

Экспертное заключение

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

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

Предложение на корректировку тарифов на 2024 год, с приложением расчетных и обосновывающих материалов поступило в Госкомитет 28.04.2023 № 120 (Вх. № 4925 от 28.04.2023), уточненное предложение направлено 29.09.2023 (Вх. № 9623 от 29.09.2023).

В соответствии с законодательством в сфере электроэнергетики и на основании предложения регулируемой организации Госкомитетом утвержден приказ от 19.05.2023 № 416/2023 «О принятии к рассмотрению предложения о корректировке на 2024 год долгосрочных индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Энерго-Про» и АО «Сетевая компания» и назначении уполномоченного по рассмотрению предложения»

Период регулирования	Третий год долгосрочного периода регулирования 2022 -2026 гг.
----------------------	---------------------------------------------------------------

Метод регулирования	Метод экономически обоснованных затрат
---------------------	----------------------------------------

Действующие тарифы

Постановлением Госкомитета от 15.12.2021 № 526-23/э-2021 (в ред. от 09.11.2022 №272-9/э-2022) для ООО «Энерго-Про» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2022-2026 годы. Размер тарифов на 2023 год составил (без НДС):

с 1 января 2023 года по 30 июня 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.
1,4523	575 797,34	331,83	29 134,05

с 1 июля 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.
1,4523	575 797,34	331,83	29 134,05

Уточненное предложение организации на 2024 год

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.
2,09	875 488,5	318,73	77 953,50

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.
2,09	875 488,5	318,73	77 953,50

Постановлением Госкомитета от 15.12.2021 № 526-23/э-2021 для ООО «Энерго-Про» установленные следующие долгосрочные параметры регулирования:							
Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	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	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
	млн.руб.	%	%	%	час.	шт.	
2022	14 843,49	2%	75	9,11	0,82910	0,12755	1
2023	х	2%	75	х	0,81666	0,12564	1
2024	х	2%	75	х	0,80441	0,12375	1
2025	х	2%	75	х	0,79235	0,12190	1
2026	х	2%	75	х	0,78046	0,12007	1
Сведения об организации							
Полное наименование организации				Общество с ограниченной ответственностью «Энерго-Про»			
ИНН/КПП				1656058905/165901001			
Руководитель организации (ФИО, должность)				директор Маркелов Сергей Вадимович			
Юридический адрес				420059, г. Казань, ул. Павлухина, д.108, офис 1, 2А, 2, 3, 5, 6, 7, 8, 9			
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							
<p>ООО «Энерго-Про» заявлено оборудование в количестве 2142,05 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), однолинейные схемы, ОС-1. После проведенного анализа представленных организацией документов Госкомитетом принято к учету оборудование на 2024 год в количестве 2069,43 у.е.</p> <p>В состав имущества, участвующего в процессе оказания услуг по передаче электрической энергии, входят оборудование:</p>							
Наименование показателя		Напряжение, кВ	ед. изм.	Предложение организации Кол-во/у.е.	Предложение Госкомитета Кол-во/у.е.		
Силовой трансформатор		1-20	шт/ у.е.	2/2	2/2		
Количество однострансформаторных ТП		1-20	шт/ у.е.	22/50,6	22/50,6		
Количество двухтрансформаторных ТП		1-20	шт/ у.е.	54/162	52/156		
Протяженность ВЛ		1-20	км / у.е.	1,48 / 1,63	1,48 / 1,63		
Протяженность ВЛ		0,4	км / у.е.	3,44 / 5,16	3,44 / 5,16		
Протяженность КЛ		3-10	км / у.е.	158,94/ 556,30	156,91/549,17		
Протяженность КЛ		До 1кВ	км / у.е.	76,023/ 205,26	68,80/ 185,79		
Основное оборудование принято в количестве 950,35 у.е., дополнительное оборудование 1119,08 у.е. (воздушные, масляные выключатели и выключатели нагрузки).							

Правоустанавливающие документы, подтверждающие законное право организации в отношении объектов электросетевого хозяйства представлены в Паспорте объектов электросетевого хозяйства ООО «Энерго-Про».

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 «Энерго-Про» 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. Налоговый кодекс 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

	План 2022 года	Факт 2022 года	2023 год	2024 год
Индекс потребительских цен	104,3%	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.

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.

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.

По итогам 2022 года согласно представленной бухгалтерской отчетности выручка ООО «Энерго-Про» составила 130 786 тыс. руб., в том числе по видам деятельности: передача электроэнергии 46 885 тыс.руб.; технологическое присоединение 47 289 тыс.руб.; прочие виды деятельности 36 612 тыс. руб. Чистая прибыль в целом по организации за 2022 год составила 9 872 тыс.руб.

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	42 898	- 19 102	-62 000	- 45%
Себестоимость от оказания услуг по передаче электроэнергии	37 470	59 749	22 279	159%
Валовая прибыль от оказания услуг	5 428	- 12 864	-18 292	- 237%
Управленческие расходы	8 991	7 056	-1 935	78%
Прибыль (убыток) до налогообложения от оказания услуг	- 3 563	-25 671	-22 108	720%
Чистая прибыль от оказания услуг	-2 850	- 19 102	-16 252	670%

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

ООО «Энерго-Про» представлена информация по балансу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям СН2 и НН на 2024 год, и структуре полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей на 2024 год.

По предложению организации величина поступления электрической энергии в сеть на 2024 год составит 96,850 млн. кВтч., полезный отпуск потребителям – 88,027 млн. кВтч., величина потерь по электрическим сетям организации – 8,823 млн. кВтч. (9,11%), заявленная мощность потребителей – 14,84 МВт.

Доля на передачу электроэнергии потребителям (субабонентам) составляет 100 %.

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 8,823 млн.кВт.ч.

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.

Расчет потерь на 2024 год

Показатели	Единица измерения	Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН
Поступление в сеть	млн.кВтч	96,850	-	-	82,32	14,53
Трансформация ВН-СН, СН-НН	млн.кВтч	-	-	-	-	-
ВН	млн.кВтч	-	-	-	-	-
СН2	млн.кВтч	-	-	-	-	-
Поступление от АО «Сетевая компания»	млн.кВтч	96,850	-	-	82,32	14,53
Потери	млн.кВтч	8,823	-	-	3,97	4,85
Норматив потерь	%	9,11	-	-	-	-
Полезный отпуск из сети	млн.кВтч	88,027	-	-	35,21	52,82

Прогнозная величина поступления электроэнергии в сеть принята по предложению организации, составляет 96,85 млн.кВтч.

Показатели в части полезного отпуска электроэнергии потребителям, заявленной мощности и потерь электроэнергии за предшествующий год, текущий год и расчетный период регулирования составляют для ООО «Энерго-Про»:

Показатели полезного отпуска электроэнергии, заявленной мощности и потерь электроэнергии на 2022-2024 годы:

Показатели	Ед.изм.	Факт организации 2022 г.	Установлено ГКРТТ на 2023 г.	Предложение ГКРТТ на 2024 г.
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн. кВтч.	67,210	52,002	88,027
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	10,500	8,433	14,840
Технологические потери электрической энергии	млн. кВтч.	6,610	5,212	8,823

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

Исходя из информации, опубликованной на сайте ТСО, и представленной в материалах тарифного дела, Госкомитетом проведен анализ прогнозных и фактических расходов (по статьям) за 2022 год:

Анализ за 2022 год				тыс.руб.
№ п/п	Показатель	Утверждено Госкомитетом	Факт организации	Отклонение факт/план
1.	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	14 843,49	20 379,51	5 536,02
1.1.	Материальные затраты	262,56	299,40	36,84
1.2.	Затраты на оплату труда	12 336,00	15 419,10	3 083,10
1.3.	Прочие затраты	2 244,93	4 661,01	2 416,08
2.	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	12 080,66	32 100,41	20 019,75
2.1	Аренда помещений	614,40	1 440,00	825,60
2.3	Налоги	3 950,97	6 932,27	2 981,30
2.2	Отчисления на соц. нужды	3 750,14	4 309,04	558,90
2.4	Налог на прибыль	1 901,55	4 844,10	2 942,55
2.5	Амортизация	1 863,60	14 575,00	12 711,40
3.	НВВ на содержание	26 924,15	52 480,08	25 555,93
4.	Полезный отпуск электрической энергии (млн.кВтч)	38,00	67,210	29,21
5.	НВВ на потери	11 318,48	19 126,00	7 807,52
6.	Потери электрической энергии (млн.кВтч)	3,809	6,610	2,80
7.	Итого НВВ	38 242,63	71 606,08	33 363,45

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 29,21 млн.кВтч;
- объем потерь выше плана на 2,80 млн.кВтч;
- объем необходимой валовой выручки на содержание по факту выше установленного уровня на **25 555,93** тыс.руб.;
- затраты на покупку потерь выше, установленного Госкомитетом на 7807,52 тыс.руб.

Значительное увеличение полезного отпуска на 176% обусловлено приобретением объектов электросетевого хозяйства у ранее регулируемой организации АО «Электросетевая компания», что привело к увеличению подконтрольных и неподконтрольных расходов.

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год по сетям ООО «Энерго-Про» и проведена оценка затрат в соответствии с 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 предложению ООО «Энерго-Про» на 2024 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенной на передачу электроэнергии, составит 155 906,99 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 19 544,41 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 92 963,67 тыс. руб.;
- итоговая корректировка НВВ – 43 398,91 тыс. руб.

Рассмотрев представленные материалы, Госкомитет осуществил оценку экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2024 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.1. Подконтрольные расходы

В соответствии с п. 11 Методических указаний №98-э подконтрольные расходы определяются по формуле:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{индj}$$

PP₁ - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования.

На 2022 год – первый год долгосрочного периода 2022-2026 гг. для ООО «Энерго-Про» подконтрольные расходы установлены в размере 14 843,49 тыс.руб. в том числе:

- 1) Расходы по статье «Материальные затраты» - 262,56 тыс.руб.
- 2) Расходы по статье «Расходы на оплату труда» - 12 336,00 тыс.руб.
- 3) Расходы по статье «Прочие затраты» - 2 244,93 тыс.руб.

$$K_{индj} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j)$$

K_{индj} - коэффициент индексации на год j;

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов;

I_j - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен

ИКА_j - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год j

$$ИКА_j^{\square} = K_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}}$$

ye_j, ye_{j-1} - среднегодовое количество условных единиц;

K_{эл} - коэффициент эластичности подконтрольных расходов, равен 0,75

ye₂₀₂₂ = 1415,74; ye₂₀₂₃ = 2051,24; ye₂₀₂₄ = 2051,24

Индексы изменения количества активов с 2023 по 2024 гг. составили:

ИКА₂₀₂₃ = 0,3367; ИКА₂₀₂₄ = 0;

Коэффициенты индексации с 2023 по 2024 гг. составили:

K₂₀₂₃ = 1,3859; K₂₀₂₄ = 1,0506

Подконтрольные расходы на 2024 год составят:

PP₂₀₂₄ = 14 843,49 * 1,3856 * 1,0506 = 21 611,76 тыс.руб.

Таким образом, **подконтрольные расходы** на 2024 год приняты в размере 21 611,76 тыс. руб. в том числе:

- 1) Расходы по статье «Материальные затраты» – 382,28 тыс. руб.
- 2) Расходы по статье «Расходы на оплату труда» – 17 960,91 тыс. руб.
- 3) Расходы по статье «Прочие затраты» – 3 268,56 тыс. руб.

4.2. Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов для всех расчетных периодов в рамках долгосрочного периода регулирования.

№ п/п	Наименование показателя	Факт 2022	Утверждено ГКРТТ на 2023 год	Предложение ТСО на 2024 год	Предложение ГКРТТ на 2024 год
	Неподконтрольные расходы, в т. ч.:	32 100,41	10 729,21	92 963,67	40 063,77
1.	Аренда, в том числе	1 440,00	614,40	1 492,23	974,14
1.1	Аренда помещений	-	-	838,45	838,45
1.2	Аренда земельных участков	-	-	135,69	135,69
1.3.	Аренда ЭСХ	-	-	381,36	-
2.	Налоги, в том числе:	6 932,27	5 843,91	7 405,88	6 932,27
2.1.	Налог на имущество	6 890,90	5 797,00	7 343,72	6 890,90
2.2.	Земельный налог	32,90	40,08	41,80	32,90
2.3.	Транспортный налог	8,47	6,83	11,89	8,47
2.4.	Прочие налоги	0,0	0,0	8,47	0,00
3.	Отчисления на социальные нужды	4 309,04	3650,73	6 061,56	5 019,38
4.	Налог на прибыль	4 844,10	0,0	19 575,45	4 844,10
5.	Амортизация основных средств	14 575,00	620,17	16 175,82	11 393,88
6.	Прочие неподконтрольные расходы	0,0	0,0	42 252,73	10 900,00

4.2.1. Затраты по статье «Плата за аренду имущества».

Затраты на арендную плату заявлены ООО «Энерго-Про» в размере 1 492,23 тыс.руб.

В качестве обосновывающих документов на аренду офисных помещений представлены договор аренды, заключенный с ИП «Маркелова О.В.» от 24.02.2022 № 1 и платежные документы. Затраты на аренду офисных помещений Госкомитетом рассчитаны исходя из норматива минимальной площади на единицу персонала не менее 4,5 кв.м. по СанПиНу и средней стоимости аренды офисных помещений в Казани и приняты в размере 614,4 тыс.руб.

В качестве обосновывающих документов на субаренду помещений и земельных участков под трансформаторные подстанции представлены договоры, заключенные с АО «Управляющая компания «Единая арендная система». АО «Управляющая компания «Единая арендная система» были заключены оптовые договоры аренды с ООО «Капитал-Траст-Инвест» Д.У. ЗПИФ рентный «Казанский земельный инвестиционный фонд». Согласие специализированного депозитария на заключение сделок и распоряжением активами паевого инвестиционного фонда предоставлены (от 26.12.2022 № 1-811).

Реквизиты договора	Адрес	Стоимость (без НДС) в месяц, тыс.руб.	Стоимость (без НДС) в год, тыс.руб.
	Помещения		
№ ЕАС-ПИФ1-16/УП4281/22/ЕА10596 от 01.01.2023	г. Казань, ул. Сибирский тракт, д.34, корп.14, помещ. 1000, помещ. 1007	7,47	89,60
№ ЕАС-ПИФ1-19/УП4281/23/ЕА10597 от 01.01.2023	г. Казань, ул. Сибирский тракт, д.34, помещ: ТП 168, ТП 169, ТП 170	1,45	17,44
№ ЕАС-ПИФ1-20/УП4281/23/ЕА10598 от 01.01.2023	г. Казань, ул. Сибирский тракт, д.34, помещ: РП 109, ТП 174, ТП 175	3,32	39,83
№ ЕАС-ПИФ1-17/УП4281/23/ЕА10615 от 01.01.2023	г. Казань, ул. Сибирский тракт, д.34, помещ: ТП 135, ТП 134, ТП 133	2,45	29,46
№ ЕАС-ПИФ1-03/УП4281/23/ЕА10616 от 01.01.2023	г. Казань, ул. Ак. Арбузова, зд.5, помещ. 1015	2,56	30,77
№ ЕАС-ПИФ2-Ч4/УП4281/23/ЕА10757 от 01.03.2023	г. Казань, ул. Васильченко, д.1, корп.3, помещ. № 1001	1,41	16,96
Итого		18,67	224,05

	Земельные участки		
№ ЕАС-ПИФ1-3W/УП4281/23/ЕА10619 от 01.01.2023	г. Казань, ул. Сибирский тракт	3,15	37,80
№ ЕАС-ПИФ3-91/УП4281/23/ЕА10639 от 01.01.2023	г. Казань, Вахитовский р-н	1,73	20,80
№ ЕАС-ПИФ3-ШО/УП4281/23/ЕА10640 от 01.01.2023	г. Казань, Худякова, 15	1,80	21,60
№ ЕАС-ПИФ1-Я8/УП4281/23/ЕА10641 от 01.01.2023	г. Казань, ул. Нариманова, 40	2,21	26,46
№ ЕАС-ПИФ3-76/УП4281/23/ЕА10642 от 01.01.2023	г. Казань, ул. Нариманова и Т.Гизата, д.14/22	1,73	20,80
№ ЕАС-ПИФ2-V4/УП4281/23/ЕА10644 от 01.01.2023	г. Казань, ул. Кулагина, уч.10	0,69	8,23
Итого		11,31	135,69

Таким образом, затраты на аренду помещений приняты в размере 838,45 тыс. руб., в том числе аренда офиса 614,4 тыс.руб., субаренда помещений 224,05 тыс.руб.

Затраты на субаренду земельных участков приняты в размере 135,69 тыс.руб.

Всего затраты на аренду принимаются Госкомитетом в размере 974,14 тыс.руб.

4.2.2. Затраты по статье «Налог на имущество» Госкомитет принимает на основании представленной декларации по налогу на имущество за 2022 год в размере 6 890,90 тыс.руб.;

4.2.3. Земельный налог принят Госкомитетом в размере 32,90 тыс. руб. на уровне фактических затрат за 2022 год.

4.2.4. Транспортный налог принят Госкомитетом в размере 8,47 тыс. руб. на уровне фактических затрат 2022 года.

4.2.5. Затраты по статье прочие налоги не приняты по причине отсутствия подтверждающих документов.

4.2.6. Отчисления на социальные нужды приняты Госкомитетом в размере 5 019,38 тыс.руб. Процент отчислений на социальные нужды принят на уровне фактического значения 2022 года в размере 27,90% от фонда оплаты труда.

4.2.7. Затраты по статье «Налог на прибыль» приняты Госкомитетом на уровне фактических затрат за 2022 год в размере 4 844,10 тыс.руб.

4.2.8. Амортизация основных средств заявлена ООО «Энерго-Про» в размере 16 175,82 тыс.руб.

Госкомитетом был проведен расчет амортизации на 2024 год в соответствии с положениями, регулирующими правоотношения в области бухучета, и исходя из представленной в тарифном деле ведомости амортизации основных средств, участвующих в передаче электрической энергии, с учетом максимального срока полезного использования по соответствующим амортизационным группам согласно Постановлению Правительства от 01.01.2002 №1. В результате затраты на амортизацию основных средств принимаются в размере 11 393,88 тыс.руб.

4.2.9. Прочие неподконтрольные расходы заявлены ООО «Энерго-Про» в размере 42 252,73 тыс.руб., включающие затраты на проведение комплекса мероприятий по подготовке карт-планов для постановки на кадастровый учет охранных зон линий электропередач на сумму 13 213,2 тыс.руб. и покупку оборудования и материалов, необходимых для аварийного запаса для предотвращения нарушений в электроснабжении в отопительный сезон на сумму 29 039,5 тыс.руб.

В соответствии с п. 5 «Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 № 160, охранные зоны должны быть установлены для всех объектов электросетевого хозяйства.

В связи с тем, что у большинства объектов электросетевого хозяйства ООО «Энерго-Про» не установлены охранные зоны, в отношении данной организации Прокуратурой Приволжского района г. Казани было вынесено Постановление о возбуждении дела об административном правонарушении от 14.06.2023. Межрегиональным отделом государственного энергетического надзора и надзора за ГТС Приволжского Управления Ростехнадзора, при проверке готовности организаций к ОЗП 2023/2024, в отношении ООО «Энерго-Про» предписано замечание о необходимости установления охранных зон на объектах электросетевого хозяйства.

В связи с чем, ООО «Энерго-Про» начата следующая работа: был проведен электронный аукцион 29.10.2023г., по результатам которого было принято решение заключить договор с ООО «Импульс» (ИНН 1658215021) на выполнение работ по подготовке карт-планов для постановки на кадастровый учет охранных зон: линий электропередач протяженностью 238 км и трансформаторных подстанций, расположенных в г. Казани, Лаишевском, Пестречинском, Зеленодольском и Тетюшском муниципальных районах на сумму 13 080 тыс.руб. (с учетом НДС). Госкомитет принимает данные затраты на выполнение работ по установлению охранных зон объектов электросетевого хозяйства без НДС в размере 10 900 тыс.руб.

С целью сдерживания роста тарифов на услуги по передаче электрической энергии затраты на покупку аварийного запаса Госкомитетом не приняты.

Таким образом, уровень «Неподконтрольных расходов» ООО «Энерго-Про» на 2024 год определен в сумме 40 063,77 тыс.руб.

4.3. Корректировка необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с формулой 3 Методических указаний № 98-э.

$$V_i = (V_{i, \text{инд}} + V_{i, \text{коррИП}}) * (1 + I_{i-1}) * (1 + I_i) + V_{i, \text{распред}}$$

$V_{i, \text{коррИП}}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год;

$V_{i, \text{распред}}$ - не определяется для территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, за исключением результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

$V_{i, \text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$V_{i, \text{инд}} = \Delta \text{ПР}_i + \Delta \text{НР}_i + \Delta \text{У}_i + \Delta \text{НВВ}_i^{\text{сод}} + \text{ПО}_i$$

4.3.1. Корректировка подконтрольных расходов

В соответствии Методическими указаниями № 98-э корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования.

4.3.2. Корректировка неподконтрольных расходов.

Корректировка неподконтрольных расходов осуществляется в соответствии с формулой 7 Методических указаний № 98-э.

$$\Delta \text{НР}_i = \text{НР}_{i-2}^{\text{расх.факт}} - \text{НР}_{i-2}^{\text{расх.план}}, \text{ где:}$$

$\text{НР}_{i-2}^{\text{расх.факт}}$, $\text{НР}_{i-2}^{\text{расх.план}}$ – пересчитанная фактическая и плановая величина

неподконтрольных расходов в i-2 году (тыс.руб.)				
Плановые и фактические величины неподконтрольных расходов на 2022 год				
№ п/п	Показатель	Утверждено ГКРТТ на 2022 год, тыс.руб.	Факт 2022 года по предложению организации, тыс. руб.	Факт 2022 года, признанный ГКРТТ экономически обоснованным, тыс. руб.
	Неподконтрольные расходы, в т. ч.:	12 080,66	32 100,41	18 007,18
1.	Расходы на арендную плату	614,4	1440	614,4
2.	Налоги, в том числе:	3 950,97	6 932,27	6 934,87
2.1.	налог на имущество	3 914,34	6 890,90	6 893,50
2.2.	земельный налог	33,03	32,90	32,90
2.3.	транспортный налог	3,60	8,47	8,47
3.	Отчисления на социальные нужды	3 750,14	4 309,04	3 750,14
4.	Налог на прибыль	1 901,55	4 844,10	4 844,17
5.	Амортизация основных средств	1 863,60	14 575,00	1 863,60
Итого корректировка неподконтрольных расходов ($\Delta \text{НР}_{2024}$) составит: $\Delta \text{НР}_{2024} = 18\,007,18 - 12\,080,66 = 5\,926,52$ тыс.руб.				
Затраты на аренду помещений, отчисления на социальные нужды и амортизацию приняты на уровне утвержденного значения, налоги приняты на уровне фактических значений. Таким образом, корректировка неподконтрольных расходов ООО «Энерго-Про» $\Delta \text{НР}_{2024}$ составила 5 926,52 тыс.руб.				
4.3.3. Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию				
Корректировка с учетом изменения полезного отпуска осуществляется в соответствии с формулой 8 Методических указаний № 98-э.				
$\text{ПО}_i = \min \left\{ \text{П}_{i-2}^{\Phi}; N_{i-2} * \text{Э}_{i-2}^{\text{отп.}\Phi} \right\} * \text{ЦП}_{i-2}^{\Phi} - \text{Э}_{i-2}^{\text{отп.пл}} * \text{ЦП}_{i-2} * N_{i-2};$ $\text{ПО}_{2024} = \min \left\{ \text{П}_{2022}^{\Phi}; N_{2022} * \text{Э}_{2022}^{\text{отп.}\Phi} \right\} * \text{ЦП}_{2022}^{\Phi} - \text{Э}_{2022}^{\text{отп.пл}} * \text{ЦП}_{2022} * N_{2022} =$ $= \min \left\{ 6,610; 9,11\% * 73,82 \right\} * 2893,49 - 41,809 * 2971,55 * 9,11\% = 7807,93 \text{ тыс.руб.}$				
где:				
N_{i-2} - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год (i-2), $N_{2022} = 9,11\%$;				
ЦП_{i-2} - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, $\text{ЦП}_{2022} = 2971,55$ руб/МВт.ч.;				
ЦП_{i-2}^{Φ} - средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, $\text{ЦП}_{2022}^{\Phi} = 2893,49$ руб/МВт.ч.;				
П_{i-2}^{Φ} - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году (i-2), $\text{П}_{2022}^{\Phi} = 6,61$ млн.кВт.ч.;				
$\text{Э}_{i-2}^{\text{отп.}\Phi}$ - фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулируемыми органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования, $\text{Э}_{2022}^{\text{отп.}\Phi} = 73,820$ млн.кВт.ч.;				

$\Delta_{i-2}^{\text{отп.пл}}$ – плановый объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования, $\Delta_{2022}^{\text{отп.пл}} = 41,809$ млн.кВт.ч.

Таким образом, корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию ООО «Энерго-Про» ПО₂₀₂₄ составит: 7807,93 тыс.руб.

4.3.4. Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы, производится по формуле 9 Методических указаний № 98-э.

В связи с тем, что у ООО «Энерго-Про» отсутствует утвержденная инвестиционная программа, указанная корректировка Госкомитетом не осуществляется.

4.3.5. Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности

Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности осуществляется в соответствии с формулой 7.1 Методических указаний № 98-э:

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi}, \text{ где}$$

HBB_{i-2} - необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на 2022 год (38 242,63 тыс.руб.);

HBB_{i-2}^{ϕ} - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на 2022 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг (46 885,11 тыс.руб.).

$$\Delta HBB_{2024} = 38\,242,63 - 46\,885,11 = -8\,642,48 \text{ тыс.руб.}$$

Таким образом, корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности принимается в размере (- 8 642,48) тыс.руб.

Таким образом, **итоговая корректировка НВВ по результатам деятельности** ООО «Энерго-Про» за 2022 год в соответствии с Методическими указаниями № 98-э составляет:

$$V_{2024} = (0 + 5926,52 + 7807,93 + (-8642,48) + 0) \cdot (1 + 5,8\%) \cdot (1 + 7,2\%) = 5\,775,19 \text{ тыс.руб.}$$

4.4. Недополученная товарная выручка

Недополученная товарная выручка заявленная организацией в размере 20121,24 тыс.руб. Госкомитетом не принята в связи отсутствием подтверждающих документов.

4.5. Корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг, с учетом понижающего (повышающего) коэффициента

KHK_i – понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в i году.

Определяется по формуле 1 Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, установленных Приказом ФСТ РФ от 26.10.2010 N 254-э/1:

$$KHK_i = K_{об_i} \cdot \Pi_{кор_i}, \text{ где:}$$

$K_{об_i}$ – обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг в i году, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на

долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), который определяется в соответствии с формулой 21 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (далее – Методические указания № 1256).

$P_{корі}$ - максимальный процент корректировки, который с 2013 года равен 2%.

$K_{обі} = \alpha 1 * K_{над1} + \alpha 2 * K_{над2} + \beta 1 * K_{кач1} + \beta 2 * K_{кач3}$, где:

$\alpha 1$, $\alpha 2$, $\beta 1$ и $\beta 2$ – коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг:

$\alpha 1 = 0,30$, $\alpha 2 = 0,30$, $\beta 1 = 0,30$, $\beta 2 = 0,1$

$K_{над1}$ и $K_{над2}$ – коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг;

$K_{кач1}$ - коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг;

$K_{кач3}$ - показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15 апреля 2014 г. № 186.

Расчет коэффициентов достижения (недостижения) уровня надежности и качества оказываемых услуг

Наименование показателя	Утверждено ГК РТТ, 2022	Факт организации, 2022	Оценка
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над1}$ (P_{saidi})	0,8291	0,00723	1 (достигнуто со значительным улучшением)
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{над2}$ (P_{saifi})	0,12755	0,01314	1 (достигнуто со значительным улучшением)
Показатель уровня качества осуществляемого тех.присоединения к сети, $K_{кач1}$ ($P_{тпр}$)	1	1	0 (достигнуто)
Показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания потребителей услуг (Приказ Минэнерго №186), $K_{кач3}$	-	-	0 (достигнуто)

$$K_{обі2024} = \alpha 1 * K_{над1} + \alpha 2 * K_{над2} + \beta 1 * K_{кач1} + \beta 2 * K_{кач3} = 0,30*1 + 0,30*1 + 0,30*0 + 0,1*0 = 0,60$$

В соответствии с указанными формулами, а также исходя из отчетных данных организации за 2022 год по показателям надежности и качества, Госкомитет рассчитал коэффициент (КНК₂₀₂₄), корректирующий установленную Госкомитетом НВВ на передачу ООО «Энерго-Про» на 2022 год (26 924,15 тыс.руб.) КНК₂₀₂₄ составил:

$$КНК_{2024} = K_{обі2024} * P_{кор2024} = 0,60 * 2 \% = 0,012;$$

$$26\ 924,15 * 0,012 = 323,09 \text{ тыс.руб.}$$

Таким образом, корректировка по показателям надежности и качества оказываемых услуг ООО «Энерго-Про» с учетом понижающего (повышающего) коэффициента (КНК₂₀₂₄) составила 323,09 тыс.руб.

Исходя из изложенного, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей для ООО «Энерго-Про» на 2024 год составила 67 773,80 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы: 21 611,76 тыс.руб.;

- неподконтрольные расходы: 40 063,77 тыс.руб.;
- корректировка НВВ по результатам деятельности за 2022 год: 5 775,19 тыс.руб.;
- корректировка по показателям надежности и качества: 323,09 тыс.руб.

4.6. Оплата потерь

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

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, на 2024 год принята в размере 3212,94 руб./МВт*ч;

$П_i^{nl}$ - 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, для ООО «Энерго-Про» на 2024 год составит 8,823 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);

d_i - доля $\Delta ЭП_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей (0).

Прогнозная величина потерь по электрическим сетям ООО «Энерго-Про» на 2024 год составит 8,823 млн.кВтч. Прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях принята в размере 3212,94 руб./МВт*ч.

$$HBB_{2024}^{пот} = 3212,94 * 8,823 + (1 - 0) * 0 = 28\,347,77 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь на 2024 год для ООО «Энерго-Про» составит 28 347,77 тыс.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, организацией не заявлена.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли ООО «Энерго-Про» по отношению к предыдущему периоду регулирования

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Установлено на 2022 год	Факт организации за 2022 год	Установлено ГКРТГ на 2023 год	Предложение организации на 2024 год	Предложение ГКРТГ на 2024 год
1.	Объем условных единиц	ед.	1270,33	2255,22	1357,02	2142,05	2069,43
2.	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	тыс.руб	14843,49	20 379,51	16208,64	19 544,41	21 611,76
2.1.	Материальные затраты	тыс.руб	262,56	299,40	286,71	314,70	382,28
2.3.	Затраты на оплату труда	тыс.руб	12 336,00	15 419,10	13 470,53	14 785,43	17 960,91
2.4.	Прочие затраты	тыс.руб	2 244,93	4 661,01	2 451,39	4 444,28	3 268,56
3.	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	тыс.руб	12 080,66	32 100,41	10 729,21	92 963,67	40 063,77
3.1.	Расходы на арендную плату, в том числе:	тыс.руб	614,40	1 440,00	614,40	1 492,23	974,14
3.1.1	Плата за аренду помещений	тыс.руб	614,40	1 440,00	614,40	968,40	838,45
3.1.2	Аренда объектов ЭСХ	тыс.руб	-	-	-	381,36	-
3.1.3	Аренда земельных участков	тыс.руб	-	-	-	142,47	135,69

3.2	Всего налоги, в том числе:	тыс.руб	3950,97	6 932,27	5843,91	7 405,88	6 932,27
3.2.1	Налог на имущество	тыс.руб	3914,34	6 890,90	5797,00	7 343,72	6 890,90
3.2.2	Земельный налог	тыс.руб	33,03	32,90	40,08	41,80	32,90
3.2.3	Транспортный налог	тыс.руб	3,60	8,47	6,83	11,89	8,47
3.2.4	Прочие налоги	тыс.руб	-	-	-	8,47	0,00
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб	3750,14	4 309,04	3650,73	6 061,56	5 019,38
3.4	Налог на прибыль	тыс.руб	1901,55	4 844,10	0,00	19 575,45	4 844,10
3.5.	Амортизация основных средств	тыс.руб	1863,60	14 575,00	620,17	16 175,82	11 939,88
3.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб	-	-	0,00	42 252,73	10 900,00
4.	Итоговая корректировка НВВ:	тыс.руб	-	-	26710,25	43 398,91	5 775,19
4.1.	Корректировка ДПР	тыс.руб	-	-	-378,25	-	-
4.2.	Корректировка ДНР	тыс.руб	-	-	27 662,17	15 738,29	5 926,52
4.3.	Корректировка ПО	тыс.руб	-	-	-5 160,71	-	7 807,93
4.4.	Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб	-	-	-	7 000,90	-8 642,48
5.	Корректировка по НК	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	538,48	323,09
6.	Недополученная товарная выручка	тыс.руб	0,00	0,00	4 620,00	20 121,24	-
7.	НВВ на содержание	тыс.руб	26924,15	52 480,08	58 268,09	155 906,99	67 773,80
8.	Полезный отпуск на субабонентов	млн.кВт.ч.	38,00	67,210	52,002	88,027	88,027
9.	Доля полезного отпуска на субабонентов	%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
10.	Заявленная мощность	МВт.	8,022	10,50	8,433	14,84	14,84
11.	Ставка на содержание	руб./МВт в месяц	279 682,50	416 508,57	575 797,34	875 488,50	380 580,64
12.	НВВ на оплату потерь	тыс.руб	11 318,48	19 126,00	1 7255,66	28 057,14	28 347,77
13.	Средневзвешенный тариф покупки	руб./МВт.ч	2971,55	2 893,49	3 310,65	3 180,00	3 212,94
14.	Потери на субабонентов	млн.кВт.ч.	3,809	6,610	5,212	8,823	8,823
15.	Ставка на оплату потерь	руб./Втч	297,85	284,57	331,83	318,73	322,03
16.	Одноставочный тариф	руб./кВ	1,00637	1,0654	1,4523	2,09	1,0920
17.	Итого НВВ	тыс.руб	38 242,63	71 606,08	75 523,76	183 964,13	96 121,57
18.	НВВ на содержание на 1 у.е.	тыс.руб/у.е.	21,19	23,27	45,87	72,78	32,75
19.	Численность	ед.	16	16	16	16	21,00
20.	Среднемесячная заработная плата	тыс.руб	64,25	80,31	70,16	77,01	71,27

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 «Энерго-Про» владеет на праве собственности силовыми трансформаторами с суммарной установленной мощностью 105,31 МВА.

8.2. ООО «Энерго-Про» владеет линиями электропередачи, участвующими в передаче электрической энергии, следующих уровней напряжения, присоединенных к трансформаторам, указанным в п.8.1.: - среднее второе напряжение (СН2) – 160,42 км;
- низкое напряжение (НН) – 76,46 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении ООО «Энерго-Про» 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(843) 204-24-20.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: <https://energo-p.ro/>

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 «Энерго-Про» и АО «Сетевая компания» на 2024 год:

- заявленную мощность в размере 14,84 МВт;
- полезный отпуск в размере 88,027 млн.кВт.час;
- потери электрической энергии в размере 8,823 млн.кВт.час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Энерго-Про» 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.
1,0920	380 580,64	322,03	33 886,90

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.
1,0920	380 580,64	322,03	33 886,90

Уполномоченный по делу:

Т.В. Капитонова