

## Экспертное заключение

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями  
ООО «СК «Энерго» и ОАО «Сетевая компания»  
на 2024 год

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации ООО «СК «Энерго» по вопросу установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год.

Заявление об установлении тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 28.04.2023 № 176 (вх. 4893 от 28.04.2023)			
Новое заявление № 369 от 29.09.2023 г. с документами представлено в Госкомитет 29.09.2023 (Вх. № 9657).			
В соответствии с законодательством в сфере электроэнергетики и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 19.05.2023 № 414/2023 открыто тарифное дело № 31/04-2023 об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «СК «Энерго» и АО «Сетевая компания» на 2024 год.			
Период регулирования		2024 год	
Метод регулирования		Метод экономически обоснованных расходов	
<b>Предложение организации ООО «СК «Энерго» на 2024 год</b>			
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.
0,92889	326 251,66	217,08	136 303,38
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.
0,92889	326 251,66	217,08	136 303,38
<b>Сведения об организации</b>			
Полное наименование организации		Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания «Энерго»	
ИНН/КПП		1660365507/166001001	
Руководитель организации (ФИО, должность)		Генеральный директор Галимов Артур Фаридович	
Юридический адрес		420054, Республика Татарстан, г.Казань, ул.Лебедева, д.1, помещение 27	
Организация применяет режим налогообложения:		общая система налогообложения	
Основной вид деятельности		Передача электрической энергии и технологическое присоединение	
Организация ведет отдельный учет (да/нет)		да	
Организация обслуживает преимущественно одного потребителя (монопотребителя) (да/нет)		нет	

<b>Объекты электросетевого хозяйства сетевой организации</b>				
В состав основного имущества, участвующего в процессе оказания услуг по передаче электрической энергии, входят:				
Наименование показателя	Напряжение, кВ	ед. изм.	Условные единицы (предложение организации)	Условные единицы (предложение ГКРТТ)
Количество подстанций	110-150 кВ	шт.	4	4
Количество подстанций	35 кВ	шт.	1	1
Количество силовых трансформаторов	110-150 кВ	шт.	8	8
Количество силовых трансформаторов	35 кВ	шт.	2	2
Количество однострансформаторных ТП	1-20 кВ	шт.	211	191
Количество двухтрансформаторных ТП	1-20 кВ	шт.	118	118
Протяженность ВЛ		км	171,84	162,685
Протяженность КЛ		км	280,873	273,312
Итого:			5 327, 942	5 217,78
<p>В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Договора купли-продажи объектов электросетевого хозяйства;</li> <li>2. Выписки из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости;</li> <li>3. Справка кадастрового инженера;</li> <li>4. Договора аренды объектов электросетевого хозяйства;</li> <li>5. Акты об осуществлении технологического присоединения;</li> <li>6. Протоколы общего собрания СНТ.</li> </ol> <p>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:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, сумма номинальных мощностей которых составляет на 2024 год <b>не менее 30 МВА</b>;</li> <li>- 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 <b>не менее 50 км</b>.</li> </ul> <p>Таким образом, ООО «СК «Энерго» подтверждено право собственности на объекты ЭСХ. Подробный анализ соответствия организации критериям приведен в п.8 Заключения.</p>				
<b>Перечень нормативных правовых актов (НПА), использованных в процессе проведения экспертизы</b>				
<p>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.</p> <p>При проведении анализа Госкомитет руководствовались следующими нормативно-правовыми актами (в действующей редакции):</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;</li> <li>2. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» - далее</li> </ol>				

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 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»;

7. 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»;

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

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

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

11. Налогового кодекса Российской Федерации;

12. Трудовой кодекс Российской Федерации;

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

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

15. 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;

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

#### **Информация об утвержденной инвестиционной программе**

Наличие инвестиционной программы организации (да/нет)	нет		
<b>Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития</b>			
	<i><b>Факт 2022 года</b></i>	<i><b>2023</b></i>	<i><b>2024</b></i>
Индекс потребительских цен	<b>113,8</b>	<b>105,8</b>	<b>107,2</b>

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

#### **1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.**

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, можно оценить как достоверные.

При проведении оценки экономической обоснованности расходов регулируемой организации ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на регулируемую организацию.

## **2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.**

Регулируемую деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии данная организация осуществляет с 2022 года.

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.

## **3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, 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 П 1.4) 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 2024 год составит 451,393 млн.кВтч., полезный отпуск потребителям – 382,972 млн.кВтч, величина потерь по электрическим сетям организации – 22,421 млн.кВтч, заявленная мощность потребителей – 69,631 МВт.

Госкомитетом скорректирован объем полезного отпуска электрической энергии (мощности) на 2024 год до 381,24 млн. млн.кВтч, величина потерь электрической энергии принята в размере 21,27 млн.кВтч, заявленная мощность потребителей – 69,318 МВт.

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за текущий год и расчетный период регулирования составляют:

Показатели полезного отпуска электроэнергии, заявленной мощности и потерь электроэнергии

Показатели	Ед.изм.	2022 установлено	2022 факт	2023 установлено	2024 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	275,77	276,33	376,18	381,24
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	50,14	50,242	68,40	69,318
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	15,87	10,338	17,72	21,27

Доля на субабонентов от величины полезного отпуска составляет 100 %.

## **4. Анализ экономической обоснованности расходов**

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год по сетям ООО «СК «Энерго» 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 «СК «Энерго» на 2024 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенной на передачу электроэнергии, составит 272 606,751 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 154 609,31 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 117 997,438 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 «СК «Энерго» на 2024 год составила:

- подконтрольные расходы: 144 020,81 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы: 93 569,60 тыс.руб.;
- учтенные, но не понесенные расходы в 2022 году (п.7 Основ ценообразования) –

(-17 277,55) тыс.руб. и (-3548,61) тыс.руб.				
<b>Оплата потерь</b>				
<p>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 <math>HBB_i^{nom} = ЦП_i \times П_i^{nl} + (1 - d_i) \times \Delta ЭП_i</math>, (11), где,</p> <p><math>ЦП_i</math> - прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году <math>i</math>, 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);</p> <p><math>П_i^{nl}</math> - объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях территориальной сетевой организации, определенный на <math>i</math>-й год долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;</p> <p><math>\Delta ЭП_i</math> - 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;</p> <p><math>d_i</math> - доля <math>\Delta ЭП_i</math>, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1 (0).</p> <p><math>HBB_i^{nom} = ЦП_i \times П_i^{nl} + (1 - d_i) \times \Delta ЭП_i = 3\,212,94 * 21,27 + (1-0) * 0 = 68\,339,23</math>.</p> <p>Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2024 год для ООО «Интеграция» составит 68 339,23 тыс.руб., в т.ч.:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- на 1 полугодие = 34 169,615 тыс.руб. (10,635 млн.кВт ч * 3212,94 тыс.руб.);</li> <li>- на 2 полугодие = 34 169,615 тыс.руб. (10,6635 млн.кВт ч * 3212,94 тыс.руб.).</li> </ul>				
<p>Экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки для ООО «СК «Энерго» на 2024 год составит 285 103,49 тыс.руб.:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- НВВ, отнесенная на передачу электрической энергии: 216 764,26 тыс. руб.;</li> <li>- НВВ на оплату потерь: 68 339,23 тыс. руб.</li> </ul>				
<b>5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность</b>				
Балансовая прибыль, принимаемая при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2023 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям), организацией не заявлена.				
<b>6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования</b>				
№ п/п	Наименование показателя	Установлено на 2023 год	Предложение организации на 2024 год	Предложение ГКРТТ на 2024 год
1.	Подконтрольные расходы	73 412,57	154609,31	144 020,81
2.	Объем условных единиц	3 501,95	5327,94	5 217,78
3.	Неподконтрольные расходы	48 642,55	117997,44	93569,60
4.	по п.7			-20 826,61
5.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии, тыс.руб.	122 055,13	272606,75	216 764,26
6.	Полезный отпуск на субабонентов, млн.кВт.ч.	376,18	382,97	381,24
7.	Доля полезного отпуска на субабонентов, %	100	100	100
8.	Заявленная мощность, МВт.	68,40	69,63	69,318
9.	Ставка на содержание, руб./кВт в месяц	148698,29	326251,66	260 591,59
10.	НВВ на оплату потерь	58 665,71	83133,87	68 339,23
11.	Средневзвешенный тариф покупки, руб./МВт.ч	3310,65	3707,93	3 212,94
12.	Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	17,72	22,42	21,27
13.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./кВтч	155,95	217,08	179,26

14.	Одноставочный тариф, руб./кВт.ч.	0,48041	0,92889	0,74783
15.	Итого НВВ	180 720,84	355 740,62	285 103,49
<b>7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов</b>				
Расчеты тарифов соответствуют формам представления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования и Правилам, утвержденным Постановлением № 1178.				
<b>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»</b>				
8.1. Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов ООО «СК «Энерго», владеющих на основании собственности составляет 134,292 МВА.				
8.2. ООО «СК «Энерго», владеет линиями электропередачи, участвующими в передаче электрической энергии, следующих уровней напряжения, присоединенных к трансформаторам, указанным в п.8.1.:				
<ul style="list-style-type: none"> <li>- среднее первое напряжение (СН2) – 0,430 км;</li> <li>- среднее второе напряжение (СН2) – 206,321 км;</li> <li>- низкое напряжение (НН) – 76,402 км.</li> </ul>				
8.3. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии: + 7 (843) 2-117-0117.				
8.4. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: <a href="http://tat-energy.ru">http://tat-energy.ru</a> .				
8.5. 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, ООО «СК «Энерго» соответствует критериям отнесения к ТСО.				
<b>На основании изложенного, Госкомитетом ПРЕДЛАГАЕТСЯ:</b>				
1. Принять следующие параметры для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «СК «Энерго» и АО «Сетевая компания» на 2024 год:				
<ul style="list-style-type: none"> <li>- заявленную мощность в размере 69,318 МВт;</li> <li>- полезный отпуск на субабонентов в размере 381,24 млн. кВт.час;</li> <li>- потери электрической энергии в размере 21,27 млн. кВт.час.</li> </ul>				
2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «СК «Энерго» 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.
0,74783	260 591,59	179,26		108 382,13
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.
0,74783	260 591,59	179,26		108 382,13