

**Экспертное заключение по результатам рассмотрения материалов,
представленных АО «Стойленский ГОК» для корректировки необходимой
валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче
электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями
на 2024 год**

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.

Управлением по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области (далее – Управление) издан приказ от 19.05.2023 № 76д «Об открытии дела о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на услугу по передаче электрической энергии, установленных для АО «Стойленский ГОК», на 2024 год и назначении уполномоченного по делу».

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:

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.

Приказом Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области (далее – Комиссия) от 26.12.2019 г. № 38/9 для Общества установлены долгосрочные параметры регулирования на 2020-2024 годы:

Таблица № 1

Базовый уровень подконтрольных расходов, утвержденный на 2020 год	Год	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
млн. руб.		%	%	%	час	шт.	
10,473	2024	2	0,75	1,20	0,02	0,05	0,9

Приказами Управления от 17.11.2022 г. №36/5 и № 36/6 установлены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «Стойленский ГОК» и филиалом ПАО «МРСК-Центра» - «Белгородэнерго» (далее – филиал ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго»), а также цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии АО «Стойленский ГОК» и акционерным обществом «Оскольский завод металлургического машиностроения» на 2023 год в размере:

Таблица № 2

№ п/п	Наименование сетевой организации	2023		
		С 01.01.2023 по 31.12.2023		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
		руб./ Мвт. в месяц	руб./ Мвт.ч	
1	2	3	4	5
1	филиал ПАО «Россети Центр» - «Белгородэнерго» - АО «Стойленский ГОК»	372 828,33	39,67	1,39537
2	АО «ОЗММ» - АО «Стойленский ГОК»	593 220,98	39,67	1,13747

1.Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении (корректировке) тарифов.

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 регулируемые 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.

Таблица № 3

Показатели	Единица измерения	2022	2023	2024
Индекс потребительских цен (ИПЦ)	в среднем за год, %	113,8	105,8	107,2
Индекс цен производителей промышленной продукции (ИЦП)	в среднем за год, %	108,6	102,7	106,4
Электроэнергия - индексация тарифов сетевых компаний для всех категорий потребителей, исключая населения	с 1 июля, % с 1 декабря, %	3,8% с 1 июля 9 % с 1 декабря	0%	9,1% с 1 июля

Согласно п. 14 Методических указаний № 20-э/2 для организаций, осуществляющих производство (передачу) электрической (тепловой) энергии сторонним потребителям (субабонентам) и для собственного потребления, распределение расходов по указанному виду деятельности между субабонентами и организацией по решению регионального органа рекомендуется производить в соответствии с одним из нижеследующих методов:

- согласно учетной политике, принятой в организации;
- пропорционально отпуску (передаче) электрической (тепловой) энергии.

Согласно п. 3.8.7, п. 3.9.3 Положения об учетной политике в целях бухгалтерского учета, утвержденного приказом от 30.12.2021 г. № 10-985-П-ОД (ред. от 09.12.2022 г. № 10-992-П-ОД) «Об учетных политиках АО «Стойленский ГОК» в целях бухгалтерского учета и налогообложения» (далее – Положение об учетной политике) раздельный учет доходов и расходов по регулируемым видам деятельности ведется на соответствующих субсчетах к счету 90* «Продажи» с использованием аналитики в разрезе ОЗМ (основная запись материала) по регулируемым видам деятельности. Раздельный учет затрат по регулируемым видам деятельности ведется в разрезе МВЗ (место возникновения затрат) по элементам и видам затрат в соответствии с отраслевыми Методическими рекомендациями по планированию, формированию и учету затрат на производство и реализацию продукции (работ, услуг) предприятий металлургического комплекса.

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.

2. Анализ соответствия критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

В соответствии с п. 24 Правил регулирования, основанием для установления (пересмотра), а также продолжения действия установленной 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.

3. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

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).

Таблица № 4

Наименование показателя	ед. изм.	2022 год	2021 год	2020 год
Выручка	тыс. руб.	65 275	61 383	64 508
Себестоимость продаж	тыс. руб.	50 442	(52 332)	(52 460)
Валовая прибыль (убыток)	тыс. руб.	14 833	9 051	12 048
Управленческие расходы	тыс. руб.	2 882	3 194	4 687
Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	11 950	5 857	7 361

Согласно представленным данным в 2020 -2022 годах у Общества имеется положительный финансовый результат по регулируемому виду деятельности. В 2022 году чистая прибыль Общества по регулируемому виду деятельности увеличивается в 2,04 раза, в связи с тем, что выручка от продаж увеличилась на 6,3%, валовая прибыль увеличилась на 1,64 раз.

Провести оценку финансового состояния организации в полном объеме не представляется возможным, т.к. предприятие формирует бухгалтерскую отчетность (включая бухгалтерский баланс) по утвержденным формам для сдачи в налоговые органы по Белгородской области в целом по организации (без выделения статей по регулируемому виду деятельности), в связи с чем оценка финансового состояния организации проведена по укрупненным показателям на основе отчета о финансовых результатах бухгалтерской отчетности АО «Стойленский ГОК» за 2020-2022 годы.

Таблица № 5

Наименование показателя	ед. изм.	на 31.12.2022 г.	на 31.12.2021 г.	на 31.12.2020 г.
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Нематериальные активы	тыс. руб.	150 509	100 649	34 887
Основные средства	тыс. руб.	79 554 555	74 918 460	65 967 688
Финансовые вложения	тыс. руб.	16 846 507	345 550	340 047
Отложенные налоговые активы	тыс. руб.	375 503	238 694	207 448
Прочие внеоборотные активы	тыс. руб.	1 306 808	2 417 639	759 583
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Запасы	тыс. руб.	3 317 204	2 552 222	2 154 599
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	тыс. руб.	7 032	2 344	65 453
Дебиторская задолженность	тыс. руб.	93 837 708	23 643 547	37 679 693
Финансовые вложения	тыс. руб.	12 000	96 167 314	12 000
Денежные средства и денежные эквиваленты	тыс. руб.	24 379	599	3 585

Динамика отдельных статей баланса отражает результаты финансово-хозяйственной деятельности организации.

4. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования.
Расчет полезного отпуска электрической энергии.

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:

Таблица № 6

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

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
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.

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 $9,5 \text{ МВт} / 14 \text{ МВт} \cdot 100 = 67,9\%$, 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.

5. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

5.1. Расчет необходимой валовой выручки на содержание сетей в 2024 году

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:

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

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»;

$\Delta \text{ЭП}_{2024}$, 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 $\Delta \text{ЭП}_{2024}$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1;

V_{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.

5.2. Расчет подконтрольных расходов на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы

Рассмотрев представленные материалы Общества, 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.

Подконтрольные расходы, учтенные на 2024 год долгосрочного периода регулирования, определяются по формуле:

$$\text{ПР}_{2024} = \text{ПР}_{2020} * \prod_j^i \left((1 - X_j) * (1 + I_j) * \left(1 + \text{К}_{\text{эл}} * \frac{y_{\text{е}j} - y_{\text{е}j-1}}{y_{\text{е}j-1}} \right) \right)$$

где:

ПР_{2020} - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов);

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами в соответствии с Методическими указаниями № 421-э, составляет 2%;

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

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

$y_{\text{е}j-1}$, $y_{\text{е}j}$ - 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.

Расчет подконтрольных расходов на 2024 год представлен в Таблицах 7,8.

Таблица № 7

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, $K_{индj}$		-	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, $K_{эл}$		-	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 № 8

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

5.3. Расчет неподконтрольных расходов

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

Оплата услуг ПАО «ФСК-Россети»

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.

Налоги

Обществом не представлен расчет затрат и обосновывающие материалы по статье «Налоги (без учета налога на прибыль)» (водный налог, земельный налог, транспортный налог, плата за негативное воздействие на окружающую среду, налог на имущество), поскольку, согласно приложенной справке о начислении налогов от 22.12.2015 г. № 26/3.05-307, 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.

Отчисления на социальные нужды

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 уведомление 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.

Амортизация

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.

Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в соответствии с п. 87 Основ ценообразования в плату за технологическое присоединение.

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.

Таблица № 9

№ 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
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.

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка

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 V_{2024} определяется в соответствии с формулой:

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

где:

$V_{2024}^{\text{инд}}$ - 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.

$V_{2024}^{\text{коррИП}}$ - 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;

$V_{2024}^{\text{распред}}$ - 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 $V_{2024}^{\text{распред}}$ Управлением не производился.

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

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.

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов

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

Таблица № 10

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 пунктом 38 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	у.е.	3 486,68

Наименование показателя	Единицы измерения	Расчет УРЦТ передачи сторонним потребителям
инвестиционной программой		
Кэл - 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
Кинд ₂₀₂₂ - коэффициент индексации, учтенный при установлении тарифов на 2022 год, определенный в соответствии с формулой 9.4 Методических указаний № 98-э	%	1,022
ΔНР 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

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

Таблица № 11

Наименование показателя	Единицы измерения	Расчет УРЦТ передачи сторонним потребителям
НР ₂₀₂₂ ^{расх.факт} - фактическая величина неподконтрольных расходов (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений)	тыс. руб.	53 931,92
НР ₂₀₂₂ ^{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

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

Таблица № 12

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

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

Таблица № 13

Наименование показателя	Единицы измерения	Расчет УРЦТ передачи сторонним потребителям
П _{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
Э ₂₀₂₂ ^{отп.пл} - плановый объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами за 2022 год долгосрочного периода регулирования	млн. кВтч	83,836
Э ₂₀₂₂ ^{отп.ф} - фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами за 2022 год долгосрочного периода регулирования	млн. кВтч	66,975
ЦП ₂₀₂₂ ^ф - 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.

Таблица № 14

Наименование показателя	Единицы измерения	Расчет УРЦТ передачи сторонним потребителям
ДПР ₂₀₂₄ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	тыс. руб.	989,94
ДНР ₂₀₂₄ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	тыс. руб.	-2 432,73
ДНВВ ₂₀₂₄ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс. руб.	5 837,50

Наименование показателя	Единицы измерения	Расчет УРЦТ передачи сторонним потребителям
ПО ₂₀₂₄ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию.	тыс. руб.	- 78,95
В 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

Корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год

Таблица № 15

Наименование показателя	Единицы измерения	Расчет УРЦТ передачи сторонним потребителям
В 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
В 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 $B_{2024} = 0$.

Таблица № 16

Наименование показателя	Единицы измерения	Расчет УРЦТ передачи сторонним потребителям
В 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 № 17.

Таблица № 17

№	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 ($P_{тпр}$)	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 $P_{тпр}$, $P_{тпр}^{пл}$	п. 4.1	0,9
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:

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

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;

$P_{кор2022}$ – 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

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

Таблица № 18

Наименование показателя	Единицы измерения	Расчет УРЦТ передачи сторонним потребителям
ПР ₂₀₂₄ -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 ПРi принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра	тыс. руб.	13 303,410
НР ₂₀₂₄ -неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов 2024 года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	53 506,546
В 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
Y ₂₀₂₄ -планируемые на период регулирования, соответствующий году 2024, расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 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 постановления 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.	-
ΔЭП ₂₀₂₄ , d ₂₀₂₄ -соответственно экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией	тыс. руб.	-

Наименование показателя	Единицы измерения	Расчет УРЦТ передачи сторонним потребителям
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 , $\Delta \text{ЭП}_{2024}$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1		
$\text{НВВ}_{2022\text{сод}}$ - 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
$\text{НВВ}_{2024}^{\text{сод}}$ - 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.

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

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 оптовом рынке в размере I п/г -3091,04 руб./МВтч., II п/г – 3476,79 руб./МВтч, с учетом

сбытовой надбавки гарантирующего поставщика в размере I п/г -766,8 руб./МВтч., II п/г – 1264,7 руб./МВтч и платы за прочие услуги, являющейся неотъемлемой частью процесса энергоснабжения I п/г -4,302 руб./МВтч., II п/г – 4,612 руб./МВтч 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:

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

где:

$ЦП_{2024}$ - 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;

$П_{2024}^{пл}$ - 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;

$\Delta ЭП_{2024}$ - 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 $\Delta ЭП_{2024}$, 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.

6. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации, осуществляемую регулируемую деятельность

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.

Размер необходимой валовой выручки на 2024 год определен исходя из соблюдения баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии и плановой безубыточной деятельности организации.

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

Проведенный анализ расходов и величины необходимой прибыли для оказания услуг по передаче электрической энергии по отношению к предыдущему периоду регулирования представлен в Таблице № 19

Снижение показателей 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.

Таблица № 19

	Наименование показателя	Ед. изм.	Факт АО «Стойленский ГОК» 2022 год			Экономически подтвержденный факт 2022 год			План, утвержденный УРЦТ, 2023 год			процент роста подтв. факта 2022 г. к плану 2023г.	План АО «Стойленский ГОК», 2024 год			процент роста плана АО «Стойленский ГОК» на 2024 год к плану УРЦТ 2023год	Предложение УРЦТ, 2023 год	процент роста предложения УРЦТ на 2024 год к плану, утвержденном у на 2023 год
			Передача сторонним потребителям, в т. ч.	Монопотребителю АО "ОЗММ"	Прочим потребителям	Передача сторонним потребителям, в т. ч.	Монопотребителю АО "ОЗММ"	Прочим потребителям	Передача сторонним потребителям, в т. ч.	Монопотребителю АО "ОЗММ"	Прочим потребителям		Передача сторонним потребителям, в т. ч.	Монопотребителю АО "ОЗММ"	Прочим потребителям		Передача сторонним потребителям	
1	НВВ на содержание сетей	тыс. руб.	68 197,142	48 239,326	19 957,817	65 825,926	47 425,931	18 399,989	87 759,926	67 627,192	20 132,730	75,0	100 119,128	73 582,552	19 511,137	114,1	71 968,053	82,0
2	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	9 517,594	7 216,861	2 300,733	7 463,681	5 662,260	1 801,421	11 290,150	9 705,788	1 584,362	66,1	11 151,663	9 586,732	1 564,931	98,8	13 303,410	117,8
3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	58 679,548	41 022,464	17 657,084	53 931,923	38 035,125	15 896,791	58 042,179	41 692,748	16 349,432	92,9	84 848,672	60 697,781	17 125,451	146,2	53 506,546	92,2
4	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	тыс. руб.				4 430,322	3 728,546	701,777	4 405,728	3 549,942	855,786	100,6	4 118,794	3 298,039	820,755	93,5	4 188,268	95,1
5	В ₂₀₂₁	тыс. руб.							13 589,506	12 341,176	1 248,325						0,000	
6	Корректировка по КНК	тыс. руб.							432,363	337,537	94,826						969,828	
7	НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс. руб.	2 644,787	2 007,204	637,584	2 110,471	1 601,050	509,422	3 032,637	2 443,566	589,071	69,6	3 294,297	2 638,044	656,253	108,6	3 768,386	124,3
8	Итого НВВ, относимая на регулируемый вид деятельности	тыс. руб.	70 841,929	50 246,529	20 595,400	67 936,398	49 026,980	18 909,410	90 792,563	70 070,758	20 721,801	74,8	103 413,425	76 220,595	20 167,390	113,9	75 736,439	83,4

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

Соглашения об осуществлении регулируемых видов деятельности у организации АО «Стойленский ГОК» отсутствует.

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

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:

Таблица № 20

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	-	

Согласно ст. 23 Федерального закона от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» государственное регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые территориальными сетевыми организациями, осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности таких организаций.

С учетом вышеизложенного, а также в целях соблюдения действующего законодательства в области государственного регулирования и схемы расчетов между сетевыми организациями предлагаем:

1. признать утратившим силу приказ по взаиморасчетам между АО «ОЗММ» - АО «Стойленский ГОК» на 2024 год;

2. 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 № 21

№ 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		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./ кВт.ч	руб./ МВт. в месяц		руб./ МВт.ч	руб./ кВт.ч		руб./ МВт. в месяц	руб./ МВт.ч		руб./ кВт.ч	руб./ МВт. в месяц		руб./ МВт.ч	руб./ кВт.ч		руб./ МВт. в месяц	руб./ МВт.ч		руб./ кВт.ч	руб./ МВт. в месяц		руб./ МВт.ч	руб./ кВт.ч		руб./ МВт. в месяц	руб./ МВт.ч	руб./ кВт.ч	руб./ МВт. в месяц	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						
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						

Рекомендации:

В целях обеспечения безубыточной деятельности организации, соблюдения норм действующего законодательства рекомендуется:

1. В соответствии с требованиями Правил регулирования и приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении порядка введения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» вести обязательный раздельный учет доходов и расходов, связанных с оказанием услуг по передаче электроэнергии, предоставлять необходимую информацию по данным раздельного учета.

2. Не допускать экономически необоснованных расходов при осуществлении регулируемой деятельности.

3. Обеспечить соблюдение стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии.

Уполномоченный по делу от 19 мая 2023 года № 76 д «Об открытии дела о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на услуги по передаче электрической энергии, установленных для АО «Стойленский ГОК», на 2024 год и назначении уполномоченного по делу» – заместитель начальника отдела регулирования и контроля тарифов в сфере электроэнергетики и газоснабжения управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области Разумова Юлия Константиновна.

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

Ю.К. Разумова

Руководитель структурного подразделения

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

Т.Г. Вендина