

## Экспертное заключение

о корректировке на 2024 год индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями  
Казанский авиационный завод им. С.П. Горбунова – филиал АО «Туполев» и АО «Сетевая компания»

В адрес Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) поступило предложение организации Казанский авиационный завод им. С.П. Горбунова – филиал АО «Туполев»  
(наименование организации)  
на корректировку индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год

Заявление на установление/корректировку тарифов, с приложением расчетных и обосновывающих материалов от 28.04.2023 вх. № 4933			
В соответствии с законодательством в сфере электроэнергетики и на основании предложения регулируемой организации Приказом Госкомитета от 17.05.2021 № Пр-357/2022 открыто тарифное дело о корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Казанский авиационный завод им. С.П. Горбунова – филиал АО «Туполев» и ОАО «Сетевая компания». Приказом Госкомитета от 19.05.2023 № Пр-403/2023 принято к рассмотрению предложение о корректировке на 2024 год индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Казанский авиационный завод им. С.П. Горбунова – филиал ПАО «Туполев» и АО «Сетевая компания» и назначен уполномоченный по делу.			
Период регулирования		Пятый год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг.	
Метод регулирования		Метод индексации	
<b>Действующие тарифы</b>			
Постановлением Госкомитета от 11.12.2019 № 3-3/э для Казанский авиационный завод им. С.П. Горбунова – филиал АО «Туполев» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2021-2024 годы с изменениями, внесенными постановлениями Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.11.2020 № 228-2/э-2020, от 17.11.2021 № 281-11/э-2021, от 28.10.2022 № 267-4/э-2022. Размер тарифов на 2023 год составил (без НДС):			
с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 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.
0,64224	294 335,39	0,00	15 555,04
<b>Предложение организации на 2024 год</b>			
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.

0,84949	353 681,21	0	10 192,40
с 1 июля 2024 года 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.
0,84949	353 643,21	0	10 192,40

**Постановлением Госкомитета от 11.12.2019 № 3-3/э для Казанский авиационный завод им. С.П.Горбунова – филиал АО «Туполев» 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
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2020	8 667,00	3	75	0	-	0	0	0	0	0
2021	х	3	75	0	-	0	0	0	0	0
2022	х	3	75	0	-	0	0	0	0	0
2023	х	3	75	0	-	0	0	0	0	0
2024	х	3	75	0	-	0	0	0	0	0

#### Сведения об организации

Полное наименование организации	Казанский авиационный завод им. С.П.Горбунова – филиал АО «Туполев»
ИНН/КПП	7705313252 / 166102001
Руководитель организации (ФИО, должность)	Савицких Николай Владимирович, директор
Юридический адрес	105005, Россия, г. Москва, Набережная Академика Туполева, 17
<b>Организация применяет режим налогообложения:</b>	<b>общую систему налогообложения</b>
<b>Основной вид деятельности</b>	Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук
Организация ведет отдельный учет (да/нет)	нет
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	ед. изм.	Предложение организации	Предложение ГКРТТ
Количество подстанций	110-150	шт.	2	2
Количество силовых трансформаторов	110-150	шт.	4	4
	1-20	шт.	8	8

Количество однострансформаторных ТП	1-20	шт.	39	39
Количество двухтрансформаторных ТП	1-20	шт.	59	59
Протяженность КЛ	1-20	км.	131,28	65,44
Протяженность КЛ	0,4	км.	12,83	12,83

Электрооборудование Казанский авиационный завод им. С.П. Горбунова – филиал АО «Туполев» на 2024 год остается без изменений и составляет 2 067,29 у.е.

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности представлены: свидетельство о государственной регистрации права от 24.06.2014 г. на здание распределительных устройств главной понизительной п/ст ГПП-1, свидетельство о государственной регистрации права от 24.06.2014 г. на здание главной понизительной п/ст ГПП-2.

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, предприятием подтверждено право собственности на объекты ЭСХ. Подробный анализ соответствия организации критериям приведен в п.8.1 и п.8.2. Заключение.

#### **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 «Основыми 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			
<b>Используемые при регулировании индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития</b>				
	<i>факт 2021 года</i>	<i>факт 2022 года</i>	<i>2023 год</i>	<i>2024 год</i>
Индекс потребительских цен	<i>106,7</i>	<i>113,8</i>	<i>105,8</i>	<i>107,2</i>

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

<b>1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.</b>
<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>
<b>2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.</b>
<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 о финансовых результатах прибыль в целом по предприятию составила 1 654 247 тыс.руб. Данные от регулируемой деятельности (передача электроэнергии по распределительным сетям) предприятия за отчетный период рассмотрен в пп. 3.1 и 4.3.2 Заключения).</p>
<b>3. Анализ основных технико-экономических показателей за предшествующий год, текущий год и расчетный период регулирования:</b>
<p>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).</p> <p>По предложению организации величина поступления электрической энергии в сеть на 2024 год составит 94,797 млн.кВтч., полезный отпуск потребителям – 26,422 млн.кВтч, собственное потребление – 68,376 млн.кВтч, величина потерь по электрическим сетям организации – 0,00 млн.кВтч, заявленная мощность потребителей – 4,8 МВт.</p> <p>Доля на передачу электроэнергии потребителям (субабонентам) составляет 27,87%.</p> <p>Госкомитетом на 2020 год (первый год долгосрочного периода регулирования) был установлен нулевой уровень потерь, т.к. Казанский авиационный завод им. С.П. Горбунова – филиал АО «Туполев» не заключило договор на оплату потерь с АО «Сетевая компания» в течение долгосрочного периода регулирования.</p> <p>В соответствии с абзацем п.38 Основ ценообразования уровень потерь электрической энергии территориальной сетевой организации устанавливается на каждый последующий год</p>

долгосрочного периода регулирования равным уровню потерь, установленному на первый год долгосрочного периода регулирования.  
Соответственно Госкомитет на 2024 год принимает уровень потерь, установленный на 2020 год равный нулю.

Прогнозная величина поступления электроэнергии в сеть составляет 26,422 млн.кВтч. Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 3 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования составляют:

Показатели полезного отпуска электроэнергии, заявленной мощности и потерь электроэнергии за 2022-2024 годы.					
Показатели	Ед.изм.	2022 установлено	2022 факт	2023 устано влено	2024 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	21,28	26,41	24,22	26,422
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	4,20	4,80	4,40	4,803
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	0,00	0,00	0,00	0,00

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

Анализ за 2022 год				
№ п/п	Показатель	Утверждено ГКРТТ на 2022 год	Факт 2022 года	Признано экономически обоснованным
1.	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	7 359,38	13 697,43	3 896,73
1.1.	Затраты на оплату труда	7 095,41	10 992,14	3 896,73
1.2.	Прочие затраты	263,97	2 705,29	0,00
2.	<b>Неподконтрольные расходы:</b>	2 235,31	3 953,10	1 366,38
2.1	Отчисления на социальные нужды	2 157,01	3 487,81	1 330,80
2.2	Амортизация основных средств	71,26	422,67	0,00
2.3	Налог на имущество	3,04	22,56	19,52
2.4	Налог на землю	4,00	20,06	16,06
3.	Корректировки НВВ	-377,94	-377,94	-
4.	<b>НВВ на содержание</b>	9 216,74	17 650,52	5 263,11
5.	<b>НВВ на потери</b>	0,00	0,00	0,00
6.	<b>Потери электрической энергии (млн.кВтч)</b>	0,00	0,00	0,00
7.	<b>Недополученный доход</b>	5 256,76	5 256,76	-
8.	<b>Итого НВВ</b>	9 216,74	17 650,52	5 263,11

### 4. Анализ экономической обоснованности расходов

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год по сетям Казанский авиационный завод им. С.П.Горбунова – филиал АО «Туполев» и проведена оценка затрат в соответствии с Федеральным законом от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

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 предложения Казанский авиационный завод им. С.П. Горбунова – филиал АО «Туполев» на 2024 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенной на передачу электроэнергии, составит – 20 384,80 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 15 512,16 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 4 913,49 тыс.руб.
- корректировка НВВ – -40,86 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 Казанский авиационный завод им. С.П.Горбунова – филиал АО «Туполев» на 2024 год составила: 17 598,61 тыс. рублей, в т.ч.:

- подконтрольные расходы: 9 402,83 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы: 2 888,95 тыс.руб.;
- итоговая корректировка НВВ: 5 583,34 тыс.руб.;
- корректировка по показателям надежности и качества: - 276,50 тыс.руб.

#### **Оплата потерь**

У организации Казанский авиационный завод им. С.П. Горбунова – филиал АО «Туполев» отсутствует договор с энергосбытовой организацией на покупку технологического расхода (потерь).

Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2024 год для Казанский авиационный завод им. С.П. Горбунова – филиал АО «Туполев» составит 0,00 руб.

Экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки для Казанский авиационный завод им. С.П. Горбунова – филиал АО «Туполев» на 2024 год составит 17 598,61 тыс.руб.:

- НВВ, отнесенная на передачу электрической энергии – 17 598,61 тыс. руб.;
- НВВ на оплату потерь – 0,00 руб.

#### **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**

№ п/п	Наименование показателя	Установлено ГКРТТ на 2022 год	Факт 2022 года	Установлено на 2023 год	Предложение организации на 2024 год	Предложение ГКРТТ на 2024 год (5-й год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг.)
						Год
1.	<b>Подконтрольные расходы</b>	<b>7 359,38</b>	<b>13 697,43</b>	<b>7 566,91</b>	<b>15 512,16</b>	<b>9 402,83</b>
2.	Объем условных единиц	2 067,29	2 385,57	2 067,29	2 067,29	2 067,29
3.	<b>Неподконтрольные расходы, в т.ч.:</b>	<b>2 235,31</b>		<b>2 340,18</b>	<b>4 913,49</b>	<b>2 888,95</b>
4.	<b>Итоговая корректировка НВВ</b>	<b>-377,95</b>	<b>0,00</b>	<b>210,36</b>	<b>-40,86</b>	<b>1 163,77</b>
5.	Недополученный доход		-	5 256,76		4 419,57
6.	<b>Корректировка по НиК</b>	<b>-377,95</b>	0,00	<b>137,21</b>	2,21	<b>-276,50</b>
7.	<b>Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии</b>	<b>9 216,74</b>	<b>17 650,52</b>	<b>15 555,04</b>	<b>20 384,80</b>	<b>17 598,61</b>

8.	Полезный отпуск на субабонентов, млн.кВт.ч.	21,28	21,41	26,42	26,42	26,422
9.	Доля полезного отпуска на субабонентов, %	17,9	27,86	27,5	27,87	27,87
10.	Заявленная мощность, МВт.	4,20	4,20	4,404	4,803	4,803
11.	Ставка на содержание, руб./МВт в месяц	182 958,9	-	294 335,39	353 681,66	305 340,64
12.	<b>НВВ на оплату потерь</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
13.	Средневзвешенный тариф покупки, руб./МВт.ч	2 807,782	-	-	-	-
14.	Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./Втч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16.	Одноставочный тариф, руб./кВт.ч.	0,43312	0,66833	0,64224	0,771508	0,66606
17.	<b>Итого НВВ</b>	<b>9 216,74</b>	<b>17 650,52</b>	<b>15 555,04</b>	<b>20 384,80</b>	<b>17 598,61</b>

### **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. Казанский авиационный завод им. С.П. Горбунова – филиал АО «Туполев» владеет на праве собственности трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, участвующими в передаче электрической энергии, суммарной мощностью 178,17 МВА.

8.2. Казанский авиационный завод им. С.П. Горбунова – филиал АО «Туполев» владеет на праве собственности линиями электропередачи, участвующими в передаче электрической энергии, следующих уровней напряжения, присоединенных к трансформаторам, указанным в п.8.1.:

- среднее второе напряжение (СН2) – 65,44 км.;
- низкое напряжение (НН) – 12,83 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении Казанский авиационный завод им. С.П. Горбунова – филиал АО «Туполев» 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: (8843) 533-41-90.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: kaztupolev.ru раздел «Текущая деятельность».

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 Казанский авиационный завод им. С.П. Горбунова – филиал АО «Туполев» и ОАО «Сетевая компания» на 2024 год:

- заявленную мощность в размере 4,803 МВт;
- полезный отпуск в размере 26,422 млн.кВт.ч.;
- потери электрической энергии в размере 0,00 млн.кВт.ч.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Казанский авиационный завод им. С.П. Горбунова – филиал АО «Туполев» и ОАО «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.
0,66606	305 340,64	0,00	8 799,31

с 1 июля 2024 года 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	
0,66606	305 340,64	0,00	8 799,31