

Экспертное заключение

о корректировке на 2024 год индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Предприятие электрических сетей - НК» и АО «Сетевая компания»

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации ООО «Предприятие электрических сетей - НК» (далее – ООО «ПЭС-НК») на корректировку индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год

Письмо с заявлением на корректировку тарифов и приложением расчетных и обосновывающих материалов от 28.04.2023 № 631 (Вх.№4905 от 28.04.2023).			
В соответствии с законодательством в сфере электроэнергетики и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 19.05.2023 № 407/2023 принято к рассмотрению предложение о корректировке на 2024 год индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «ПЭС-НК» и АО «Сетевая компания».			
Период регулирования		Пятый год долгосрочного периода регулирования 2020-2024	
Метод регулирования		Метод индексации	
Действующие тарифы ООО «ПЭС-НК»			
Постановлением Госкомитета от 09.11.2022 № 273-10/э-2022 установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год в следующих размерах:			
с 1 января 2023 г. по 30 июня 2023 г.			
Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.
1,25356	336 013,34	320,19	34 416,50
с 1 июля 2023 г. по 31 декабря 2023 г.			
Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.
1,25356	336 013,34	320,19	34 416,50
Предложение организации ООО «ПЭС-НК» на 2024 год			
с 1 января 2024 г. по 30 июня 2024 г.			
Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.
1,69800	491 196,00	334,02	50 935,81
с 1 июля 2024 г. по 31 декабря 2024 г.			
Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.
1,69800	491 196,00	334,02	50 935,81

Постановлением Госкомитета от 11.12.2019 № 3-9/э для ООО «ПЭС-НК» установлены следующие долгосрочные параметры регулирования:							
Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
2020	50391,15	5	75	8,82	5,06578	1,59280	1
2021	х	5	75	х	4,86365	1,40470	1
2022	х	5	75	х	4,66959	1,23867	1
2023	х	5	75	х	4,48327	1,09227	1
2024	х	5	75	х	4,30439	0,96317	1
Сведения об организации							
Полное наименование организации				Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей – НК»			
ИНН/КПП				1651050540/165101001			
Руководитель организации (ФИО, должность)				директор Рогов Евгений Васильевич			
Юридический адрес				423570, Республика Татарстан, г. Нижнекамск, ул. Первопроходцев, д. 12 а			
Организация применяет режим налогообложения:				общая система налогообложения			
Основной вид деятельности				Оказание услуг по передаче электрической энергии			
Организация ведет отдельный учет (да/нет)				да			
Организация обслуживает преимущественно одного потребителя (монопотребителя) (да/нет)				нет			
Объекты электросетевого хозяйства сетевой организации							
В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по передаче электрической энергии, входят:							
Наименование показателя	Напряжение, кВ	Кол-во	Условные единицы (предложение организации)	Условные единицы (предложение ГКРПТ)			
Подстанция	110-150	1	105	105			
Силовой трансформатор	110-150	1	7,8	7,8			
Силовой трансформатор	1-20	1	1	1			
Мачтовая ТП	1-20	3	7,5	7,5			
Количество однострановых ТП	1-20	296	680,8	680,8			
Количество двухтрансформаторных ТП	1-20	7	21	21			
Протяженность ВЛ	110-150	0,043 км	0,0688	0,0688			
Протяженность ВЛ	1-20	186,843 км	209,0229	209,0229			
Протяженность ВЛ	0,4	93,5545 км	141,31955	141,31955			
Протяженность КЛ	3-10	224,027 км	84,0945	84,0945			
Протяженность КЛ	0,4	1,92	5,184	5,184			
Электрооборудование ООО «ПЭС-НК» на 2024 год составит 1 529,59 у.е.							

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены: договоры купли-продажи оборудования, договоры на технологическое присоединение, акты о приеме-передаче здания (сооружения), инвентарные карточки группового учета объектов основных средств (ОС-6), однолинейные схемы электроснабжения, отчеты кадастровых инженеров (Нижекамское подразделение Набережночелнинского филиала АО «БТИ РТ») по каждому объекту ЭСХ в собственности об отнесении их к категории движимого имущества.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.04.2022 г. № 809 внесены изменения в п.1 и п.2 критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее – ТСО), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации 28.02.2015 г. № 184, согласно которым при установлении тарифов на 2024 год ТСО должна владеть на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования:

- трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, сумма номинальных мощностей которых составляет на 2024 год **не менее 30 МВА;**

- линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 новых 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 на 2024 год **не менее 50 км.**

Таким образом, ООО «Предприятие электрических сетей-НК» подтверждено право собственности на объекты ЭСХ. Подробный анализ соответствия организации критериям приведен в п.8 Заключения.

Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы

Экспертиза по предложению об установлении тарифов, осуществляется в соответствии с законодательством в сфере электроэнергетики и Положением о Госкомитете, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468.

При проведении анализа Госкомитет руководствовался следующими нормативно-правовыми актами (в действующей редакции):

1. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

2. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (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);

3. Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической

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

4. Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;

5. Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

6. Приказ ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;

7. Приказ ФСТ РФ от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении методических указаний 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 внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э»;

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

9. Постановление Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»;

10. Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ;

11. Федеральный закон от 25.10.2001 № 137-ФЗ «О введении в действие Земельного кодекса Российской Федерации»;

12. Налогового кодекса Российской Федерации;

13. Трудовой кодекс Российской Федерации;

14. Приказ Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»;

15. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

16. 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;

17. Нормативно-правовые акты Российской Федерации, регулирующие отношения в сфере бухгалтерского учета;

18. Иные нормативно-правовые акты Российской Федерации, необходимые для экспертизы.

Информация об утвержденной инвестиционной программе

Наличие инвестиционной программы организации (да/нет)	нет
---	-----

Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (да/нет)	да			
Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития				
	<i>Факт 2021 года</i>	<i>Факт 2022 года</i>	<i>2023 год</i>	<i>2024 год</i>
Индекс потребительских цен	106,7	113,8	105,8	107,2

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.				
<p>Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, можно оценить, как достоверные.</p> <p>ООО «ПЭС-НК» в Госкомитет направлялись письма с предоставлением недостающих, дополнительных и доработанных документов письмами от 17.08.2023 № 1129, от 18.08.2023 № 149, от 24.08.2023 № 1168, от 01.09.2023 № 1207, от 05.09.2023 № 1215, от 27.09.2023 № 1337.</p> <p>При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.</p>				
2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.				
<p>Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.</p> <p>По итогам 2022 года, согласно представленной бухгалтерской отчетности и данным отдельного учета, выручка в целом по предприятию составила 136 386 тыс.руб, по передаче электрической энергии – 87 446 тыс.руб. Валовая прибыль составила (-1 734) тыс.руб., по виду деятельности передача электрической энергии получен убыток в размере 6 253 тыс.руб. В целом по Обществу по итогам 2022 года получен отрицательный финансовый результат в размере 1 036 тыс.руб.</p>				
Наименование показателя	2021 год	2022 год	Отклонение 2022 г. от 2021 г.	
	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	%
Выручка от оказания услуг по передаче электроэнергии, без НДС	84 554	87 446	2 892	103,42 %
Себестоимость от оказания услуг по передаче электроэнергии	89 564	93 699	4 135	104,62 %
Валовая прибыль от оказания услуг по передаче электроэнергии	-5 010	-6 253	-1 243	124,81%
Прибыль до налогообложения от оказания услуг по передаче электроэнергии	-	-	-	-
Чистая прибыль от оказания услуг по передаче электроэнергии	-	-	-	-

3. Анализ основных технико-экономических показателей за предшествующий год, текущий год и расчетный период регулирования:

Организацией представлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН 1, СН 2 и НН на 2024 год (форма П1.4) и структуре полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей на 2024 год (форма П1.6).

По предложению организации величина поступления электрической энергии в сеть на субабонентов на 2024 год составит 82,12 млн.кВтч., полезный отпуск потребителям – 74,662 млн.кВтч, величина потерь по электрическим сетям организации – 7,243 млн.кВтч, заявленная мощность потребителей – 17,283 МВт.

Доля на передачу электроэнергии потребителям (субабонентам) составляет **99,71 %**.

В соответствии с абзацем п.38 Основ ценообразования уровень потерь электрической энергии территориальной сетевой организации устанавливается на каждый последующий год долгосрочного периода регулирования и равен уровню потерь, установленному на первый год долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с Постановлением Госкомитета от 11.12.2019 № 3-9/э, уровень потерь электрической энергии равен 8,82%.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 12.10.2023 № 727/23-ДСП утвержден сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии в рамках ЕЭС России по Республике Татарстан. Согласно выписке из приказа, потери электроэнергии для ООО «ПЭС-НК» утверждены в размере 7,25 млн.кВтч.

Таким образом, показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за предшествующий год, текущий год и расчетный период регулирования *составляют*:

Показатели полезного отпуска электроэнергии, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2022-2024 годы.

Показатели	Ед.изм.	2022 факт	2023 установлено	2024 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	74,662	73,747	74,90
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	17,2829	17,071	17,28
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	7,966	7,133	7,25

3.1. Анализ прогнозных и фактических расходов (по статьям).

Анализ затрат за 2022 год

№ п/п	Показатель	Установлено на 2022 год	Факт 2022 года (ТСО)	Отклонение факта от принятого ГКРТТ
1.	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	52 538,33	57 442,73	4 904,40
1.1	Материальные затраты	404,07	0	-404,07
1.2.	Затраты на оплату труда	27 663,13	28 852,16	1 189,03
1.3.	Прочие затраты, в т.ч.:	24 471,13	28 590,57	4 119,44
2.	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	13 277,81	22 066,81	8 789,00
2.1.	Аренда	2 851,34	3 400,97	549,62
2.2.	Налоги	232,48	104,68	-127,80
2.3.	Отчисления на социальные нужды	8 409,59	5 521,15	-2 888,37
2.4.	Амортизация основных средств	677,49	3 064,64	2 387,15
2.5.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	1 106,90	8 347,35	7 492,28

2.6.	Расходы на выполнение предусмотренных п.5 ст. 37 35-ФЗ обязанностей организации по обеспечению коммерческого учета ээ	0	1 628,02	1 628,02
2.7.	Корректировка НВВ	957,04	0	-957,04
2.8.	Корректировка по НиК	782,50	0	-782,50
3.	НВВ, отнесенная на передачу э/энергии	65 996,67	79 509,54	13 512,86

Фактический размер подконтрольных расходов сложился выше установленного на 4 904,40 тыс.руб. (на 109,33 %), что вызвано ростом следующих расходов:

- затраты на оплату труда. Увеличение расходов связано с большей фактической среднемесячной заработной платой от утвержденного уровня.

- прочие затраты:

- расходы на услуги связи. Рост на 147% обусловлен обслуживанием сим-карт, необходимых для передачи показаний с приборов учета, встроены в модемы;

- расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства. Перерасход на 117 % связан с переходом права собственности объектов ЭСХ СНТ в ООО «ПЭС-НК» и созданием удобного доступа для заявителей на территорию базы ООО «ПЭС-НК».

- содержание транспорта, транспортные услуги. Увеличение затрат на 116 % связано с ростом цен на ГСМ.

- расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по ТБ. Перерасход на 176 % обусловлен заменой спецодежды в полной комплектации с учетом износа предыдущей и ростом ее стоимости относительно утвержденного уровня.

- инвентарь и хозяйственные принадлежности. Рост связан с приобретением модемов GSM и антенн для удаленного снятия показаний приборов учета, а также объектов ЭСХ (с небольшой стоимостью), которые были поставлены на учет как материальные ценности.

Отклонения сложились по статьям неподконтрольных расходов:

- отчисления на социальные нужды. Снижение на (-2 888,37 тыс.руб.), или на 65,65 %, связано с применением пониженного тарифа страховых взносов для субъектов МСП.

- амортизация основных средств. Перерасход по данной статье на 2 387,15 тыс.руб. (на 452 %) обусловлен исключением Госкомитетом при утверждении тарифов на 2022 год амортизации объектов, введенных в результате технологического присоединения.

- налог на имущество. Снижение затрат на 21,44% связано с тем, что в соответствии с заключениями кадастрового инженера, большая часть объектов ЭСХ, принадлежащих ООО «ПЭС-НК», признана движимым имуществом и налогообложению не подлежат.

- расходы на установку и замену приборов учета электрической энергии. Затраты по данной статье не утверждались Госкомитетом на 2022 год, фактические расходы составили 1 628,02 тыс.руб.

- выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования. Рост обусловлен фактическими затратами, связанными с льготным техприсоединением.

4. Анализ экономической обоснованности расходов

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год по сетям ООО «ПЭС-НК» и проведена оценка затрат в соответствии с Федеральным законом от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации и др.

Согласно п.17 Правил к заявлению организации, осуществляющие регулируемую деятельность, прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Согласно предложению ООО «ПЭС-НК» на 2024 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенной на передачу электроэнергии, составит 101 871,62 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы: 58 521,03 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы: 20 331,20 тыс.руб.;
- корректировка по 98-э: 14 342,72 тыс.руб.
- корректировка по НиК: 791,96 тыс.руб.
- экономия расходов на оплату потерь – 7 884,70 тыс.руб.

Рассмотрев представленные материалы, Госкомитет осуществил оценку экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии.

Экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ПЭС-НК» на 2024 год составила **73 767,60** тыс. руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы: 60 207,87 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы: 10 540,26 тыс.руб.;
- корректировка НВВ по результатам деятельности за 2022 год: 2 227,51 тыс.руб.;
- корректировка по показателям надежности и качества: 791,96 тыс.руб.
- расходы на выполнение предусмотренных п.5 ст. 37 35-ФЗ обязанностей организации по обеспечению коммерческого учета ээ – 0 тыс.руб.
- экономия расходов на оплату потерь – 0 тыс.руб.

Оплата потерь

В соответствии с п.13 Методических указаний № 98-э необходимая валовая выручка в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии на 2024 год определяется по формуле $HBB_i^{nom} = ЦП_i \times П_i^{nl} + (1 - d_i) \times \Delta ЭП_i$, (11),

где,

$ЦП_i$ - прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i , учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования (3 212,94 руб/кВтч);

$П_i^{nl}$ - объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования (7,25 млн.кВтч);

$\Delta ЭП_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования (0, см.п.4.6. Заключения);

d_i - доля $\Delta ЭП_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1 (0).

Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2024 год для ООО «ПЭС-НК» составит **23 280,00 тыс.руб.**, в т.ч.:

$$HBB_i^{nom} = ЦП_i \times П_i^{nl} + (1 - d_i) \times \Delta ЭП_i = 3\,212,94 * 7,25 + (1-0)*0 = 23\,280,00.$$

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность

Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2024 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям), организацией не заявлена.

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

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой выручки по отношению к предыдущему периоду регулирования представлен в приложении.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов

Расчеты тарифов соответствуют формам представления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»

8.1. ООО «ПЭС-НК» владеет на праве собственности трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, участвующими в передаче электрической энергии, суммарной мощностью 112,354 МВА.

8.2. ООО «ПЭС-НК», владеет линиями электропередачи, участвующими в передаче электрической энергии, следующих уровней напряжения, присоединенных к трансформаторам, указанным в п.9.1.:

- высокое напряжение (ВН) – 0,043 км;
- среднее второе напряжение (СН2) – 210,87 км;
- низкое напряжение (НН) – 95,48 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении ООО «ПЭС-НК» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии: 8(8555) 44-03-63.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: <http://www.pes-nk.ru/>.

8.6. У организации отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах субъекта Российской Федерации 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 соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

Следовательно, организация соответствует критериям отнесения к ТСО.

На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:

1. Принять следующие параметры для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «ПЭС-НК» и АО «Сетевая компания» на 2024 год:

- заявленную мощность в размере 17,283 МВт;
- полезный отпуск в 74,903 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 7,25 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «ПЭС-НК» и АО «Сетевая компания» на 2024 год в следующих размерах (без НДС):

с 1 января 2024 г. по 30 июня 2024 г.

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.
1,29564	355 686,84	310,80	36 883,80

с 1 июля 2024 г. по 31 декабря 2024 г.

Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц	руб./МВт.ч.	тыс.руб.
1,29564	355 686,84	310,80	36 883,80

Приложение

Наименование показателя	Утверждено ГКРГТ	Утверждено ГКРГТ на 2023год	Предложение ТСО	Предложение ГКРГТ на 2024 год	2024/2023
	30/70				
	2020 год	год	2024	год	
Подконтрольные расходы	50 391,15	54 594,09	58 521,03	60 207,87	110,28
<i>Объем условных единиц</i>	1 206,26	1 373,97	1529,59	1529,59	111,33
Неподконтрольные расходы	14 145,32	10 378,01	20 331,20	10 540,26	101,56
Итоговая корректировка НВВ	1 927,07	2 618,70	14 342,72	2 227,51	85,06
Корректировка по НиК	-1 255,63	387,13	791,96	791,96	204,57
Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	65 207,92	68 833,00	101 871,62	73 767,60	107,17
Полезный отпуск на субабонентов, млн.кВт.ч.	58,89	73,75	74,66	74,903	101,57
Доля полезного отпуска на субабонентов, %	99,58	99,79	99,71	99,71	99,92
Заявленная мощность, МВт.	13,63	17,07	17,28	17,283	101,24
Ставка на содержание, руб./кВт в месяц	398 620,38	336 013,34	491 196,00	355 686,84	105,85
НВВ на оплату потерь	15 201,44	23 613,21	24 938,23	23 280,00	98,59
Средневзвешенный тариф покупки, руб./МВт.ч	2 541,49	3 310,65	3 443,08	3 212,94	97,05
Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	5,98	7,13	7,243	7,25	101,59
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./кВтч	258,13	320,19	334,02	310,80	97,07
Одноставочный тариф, руб./кВт.ч.	1,36542	1,25356	1,69800	1,29564	103,36
Итого НВВ	80 409,36	92 446,21	126 809,85	97 047,60	104,98