

Экспертное заключение

о корректировке на 2024 год индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Куйбышевской дирекцией по энергообеспечению – структурным подразделением «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД» и АО «Сетевая компания»

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации Куйбышевской дирекцией по энергообеспечению – структурного подразделения «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД» (далее - Куйбышевская дирекция Трансэнерго) на корректировку индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год.

Заявление на корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов поступило в Госкомитет 27.04.2023 Вх.№ 4625 (ИСХ-2987/КБШ НТЭ от 25.04.2023), уточненное предложение поступило в Госкомитет 27.09.2023 Вх.№ 9529 (Исх-6898/ КБШ НТЭ от 25.09.2023).			
В соответствии с законодательством в сфере электроэнергетики и на основании предложения регулируемой организации утвержден приказ Госкомитета от 19.05.2023 № 415/2023 «О принятии к рассмотрению предложения о корректировке на 2024 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Куйбышевской дирекцией по энергообеспечению – структурным подразделением Трансэнерго – филиалом ОАО «РЖД» и АО «Сетевая компания» и назначении уполномоченного по рассмотрению предложения».			
Период регулирования	Пятый год долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 гг.		
Метод регулирования	Метод индексации		
Действующие тарифы			
Постановлением Госкомитета от 11.12.2019 № 3-10/э (в ред. от 28.10.2022 № 271-8/э-2022) для Куйбышевской дирекции Трансэнерго установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2020-2024 годы. Размер тарифов на 2023 год составил (без НДС):			
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.
1,43326	455 510,18	307,15	5351,72
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.
1,43326	455 510,18	307,15	5351,72
Уточненное предложение Куйбышевской дирекции Трансэнерго 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.
2 258,33	788 600,55	308,76	9 460,35
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	

						электрических сетей	
руб./кВт.ч.	руб./МВт.месяц		руб./МВт.ч.			тыс.руб.	
2 385,86	833 132,52		326,20			9 460,35	
Постановлением Госкомитета от 11.12.2019 № 3-10/э для Куйбышевская дирекция Трансэнерго установлены следующие долгосрочные параметры регулирования:							
Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, тыс.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, %	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, час	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, шт	Показатель уровня качества оказываемых услуг
2020	5 523,8	1	75	8,49	0,03060	0,02210	1
2021	х	1	75	х	0,03010	0,02180	1
2022	х	1	75	х	0,02970	0,02140	1
2023	х	1	75	х	0,02920	0,02110	1
2024	х	1	75	х	0,02880	0,02080	1
Сведения об организации							
Полное наименование организации				Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение "Трансэнерго" - филиала ОАО "РЖД"			
ИНН/КПП				7708503727/770801001			
Ответственный исполнитель - заместитель начальника Куйбышевской дирекции по энергообеспечению СП - «Трансэнерго» - филиала ОАО "РЖД"				Копылов Владимир Геннадьевич			
Юридический адрес				107174, г. Москва, ул. Новая Басманная, д.2/1, стр.1			
Почтовый адрес				107174, г. Москва, ул. Новая Басманная, д.2/1, стр.1 (443030, г. Самара, Комсомольская площадь, д. 2/3)			
Режим налогообложения				общая система налогообложения			
Основной вид деятельности				Железнодорожные перевозки			
Организация ведет отдельный учет (да/нет)				да			
Организация обслуживает преимущественно одного потребителя (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	ед. изм.	Условные единицы (предложение организации)	Условные единицы (предложение ГКРПТ)			
Мачтовая ТП	1-20	18 шт.	45	45			
Количество однострановых ТП	1-20	30 шт.	69	69			
Количество двухтрансформаторных ТП	1-20	19 шт.	57	57			
Протяженность ВЛ	1-20	405 км	477,3	477,3			
Протяженность ВЛ	0,4	88,34	153,33	151,3			

		км		
Протяженность КЛ	3-10	33,8 км	118,3	118,3
Протяженность КЛ	До 1 кВ	23,24 км	62,76	62,76

Электрооборудование Куйбышевская дирекция Трансэнерго на 2023 год составит 1178,58 у.е.

Правоустанавливающие документы, подтверждающие законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности (инвентарные карточки учета основных средств) представлены в Паспорте объектов электросетевого хозяйства в электронном виде.

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, Куйбышевской дирекцией Трансэнерго 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 руководствовались 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 № 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 утвержденных программах

Наличие инвестиционной программы организации (да/нет)	да
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (да/нет)	да

Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития

	Факт 2022 года	2023 год	2024 год
--	----------------	----------	----------

Индекс потребительских цен	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>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 чистая прибыль в целом по ОАО «РЖД» составила 47 317617,0 тыс. руб. Прибыль от регулируемого вида деятельности передача электрической энергии по распределительным сетям не указана.</p>						
Наименование показателя	2021 год	2022 год	Отклонение 2022 года от 2021 года			
	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	%		
Выручка от оказания услуг по передаче электроэнергии, без НДС	8 534,68	11 974,63	3 439,95	140,31%		
Себестоимость от оказания услуг по передаче электроэнергии	33 343,10	32 385,30	-957,80	97,13%		
Валовая прибыль от оказания услуг	- 24 808,41	-20 410,68	4 397,73	82,27%		
Прибыль (убыток) до налогообложения от оказания услуг	-	-	-	-		
Чистая прибыль от оказания услуг	-	-	-	-		
3. Анализ основных технико-экономических показателей за предшествующий год, текущий год и расчетный период регулирования:						
<p>Куйбышевской дирекции Трансэнерго предоставлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям ВН, СН1, СН2 и НН за 2022-2024 гг. и структуры полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2022-2024 гг. на субабонентов.</p> <p>По предложению организации величина поступления электрической энергии в сеть на субабонентов на 2024 год составит 10,322 млн.кВт.ч, полезный отпуск потребителям – 9,446 млн.кВт.ч, потери электроэнергии в сети – 0,876 млн.кВт.ч. (8,49%), заявленная мощность –1,946 МВт.</p> <p>Процент потерь, указанных в представленных формах, соответствуют установленным Госкомитетом на долгосрочный период регулирования. Следовательно, потери на 2024 год принимаются Госкомитетом по предложению организации в объеме 0,876 млн.кВт.ч.</p> <p>В соответствии п.38 Основ ценообразования уровень потерь электрической энергии территориальной сетевой организации устанавливается на каждый последующий год долгосрочного периода регулирования равным уровню потерь, установленному на первый год долгосрочного периода регулирования.</p>						
Расчет потерь на 2024 год						
Показатели	Единица	Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН

	измерения					
Поступление в сеть на субабонентов	млн.кВт.ч	10,322	10,322	-	10,322	3,194
ВН	млн.кВт.ч	10,322	-	-	-	-
СН I	млн.кВт.ч	-	-	-	-	-
СН II	млн.кВт.ч	-	-	-	-	-
Поступление эл. энергии от других организаций	млн.кВт.ч	10,322	10,322	-	-	-
Потери	млн.кВт.ч	0,876	-	-	0,876	-
Норматив потерь	%	8,49%	-	-	-	-
Полезный отпуск из сети	млн.кВт.ч	9,446	-	-	6,253	3,194

Прогнозная величина поступления электроэнергии в сеть, по предложению организации, составляет 10,322 млн.кВтч.

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.	Факт 2022 года	Установлено на 2023 год	Прогноз на 2024 год
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	9,446	9,505	9,446
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	1,929	1,958	1,946
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0,876	0,882	0,876

3.1. Анализ прогнозных и фактических расходов (по статьям)

Анализ за 2022 год

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Установлено на 2022 год	Факт организации за 2022 года	Отклонение факт/план
1.	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	5 849,95	18 423,51	12 573,56
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	347,27	2 047,44	1 700,17
1.2	Затраты на оплату труда	тыс.руб.	4 559,48	14 985,20	10 425,72
1.3	Прочие затраты	тыс.руб.	943,2	1 390,87	447,67
2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	3 428,20	11 386,47	7 958,27
2.1.	Налог на имущество	тыс.руб.	266,75	970,68	703,93
2.2.	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	1 386,08	4 238,83	2 852,75
2.3.	Амортизация	тыс.руб.	1 713,14	5 463,88	3 750,74
2.4.	Выпадающие доходы (по п. 87 Основ ценообразования)	тыс.руб.	62,23	42,63	-19,60
2.5.	Прочие неподконтрольные расходы (электроэнергия на хоз нужды)	тыс.руб.	0	623,82	623,82
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0	46,63	46,63
3.	НВВ на содержание (без учета корректировок)	тыс.руб.	9 278,15	29 809,98	20 531,83
4.	Полезный отпуск электрической энергии (млн.кВтч)	тыс.руб.	9,364	9,446	0,08
5.	НВВ на потери	тыс.руб.	2 581,48	2 554,53	-26,95
6.	Потери электрической энергии	млн.кВтч	0,869	0,876	0,01
7.	Итого НВВ	тыс.руб.	11 859,63	32 364,51	20 504,88

Как видно из таблицы фактические основные технико-экономические показатели по виду деятельности передача электрической энергии за 2022 год сложились следующим образом:

- полезный отпуск выше плана на 0,08 млн. кВтч;

- объем потерь выше плана на 0,01 млн. кВтч;
 - объем необходимой валовой выручки на содержание по факту выше установленного уровня на 12 573,56 тыс. руб.;

- затраты на покупку потерь ниже, установленных Госкомитетом на 26,95 тыс.руб

Рост подконтрольных расходов по факту 2022 года сложилось в основном за счет затрат на оплату труда, на ремонт и прочих затрат, увеличенных за счет других видов деятельности.

Рост неподконтрольных расходов связан с затратами на отчисления на социальные нужды, выпадающих доходов и амортизации.

4. Анализ экономической обоснованности расходов

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год по сетям Куйбышевской дирекции Трансэнерго 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 Куйбышевской дирекции Трансэнерго на 2024 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенной на передачу электроэнергии, составит 18 920,69 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 6 515,13 тыс.руб.;

- неподконтрольные расходы – 12 405,56 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 содержание электрических сетей для Куйбышевской дирекции Трансэнерго на 2024 год составила 12 620,77 тыс. руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы: 6513,0 тыс.руб.;

- неподконтрольные расходы: 4 804,11 тыс.руб.;

- корректировка НВВ по результатам деятельности за 2022 год: 1 303,67 тыс.руб.;

- корректировка по показателям надежности и качества: 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 2023 год определяется по формуле $HBB_i^{nom} = ЦП_i \cdot Э_i^{nom}$

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;

$Э_i^{nom}$ - объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях

территориальной сетевой организации, определенный на i-й год долгосрочного периода регулирования.

На основании установленного Госкомитетом уровня потерь электрической энергии и предоставленного организацией прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям Куйбышевской дирекцией Трансэнерго составит 0,876 млн.кВтч.

Прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях на 2024 год принята в размере 3212,94 руб./МВт*ч.

$$НВВ_{2023}^{\text{пот}} = 0,876 * 3212,94 = 2\ 814,54 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2024 год для Куйбышевской дирекцией Трансэнерго составит 2 814,54 тыс.руб.

5. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовойприбыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

№ п/п	Наименование показателя		Установлено ГКРТТ на 2022 год	Факт организации за 2022 год	Установлено ГКРТТ на 2023 год	Предложение организации на 2024 год	Предложение ГКРТТ на 2024 год
1	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	5 849,95	18 423,51	6 138,94	6 515,13	6 513,00
2	Объем условных единиц	у.е.	1176,13	1178,58	1176,13	1178,58	1178,58
3.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	3 428,20	11 407,27	4227,65	12 405,56	4 804,11
4.	Итоговая корректировка НВВ	тыс.руб	242,40	0,0	373,19	0,0	1 303,67
5.	Корректировка по НиК	тыс.руб.	-149,93	0,0	-36,35	0,0	0,00
6.	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс руб.	9 370,61	29 830,77	10 703,43	18 920,69	12 620,77
7.	Полезный отпуск на субабонентов	млн.кВт.ч	9,364	9,446	9,505	9,446	9,446
8.	Заявленная мощность	МВт	1,929	1,929	1,958	1,946	1,946
9.	Ставка на содержание	руб./МВ т в месяц	404 810,02	1288697,60	455 510,18	810 238,56	540 457,62
10.	НВВ на оплату потерь	тыс. руб	2 581,48	2 554,53	2 919,41	2996,55	2 814,54
11.	Средневзвешенный тариф покупки,	руб./МВт. ч	2 971,55	2 916,13	3310,65	3419,40	3 212,94
12.	Потери на субабонентов	млн.кВт.ч.	0,869	0,876	0,882	0,876	0,876
13.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./МВтч	275,69	270,44	307,15	317,24	297,97
14.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	1,27643	3,42858	1,43326	2,32034	1,63411
15.	Итого НВВ	тыс. руб	11 952,09	32 385,30	13 622,85	21 917,25	15 435,30

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

6. 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

6.1. Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов Куйбышевская дирекция Трансэнерго, владеющих на основании собственности составляет 36,674 МВА.

6.2. Куйбышевская дирекция Трансэнерго, владеет линиями электропередачи, участвующими в передаче электрической энергии, следующих уровней напряжения, присоединенных к трансформаторам, указанным в п.6.1.:

- среднее второе напряжение (СН2) – 438,8 км;
- низкое напряжение (НН) – 111,58 км.

6.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении Куйбышевской дирекции Трансэнерго не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

6.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии: (499) 262-47-47.

6.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: RZD.RU.

6.6. 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 Куйбышевская дирекция Трансэнерго и АО «Сетевая компания» на 2024 год:

- заявленную мощность в размере 1,946 МВт;
- полезный отпуск в размере 9,446 млн.кВт.ч;
- потери электрической энергии в размере 0,876 млн.кВт.ч.

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

с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года

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.
1,63411	540 457,62	297,97	6 310,38

с 1 июля 2024 по 31 декабря 2024 года

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.
1,63411	540 457,62	297,97	6 310,38