



# МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА И ГРАЖДАНСКОЙ ЗАЩИТЫ НАСЕЛЕНИЯ ПЕНЗЕНСКОЙ ОБЛАСТИ

## П Р И К А З

от 07.12.2023 г. № 26-110/ОД

г. Пенза

### **Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Пензенской области на 2024 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (с последующими изменениями), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (с последующими изменениями), приказами Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (с последующими изменениями), от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (с последующими изменениями), 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» (с последующими изменениями), Положением о Министерстве жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области, утвержденным постановлением Правительства Пензенской области от 19.07.2021 № 424-пП (с последующими изменениями), на основании протокола заседания Правления Министерства жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области от 07 декабря 2023 года № 69 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Пензенской области на 2024 год

согласно Приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Установить необходимую валовую выручку сетевых организаций на услуги по передаче электрической энергии (мощности) (без учета оплаты потерь) согласно Приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области от 28.11.2022 № 105-т «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Пензенской области на 2023 год».

4. Настоящий приказ разместить (опубликовать) на официальном сайте Министерства жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» и «Официальном интернет-портале правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)).

5. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2024 года.

6. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на первого заместителя Министра жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области, координирующего вопросы в сфере утверждения цен (тарифов) и их предельных уровней.

И.о. первого заместителя Министра



Д.И. Сагайдачный

Приложение № 1 к приказу  
Министерства жилищно-коммунального хозяйства  
и гражданской защиты населения Пензенской области  
от 07.12.2023 г. № 26-110/ОД

**ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ  
ЭНЕРГИИ ДЛЯ ВЗАИМОРАСЧЕТОВ МЕЖДУ СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ  
ПЕНЗЕНСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2024 ГОД**

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2024 года			2 полугодие 2024 года		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	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
Филиал ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерго» - АО «ФНПЦ «ПО «Старт» им. М.В. Проценко»	64 325,84 (без НДС)	158,4819 (без НДС)	0,286 (без НДС)	64 059,97 (без НДС)	160,7584 (без НДС)	0,289 (без НДС)
Филиал ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерго»- Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	239 039,415 (без НДС)	127,099 (без НДС)	0,641 (без НДС)	250 662,66 (без НДС)	129,119 (без НДС)	0,668 (без НДС)
Филиал ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерго»- АО «Горэлектросеть»	278 543,134 (без НДС)	421,475 (без НДС)	1,060 (без НДС)	279 256,771 (без НДС)	468,271 (без НДС)	1,110 (без НДС)
Филиал ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерго» - ООО «Сетевая компания»	257 904,5 (без НДС)	91,837 (без НДС)	0,618 (без НДС)	257 904,5 (без НДС)	93,039 (без НДС)	0,606 (без НДС)
Филиал ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерго» - АО «Оборонэнерго» Филиал «Уральский»	663 314,07 (без НДС)	253,207 (без НДС)	1,435 (без НДС)	685 449,37 (без НДС)	256,092 (без НДС)	1,477 (без НДС)
Филиал ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерго» - Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению-СП Трансэнерго-филиала ОАО «РЖД»	75 849,608 (без НДС)	76,116 (без НДС)	0,206 (без НДС)	75 849,607 (без НДС)	77,310 (без НДС)	0,207 (без НДС)
Филиал ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерго» - АО «Пензенская горэлектросеть»	346 438,69 (без НДС)	390,72 (без НДС)	1,132 (без НДС)	346 438,69 (без НДС)	396,92 (без НДС)	1,131 (без НДС)

Примечание.

1. Индивидуальные тарифы установлены по Пензенской области согласно заключенным договорам.

Приложение № 2 к приказу  
 Министерства жилищно-коммунального хозяйства  
 и гражданской защиты населения Пензенской области  
 от 07.12.2023 г. № 26-110/ОД

**НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА  
 ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ (БЕЗ УЧЕТА ОПЛАТЫ ПОТЕРЬ)**

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	АО «ФНПЦ «ПО «Старт» им. М.В. Проценко»	2020	9 495,21
		2021	9 506,57
		2022	9 949,76
		2023	10 148,76
		2024	15 768,51
2.	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	2020	69 660,73
		2021	70 712,41
		2022	81 757,12
		2023	93 863,72
		2024	122 592,914
3.	АО «Горэлектросеть»	2020	83 212,88
		2021	99 740,01
		2022	102 196,00
		2023	102 943,18
		2024	141 268,842
4.	ООО «Сетевая компания»	2020	350 270,98
		2021	388 666,05
		2022	373 703,85
		2023	373 682,01
		2024	399 904,66
5.	АО «Оборонэнерго» Филиал «Уральский»	2020	33 032,90
		2021	7 128,37
		2022	28 314,01
		2023	26 468,12
		2024	33 324,73
6.	Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению-СП Трансэнерго-филиала ОАО «РЖД»	2020	3 717,85
		2021	707,00
		2022	5 319,16
		2023	5 994,77
		2024	7 008,481
7.	АО «Пензенская горэлектросеть»	2020	689 061,14
		2021	659 383,32
		2022	680 626,36
		2023	698 866,76
		2024	758 969,30



**УТВЕРЖДАЮ:**  
И.о. первого Министра жилищно-коммунального  
хозяйства и гражданской защиты населения  
Пензенской области

  
\_\_\_\_\_ Д.Н. Сазонов

**Протокол № 69**

**заседания Правления Министерства жилищно-коммунального хозяйства и гражданской  
защиты населения Пензенской области**

от 07 декабря 2023 года

г. Пенза

**Члены Правления**

Министр жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области, Председатель Правления – М.А. Панюхина

И.о. первого заместителя Министра жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области, заместитель Председателя Правления – Д.Н. Сазонов

Начальник отдела регулирования тарифов на топливно-энергетические ресурсы, услуги по их передаче и поставке, член Правления – А.В. Суворова

Начальник отдела ценообразования на лекарственные средства, транспортные и коммунальные услуги, член Правления – Ю.А. Давыдова

Заместитель начальника правового Управления, член Правления – О.А. Куличенко

Заместитель руководителя Пензенского УФАС России, член Правления – Е.А. Проклева

Представитель Ассоциации «ИП Совет рынка», член Правления – О.В. Смиркина

На заседании Правления присутствовали: 6 членов Правления.

Государственные гражданские служащие Министерства:  
Заместитель начальника отдела регулирования тарифов на топливно-энергетические ресурсы, услуги по их передаче и поставке – М.С. Сохарев

Главный специалист-эксперт отдела регулирования тарифов на топливно-энергетические ресурсы, услуги по их передаче и поставке – А.А. Костригина

**Приглашенные**

Член Общественного совета при Министерстве жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты Пензенской области – Ю.И. Ушкин

Представитель ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерго» – Ю.А. Зайченко

Представитель АО «ФНПЦ «НО Старт» им. М.В. Проценко» – С.А. Баранов

Представитель ООО «Сетевая компания» – А.В. Черныкова

Представитель ООО «Сетевая компания» – И.Ю. Ульянова

**Слушали:** об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Пензенской области на 2024 год

В связи с отсутствием Председателя Правления - Министра жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области М.А. Панюхиной (отпуск) на заседании Правления председательствовал Заместитель Председателя Правления - и.о. первого

заместителя Министра жилищно-коммунального хозяйства и гражданской защиты населения Пензенской области Д.И. Сагайдачный.

Сагайдачный Д.И. проинформировал, что в соответствии со ст. 23 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» государственное регулирование цен на услуги по передаче электрической энергии с 01.01.2012 года осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на срок не менее чем пять лет (на срок не менее чем три года при установлении впервые).

В соответствии с п.9 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Пензенской области произведен в соответствии со следующей нормативной базой:

- Федеральный закон Российской Федерации «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 № 35-ФЗ (с последующими изменениями);
- Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (с последующими изменениями) (далее – Основы ценообразования);
- Постановление Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике» (с последующими изменениями);
- Постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» (с последующими изменениями);
- Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденные Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (с последующими изменениями);
- Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (с последующими изменениями) (далее - Методические указания № 98-э);
- Методические указания по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесения изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э и от 30.03.2012 N 228-э (далее - Методические указания № 421-э);
- Методические указания по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденные приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (с последующими изменениями);
- другие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в энергетической отрасли.

1. Спирева М.С. выступила с информацией об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерго» и АО «ФНПЦ «ПО Старт» им. М.В. Проценко» на 2024 год.

При регулировании тарифов на услуги АО «ФНПЦ «ПО Старт» им. М.В. Проценко» по передаче электрической энергии применен метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Период 2020-2024 гг. для АО «ФНПЦ «ПО Старт» им. М.В. Проценко» является третьим долгосрочным периодом регулирования, 2020 год является базовым годом долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с п. 6 Методических указаний №98-э долгосрочные тарифы определяются на основании долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не изменяются. Долгосрочные параметры регулирования АО «ФНПЦ «ПО Старт» им. М.В. Проценко» утверждены приказом Управления от 30.12.2019 № 236 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Пензенской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года» (с последующими изменениями).

В соответствии с п. 7 Методических указаний № 98-э перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов:

1. Индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

При расчете необходимой валовой выручки АО «ФНПЦ «ПО Старт» им. М.В. Проценко» на 2024 год индекс потребительских цен принят в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025-2026 годов (далее – Прогноз) в размере 107,2 %.

2. Размер активов.

Количество активов на 2024 год АО «ФНПЦ «ПО Старт» им. М.В. Проценко» составляет 1074,58 условных единиц.

3. Величина неподконтрольных расходов.

Неподконтрольные расходы на 2024 год определены методом экономически обоснованных расходов, на основании анализа фактических, ожидаемых и заявленных данных и с учетом Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации в размере 4 597,73 тыс. руб. и включают в себя следующие статьи затрат.

Статья «Теплоэнергия на хозяйственные нужды».

По расчетам «ФНПЦ «ПО Старт» им. М.В. Проценко» затраты составляют 617 тыс.руб. Министерством по данной статье приняты расходы в размере 688,83 с учетом предложения организации и индексов потребительских цен в соответствии с Прогнозом.

Статья «Плата за аренду имущества».

По расчетам АО «ФНПЦ «ПО Старт» им. М.В. Проценко» расходы по данной статье в 2024 году составят 1,4 тыс. руб. Расходы по данной статье определены Министерством на 2023 год в сумме 1,4 тыс. руб. на основании представленных договоров аренды земельных участков.

Статья «Налоги».

По расчетам АО «ФНПЦ «ПО Старт» им. М.В. Проценко» затраты по данной статье в 2024 году составят 35 тыс. руб. Расходы по указанной статье определены Министерством в сумме 35 тыс.руб., в том числе:

-налог на имущество, рассчитанный исходя из среднегодовой стоимости имущества, относящегося к деятельности по передаче электрической энергии, рассчитанной на 2024 год в сумме 21 тыс.руб., а также на основании данных раздельного учета организации;

-земельный налог на сумму 14,0 тыс.руб., исходя из кадастровой стоимости земельного участка, и ставки земельного налога, а также на основании данных раздельного учета организации.

Статья «Отчисления на социальные нужды».

По расчетам АО «ФНПЦ «ПО Старт» им. М.В. Проценко» планируемые расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» на 2024 год составит 5280,5 тыс.руб.

Затраты по указанной статье расходов определены Министерством в сумме 1958,28 тыс. руб. или 30,3% от расчетного фонда оплаты труда на 2024 год в соответствии с представленным

уведомленном о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Расходы в сумме 3322,22 тыс. руб. исключены Министерством в связи с отсутствием экономической обоснованности их включения в необходимую валовую выручку на 2024 годы в соответствии с главой 34 НК РФ.

Статья «Амортизация основных средств».

По расчетам АО «ФНПЦ «ПО Старт» им. М.В. Проценко» планируемые расходы по статье «Амортизация основных средств» на 2024 год составят 5175,8 тыс.руб.

В соответствии с требованиями п. 27 Основ ценообразования затраты по статье «Амортизация» определены Министерством в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», в сумме 1807,71 тыс. руб. Амортизация согласно учетной политике АО «ФНПЦ «ПО Старт» им. М.В. Проценко» начисляется линейным способом. Для расчета амортизационных отчислений на 2024 год представлены инвентарные карточки основных средств.

Статья «Налог на прибыль»

По расчетам АО «ФНПЦ «ПО Старт» им. М.В. Проценко» планируемые расходы по данной статье на 2024 год составят 106,5 тыс.руб. Министерством приняты расходы в размере 106,5 тыс.руб. на основании представленной декларации по налогу на прибыль за 2022 год и данных раздельного бухгалтерского учета (в соответствии с п. 20 Основ ценообразования).

4. Величина мощности, в пределах которой АО «ФНПЦ «ПО Старт» им. М.В. Проценко» принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг на 2024 год, принята в размере 20,4703 МВт.

5. Величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг АО «ФНПЦ «ПО Старт» им. М.В. Проценко» на 2024 год принята в размере 123344,1 МВт.ч.

6. Цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, составит:

с 1 января по 30 июня 2024 года – 3 907,83 руб./МВт.ч (без НДС);

с 1 июля по 31 декабря 2024 года – 3 969,85 руб./МВт.ч (без НДС).

В соответствии с п.8 Методических указаний № 98-Э, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

В предложении АО «ФНПЦ «ПО «Старт» им. М.В. Проценко» необходимая валовая выручка на 2024 год запланирована в сумме 53 138 тыс. руб.

Плановая величина необходимой валовой выручки АО «ФНПЦ «ПО «Старт» им. М.В. Проценко» на собственное содержание без учета потерь электроэнергии определена Министерством на 2024 год на основании индекса потребительских цен в соответствии с Прогнозом, с учетом произведенных корректировок за отчетный 2022 год, в размере 15 768,51 тыс. руб.

Размер подконтрольных расходов на 2024 год определен исходя из базового уровня подконтрольных расходов с учетом индекса потребительских цен, определенного на 2024 год в размере 107,2 %, индекса изменения количества активов, коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, равного 75%, индекса эффективности подконтрольных расходов, равного 3%, в размере 11 351,59 тыс.руб.

Поскольку АО «ФНПЦ «ПО «Старт» им. М.В. Проценко» осуществляет передачу электрической энергии, как для собственного потребления, так и для сторонних потребителей, распределение расходов по регулируемому виду деятельности произведено в соответствии с пунктом 14 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-У/2, пропорционально полезному отпуску.

В соответствии с п.9 Методических указаний № 98-Э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой



валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. Корректировка необходимой валовой выручки для АО «ФНПЦ «НЮ Старт» им. М.В. Проценко» предусмотрена в размере (-321,34) тыс. руб., с учетом инфляции (-364,36) тыс.руб. корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг 183,55 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются одновременно в двух вариантах: двухставочный и одноставочный.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерг» и АО «ФНПЦ «НЮ Старт» им. М.В. Проценко» на 2024 год определены в следующем размере:

1 полугодие 2024 года		Одноставочный тариф	2 полугодие 2024 года		Одноставочный тариф
Двухставочный тариф			Двухставочный тариф		
ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	
руб./МВт*мес (без НДС)	руб./МВт*ч (без НДС)	руб./кВт*ч (без НДС)	руб./МВт*мес (без НДС)	руб./МВт*ч (без НДС)	руб./кВт*ч (без НДС)
64 325,84	158,4819	0,286	64 059,97	160,7584	0,289

Спиркина О.В. озвучила позицию Ассоциации «НП Совет рынка» по вопросу установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерг» и АО «ФНПЦ «НЮ Старт» им. М.В. Проценко» на 2024 год голосовать «против» по основаниям, изложенным в письме от 07.12.2023 6/н.

Прокаева Е.А. сообщила, что информация о планируемом решении в рамках текущего вопроса принята к сведению (Письмо от 06.12.2023 №ЕД-4467/23).

Сагайтянский Д.И. предложил скорректировать необходимую валовую выручку АО «ФНПЦ «НЮ Старт» им. М.В. Проценко» на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы и установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерг» и АО «ФНПЦ «НЮ Старт» им. М.В. Проценко» на 2024 год в указанных выше размерах.

Голосование членом Правления «За» - 4 члена, «Против» - 1 член (О.В. Спиркина).

Постановили:

1. Скорректировать необходимую валовую выручку АО «ФНПЦ «НЮ Старт» им. М.В. Проценко» на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы в размере 15 768,51 тыс.руб.

2. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерг» и АО «ФНПЦ «НЮ Старт» им. М.В. Проценко» на 2024 год:

1 полугодие 2024 года		Одноставочный тариф	2 полугодие 2024 года		Одноставочный тариф
Двухставочный тариф			Двухставочный тариф		
ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	
руб./МВт*мес (без НДС)	руб./МВт*ч (без НДС)	руб./кВт*ч (без НДС)	руб./МВт*мес (без НДС)	руб./МВт*ч (без НДС)	руб./кВт*ч (без НДС)
64 325,84	158,4819	0,286	64 059,97	160,7584	0,289

2. Костригина А.А. выступила с информацией об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Волга» -

«Пензаэнерго» и Куйбышевской дирекцией по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» на 2024 год.

Период 2020-2024 гг. для Куйбышевской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» является третьим долгосрочным периодом регулирования, 2020 год является базовым годом долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с п. 6 Металлических указаний №98-э долгосрочные тарифы определяются на основании долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не изменяются. Долгосрочные параметры регулирования Куйбышевской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» утверждены приказом Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 30.12.2019 № 236 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Пензенской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года» (с последующими изменениями).

В соответствии с п. 7 Металлических указаний № 98-э перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов:

1. Индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

При расчете необходимой жилищной надбавки Куйбышевской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» на 2024 год индекс потребительских цен (далее - ИПЦ) принят в соответствии с Прогнозом в размере 107,2%.

2. Размер активов.

Количество активов на 2024 год Куйбышевской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» составляет 12261,94 условных единиц.

3. Величина неподконтрольных расходов.

Неподконтрольные расходы на 2024 год определены методом экономически обоснованных расходов на основании анализа фактических, ожидаемых и представленных Куйбышевской дирекцией по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» данных, с учетом Приказа в размере 38379,954 тыс. руб.

*Статья «Отказы услуг ПАО «ФСК ЕЭС».*

По расчетам Куйбышевской дирекции по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» планируемые расходы по указанной статье расходов на 2024 год составят 226,567 тыс. руб. Расходы по данной статье рассчитаны Министерством в сумме 217,865 тыс. руб. на основании планируемых объемов и тарифов на передачу электрической энергии по сетям ПАО «ФСК ЕЭС».

*Статья «Электроэнергия на хозяйственные нужды».*

По расчетам организации планируемые расходы по указанной статье на 2024 год составят 10278,733 тыс. руб. Министерством расходы на электроэнергию на хозяйственные нужды отклонены в полном объеме как экономически необоснованные в соответствии со ст. 252 НК РФ.

*Статья «Налоги».*

По расчетам территориальной сетевой организации затраты по данной статье в 2024 году составят 1178,380 тыс. руб.

Расходы по указанной статье определены Министерством в сумме 1178,380 тыс. руб., в том числе:

- налог на имущество в размере 1165,044 тыс. руб., исходя из среднегодовой стоимости недвижимого имущества, относящегося к деятельности по передаче электрической энергии, рассчитанной на 2024 год;

- транспортный налог на 2024 год в размере 13,336 тыс. руб. в соответствии с ч. 2 Налогового кодекса Российской Федерации.

*Статья «Отчисления на социальные нужды».*

Затраты по указанной статье расходов определены Министерством в сумме 14228,092 тыс. руб. или 30,456% от расчетного фонда оплаты труда на 2024 год в соответствии с представленным уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

*Статья «Амортизация основных средств»*

По расчету организации расходы по данной статье заявлены на 2024 год в сумме 21599,272 тыс. руб.

В соответствии с требованиями п. 27 Основ ценообразования затраты по статье «Амортизация» определены Министерством в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», в сумме 21599,272 тыс. руб. Амортизация согласно учетной политике Куйбышевской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» начисляется линейным способом. Для расчета амортизационных отчислений на 2024 год представлены инвентарные карточки основных средств.

*Статья «Выпадающие доходы».*

По расчетам Куйбышевской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» планируемые расходы по статье «Выпадающие доходы, подлежащие учету в соответствии с требованиями п. 87 Основ ценообразования» на 2024 год, составят 27935,24 тыс. руб. Министерством расходы определены в сумме 164,435 тыс. руб. в соответствии с п.87 Основ ценообразования.

*Статья «Прочие неконтрактные расходы»*

По предложению организации расходы по данной статье составляют 2167,268 тыс. руб. и включают затраты по агентскому договору (юридические и иные действия по заключению договоров об осуществлении технологического присоединения), а также сертификацию электрической энергии и инспекционный контроль. Министерством учтены расходы на проведение сертификации в сумме 991,910 тыс. руб. Затраты по агентскому договору отклонены в полном объеме как экономически неоправданные в соответствии со ст. 252 НК РФ.

4. Величина мощности, в пределах которой Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД» принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг на 2024 год, принята в размере 41,7472 МВт.

5. Величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг Куйбышевской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» на 2024 год принята в размере 232 993,4 МВт.ч

6. Цены (тариф) покупок потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям составит:

с 1 января по 30 июня 2024 года – 3 907,83 руб./МВт.ч (без НДС)

с 1 июля по 31 декабря 2024 года – 3 969,85 руб./МВт.ч (без НДС).

В соответствии с п.8 Методических указаний № 98-р, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

Плановая величина необходимой валовой выручки Куйбышевской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» на собственное содержание без учета потерь электроэнергии определена Министерством на 2024 год на основании ИПЦ в соответствии с Прогнозом, с учетом произведенных корректировок за отчетный 2022 год, в размере 122592,914 тыс. руб.

Размер подконтрольных расходов на 2024 год определен исходя из базового уровня подконтрольных расходов, коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству



активов, индекса эффективности подконтрольных расходов, установленных приказом Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 30.12.2019 № 236 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Пензенской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года» (с последующими изменениями), а также НДС, определенных в соответствии с Прогнозом, и индексом изменения количества активов, в размере 60865,799 тыс. руб.

Расходы на обеспечение средствами коммерческого учета по расчету организации составят 2260,000 тыс. руб. Министрством приняты расходы в сумме 1814,000 тыс. руб. исходя из количества приборов учета к замене на территории Пензенской области и укрупненных нормативов цены типовых технологических решения капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных приказом Минэнерго России от 17.01.2019 №10.

В соответствии с п.9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. Корректировка необходимой валовой выручки для Куйбышевской дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» предусмотрена в размере 21533,162 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются одновременно в двух вариантах: двухставочный и одноставочный.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерго» и Куйбышевской дирекцией по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» на 2024 год определены в следующем размере:

I полугодие 2024 года		Одноставочный тариф	II полугодие 2024 года		Одноставочный тариф
Двухставочный тариф			Двухставочный тариф		
ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	
239039,415 руб./МВт <sup>2</sup> мес.	127,099 руб./МВт <sup>2</sup> ч	0,641 руб./кВт <sup>2</sup> ч	250 662,66 руб./МВт <sup>2</sup> мес.	129,119 руб./МВт <sup>2</sup> ч	0,668 руб./кВт <sup>2</sup> ч
(без НДС)	(без НДС)	(без НДС)	(без НДС)	(без НДС)	(без НДС)

Спиркина О.В. озвучила позицию Ассоциации «НП Совет рынка» по вопросу установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерго» и Куйбышевской дирекцией по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» на 2024 год голосовать «против» по основаниям, изложенным в письме от 07.12.2023 г/н.

Проклева Е.А. сообщила, что информация о планируемом решении в рамках текущего вопроса принята к сведению (Письмо от 06.12.2023 № [Л/4467/23]).

Светличный Д.И. предложил скорректировать необходимую валовую выручку Куйбышевской дирекцией по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы и установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерго» и Куйбышевской



дирекцией по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» на 2024 год в указанных выше размерах.

Голосование членом Правления: «За» - 4 члена, «Против» - 1 член (О.В. Спиркина).

#### Поступили:

1. Скорректировать необходимую валовую выручку Куйбышевской дирекцией по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы в размере 122 592,914 тыс.руб.

2. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерго» и Куйбышевской дирекцией по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» на 2024 год.

1 полугодие 2024 года		Односта- вичный тариф	2 полугодие 2024 года		Односта- вичный тариф
Двухставочный тариф			Двухставочный тариф		
ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	
239039,415 руб./МВт*мес	129,099 руб./МВт*ч	0,611 руб./кВт*ч	239039,415 руб./МВт*мес	129,119 руб./МВт*ч	0,668 руб./кВт*ч
(без НДС)	(без НДС)	(без НДС)	(без НДС)	(без НДС)	(без НДС)

3. Кострюгина А.А. выступила с информацией об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерго» и АО «Горэлектросеть» на 2024 год.

Период 2020-2024 гг. для АО «Горэлектросеть» является третьим долгосрочным периодом регулирования. 2020 год является базовым годом долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с п. 6 Методических указаний №98-э долгосрочные тарифы определяются на основании долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не изменяются. Долгосрочные параметры регулирования утверждены приказом Управления по регулированию тарифов и энергосбережения по Пензенской области от 30.12.2019 № 236 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Пензенской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года (с последующими изменениями)».

В соответствии с п. 7 Методических указаний № 98-э перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов:

1. ИПЦ, определенный в соответствии с Прогнозом.

При расчете необходимой валовой выручки АО «Горэлектросеть» на 2024 год ИПЦ принят в соответствии с Прогнозом в размере 107,2%.

2. Размер активов

Количество активов на 2024 год АО «Горэлектросеть» составляет 6510,75 условных единиц.

3. Величина неподконтрольных расходов.

Неподконтрольные расходы на 2024 год определены методом экономически обоснованных расходов на основании анализа фактических, ожидаемых и представленных АО «Горэлектросеть» данных, с учетом Прогноза в размере 45 681,7 тыс. руб.

Статья «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»

По расчетам АО «Горэлектросеть» планируемые расходы по указанной статье расходов на 2024 год составят 17876,53 тыс. руб. Расходы по данной статье рассчитаны Министерством и

сумме 4733,387 тыс. руб. на основании планируемых объемов и тарифов на передачу электрической энергии по сетям ПАО «ФСК ЕЭС».

*Статья «Топливная жерелья на топливные нужды»*

Расходы по данной статье определены Министерством в сумме 931,820 тыс. руб. с учетом фактически сложившихся расходов по указанной статье за 2022 год, скорректированных на ИПЦ согласно Прогнозу.

*Статья «Плата за аренду имущества»*

Расходы по статье «Плата за аренду имущества» определены на основании представленных обосновывающих документов и приняты в размере 1,845 тыс. руб. в соответствии с п. 28 Основ Ценообразования.

*Статья «Налоги»*

Расходы по указанной статье определены Министерством в сумме 862,371 тыс. руб., в том числе:

- налог на имущество в размере 852,440 тыс. руб., исходя из среднегодовой стоимости имущества, относящегося к деятельности по передаче электрической энергии;

- прочие налоги и сборы – 9,931 тыс. руб.

*Статья «Отчисления на социальные нужды»*

Затраты по указанной статье заявлены АО «Горэлектросеть» в сумме 18835,430 тыс. руб. Министерством приняты расходы в полном объеме.

*Статья «Налог на прибыль»*

По расчетам территориальной сетевой организации затраты по данной статье в 2024 году составят 2125,000 тыс. руб. Министерством приняты расходы в сумме 2125 тыс. руб.

*Статья «Амортизация основных средств»*

По расчету организации расходы по данной статье заявлены на 2024 год в размере 12496,480 тыс. руб.

В соответствии с требованиями п. 27 Основ ценообразования затраты по статье «Амортизация» определены Министерством в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», в сумме 9691,847 тыс. руб. Амортизация согласно учетной политике АО «Горэлектросеть» начисляется линейным способом. Для расчета амортизационных отчислений на 2024 год представлены инвентарные карточки основных средств.

*Статья «Выпадающие доходы»*

По расчетам АО «Горэлектросеть» планируемые расходы по статье «Выпадающие доходы, подлежащие учету в соответствии с требованиями п. 87 Основ ценообразования» на 2024 год составят 18229,27 тыс. руб. Министерством расходы по данной статье затрат отклонены в полном объеме в соответствии с п. 10 Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-р/1.

В составе неподконтрольных расходов на 2024 год учтена прибыль на капитальные вложения в размере 8500 тыс. руб. в соответствии с утвержденной Инвестиционной программой АО «Горэлектросеть» на 2024 год.

4. Величина мощности, в пределах которой АО «Горэлектросеть» принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг на 2024 год, принята в размере 42,2102 МВт.

5. Величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг АО «Горэлектросеть» на 2024 год принята в размере 220 777,7 МВтч.

6. Цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, составит:

с 1 января по 30 июня 2024 года – 3 907,83 руб./МВтч (без НДС);

с 1 июля по 31 декабря 2024 года – 3 969,85 руб./МВтч (без НДС).

В соответствии с п.8 Методических указаний № 98-з, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

Планируемая величина необходимой валовой выручки АО «Горэлектросеть» на собственное содержание без учета потерь электроэнергии определена Министерством на 2024 год на основании ИПЦ в соответствии с Прогнозом, с учетом произведенных корректировок за отчетный 2022 год, в размере 141268,842 тыс. руб.

Размер подконтрольных расходов на 2024 год определен исходя из базового уровня подконтрольных расходов, коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, индекса эффективности подконтрольных расходов, установленных приказом Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 30.12.2019 № 236 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Пензенской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года» (с последующими изменениями), а также ИПЦ, определенных в соответствии с Прогнозом и индексом изменения количества активов, в размере 89101,710 тыс. руб.

Расходы на обеспечение средствами коммерческого учета по расчету организации на 2024 год составят 2869,910 тыс. руб. Министерством расходы по данной статье затрат отклонены в полном объеме ввиду отсутствия обоснования количества приборов учета, планируемых к замене на 2024 год.

В соответствии с п.9 Методических указаний № 98-з в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. Корректировка необходимой валовой выручки для АО «Горэлектросеть» на 2024 год предусмотрена в размере (-8307,014) тыс. руб.

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии на 2024 год определена Министерством в соответствии с пунктом 34.3 Основ ценообразования и размере 22474,049 тыс. руб.

Во исполнение п. 7 Основ ценообразования на основании материалов, представленных АО «Горэлектросеть», Министерством принято решение об исключении из расчета необходимой валовой выручки на 2024 год экономически необоснованных расходов, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год в размере 7681,6 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются одновременно в двух вариантах: двухставочный и одноставочный.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пенгаэнерго» и АО «Горэлектросеть» на 2024 год определены в следующем размере:

I полугодие 2024 года		Одноставочный тариф	II полугодие 2024 года		Средневзвешенный тариф
Двухставочный тариф			Двухставочный тариф		
ставка за содержание электрических сетей	ставка за оплату технологических потерь		ставка за содержание электрических сетей	ставка за оплату технологических потерь	
278543,134 руб./МВт*ч мес	421,475 руб./МВт*ч	1,060 руб./кВт*ч	279256,771 руб./МВт*ч мес	468,271 руб./МВт*ч	1,110 руб./кВт*ч
(без НДС)	(без НДС)	(без НДС)	(без НДС)	(без НДС)	(без НДС)

Спиркина О.В. отлучила похищено Ассоциацию «НН Совет рынка» по вопросу установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерго» и АО «Горэлектросеть» на 2024 год голосовать «против» по основаниям, изложенным в письме от 07.12.2023 г/и.

Прокаева Е.А. сообщила, что информация о планируемом решении в рамках текущего запроса принята к сведению (Письмо от 06.12.2023 №ЕД/4467/23).

Салайлачный Д.И. предложил скорректировать необходимую валовую выручку АО «Горэлектросеть» на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы и установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерго» и АО «Горэлектросеть» на 2024 год в указанных выше размерах.

Голосование членов Правления: «За» - 4 члена, «Против» - 1 член (О.В. Спиркина).

Постановили:

1. Скорректировать необходимую валовую выручку АО «Горэлектросеть» на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы в размере 141 268,842 тыс.руб.

2. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерго» и АО «Горэлектросеть» на 2024 год:

1 полугодие 2024 года		Одноставочный тариф	2 полугодие 2024 года		Одноставочный тариф
Двухставочный тариф			Двухставочный тариф		
ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	
278943,134 руб./МВт*мес.	421,479 руб./МВт*ч	1,110 руб./кВт*ч	279256,771 руб./МВт*мес.	468,271 руб./МВт*ч	1,110 руб./кВт*ч
(без НДС)	(без НДС)	(без НДС)	(без НДС)	(без НДС)	(без НДС)

4. Сухарька М.С. выступила с информацией об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерго» и ООО «Сетевая компания» на 2024 год.

Период 2020-2024 гг. для (ОО) «Сетевая компания» является третьим долгосрочным периодом регулирования, 2020 год является базовым годом долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с п. 6 Методических указаний №98-г долгосрочные тарифы определяются на основании долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не изменяются. Долгосрочные параметры регулирования утверждены приказом Управления по регулированию тарифов и энергосбережения по Пензенской области от 30.12.2019 № 236 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Пензенской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года (с последующими изменениями).

1. При расчете необходимой валовой выручки ООО «Сетевая компания» на 2024 год ИПЦ цен принят в соответствии с Прогнозом размере 107,2%.

2. Размер активов.

Количество активов на 2024 год ООО «Сетевая компания» составляет 8642,36 условных единиц.

3. Величина неподконтрольных расходов.



Неполноконтрольные расходы на 2024 год определены методом экономически обоснованных расходов, на основании анализа фактических, ожидаемых и заданных данных и с учетом Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации в размере 179 711,11 тыс. руб., исходя из представленных ООО «Сетевая компания» данных.

*Статья «Плата за аренду имущества».*

По расчетам ООО «Сетевая компания» расходы по данной статье в 2024 году составят 28 884,05 тыс. руб.

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

Министерством проанализированы представленные ООО «Сетевая компания» обосновывающие материалы и расчеты по данной статье расходов. Расходы по данной статье определены Министерством в размере 28 148,81 тыс. руб., в том числе аренда объектов электросетевого хозяйства 26 817,53 тыс. руб. (определены на основании представленных документов, подтверждающих амортизацию и иные обязательные платежи, связанные с владением имуществом), аренда земельных участков 1 244,19 тыс. руб. и аренда нежилых помещений 87,09 тыс. руб. (определены на основании представленных договоров аренды).

Расходы в сумме 735,34 тыс. руб. исключены Министерством в связи с отсутствием экономической обоснованности их включения и необходимую валовую выручку на 2024 год в соответствии с п. 28 Основ ценообразования.

*Статья «Налоги»*

По расчетам ООО «Сетевая компания» расходы по данной статье на 2024 год составят 4 279,1 тыс. руб.

Расходы по указанной статье определены Министерством в сумме 4 279,1 тыс. руб., в том числе:

- Земельный налог – 87,95 тыс. руб.

Сумма земельного налога принята Министерством в соответствии с представленной справкой - расчетом по земельному налогу за 2022 год;

- Налог на имущество – 3 775,17 тыс. руб.

Налог на имущество определен Министерством в размере 3 775,17 тыс. руб., исходя из среднегодовой стоимости имущества, относящегося к деятельности по передаче электрической энергии;

- Транспортный налог на 2024 год рассчитан в размере 415,98 тыс. руб. в соответствии с частью 2 Налогового кодекса Российской Федерации.

*Статья «Налог на прибыль»*

ООО «Сетевая компания» заявлены к включению по данной статье расходы в сумме 20 293,43 тыс. руб.

Величина налога на прибыль учтена Министерством на 2024 год в соответствии с п. 20 Основ ценообразования в размере 23 292 тыс. руб. на основании данных бухгалтерского учета за 2022 год.

*Статья «Отчисления на социальные нужды»*

Затраты по указанной статье расходов определены Министерством в сумме 31 898,71 тыс. руб. или 30,4 % от расчетного фонда оплаты труда на 2024 год в соответствии с представленным уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

*Статья «Выплатяющие доходы».*

Затраты по указанной статье расходов определены Министерством в сумме 6 352,31 тыс. руб. в соответствии с требованиями п. 87 Основ Ценообразования.

*Статья «Амортизация основных средств»*

По расчетам (ЖО) «Сетевая компания» расходы по данной статье на 2024 год составят 92 144,11 тыс. руб. При этом в нарушение положений п. 27 Основ ценообразования расчет расходов произведен не из максимальных сроков полезного использования, установленных Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В соответствии с требованиями п. 27 Основ ценообразования затраты по статье «Амортизация» определены Министерством в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», в сумме 88 738,82 тыс. руб. Амортизация согласно учетной политике (ЖО) «Сетевая компания» начисляется линейным способом. Для проверки правильности расчета амортизационных отчислений были представлены инвентарные карточки основных средств с данными о балансовой стоимости, сроком полезного использования и датой принятия к бухгалтерскому учету.

*Статья «Расходы на обеспечение средств для коммерческого учета»*

Министерством приняты расходы в сумме 7 444,1 тыс.руб., исходя из планируемого количества приборов учета к замене и их расчетной стоимости.

4. Величина мощности, в пределах которой (ЖО) «Сетевая компания» принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг на 2024 год, принята в размере 129,216 МВт.

5. Величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг ООО «Сетевая компания» на 2024 год принята в размере 770 376,9 МВт.ч

6. Цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, состоит:

с 1 января по 30 июня 2024 года – 3 907,83 руб./МВт.ч (без НДС);

с 1 июля по 31 декабря 2024 года – 3 969,85 руб./МВт.ч (без НДС).

В соответствии с п.8 Методических указаний № 98-7), регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулирующей организацией на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

Размер подконтрольных расходов на 2024 год определен исходя из базового уровня подконтрольных расходов, установленного приказом Управления от 30.12.2019 № 236 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Пензенской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для племрасчетов между сетевыми организациями с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года», с учетом индекса потребительских цен, определенного на 2024 год в размере 107,2%, индекса изменения количества активов, коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, равного 75%, индекса эффективности подконтрольных расходов, равного 4%, в размере 222 802,18 тыс.руб.

В соответствии с п.9 Методических указаний № 98-7 в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. Корректировка необходимой валовой выручки для (ЖО) «Сетевая компания» предусмотрена в размере (-28 800,98) тыс. руб., с учетом инфляции (-32 657,19) тыс.руб. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надсрочности и качества оказываемых услуг 4484,45 тыс.руб.

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии на 2024 год определена Министерством в размере 18 120,02 тыс.руб.

Во исполнение п. 7 Основ ценообразования по материалам, представленным ООО «Сетевая компания», Министерством принято решение об исключении из расчета необходимой валовой выручки на 2024 год экономически необоснованных расходов, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 и 2022 гг. в размере (-16 340,18) тыс.руб.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-н/2, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются одновременно в двух вариантах: двухставочный и одноставочный.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерго» и ООО «Сетевая компания» на 2024 год определены в следующем размере:

I полугодие 2024 года		Одноставочный тариф	II полугодие 2024 года		Одноставочный тариф
Двухставочный тариф			Двухставочный тариф		
ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	
руб. МВт*ч мес. (без НДС)	руб. МВт*ч (без НДС)	руб. кВт*ч (без НДС)	руб. МВт*ч мес. (без НДС)	руб. МВт*ч (без НДС)	руб. кВт*ч (без НДС)
257 904,5	91,837	0,618	257 904,5	93,039	0,606

Спиркина О.В. озвучила позицию Ассоциации «НП Сплет рынков» по вопросу установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерго» и ООО «Сетевая компания» на 2024 год голосовать «против» по основаниям, изложенным в письме от 07.12.2023 б/н.

Приказова Е.А. сообщила, что информация о планируемом решении в рамках текущего вопроса принята к сведению (Письмо от 06.12.2023 № Д-4467/23).

Степановичный Д.И. предложил скорректировать необходимую валовую ООО «Сетевая компания» на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы и установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерго» и ООО «Сетевая компания» на 2024 год в указанных выше размерах.

Голосование членом Правления «За» - 4 члена, «Против» - 1 член (О.В. Спиркина).

Постановили:

1. Скорректировать необходимую валовую выручку ООО «Сетевая компания» на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы в размере 399 914,66 тыс.руб.

2. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерго» и ООО «Сетевая компания» на 2024 год:

I полугодие 2024 года		Одноставочный тариф	II полугодие 2024 года		Одноставочный тариф
Двухставочный тариф			Двухставочный тариф		
ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	
руб. МВт*ч мес. (без НДС)	руб. МВт*ч (без НДС)	руб. кВт*ч (без НДС)	руб. МВт*ч мес. (без НДС)	руб. МВт*ч (без НДС)	руб. кВт*ч (без НДС)
257 904,5	91,837	0,618	257 904,5	93,039	0,606

3. Сухарев М.С. выступил с информацией об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерго» и АО «Оборонэнерго» Филиал «Уральский» на 2024 год.

Период 2020-2024 гг. для филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» является третьим долгосрочным периодом регулирования, 2020 год является базовым годом долгосрочного периода регулирования, 2024 год является пятым расчетным годом долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с п. 6 Методических указаний №98-г долгосрочные тарифы определяются на основании долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не изменяются.

Долгосрочные параметры регулирования утверждены приказом Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 30.12.2019 № 236 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Пензенской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для прямых расчетов между сетевыми организациями с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года (с последующими изменениями)».

В соответствии с п. 7 Методических указаний № 98-г перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов:

1. При расчете необходимой ключевой выручки филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» на 2024 год ИИИИ принят в соответствии с Прогнозом в размере 107,2 %.

2. Размер активов.

Количество активов на 2024 год филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» составляет 1727,69 условных единиц.

3. Величина неподконтрольных расходов.

В предложении филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» расходы по указанной статье заявлены в сумме 9 978,39 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы на 2024 год определены методом экономически обоснованных расходов, на основании анализа фактических, ожидаемых и заявленных данных и с учетом Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации в размере 8 632,97 тыс. руб.

*Статья «Тепловая энергия из хозяйственных нужд».*

Расходы по данной статье определены Министерством в сумме 292,23 тыс. руб. с учетом фактически сложившихся расходов по указанной статье за 2022 год и представленного ИСО расчета планируемых затрат на 2024 год.

*Статья «Плата за аренду имущества».*

Расходы по статье «Плата за аренду имущества» представлены на основании представленных обосновывающих документов и приняты в размере 495,07 тыс. руб. в соответствии с п. 28 Основ Ценообразования.

*Статья «Налоги».*

Расходы по указанной статье определены Министерством в сумме 75,78 тыс. руб., в том числе:

- налог на имущество в размере 66,974 тыс. руб. исходя из среднегодовой стоимости имущества, относящегося к деятельности по передаче электрической энергии, рассчитанной на 2023 год.

*Статья «Отчисления на социальные нужды».*

Затраты по указанной статье расходов определены Министерством в сумме 5 236,10 тыс. руб. или 30,4% от расчетного фонда оплаты труда на 2024 год в соответствии с представленным уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

*Статья «Прочие неподконтрольные расходы».*

Расходы по указанной статье определены в сумме 781,16 тыс. руб., в том числе:

- расходы по уплате страховых взносов из прибыли в размере 242 тыс. руб., исходя из коллективных договоров, представленных организацией;

- Выпадающие доходы в соответствии с требованиями п. 87 Основ Ценообразования в размере 133,76 тыс.руб.



- расходы на оказание услуг по сертификации электроэнергии 405,4 тыс. руб. согласно обосновывающим материалам организации.

*Статья «Амортизация основных средств».*

В соответствии с требованиями п. 27 Основ ценообразования затрат по статье «Амортизация» определены Министерством 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», на основании представленных филиалом «Уральский» АО «Оборонэнерго» обосновывающих материалов в сумме 1 162,38 тыс. руб.

Расходы в сумме 1 345,42 тыс. руб. исключены Министерством в связи с отсутствием экономической обоснованности их включения в НВВ на 2024 год в соответствии с п. 27 Основ ценообразования.

*Статья «Расходы на установку и замену приборов учета».*

Затраты по указанной статье расходов определены Министерством в сумме 538,747 тыс.руб. в соответствии с требованиями п. 38 Основ Ценообразования и представленного расчета ТСО.

Исключение экономически необоснованных расходов, во исполнение п. 7 Основ ценообразования на основании представленных филиалом «Уральский» АО «Оборонэнерго» обосновывающих материалов на 2024 год Министерством принято в размере (-1743,51) тыс.руб.

4. Величина мощности, в пределах которой филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго» принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг на 2024 год, принята в размере 4,1190 МВт.

5. Величина полетного отпуска электрической энергии потребителям услуг филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» на 2024 год принята в размере 27744,5 МВт.ч.

6. Цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям составит:

с 1 января по 30 июня 2024 года – 3 907,83 руб./МВт.ч (без НДС);

с 1 июля по 31 декабря 2024 года – 3 969,85 руб./МВт.ч (без НДС).

Размер подконтрольных расходов на 2024 год определен исходя из базового уровня подконтрольных расходов, установленного приказом Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 30.12.2019 № 236 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Пензенской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года (с последующими изменениями)», с учетом индекса потребительских цен, определенного на 2023 год в размере 107,2 %, индекса изменения количества активов, коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, равного 75%, индекса эффективности подконтрольных расходов, равного 2%, в размере 23 652,91 тыс. руб.

В соответствии с п.9 Методических указаний № 98-г в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. Корректировка необходимой валовой выручки для филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» предусмотрена в размере 1 733,83 тыс. руб. с учетом инфляции составило 1 965,68 тыс.руб., корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг 169,88 тыс.руб.

В предложении филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» всего необходимая валовая выручка на 2024 год заявлена на сумму 42 692,49 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-г/2, индивидуальные тарифы на услуги по передаче

электрической энергии устанавливаются одновременно в двух вариантах: двухставочный и одноставочный.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерго» и филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» на 2024 год определены в следующем размере:

1 полугодие 2024 года		Односта- вочный тариф	2 полугодие 2024 года		Односта- вочный тариф
Двухставочный тариф			Двухставочный тариф		
ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	
руб./МВт <sup>0</sup> мес. (без НДС)	руб./МВт <sup>0</sup> ч (без НДС)	руб./кВт <sup>0</sup> ч (без НДС)	руб./МВт <sup>0</sup> мес. (без НДС)	руб./МВт <sup>0</sup> ч (без НДС)	руб./кВт <sup>0</sup> ч (без НДС)
663 314,07	253,207	1,435	685 449,37	256,092	1,477

Спиркина О.В. привела позицию Ассоциации «НН Совет рынка» по вопросу установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерго» и филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» на 2024 год голосовать «против» по основаниям, изложенным в письме от 07.12.2023 г.

Прокаява Е.А. сообщила, что информация о планируемом решении в рамках текущего вопроса принята к сведению (Письмо от 06.12.2023 №1Д.4467/23).

Сагайдачный Д.Н. предложил скорректировать необходимую валовую филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы и установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерго» и филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» на 2024 год в указанных выше размерах.

Голосование членом **Управления «Э»** - 4 члена, **«Против»** - 1 член (О.В. Спиркина).

**Постановили:**

1. Скорректировать необходимую валовую выручку филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы в размере 33 324,73 тыс.руб.

2. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерго» и филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» на 2024 год:

1 полугодие 2024 года		Односта- вочный тариф	2 полугодие 2024 года		Односта- вочный тариф
Двухставочный тариф			Двухставочный тариф		
ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	
руб./МВт <sup>0</sup> мес. (без НДС)	руб./МВт <sup>0</sup> ч (без НДС)	руб./кВт <sup>0</sup> ч (без НДС)	руб./МВт <sup>0</sup> мес. (без НДС)	руб./МВт <sup>0</sup> ч (без НДС)	руб./кВт <sup>0</sup> ч (без НДС)
663 314,07	253,207	1,435	685 449,37	256,092	1,477

6. Костригина А.А. выступила с информацией об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерго» и Юго-Восточной дирекцией по энергообеспечению-СП Трансэнерго-филиала ОАО «РЖД» на 2024 год.

Период 2020-2024 гг. для Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению-СП Трансэнерго-филиала ОАО «РЖД» является третьим долгосрочным периодом регулирования, 2020 год является базовым годом долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с п. 6 Методических указаний №93-э долгосрочные тарифы определяются на основании долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не изменяются.

Долгосрочные параметры регулирования утверждены приказом Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 30.12.2019 № 236 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Пензенской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для плиморосчетов между сетевыми организациями с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года (с последующими изменениями)».

В соответствии с п. 7 Методических указаний № 98-7 перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов.

1. При расчете необходимой сетевой выручки Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению-СП Трансэнерго-филиала ОАО «РЖД» на 2024 год ИПЦ принят в соответствии с Прогнозом в размере 107,2%.

2. Размер активов.

Количество активов на 2024 год Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению-СП Трансэнерго-филиала ОАО «РЖД» составляет 2502,50 условных единицы.

3. Величина неподконтрольных расходов.

Неподконтрольные расходы на 2024 год определены методом экономически обоснованных расходов на основании анализа фактических, ожидаемых и представленных Юго-Восточной дирекцией по энергообеспечению-СП Трансэнерго-филиала ОАО «РЖД» данных, с учетом Прогноза в размере 1643,919 тыс. руб.

*Статья «Налоги»*

По расчетам территориальной сетевой организации затраты по данной статье в 2024 году составят 5,510 тыс. руб. Расходы по указанной статье, которые включают в себя расходы по налогу на имущество, приняты Министерством в полном объеме, в размере 5,510 тыс. руб.

*Статья «Отчисления на социальные нужды»*

Затраты по указанной статье определены Министерством в сумме 936,669 тыс. руб. или 30,4% от расчетного фонда оплаты труда на 2024 год в соответствии с представленным уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

*Статья «Прочие неподконтрольные расходы»*

По предложению организации расходы по данной статье составят 124,810 тыс. руб., которые включают в себя затраты по шенгенскому договору (юридические и иные действия по заключению договоров об осуществлении технологического присоединения) и прочие расходы на прибыль. Министерством расходы отклонены в полном объеме по причине отсутствия обоснования учета указанных расходов в составе неподконтрольных расходов.

*Статья «Налог на прибыль»*

По расчетам организации планируемые расходы по данной статье на 2024 год составят 52,500 тыс. руб. Министерством приняты расходы в полном объеме, в размере 52,500 тыс. руб. на основании декларации по налогу на прибыль за 2022 год и данных раздельного бухгалтерского учета (в соответствии с п. 20 Основ ценообразования).

*«Выпадающие доходы»*

По расчетам организации выпадающие доходы на 2024 год составят 23,440 тыс. руб. Расходы по данной статье затрат приняты Министерством в полном объеме.

*Статья «Амортизация основных средств»*

По расчетам Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению – структурному подразделению Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» расходы по данной статье затрат в 2024 году составят 625,800 тыс. руб.

В соответствии с требованиями п. 27 Основ ценообразования затраты по статье «Амортизация» определены Министерством в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации



от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», в сумме 625,800 тыс. руб. Амортизация согласно учетной политике Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» начисляется линейным способом. Для проверки правильности расчета амортизационных отчислений были представлены инвентарные карточки основных средств.

4. Величина мощности, в пределах которой Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению-СП Трансэнерго-филиала ОАО «РЖД» принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг на 2024 год, принята в размере 7,7000 МВт.

5. Величина полетного отпуска электрической энергии потребителям услуг Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению-СП Трансэнерго-филиала ОАО «РЖД» на 2024 год принята в размере 53886,6 МВт.ч

6. Цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, составит:

с 1 января по 30 июня 2024 года – 3 907,83 руб./МВт.ч (без НДС);

с 1 июля по 31 декабря 2024 года – 3 969,85 руб./МВт.ч (без НДС).

В соответствии с п.8 Методических указаний № 98-з, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного доллперечного периода регулирования.

Плановая величина необходимой валовой выручки Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению-СП Трансэнерго-филиала ОАО «РЖД» на собственное содержание без учета потерь электроэнергии определена Министерством на 2024 год на основании ИПЦ и соответствии с Прогнозом, с учетом произведенных корректировок за отчетный 2022 год, в размере 7008,481 тыс. руб.

Размер подконтрольных расходов на 2024 год определен исходя из базового уровня подконтрольных расходов, коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, индекса эффективности подконтрольных расходов, установленных приказом Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 30.12.2019 № 236 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Пензенской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года» (с последующими изменениями), а также ИПЦ, определенных в соответствии с Прогнозом и индексом изменения количества активов, в размере 4992,566 тыс. руб.

В соответствии с п.9 Методических указаний № 98-з в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. Корректировка необходимой валовой выручки для Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» предусмотрена в размере 371,996 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-з/2, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются одновременно в двух вариантах: двухставочный и одноставочный.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Волга» – «Пензэнерго» и Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» на 2024 год определены в следующем размере:

1 полугодие 2024 года	Односта- вочный тариф	2 полугодие 2024 года	Односта- вочный
Двухставочный тариф		Двухставочный тариф	



ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	тариф
75849,608 руб./МВт*мес	76,116 руб./МВт*ч	0,206 руб./кВт*ч	75849,607 руб./МВт*мес	77,310 руб./МВт*ч	0,207 руб./кВт*ч
(без НДС)	(без НДС)	(без НДС)	(без НДС)	(без НДС)	

Спиркина О.В. озвучила позицию Ассоциации «НП Совет рынка» по вопросу установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерго» и Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» на 2024 год голосовать «против» по основаниям, изложенным в письме от 07.12.2023 г.н.

Проклева Е.А. сообщила, что информация о планируемом решении в рамках текущего вопроса принята к сведению (Письмо от 06.12.2023 №ЕД/446721).

Сагайдачный Д.И. предложил скорректировать необходимую валовую Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы и установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерго» и Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» на 2024 год в указанных выше размерах.

Голосование членами Правления: «За» - 4 члена, «Против» - 1 член (О.В. Спиркина).

Постановили:

1. Скорректировать необходимую валовую выручку Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы в размере 7 008,481 тыс.руб.

2. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерго» и Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» на 2024 год:

I полугодие 2024 года		Одноставочный тариф	II полугодие 2024 года		Одноставочный тариф
Двухставочный тариф			Двухставочный тариф		
ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	
75849,608 руб./МВт*мес	76,116 руб./МВт*ч	0,206 руб./кВт*ч	75849,607 руб./МВт*мес	77,310 руб./МВт*ч	0,207 руб./кВт*ч
(без НДС)	(без НДС)	(без НДС)	(без НДС)	(без НДС)	(без НДС)

7. Суворов А.В. выступил с информацией об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерго» и АО «Пензенская горэлектросеть» на 2024 год.

Период 2020-2024 гг. для АО «Пензенская горэлектросеть» является третьим долгосрочным периодом регулирования, 2020 год является базовым годом долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с п. 6 Методических указаний №98-э долгосрочные тарифы определяются на основании долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не изменяются.

Долгосрочные параметры регулирования утверждены приказом Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 30.12.2019 № 236 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Пензенской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче

электрической энергии устанавливается на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года».

Размер подконтрольных расходов на 2024 год определен исходя из базового уровня подконтрольных расходов с учетом индекса потребительских цен, определенного на 2024 год в размере 107,2 %, индекса изменения количества активов, коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, равного 75%, индекса эффективности подконтрольных расходов, равного 3%, в размере 504 276,21 тыс.руб.

В соответствии с п. 7 Методических указаний № 98-э перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов:

1. При расчете необходимой валовой выручки АО «Пензенская горэлектросеть» на 2024 год ИПЦ принят в соответствии с Прогнозом в размере 107,2%.

2. Размер активов.

Количество активов на 2024 год АО «Пензенская горэлектросеть» составляет 24 541,51 условных единиц.

3. Величина неподконтрольных расходов.

Неподконтрольные расходы на 2024 год определены методом экономически обоснованных расходов, на основании анализа фактических, ожидаемых и заявленных данных и с учетом Прогноза в предложенном организацией размере 290 409,8 тыс. руб., в т.ч.:

Тепловая энергия на хозяйственные нужды 1531,02 тыс. руб.;

Плата за аренду имущества 3796,67 тыс. руб.;

Налог 8154,03 тыс.руб.;

Налог на прибыль 11 458,74 тыс. руб.;

Отчисления на социальные нужды 99568,32 тыс. руб.;

Амортизация основных средств 120066,09 тыс. руб.;

Прибыль на капитальные вложения 45834,94 тыс. руб.

4. Величина мощности, в пределах которой АО «Пензенская горэлектросеть» принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг на 2024 год, принята в размере 182,5646 МВт.

5. Величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг АО «Пензенская горэлектросеть» на 2024 год принята в размере 1 028 699,1 МВт.ч

6. Цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, составит:

– с 1 января по 30 июня 2024 года – 3907,83 руб./МВт.ч (без НДС);

– с 1 июля по 31 декабря 2024 года – 3969,85 руб./МВт.ч (без НДС).

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии на 2024 год определена Министерством в размере 215 531,77 тыс. руб. Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии учитывается в соответствии с п. 34.1 Основ ценообразования в расходах на содержание электрических сетей в сумме 128 016,47 тыс. руб. и в расходах на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в сумме 87 515,29 тыс. руб.

Во исполнение п. 7 Основ ценообразования на основании материалов, представленных АО «Пензенская горэлектросеть», Министерством принято решение об исключении из расчета необходимой валовой выручки на 2024 год экономически необоснованных расходов, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 и 2022 гг. в размере 246 341,22 тыс.руб.

В целях сглаживания изменения тарифов при расчете необходимой валовой выручки АО «Пензенская горэлектросеть» на 2024 год подлежит учету величина сглаживания в размере 20 600,40 тыс. руб.

В соответствии с п.9 Методических указаний № 98-э в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой

валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. Корректировка необходимой валовой выручки для АО «Пензенская горэлектросеть» предусмотрена в размере 6 574,100 тыс. руб.

С учетом изложенного, шаговая величина необходимой валовой выручки АО «Пензенская горэлектросеть» на собственное содержание без учета потерь электроэнергии определена Министерством на 2024 год, учитываемая при определении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, составляет 703 535,66 тыс. руб.

Плановая величина необходимой валовой выручки АО «Пензенская горэлектросеть» на оплату технологического расхода (потери) составляет 405 137,04 тыс. руб., в том числе 87 515,24 тыс. руб. величина экономии расходов на оплату потерь электрической энергии.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-н/2, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются одновременно в двух вариантах: двухставочный и одноставочный.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерго» и АО «Пензенская горэлектросеть» на 2024 год определены в следующем размере:

1 полугодие 2024 года Двухставочный тариф		Односта- вочный тариф	2 полугодие 2024 года Двухставочный тариф		Односта- вочный тариф
ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	
руб./МВт*мес. (без НДС)	руб./МВт*ч (без НДС)	руб./кВт*ч (без НДС)	руб./МВт*мес. (без НДС)	руб./МВт*ч (без НДС)	руб./кВт*ч (без НДС)
346438,69	390,72	1,132	346438,69	390,92	1,131

Спиркина О.В. озвучила позицию Ассоциации «III Совет рынка» по вопросу установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерго» и АО «Пензенская горэлектросеть» на 2024 год голосовать «против» по основаниям, изложенным в письме от 07.12.2023 б/н.

Прокаева Е.А. сообщила, что информация о планируемом решении в рамках текущего вопроса принята к сведению (Письмо от 06.12.2023 № ПД/4467/23).

Сатягиачинский Д.П. предложил скорректировать необходимую плановую АО «Пензенская горэлектросеть» на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы и установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерго» и АО «Пензенская горэлектросеть» на 2024 год в указанных выше размерах.

Голосование членов Правления: «За» - 4 члена, «Против» - 1 член (О.В. Спиркина).

Постановили:

1. Скорректировать необходимую плановую выручку АО «Пензенская горэлектросеть» на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы в размере 758 969,30 тыс. руб.

2. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Волга» - «Пензаэнерго» и АО «Пензенская горэлектросеть» на 2024 год:

1 полугодие 2024 года Двухставочный тариф		Односта- вочный тариф	2 полугодие 2024 года Двухставочный тариф		Односта- вочный тариф
ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	
руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч (без НДС)	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч (без НДС)	руб./кВт*ч

(без НДС)	НДС	(без НДС)	(без НДС)	НДС	(без НДС)
346438,69	390,72	1.132	346438,69	390,92	1.131

Протокол №10:

А.А. Костригина