руб./ МВт. мес.		руб./ МВт.ч	руб./ кВт.ч		руб./ МВт. мес.	руб./ МВт.ч		руб./ кВт.ч	руб./ МВт. мес.		руб./ МВт.ч	руб./ кВт.ч		руб./ МВт. мес.	руб./ МВт.ч		руб./ кВт.ч	руб./ МВт. мес.		руб./ МВт.ч	руб./ кВт.ч	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	27	28	29	30	31	32
2	Филиал ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» - АО «Стойленский ГОК»	195210,00	29,12	0,84668	374852,70	29,84	1,57425	230148,27	29,51	1,25988	255568,60	30,70	1,40905	273 396,70	31,52	1,24862	309 376,28	32,09	1,48646	372828,33	39,67	1,39537	502373,74	46,91	1,00458	502373,74	57,64	1,09177
3	Филиал ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» - АО СЗ «КМАПЖС»	89793,78	69,44	0,54194	89793,78	70,57	0,51345	93256,80	72,34	0,53519	93256,80	76,03	0,54556	84848,46	74,26	0,51691	84848,46	76,89	0,51953	87667,96	84,07	0,53056	80890,16	100,29	0,52301	80890,16	121,15	0,54387

Голосовали: Форма голосования - открытая. «За» внесение вышеуказанных изменений в приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 26 декабря 2019 года № 38/6, **голосовали 4 члена коллегии; «Против» - 1 член коллегии (Лузанов Д.В. - представитель Ассоциации «НП Совет рынка»);**
Решение принято.

Слушали 9. О внесении изменений в приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 30 декабря 2019 года № 38/6 «Об установлении индивидуальных тарифов для Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Белгородской области на 2020-2024 годы».

Докладывает: Вендина Т.Г. – начальник отдела регулирования и контроля тарифов в сфере электроэнергетики и газоснабжения управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области.

Основанием для проведения экспертизы является заявление филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению (далее – ОАО «РЖД», Общество) от 27.04.2022 г. № 29-12/2059 о корректировке необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2024 год с приложением подтверждающих материалов.

Управление по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области провело анализ на соответствие расчетов и форм представленных предложений и сделало вывод о соответствии данных предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней.

Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Основами ценообразования.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии регулируются Управлением в соответствии с Правилами регулирования, Методическими указаниями № 20-э/2, приказом ФАС России от 10.03.2022 г. № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов».

Экономически обоснованная НВВ для ОАО «РЖД» принята Управлением для корректировки тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2024 год в следующем размере:

Наименование	Предложение филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению на 2024 г., тыс. руб.	План УГРЦТ на 2024 г., тыс. руб.	Отклонение от предложения филиала ОАО «РЖД» Трансэнерго Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению, тыс. руб.
НВВ на содержание сетей	127 026,00	93 583,79	-33 442,215
НВВ на потери	26 728,61	32 306,34	5 577,73
НВВ всего	153 754,61	125 890,12	-27 864,49

С учетом вышеизложенного, а также в целях соблюдения действующего законодательства в области государственного регулирования и действующей схемы расчетов между сетевыми организациями предлагается скорректировать индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год для взаиморасчетов с филиалом «Белгородэнерго» ПАО «Россети Центр» и филиалом ОАО «РЖД» Трансэнерго Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению:

№ п/п	Наименование сетевой организации	с 01.01.2024 г			с 01.07.2024 г.		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержан ие электриче ских сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
		руб./ Мвт. в месяц	руб./Мвт. ч		руб./ Мвт. в месяц	руб./Мвт. ч	
1	Юго - Восточная дирекция по энергообеспечен ию - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» -филиал ПАО «МРСК- Центра» - «Белгородэнерго »	262 227,60	135,08	0,58894	262 227,60	178,28	0,63214

Решили 9. В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06 августа 2004 года № 20-э/2, Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 года № 98-э, приказом ФАС России от 10 марта 2022 года № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», Положением об управлении по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области, утвержденным постановлением Правительства Белгородской области от 20 декабря 2021 года № 627-пп, на основании экспертного заключения:

Внести в приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 30 декабря 2019 года № 38/6 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для Юго - Восточной дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» на услуги

по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Белгородской области на 2020 - 2024 годы» следующие изменения:

- приложение к названному приказу «Индивидуальные тарифы для Юго - Восточной дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Белгородской области на 2020 - 2024 годы» изложить в редакции согласно приложению.

Приложение

Индивидуальные тарифы

**для Юго - Восточной дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями (устанавливаются согласно
заключенным договорам оказания услуг по передаче электрической энергии) Белгородской области
на 2020 - 2024 годы**

№ п/п	Наименование сетевых организаций	2020						2021						2022						2023			2024					
		I полугодие			II полугодие			I полугодие			II полугодие			I полугодие			II полугодие			I полугодие			I полугодие			II полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	Ставка за содержание электрических сетей		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
		руб./ Мвт. мес.	руб./ Мвт.ч	руб./ квт.ч	руб./ Мвт. мес.	руб./ Мвт.ч	руб./ квт.ч	руб./ Мвт. мес.	руб./ Мвт.ч	руб./ квт.ч	руб./ Мвт. мес.	руб./ Мвт.ч	руб./ квт.ч	руб./ Мвт. мес.	руб./ Мвт.ч	руб./ квт.ч	руб./ Мвт. мес.	руб./ Мвт.ч	руб./ квт.ч	руб./ Мвт. мес.	руб./ Мвт.ч	руб./ квт.ч	руб./ Мвт. мес.	руб./ Мвт.ч	руб./ квт.ч	руб./ Мвт. мес.	руб./ Мвт.ч	руб./ квт.ч
1	2							3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17						
	Филиал ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» - Юго- Восточная дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго- филиал ОАО «РЖД»	133845,85	91,96	0,38913	163845,85	91,96	0,38913	143375,15	91,96	0,35171	146271,65	94,72	0,35971	192927,91	94,71	0,42168	192927,91	98,31	0,42528	232082,02	118,44	0,52123	262227,60	135,08	0,58894	262227,60	178,28	0,63214

Голосовали: Форма голосования - открытая. «За» внесение вышеуказанных изменений в приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 30 декабря 2019 года № 38/6, **голосовали 4 члена коллегии; «Против» - 1 член коллегии (Лузанов Д.В. - представитель Ассоциации «НП Совет рынка»);**
Решение принято.

Слушали 10. О внесении изменений в приказ Управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 17 ноября 2022 года № 36/10 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями филиалом «Волго-Вятский» Акционерного общества «Оборонэнерго» и филиалом ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» на 2023-2027 годы».

Докладывает: Вендина Т.Г. – начальник отдела регулирования и контроля тарифов в сфере электроэнергетики и газоснабжения управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области.

Основанием для проведения экспертизы является заявление филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» (далее – АО «Оборонэнерго», Общество) от 27.04.2023 г. № 29-12/2054 о корректировке необходимой валовой выручки (далее – НВВ) и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2024 год с приложением подтверждающих материалов.

Управление по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области провело анализ на соответствие расчетов и форм представленных предложений и сделало вывод о соответствии данных предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней.

Экспертиза представленных расчетных материалов проведена в соответствии с действующим законодательством, в том числе в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Основами ценообразования.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии регулируются Управлением в соответствии с Правилами регулирования, Методическими указаниями № 20-э/2, приказом ФАС России от 10.03.2022 г. № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов».

Экономически обоснованная НВВ для АО «Оборонэнерго» принята Управлением для корректировки тарифов на услуги по передаче электроэнергии на 2024 год в следующем размере:

Наименование	Предложение филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на 2024 г., тыс. руб.	План УРЦТ на 2024 г., тыс. руб.	Отклонения от предложения ТСО, тыс. руб.
НВВ на содержание сетей	33 357,60	27 758,45	- 6 032,47
НВВ на потери	3 507,45	4 137,49	630,04
НВВ всего	36 865,048	31 895,93	- 5 402,43

С учетом вышеизложенного, а также в целях соблюдения действующего законодательства в области государственного регулирования и действующей схемы расчетов между сетевыми организациями предлагается скорректировать индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год для взаиморасчетов с филиалом «Белгородэнерго» ПАО «Россети Центр» и филиалом «Волго – Вятский» АО «Оборонэнерго» в следующем размере:

№ п/п	Наименование сетевой организации	с 01.01.2024 г			с 01.07.2024 г.		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
		руб./ Мвт. в месяц	руб./Мвт. ч		руб./ Мвт. в месяц	руб./Мвт. ч	
1	Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» - филиал ПАО «МРСК-Центра» - «Белгородэнерго»	760 015,38	267,80	2,16784	760 015,38	298,61	2,19865

Решили 10. В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06 августа 2004 года № 20-э/2, Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 года № 98-э, приказом ФАС России от 10 марта 2022 года № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», Положением об управлении по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области, утвержденным постановлением Правительства Белгородской области от 20 декабря 2021 года № 627-пп, на основании экспертного заключения:

1. Внести в приказ управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 17 ноября 2022 года № 36/10 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями филиалом «Волго-Вятский» Акционерного общества «Оборонэнерго» и филиалом ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» на 2023 - 2027 годы» следующие изменения:

- приложение к названному приказу «Индивидуальные тарифы для филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Белгородской области на 2023 - 2027 годы» изложить в редакции согласно приложению.

Приложение

Индивидуальные тарифы
для филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между
сетевыми организациями (устанавливаются согласно заключенным договорам оказания услуг по передаче электрической
энергии) Белгородской области на 2023 - 2027 годы

№ п/п	Наименование сетевых организаций	2023			2024						2025						2026						2027					
		год			I полугодие			II полугодие			I полугодие			II полугодие			I полугодие			II полугодие			I полугодие			II полугодие		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
		руб./ Мвт. мес.	руб./ Мвт.ч		руб./ Мвт. мес.	руб./ Мвт.ч		руб./ Мвт. мес.	руб./ Мвт.ч		руб./ Мвт. мес.	руб./ Мвт.ч		руб./ Мвт. мес.	руб./ Мвт.ч		руб./ Мвт. мес.	руб./ Мвт.ч		руб./ Мвт. мес.	руб./ Мвт.ч		руб./ Мвт. мес.	руб./ Мвт.ч		руб./ Мвт. мес.	руб./ Мвт.ч	
1	2	3	4	5	6	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
	Филиал ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» - филиал «Волго- Вятский» АО «Оборонэнерго»	770977,63	215,95	2,14336	760015,38	267,80	2,16784	760015,38	298,61	2,19865	791096,34	226,04	2,20378	791096,34	226,04	2,20378	816138,59	235,08	2,27518	816038,59	235,08	2,27518	841268,75	244,48	2,34765	841268,75	244,48	2,34765

Голосовали: Форма голосования - открытая. «За» внесение вышеуказанных изменений в приказ управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 17 ноября 2022 года № 36/09, **голосовали 4 члена коллегии; «Против» - 1 член коллегии (Лузанов Д.В. - представитель Ассоциации «НП Совет рынка»);**
Решение принято.

Слушали 11. О признании утратившим силу приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 26 декабря 2019 года № 38/7 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя, на 2020-2024 годы».

Докладывает: Вендина Т.Г. – начальник отдела регулирования и контроля тарифов в сфере электроэнергетики и газоснабжения управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области.

Основанием для проведения экспертизы является заявление акционерного общества «Стойленский горно-обогатительный комбинат» (далее – Общество, АО «Стойленский ГОК») об установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии от 27.04.2023 г. № 10/26/1.00-285-исх (входящий Управления от 28.04.2022 г. № 29-12/2233) с приложением подтверждающих материалов.

В соответствии с п. 17 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением 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), подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», опубликовано на сайте Общества 18.04.2023 года.

В дополнение АО «Стойленский ГОК» представлены обосновывающие материалы письмами от 11.09.2023 г. № 10/26/1.00-555-исх (входящий Управления от 14.09.2023 г. № 29-12/4820), от 01.11.2023 г. № 10/26/1.00-691-исх (входящий Управления от 10.11.2023 г. № 29-12/6869), от 16.11.2023 г. № 10/26/1.00-749-исх (входящий Управления от 17.11.2023 г. № 29-12/7003), от 16.11.2023 г. № 10/26/1.00-750-исх (входящий Управления от 17.11.2023 г. № 29-12/6991).

Регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии осуществляется в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

- Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 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));
- постановление Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – постановление Правительства РФ от 28.02.2015 № 184);

- постановление Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;

- постановление Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;

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

- методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 г. № 20-э/2 (далее - Методические указания № 20-э/2);

- методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26.10.2010 г. № 254-э/1 (далее – Методические указания № 254-э/1);

- методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 г. № 1256 (далее - Методические указания № 1256);

- прочими законами и подзаконными актами, в том числе в сфере бухгалтерского и налогового учета, имеющими значение для определения экономически обоснованного уровня тарифов на услуги по передаче.

Расчет доли электрической энергии, отпущенной из электрических сетей акционерного общества «Стойленский горно-обогатительный комбинат» в адрес акционерного общества «Оскольский завод металлургического машиностроения» в 2022 году: $50,199 \text{ млн кВт}\cdot\text{ч} / 66,1713 \text{ млн кВт}\cdot\text{ч} \cdot 100 = 75,9\%$.

Управлением письмом от 15.11.2023 г. № 29-12/6938и направлен запрос о представлении информации об объемах электроэнергии (мощности) АО «Стойленский ГОК» за 2023 год. Согласно представленной Обществом информации от 16.11.2023 г. № 10/26/1.00-750-исх (входящий Управления от 17.11.2023 г. № 29-12/6991 за 10 календарных месяцев и плановый период 2023 года объем электрической энергии, отпущенной из электрических сетей акционерного общества «Стойленский горно-обогатительный комбинат» в сети акционерного общества «Оскольский завод металлургического машиностроения», составляет: $51,479 \text{ млн кВт}\cdot\text{ч} / 67,769 \text{ млн кВт}\cdot\text{ч} \cdot 100 = 75,9\%$, что менее 80 процентов от всего суммарного объема электрической энергии, отпущенного потребителям услуг по передаче электроэнергии, а также доля суммарной

максимальной мощности энергопринимающих устройств, принадлежащих на праве собственности или на ином предусмотренном законом основании монопотребителю и технологически присоединенных в установленном порядке к электрическим сетям такой сетевой организации, за 10 календарных месяцев и плановый период 2023 года составляет $9,5 \text{ МВт} / 14 \text{ МВт} * 100 = 67,9\%$, что менее 80 процентов суммарной максимальной мощности всех энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства), технологически присоединенных в установленном порядке к электрическим сетям АО «Стойленский ГОК».

В соответствии с приложением № 3 к Основам ценообразования АО «Стойленский ГОК» не относится к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя.

На основании рассмотренных материалов и произведенных расчетов, а также в целях соблюдения действующего законодательства в области государственного регулирования и схемы расчетов между сетевыми организациями предлагаем признать утратившим силу приказ об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя для взаиморасчетов между АО «Стойленский ГОК» и АО «ОЗММ» на 2024 год.

Решили 11. В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Положением об управлении по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области, утвержденным постановлением Правительства Белгородской области от 20 декабря 2021 года № 627-пп, на основании экспертного заключения:

Признать утратившим силу приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 26 декабря 2019 года № 38/7 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя, на 2020 – 2024 годы».

Голосовали: Форма голосования - открытая. «За» признание утратившим силу приказа Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 26 декабря 2019 года № 38/7, **голосовали 5 членов коллегии;**

«Против» - 0;

Решение принято.

Слушали 12. О внесении изменений в приказ Управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 17 ноября 2022 года № 36/3 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Белгородской области».

Докладывает: Вендина Т.Г. – начальник отдела регулирования и контроля тарифов в сфере электроэнергетики и газоснабжения управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области.

Расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Белгородской области на 2024 год осуществлялся в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

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

– Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 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 расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э;

– Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 г. № 20-э/2;

– Методическими указаниями по расчету 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, утвержденными приказом ФАС России от 27.05.2022 N 412/22

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Белгородской области на 2024 год рассчитаны с календарной разбивки по полугодиям в двух вариантах: одноставочные и двухставочные, исходя из годовой товарной выручки в размере 15 257 479,44 тыс. руб., в том числе: на содержание сетей – 12 185 067,65 тыс. руб., на компенсацию технологического расхода (потерь) электрической энергии – 3 072 411,79 тыс. руб., планового полезного отпуска электрической энергии (мощности) на 2024 год – 6 212,37 млн. кВт.ч., заявленной мощности – 865,64 МВт., определенной сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Белгородской области на 2024 год (далее – СПБ) и утверждённым приказом Федеральной антимонопольной службы (далее – ФАС России) от 31.10.2023 № 783/23-ДСП.

При расчете единых котловых тарифов на 2024 год учтена необходимая валовая выручка сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Белгородской области, без учета оплаты потерь в следующем размере:

- Филиал ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго» - 11 974 501,36 тыс. руб.;
- Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД» - 93 583,78 тыс. руб.;
- АО «Стойленский ГОК» - 71 968,05 тыс. руб.;
- Филиал «Волго-Вятский» Акционерного Общества «Оборонэнерго»- 27 758,45 тыс. руб.;
- АО «КМАПЖС» - 17 256,01 тыс. руб.;

Расчет ставки за оплату технологического расхода (потерь) двухставочного единого (котлового) тарифа на соответствующем уровне напряжения в процессе передачи электрической энергии производился исходя из объема потерь электрической энергии – 681,2166 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 2024 год, разработанного НП «Совет рынка» и опубликованного на официальном сайте, и утвержденные Управлением тарифы на

электрическую энергию, производимую биогазовой станцией ООО «АльтЭнерго» на 2024 год и биогазовой станцией ООО «Русьстройинвест».

Расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год произведен в рамках предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных приказом ФАС России от 31.10.2023 г. № 782/23 и предлагаются к установлению в следующем размере:

Наименование потребителя	Тариф		Ед. изм.	Уровень напряжения	Утверждено на 2023 г.	план УРЦТ на 2024 г.		
					С 01.12.2022 по 31.12.2023	С 01.01.2024 по 01.07.2024	С 01.07.2024 по 31.12.2024	рост 2n/з 2024 к 2 n/з 2023
Прочие потребители	Д в у х - с т а в о ч - н ы й т а р и ф	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	ВН	1 527 352,22	1 527 352,22	1 573 172,78	3,0%
			руб./МВт·мес.	СН-I	1 832 554,81	1 832 554,81	1 887 531,46	3,0%
			руб./МВт·мес.	СН-II	1 402 563,64	1 402 563,64	1 541 417,44	9,9%
			руб./МВт·мес.	НН	1 516 190,32	1 516 190,32	1 751 957,92	15,6%
		ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	ВН	114,05	114,05	124,430	9,1%
			руб./МВт·ч	СН-I	267,5	267,5	291,85	9,1%
			руб./МВт·ч	СН-II	460,28	460,28	502,17	9,1%
			руб./МВт·ч	НН	835,08	835,08	911,08	9,1%
	Одноставочный тариф		руб./МВт·ч	ВН	2,24410	2,24410	2,39803	6,9%
			руб./МВт·ч	СН-I	2,80193	2,80193	2,99412	6,9%
			руб./МВт·ч	СН-II	2,53562	2,53562	2,78665	9,9%
			руб./МВт·ч	НН	3,62689	3,62689	3,98595	9,9%
Население	Одноставочный тариф		руб./МВт·ч	1	1,85967	1,85762	2,06161	10,9%
			руб./МВт·ч	0,7	0,82783	0,83097	1,11061	33,6%
			руб./МВт·ч	0,75	0,84301	0,84096	1,11061	32,1%

Решили 12. В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 6 августа 2004 года № 20-э/2, приказом ФАС России от 10 марта 2022 года № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э, Методическими указаниями по расчету 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, утвержденными приказом ФАС России от 27 мая 2022 года № 412/22, Положением об управлении по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области, утвержденным постановлением Правительства Белгородской области от 20 декабря 2021 года № 627-пп, на основании экспертного заключения:

1. Внести в приказ управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 17 ноября 2022 года № 36/3 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Белгородской области» следующие изменения:

1.1. Дополнить приказ пунктом 4 следующего содержания:

«4. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Белгородской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2024 год согласно приложению 3 к настоящему приказу.».

1.2. Приложение 3 к приказу «Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Белгородской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2024 год» к названному приказу изложить в редакции согласно приложению № 1.

1.3. Пункты 4, 5, 6 приказа считать соответственно пунктами 5, 6, 7.

1.4. Таблицу 1.2 приложения 1 к названному приказу изложить в редакции согласно приложению № 2.

1.5. Дополнить приложение 1 к названному приказу Таблицей 2.1 в редакции согласно приложению № 3.

1.6. Дополнить приложение 1 к названному приказу Таблицей 3.1 в редакции согласно приложению № 4.

Приложение № 1

«Приложение 3 к приказу управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 17 ноября 2022 года № 36/3

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Белгородской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2024 год

№п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
	2	3	4	5
	Население и приравненные к нему категории (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1.	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.2 - 1.5: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо			

	управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,85762	2,06161
1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,83097	1,11061
1.3	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных			

	переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,83097	1,11061
1.4	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,83097	1,11061
1.5	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при			

	воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,83097	1,11061
1.6	Потребители, приравненные к населению:			
1.6.1	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-
1.6.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,83097	1,11061
1.6.3	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,84096	1,11061
1.6.4	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,83097	1,11061
1.6.5	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии,			

	израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,85762	2,06161
1.6.6	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,85762	2,06161

Приложение № 2

Таблица 1.2

**Единые (котловые) тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по сетям Белгородской области, поставляемой потребителям,
не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2024 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения											
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН	Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие						II полугодие					
1.1	Двухставочный тариф													
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	x	1 527 352,22	1 832 554,81	1 402 563,64	1 516 190,32	x	x	1 573 172,78	1 887 531,46	1 541 417,44	1 751 957,92
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	x	114,05	267,50	460,28	835,08	x	x	124,43	291,85	502,17	911,08
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	2,24410	2,80193	2,53562	3,62689	x	x	2,39803	2,99412	2,78665	3,98595
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 968 830,85	x	925 328,39	161 111,53	753 088,26	129 302,67	2 058 082,18	x	917 543,32	156 083,73	806 753,47	177 701,67

1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	878,25	х	1 741,55	1 833,99	652,97	275,54	913,41	х	1 811,14	1 914,14	684,98	364,72
1.5	Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня	тыс. руб.	0						0					

Приложение № 3

Таблица 2.1

**Размер экономически обоснованных единых (котловых)
тарифов на услуги по передаче электрической энергии
по сетям Белгородской области на 2024 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	336 138,56	551 907,39	961 273,73	1 366 545,96
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	114,05	267,50	460,28	835,08
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,61949	1,15914	1,89283	3,49089
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		II полугодие			
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	361 311,73	606 219,28	1 079 241,09	1 544 155,44
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	124,43	291,85	502,17	911,08
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,67873	1,32432	2,11238	3,85879

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	Ученные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	млн кВт·ч
1	Филиал ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго»	11 974 501,36		3 027 679,92	670,8420
2	Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД»	93 583,78		32 306,34	7 ,4785
3	АО «Стойленский ГОК»	71 968,05		3 768,39	0,8790
4	Филиал «Волго-Вятский» Акционерного Общества «Оборонэнерго»	27 758,45		4 137,49	0,9661
5	АО «КМАПЖС»	17 256,01		4 519,66	1,0510
ВСЕГО		12 185 067,65		3 072 411,80	681,2166

Таблица 3.1

**Показатели для целей расчета единых (котловых)
тарифов на услуги по передаче электрической энергии
по сетям Белгородской области на 2024 год**

№ п/п	Показатель	Еди- ница изме- рения	1 полугодие					2 полугодие				
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (мощности) всем потребителям, оплачивающим услуги по передаче электрической энергии по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.	млн кВт·ч	-	531,326	87,847	1 177,275	1 316,536	-	506,612	81,543	1 200,785	1 310,444
1.1	Населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток):	млн кВт·ч	-	-	-	23,942	847,273	-	-	-	23,000	823,210
1.1.1	Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строках 1.1.2 - 1.1.5: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного	млн кВт·ч	-	-	-	1,531	369,961	-	-	-	1,393	367,849

	фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.											
1.1.2	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения	млн кВт·ч	-	-	-	-	1,153	-	-	-	-	1,309

	специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.											
1.1.3	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания	млн кВт·ч	-	-	-	3,824	115,469	-	-	-	3,935	117,594

	общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.											
1.1.4	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию	млн кВт·ч	-	-	-	-	0,091	-	-	-	-	0,095

	(мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.											
1.1.5	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему: исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для	млн кВт·ч	-	-	-	0,821	355,364	-	-	-	0,672	331,522

[illegible]

[illegible]

	граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридических и физических лиц, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающихся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.											
1.1.6.2	Садоводческим некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим товариществам.	млн кВт·ч	-	-	-	12,732	1,963	-	-	-	12,975	2,015
1.1.6.3	Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	млн кВт·ч	-	-	-	0,438	0,221	-	-	-	0,401	0,255
1.1.6.4	Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям.	млн кВт·ч	-	-	-	0,257	1,464				0,242	1,232
1.1.6.5	Гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.	млн кВт·ч	-	-	-	-	0,015	-	-	-	-	0,025

[illegible]

[illegible]

[illegible]

.2.6.6	Объединениям граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.	млн кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
.3	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн кВт·ч	-	531,326	87,847	1 153,333	469,262	-	506,612	81,543	1 177,785	487,234
.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической, энергии, в т.ч.:	МВт	-	129,466	20,967	292,408	426,435	-	126,189	20,303	298,592	416,927
.1	Населения и приравненных к нему категорий потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии (мощности))	МВт	-	-	-	7,981	282,424	-	-	-	7,666	274,403
.2	Населения и приравненным к нему категориям потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии (мощности))	МВт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
.3	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	-	129,466	20,967	284,427	144,011	-	126,189	20,303	290,926	142,524

Голосовали: Форма голосования - открытая. «За» внесение вышеуказанных изменений в приказ управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 17 ноября 2022 года № 36/09, **голосовали 4 члена коллегии;**
«Против» - 1 член коллегии (Лузанов Д.В. - представитель Ассоциации «НП Совет рынка»);
Решение принято.

Слушали 13. Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Белгородской области, на 2024 год.

Докладывает: Вендина Т.Г. – начальник отдела регулирования и контроля тарифов в сфере электроэнергетики и газоснабжения управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области.

Территориальные сетевые организации (далее – ТСО, сетевые организации), представили в управление по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области в срок до 01.11.2023 заявления для расчёта ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2024 год:

Таблица 1

№ п/п	Сетевая организация	Дата и номер исходящего документа
1.	Филиал ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго»	10.10.2023 № Бл/04-02/11053
2.	ОАО «РЖД» («Желдорэнерго» - филиал ООО «Энергопромсбыт»)	27.07.2023 № 15606/23и-ЖДЭ
3.	АО «Стойленский ГОК»	20.10.2023 № 10/26/1.00-647-Исх.
4.	ЗАО «Спецэнерго»	16.08.2023 № 225
5.	АО СЗ «КМАпроектжилстрой»	27.10.2023 № 208
6.	АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский»	30.10.2023 № ВЛГ/030/3009

Рассмотрение представленных материалов, достоверность которых подтверждается подписями руководителей и ответственных должностных лиц, произведено в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

1. Федеральным законом от 26.03.2003 № 35 - ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон);

2. Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);

3. Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (далее – Правила 861);

4. Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания);

5. Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, разработанного Минэкономразвития России (опубликованного на сайте Минэкономразвития России 22.09.2023).

Для расчёта платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ТСО, осуществляющих свою деятельность на территории Белгородской области на 2024 год, устанавливаются:

- стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям

территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Белгородской области;

- формулы платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок.

На основании пункта 2 статьи 23.2 Федерального закона стандартизированные тарифные ставки рассчитываются и устанавливаются едиными для всех ТСО на территории субъекта Российской Федерации, в частности с использованием метода сравнения аналогов.

1. *Расчёт стандартизированной тарифной ставки C_1 на 2024 год за технологическое присоединение к электрическим сетям*

ТСО, расположенные на территории Белгородской области представили предложения об установлении стандартизированной тарифной ставки на 2024 год (филиал ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго», АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский», АО «Стойленский ГОК», ЗАО «Спецэнерго», ОАО «РЖД» («Желдорэнерго» - филиал ООО «Энергопромсбыт»), АО СЗ «КМАпроектжилстрой»).

В соответствии с пунктом 25 Методических указаний на основании информации, представленной сетевыми организациями, определена величина фактических экономически обоснованных расходов отдельно по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний, за одно технологическое присоединение по каждой сетевой организации за каждый из трех предшествующих периодов регулирования, по результатам которой сформирована выборка для расчёта стандартизированной тарифной ставки на 2024 год.

Расчёт ставки C_1 произведён исходя из фактических расходов, указанных в таблице 1 организаций за три предшествующих периода (2020, 2021, 2022), скорректированных на фактические индексы потребительских цен за 2021, 2022 годы и индексы потребительских цен, предусмотренные Прогнозом на 2023, 2024 годы.

Применённые в расчётах индексы, определённые Прогнозом представлены в таблице 2.

Таблица 2

Год	2021 отчет	2022 отчет	2023 оценка	2024 прогноз
Индекс потребительских цен, %	106,7	113,8	105,8	107,2

Стандартизированная тарифная ставка (C_1) расшифрована по мероприятиям по технологическому присоединению:

$C_{1.1}$ – Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю;

$C_{1.2}$ – Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, утверждаемой со следующей дифференциацией:

$C_{1.2.1}$ - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

$C_{1.2.2}$ - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем 6 пункта 24 Методических указаний.

В соответствии с Методическими указаниями ТСО были представлены расчётные материалы, а именно:

- сведения о расходах на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учёта электрической энергии (мощности) за 2020-2022, в соответствии с приложением № 1 Методических указаний;
- сведения о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства, в соответствии с приложением № 2 Методических указаний за три последних года, по которым имелись отчётные данные;
- расчёт фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства за 2020-2022, в соответствии с приложением № 3 Методических указаний;

В случае если в субъекте Российской Федерации за 3 предыдущих года не осуществлялось строительство тех объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых определяются стандартизированные тарифные ставки либо не осуществлялось обеспечение средствами коммерческого учёта электрической энергии (мощности), расчёт ставок производится исходя из данных за два предыдущих года, в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год, а при отсутствии данных за три года - по планируемым расходам, определённым по сметам, выполненным с применением сметных нормативов.

В соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования, регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учёта организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объёма продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

В соответствии с пунктом 23 Методических указаний, расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, определяются в соответствии с данными раздельного учёта сетевой организации.

Расходы по мероприятиям, указанным в пункте 16 ТСО организаций: АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский», АО СЗ «КМАпроектжилстрой», ЗАО «Спецэнерго», ОАО «РЖД» («Желдорэнерго» - филиал ООО «Энергопромсбыт»), АО «Стойленский ГОК» не включены в выборку при установлении стандартизированных тарифных ставок по следующим основаниям:

1. ЗАО «Спецэнерго» - отсутствуют данные о ведении организацией раздельного учёта по видам деятельности;
2. ОАО «РЖД» («Желдорэнерго» - филиал ООО «Энергопромсбыт») - недостаточно информации по виду деятельности «Технологическое присоединение»;
3. АО «Оборонэнерго» филиал «Волго-Вятский» - финансовый результат по виду деятельности «Технологическое присоединение» за 2020-2022 отсутствует;
4. АО СЗ «КМАпроектжилстрой» - финансовый результат по виду деятельности «Технологическое присоединение» за 2020-2022 отсутствует;

5. АО «Стойленский ГОК» - недостаточно информации по виду деятельности «Технологическое присоединение».

В соответствии с Методическими указаниями для всех сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Белгородской области, устанавливаются единые стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций.

На основании представленных сетевыми организациями сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, Управлением рассчитаны стандартизированные тарифные ставки на период регулирования по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпункта «б»)) Методических указаний, и по мероприятиям, указанным в подпункте «б» пункта 16 Методических указаний, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее – мероприятия «последней мили»), методом сравнения аналогов в соответствии с Методическими указаниями.

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»)) устанавливается в размере 11 328,00 (руб. за одно присоединение) для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надёжности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), если технологическое присоединение осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, а также для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, и в размере 12 043,00 (руб. за одно присоединение) для остальных случаев, в том числе:

C1.1. – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) в размере 6 512,00 (руб. за одно присоединение);

C1.2.1. – выдача уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний в размере 4 816,00 (руб. за одно присоединение);

C1.2.2. – проверка выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний в размере 5 531,00 (руб. за одно присоединение).

2. *Расчёт стандартизированных тарифных ставок С2, С3, С4, С5, С7, С8 на покрытие затрат на строительство энергообъектов*

В соответствии с пунктом 28 Методических указаний определены величины стандартизированных тарифных ставок на 2023 год:

С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на *i*-м уровне напряжения в расчёте на 1 км линий (руб./км);

С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на *i*-м уровне напряжения в расчёте на 1 км линий (руб./км);

С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на *i*-м уровне напряжения (руб./шт.);

С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

С6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

С8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учёта электрической энергии (мощности) (рублей за точку учёта).

Расчёт ставок произведён на основании информации, представленной ТСО: фактических данных (сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства, обеспечение средствами коммерческого учёта электрической энергии (мощности), длине линий, объёмах максимальной мощности построенных объектов) за три предыдущих года (2020-2022) и планируемых расходах, определенных по сметам, выполненным с применением сметных нормативов, по каждому мероприятию. Стандартизированные ставки С2-С8 рассчитаны методом сравнения аналогов в соответствии с Методическими указаниями.

Проанализировав сметы, представленные сетевой организацией, Управлением произведён расчёт по необходимым для технологического присоединения заявителя мероприятиям в соответствии с ФРСН с использованием метода сравнения аналогов.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, разъяснениями ФАС России от 20.04.2022 № СП/39316/22, от 15.03.2022 № ВК/20574/22 из сметной стоимости объектов исключены экономически необоснованные затраты на сметную прибыль, непредвиденные затраты, расходы на строительный контроль, командировочные расходы ввиду отсутствия технико-экономической обоснованности данных мероприятий для расчёта стандартизированных тарифных ставок на 2024 год.

В соответствии с пунктом 27 Методических указаний выборка для расчёта стандартизированных ставок произведена в зависимости от вида используемого материала и способа выполнения работ.

Индексы цен производителей, определённые для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемые Министерством

экономического развития Российской Федерации, принятые для расчёта стандартизированных тарифных ставок С2-С8, представлены в таблице 3.

Таблица 3

Год	2021 отчет	2022 отчет	2023 оценка	2024 прогноз
Индекс цен производителей, %	106,6	110,8	105,9	105,2

Предлагается утвердить размеры стандартизированных ставок в следующем размере:

**Стандартизированные тарифные ставки платы
за технологическое присоединение энергопринимающих установок заявителей
к электрическим сетям сетевых организаций, осуществляющих свою
деятельность на территории Белгородской области (без НДС)**

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
C1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем		11 328,00*
			12 043,00
C1.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		6 512,00
C1.2.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		4 816,00
C1.2.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		5 531,00
C.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии (руб./км)		
C.2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	0,4 кВ и ниже	1 110 231,00
		1 - 20 кВ	4 045 120,00
C.2.3.1.3.1.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	0,4 кВ и ниже	3 478 602,00
C.2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	0,4 кВ и ниже	2 105 595,00
		1 - 20 кВ	2 450 121,00

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
C.2.3.1.3.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	0,4 кВ и ниже	3 842 814,00
C.2.3.1.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	0,4 кВ и ниже	3 463 138,00
		1 - 20 кВ	3 618 396,00
C.3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии (руб./км)		
C.3.1.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	1 - 10 кВ	4 977 700,00
C.3.1.1.1.2.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	1 - 10 кВ	4 270 957,00
C.3.1.1.1.3.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	1 - 10 кВ	2 518 920,00
C.3.1.1.1.4.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	1 - 10 кВ	4 277 657,00
C.3.1.1.1.5.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	1 - 10 кВ	9 048 764,00
C.3.1.1.1.6.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	1 - 10 кВ	5 306 685,00
C.3.1.1.1.7.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	1 - 10 кВ	11 516 075,00
C.3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	0,4 кВ и ниже	1 803 702,00

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
C.3.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	0,4 кВ и ниже	5 091 071,00
C.3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	0,4 кВ и ниже	3 707 150,00
C.3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	0,4 кВ и ниже	6 215 869,00
C.3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	0,4 кВ и ниже	2 771 864,00
C.3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	0,4 кВ и ниже	7 315 923,00
C.3.1.2.1.3.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	0,4 кВ и ниже	9 659 777,00
C.3.1.2.1.3.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	0,4 кВ и ниже	12 003 333,00
C.3.1.2.1.3.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	0,4 кВ и ниже	13 668 361,00
C.3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	0,4 кВ и ниже	2 708 602,00

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
С.3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	0,4 кВ и ниже	8 305 938,00
С.3.1.2.1.4.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	0,4 кВ и ниже	12 104 110,00
С.3.1.2.1.4.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	0,4 кВ и ниже	15 956 079,00
С.3.1.2.1.4.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	0,4 кВ и ниже	18 877 097,00
С.3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 - 10 кВ	2 383 637,00
С.3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	1 - 10 кВ	5 989 261,00
С.3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 - 10 кВ	1 872 605,00
С.3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	1 - 10 кВ	6 815 529,00
С.3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 - 10 кВ	4 449 556,00
С.3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	1 - 10 кВ	8 086 901,00
С.3.6.1.1.1.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм	1 - 10 кВ	21 933 357,00

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
	включительно с тремя трубами в скважине		
С.3.6.1.1.2.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	1 - 10 кВ	8 944 827,00
С.3.6.1.1.3.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	1 - 10 кВ	10 265 074,00
С.3.6.1.1.4.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	1 - 10 кВ	9 565 419,00
С.3.6.1.1.5.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	1 - 10 кВ	24 574 898,00
С.3.6.1.1.6.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	1 - 10 кВ	25 336 364,00
С.3.6.1.1.7.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	1 - 10 кВ	26 841 266,00
С.3.6.2.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	0,4 кВ и ниже	6 765 083,00
С.3.6.2.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	0,4 кВ и ниже	13 202 009,00

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
С.3.6.2.1.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	0,4 кВ и ниже	7 555 358,00
С.3.6.2.1.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	0,4 кВ и ниже	13 132 145,00
С.3.6.2.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	0,4 кВ и ниже	8 246 739,00
С.3.6.2.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	0,4 кВ и ниже	15 219 921,00
С.3.6.2.1.3.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	0,4 кВ и ниже	20 098 273,00
С.3.6.2.1.3.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	0,4 кВ и ниже	23 852 681,00
С.3.6.2.1.3.5	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	0,4 кВ и ниже	27 707 426,00
С.3.6.2.1.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	0,4 кВ и ниже	6 866 130,00
С.3.6.2.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или	0,4 кВ и ниже	17 112 516,00

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
	пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		
С.3.6.2.1.4.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	0,4 кВ и ниже	23 017 879,00
С.3.6.2.1.4.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	0,4 кВ и ниже	27 745 489,00
С.3.6.2.1.4.5	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	0,4 кВ и ниже	29 757 107,00
С.3.6.2.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	1 - 10 кВ	12 166 958,00
С.3.6.2.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	1 - 10 кВ	17 928 474,00
С.3.6.2.2.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	1 - 10 кВ	9 317 339,00
С.3.6.2.2.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	1 - 10 кВ	17 827 660,00
С.3.6.2.2.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	1 - 10 кВ	13 177 650,00

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
С.3.6.2.2.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	1 - 10 кВ	20 054 841,00
С.4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (руб./шт.)		
С.4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	1-20 кВ	2 288 768,00
С.4.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	1-20 кВ	232 583,00
С.4.3.4	выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов, номинальным током от 500 до 1000 А включительно	1-20 кВ	135 428,00
С.4.4.1.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	0,4 кВ и ниже	50 627,00
С.4.4.2.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	0,4 кВ и ниже	132 426,00
С.4.4.3.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	0,4 кВ и ниже	105 045,00
С.4.4.4.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	0,4 кВ и ниже	515 132,00
		1-20 кВ	4 472 015,00
С.4.4.4.2	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	1-20 кВ	30 584 867,00
С.4.4.4.3	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	1-20 кВ	40 079 983,00
С.4.4.4.4	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А с количеством ячеек свыше 15	1-20 кВ	48 354 430,00

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
С.4.4.5.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно	0,4 кВ и ниже	506 508,00
С.4.5.4.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	1-20 кВ	1 618 770,00
С.4.6.1.1	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	0,4 кВ и ниже	42 600,00
С.4.6.2.1	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	0,4 кВ и ниже	37 403,00
С.4.6.3.1	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	0,4 кВ и ниже	92 302,00
С.4.6.4.1	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	0,4 кВ и ниже	48 398,00
		1-20 кВ	169 480,00
С.4.6.5.1	переключательные пункты номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно	0,4 кВ и ниже	175 393,00
С.5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)		
С.5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	10/0,4 кВ	35 551,00
С.5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	86 264,00
С.5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	10/0,4 кВ	37 005,00
С.5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	20 506,00
С.5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	9 866,00
С.5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	6 806,00
С.5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до	10/0,4 кВ	5 060,00

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
	630 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
С.5.1.5.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	13 456,00
С.5.1.6.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	11 636,00
С.5.1.7.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	2 026,00
С.5.1.8.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	10 209,00
С.5.1.10.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	4 245,00
С.5.2.1.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	678 035,00
С.5.2.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	128 332,00
С.5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	20 602,00
С.5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	12 453,00
С.5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	20 255,00
С.5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	39 513,00
С.5.2.6.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	17 239,00
С.5.2.6.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	27 932,00

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
C.5.2.7.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	11 679,00
C.5.2.8.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	18 549,00
C.5.2.10.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	6 644,00
C.6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)		
C.6.2.5.2	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа	6(10)/0,4 кВ	61 937,00
C.6.2.6.2	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно закрытого типа	6(10)/0,4 кВ	33 852,00
C.8	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета)		
C.8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	0,4 кВ и ниже	16 823,00
C.8.2.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	0,4 кВ и ниже	25 765,00
		1-20 кВ	403 574,00
C.8.2.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	0,4 кВ и ниже	34 353,00
C.8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	1-10 кВ	452 054,00

* - для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), если технологическое присоединение осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, а также для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже.

Примечание:

1. Стандартизированные тарифные ставки указаны в текущих ценах.

2. Стандартизированные тарифные ставки определены едиными для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

3. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете согласно выданным техническим условиям.

4. В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения, размер платы за технологическое присоединение для него определяется согласно пункту 37 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22 (далее Методические указания). В случае, если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется согласно пункту 38 Методических указаний.

5. Для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, осуществляющих технологическое присоединение по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности стандартизированные тарифные ставки

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}, C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}, C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}, C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}, C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}},$$

рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, \quad (1),$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, \quad (2),$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, \quad (3),$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, \quad (4),$$

$$C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, \quad (5).$$

6. Если при технологическом присоединении, согласно техническим условиям, срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)" на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

7. Если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

8. Стандартизированные тарифные ставки C_8 рассчитаны с учетом установки приборов учета электроэнергии (мощности), обеспечивающих предоставление доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Формулы платы за технологическое присоединение по стандартизированным тарифным ставкам

Утвердить формулу платы за технологическое присоединение, следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = C_1 + C_8 * q_i, \text{ где}$$

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»);

C_8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

q_i - количество точек учета, шт.;

б) если при технологическом присоединении заявителя, согласно техническим условиям, предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, и (или) по строительству пунктов секционирования, и (или) строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$P = C_1 + \sum_{2i}(C_{2i} * L_{2i}) + \sum_{3i}(C_{3i} * L_{3i}) + C_4 * n_i + C_5 * N_i + C_6 * N_i + C_8 * q_i$$
, где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»);

N_i - объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

C_{2i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C_{3i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C_4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

n_i – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), шт.;

C_5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

C_6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

C_8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

L_{2i} - суммарная протяженность воздушных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

L_{3i} - суммарная протяженность кабельных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

q_i - количество точек учета, шт.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 32 (г), 32 (д) Методических указаний.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой заявителем категории надежности электроснабжения.

Решили 13. В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФАС России от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», Положением об управлении по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области, утверждённым постановлением Правительства Белгородской области от 20 декабря 2021 года № 627-пп, на основании экспертного заключения:

1. Установить на 2024 год для присоединения потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Белгородской области:

1.1. стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Белгородской области, согласно приложению № 1;

1.2. формулы платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок согласно приложению № 2.

2. Признать утратившими силу с 1 января 2024 года:

- приказ управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 17 ноября 2022 года № 36/4 «Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Белгородской области, на 2022 год»;

- приказ управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 16 февраля 2023 года № 3/2 «О внесении изменений в приказ управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 17 ноября 2022 года № 36/4»;

- приказ управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 21 июня 2023 года № 12/1 «О внесении изменений в приказ управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 17 ноября 2022 года № 36/4»;

- приказ управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 5 июля 2023 года № 14/1 «О внесении изменений в приказ управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 17 ноября 2022 года № 36/4».

**Стандартизированные тарифные ставки платы
за технологическое присоединение энергопринимающих установок заявителей
к электрическим сетям сетевых организаций, осуществляющих свою
деятельность на территории Белгородской области (без НДС)**

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
C1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем		11 328,00*
			12 043,00
C1.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		6 512,00
C1.2.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		4 816,00
C1.2.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		5 531,00
C.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии (руб./км)		
C.2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	0,4 кВ и ниже	1 110 231,00
		1 - 20 кВ	4 045 120,00
C.2.3.1.3.1.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	0,4 кВ и ниже	3 478 602,00
C.2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	0,4 кВ и ниже	2 105 595,00
		1 - 20 кВ	2 450 121,00

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
C.2.3.1.3.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	0,4 кВ и ниже	3 842 814,00
C.2.3.1.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	0,4 кВ и ниже	3 463 138,00
		1 - 20 кВ	3 618 396,00
C.3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии (руб./км)		
C.3.1.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	1 - 10 кВ	4 977 700,00
C.3.1.1.1.2.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	1 - 10 кВ	4 270 957,00
C.3.1.1.1.3.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	1 - 10 кВ	2 518 920,00
C.3.1.1.1.4.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	1 - 10 кВ	4 277 657,00
C.3.1.1.1.5.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	1 - 10 кВ	9 048 764,00
C.3.1.1.1.6.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	1 - 10 кВ	5 306 685,00
C.3.1.1.1.7.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	1 - 10 кВ	11 516 075,00

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
C.3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	0,4 кВ и ниже	1 803 702,00
C.3.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	0,4 кВ и ниже	5 091 071,00
C.3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	0,4 кВ и ниже	3 707 150,00
C.3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	0,4 кВ и ниже	6 215 869,00
C.3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	0,4 кВ и ниже	2 771 864,00
C.3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	0,4 кВ и ниже	7 315 923,00
C.3.1.2.1.3.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	0,4 кВ и ниже	9 659 777,00
C.3.1.2.1.3.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	0,4 кВ и ниже	12 003 333,00
C.3.1.2.1.3.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	0,4 кВ и ниже	13 668 361,00

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
C.3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	0,4 кВ и ниже	2 708 602,00
C.3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	0,4 кВ и ниже	8 305 938,00
C.3.1.2.1.4.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	0,4 кВ и ниже	12 104 110,00
C.3.1.2.1.4.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	0,4 кВ и ниже	15 956 079,00
C.3.1.2.1.4.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	0,4 кВ и ниже	18 877 097,00
C.3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 - 10 кВ	2 383 637,00
C.3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	1 - 10 кВ	5 989 261,00
C.3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 - 10 кВ	1 872 605,00
C.3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	1 - 10 кВ	6 815 529,00
C.3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200	1 - 10 кВ	4 449 556,00

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
	до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
С.3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	1 - 10 кВ	8 086 901,00
С.3.6.1.1.1.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	1 - 10 кВ	21 933 357,00
С.3.6.1.1.2.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	1 - 10 кВ	8 944 827,00
С.3.6.1.1.3.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	1 - 10 кВ	10 265 074,00
С.3.6.1.1.4.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	1 - 10 кВ	9 565 419,00
С.3.6.1.1.5.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	1 - 10 кВ	24 574 898,00
С.3.6.1.1.6.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	1 - 10 кВ	25 336 364,00
С.3.6.1.1.7.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500	1 - 10 кВ	26 841 266,00

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
	квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине		
C.3.6.2.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	0,4 кВ и ниже	6 765 083,00
C.3.6.2.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	0,4 кВ и ниже	13 202 009,00
C.3.6.2.1.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	0,4 кВ и ниже	7 555 358,00
C.3.6.2.1.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	0,4 кВ и ниже	13 132 145,00
C.3.6.2.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	0,4 кВ и ниже	8 246 739,00
C.3.6.2.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	0,4 кВ и ниже	15 219 921,00
C.3.6.2.1.3.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	0,4 кВ и ниже	20 098 273,00

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
C.3.6.2.1.3.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	0,4 кВ и ниже	23 852 681,00
C.3.6.2.1.3.5	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	0,4 кВ и ниже	27 707 426,00
C.3.6.2.1.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	0,4 кВ и ниже	6 866 130,00
C.3.6.2.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	0,4 кВ и ниже	17 112 516,00
C.3.6.2.1.4.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	0,4 кВ и ниже	23 017 879,00
C.3.6.2.1.4.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	0,4 кВ и ниже	27 745 489,00
C.3.6.2.1.4.5	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	0,4 кВ и ниже	29 757 107,00

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
С.3.6.2.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	1 - 10 кВ	12 166 958,00
С.3.6.2.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	1 - 10 кВ	17 928 474,00
С.3.6.2.2.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	1 - 10 кВ	9 317 339,00
С.3.6.2.2.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	1 - 10 кВ	17 827 660,00
С.3.6.2.2.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	1 - 10 кВ	13 177 650,00
С.3.6.2.2.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	1 - 10 кВ	20 054 841,00
С.4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (руб./шт.)		
С.4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	1-20 кВ	2 288 768,00
С.4.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	1-20 кВ	232 583,00
С.4.3.4	выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов, номинальным током от 500 до 1000 А включительно	1-20 кВ	135 428,00

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
С.4.4.1.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	0,4 кВ и ниже	50 627,00
С.4.4.2.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	0,4 кВ и ниже	132 426,00
С.4.4.3.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	0,4 кВ и ниже	105 045,00
С.4.4.4.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	0,4 кВ и ниже	515 132,00
		1-20 кВ	4 472 015,00
С.4.4.4.2	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	1-20 кВ	30 584 867,00
С.4.4.4.3	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	1-20 кВ	40 079 983,00
С.4.4.4.4	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А с количеством ячеек свыше 15	1-20 кВ	48 354 430,00
С.4.4.5.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно	0,4 кВ и ниже	506 508,00

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
С.4.5.4.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	1-20 кВ	1 618 770,00
С.4.6.1.1	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	0,4 кВ и ниже	42 600,00
С.4.6.2.1	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	0,4 кВ и ниже	37 403,00
С.4.6.3.1	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	0,4 кВ и ниже	92 302,00
С.4.6.4.1	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	0,4 кВ и ниже	48 398,00
		1-20 кВ	169 480,00
С.4.6.5.1	переключательные пункты номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно	0,4 кВ и ниже	175 393,00
С.5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)		
С.5.1.1.1	одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	10/0,4 кВ	35 551,00
С.5.1.1.2	одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	86 264,00
С.5.1.2.1	одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	10/0,4 кВ	37 005,00
С.5.1.2.2	одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	20 506,00
С.5.1.3.2	одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	9 866,00
С.5.1.4.2	одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	6 806,00
С.5.1.5.2	одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от	10/0,4 кВ	5 060,00

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
	400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
С.5.1.5.3	одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	13 456,00
С.5.1.6.3	одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	11 636,00
С.5.1.7.3	одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	2 026,00
С.5.1.8.3	одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	10 209,00
С.5.1.10.3	одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	4 245,00
С.5.2.1.2	двух трансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	678 035,00
С.5.2.2.2	двух трансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	128 332,00
С.5.2.3.2	двух трансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	20 602,00
С.5.2.4.2	двух трансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	12 453,00
С.5.2.5.2	двух трансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	20 255,00
С.5.2.5.3	двух трансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	39 513,00
С.5.2.6.2	двух трансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	17 239,00

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
С.5.2.6.3	двух трансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	27 932,00
С.5.2.7.3	двух трансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	11 679,00
С.5.2.8.3	двух трансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	18 549,00
С.5.2.10.3	двух трансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	6 644,00
С.6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)		
С.6.2.5.2	распределительные двух трансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа	6(10)/0,4 кВ	61 937,00
С.6.2.6.2	распределительные двух трансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно закрытого типа	6(10)/0,4 кВ	33 852,00
С.8	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета)		
С.8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	0,4 кВ и ниже	16 823,00
С.8.2.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	0,4 кВ и ниже	25 765,00
		1-20 кВ	403 574,00
С.8.2.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	0,4 кВ и ниже	34 353,00
С.8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	1-10 кВ	452 054,00

* - для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), если технологическое присоединение осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, а также для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и

иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже.

Примечание:

1. Стандартизированные тарифные ставки указаны в текущих ценах.
2. Стандартизированные тарифные ставки определены едиными для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

3. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете согласно выданным техническим условиям.

4. В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения, размер платы за технологическое присоединение для него определяется согласно пункту 37 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22 (далее Методические указания). В случае, если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется согласно пункту 38 Методических указаний.

5. Для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, осуществляющих технологическое присоединение по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности стандартизированные тарифные ставки

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}, C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}, C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}, C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}, C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$$

рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, \quad (1),$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, \quad (2),$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, \quad (3),$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, \quad (4),$$

$$C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, \quad (5).$$

6. Если при технологическом присоединении, согласно техническим условиям, срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на

период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)" на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

7. Если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

8. Стандартизированные тарифные ставки C_8 рассчитаны с учетом установки приборов учета электроэнергии (мощности), обеспечивающих предоставление доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Приложение № 2

Формулы платы за технологическое присоединение по стандартизированным тарифным ставкам

Утвердить формулу платы за технологическое присоединение, следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = C_1 + C_8 * q_i, \text{ где}$$

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих

сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»);

C_8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

q_i - количество точек учета, шт.;

б) если при технологическом присоединении заявителя, согласно техническим условиям, предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, и (или) по строительству пунктов секционирования, и (или) строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$P = C_1 + \sum_{2i}(C_{2i} * L_{2i}) + \sum_{3i}(C_{3i} * L_{3i}) + C_4 * n_i + C_5 * N_i + C_6 * N_i + C_8 * q_i, \text{ где}$$

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»);

N_i - объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

C_{2i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C_{3i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C_4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

n_i - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), шт.;

C_5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

C_6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

C_8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

L_{2i} - суммарная протяженность воздушных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

L_{3i} - суммарная протяженность кабельных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

q_i - количество точек учета, шт.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 32 (г), 32 (д) Методических указаний.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой заявителем категории надежности электроснабжения.

Голосовали: Форма голосования - открытая. «За» установление стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Белгородской области, на 2024 год, **голосовали 4 члена коллегии;**
«Против» - 1 член коллегии (Лузанов Д.В. - представитель Ассоциации «НП Совет рынка»);
Решение принято.

*Протокол вела: начальник отдела правового и организационного обеспечения
Шаповалова М.В. _____*

Члены коллегии управления:

Вендина Т.Г. _____

Буханцова С.В. _____

Шаповалова М.В. _____