

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ
КОМИТЕТ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН
ПО ТАРИФАМ

Карла Маркса ул., д. 66, г. Казань, 420015



ТАТАРСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
ТАРИФЛАР БУЕНЧА ДӘҮЛӘТ
КОМИТЕТЫ

К. Маркс ур., 66-нчы йорт, Казан шәһәре, 420015

Телефон (843) 2218218, факс (843) 2366275, 2369501, E-mail: kt@tatar.ru, сайт: http://kt.tatarstan.ru

№ _____
На № _____

Директору
ООО «Татнефть-Энергосбыт»
М.Т.Валиахметову

Уважаемый Марат Талгатович!

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее - Госкомитет) направляет Вам для руководства в работе выписку из протокола заседания Правления Госкомитета от 03.12.2025 № 29-ПР и копию постановления № 338-9/э-2025 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Татнефть-Энергосбыт» и Акционерным обществом «Сетевая компания» на 2026-2030 годы».

Приложения: на 44 л. в 1 экз.

Заместитель председателя

Д.А. Сапожников

Лисова Л.П.,
8(843) 221-82-91

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА
заседания Правления
Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам

03.12.2025

г.Казань

№ 29-ПР

Присутствовали:

председательствующий:

Гайнутдинов Р.В., председатель Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

члены Правления:

Хабибуллина Л.В., первый заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

Борисова Л.П., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

Сапожников Д.А., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (письменное мнение);

Штром А.Л., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

Хаметова Л.Т., исполняющий обязанности начальника отдела мониторинга организаций коммунальной сферы;

Трусова П.Г., начальник юридического отдела;

Розенталь А.Н., заместитель руководителя управления Федеральной антимонопольной службы по Республике Татарстан (представитель УФАС по РТ участвует без права голоса в режиме ВКС);

Селиванов Н.Н., представитель Ассоциации «НП «Совет рынка» (в режиме ВКС голосует по вопросам 1-2 в сфере электроэнергетики).

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

Миннебаев Г.Ф., начальник отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию;

Насырова А.З., начальник отдела регулирования и контроля тарифов в сфере теплоснабжения;

Казачкина Н.А., начальник отдела регулирования и контроля тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения;

Солдатов Л.В., начальник отдела организации, контроля и сопровождения принятия тарифных решений.

Приглашенные:

Халиков Т.Р., Председатель Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Раисе Республики Татарстан.

Першин А.В., заместитель директора Департамента главного энергетика АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»;

Полушкин Е.С., руководитель проекта 2 уровня Управления экономикой АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»;

Заводный К.А., ведущий специалист отдела ценообразования и тарифов АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»;

Бадгутдинов П.Р., ведущий специалист Управления эксплуатации и энергетики АО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»;

Валиахметов М.Т., директор ООО «Татнефть-Энергосбыт»;

Чугунов Ю.С., начальник отдела ООО «Татнефть-Энергосбыт»;

Рахматуллин М.Ф., начальник отдела по реализации услуг ООО «Татнефть-Энергосбыт»;

Гизатуллин Л.Р., директор ООО «Нижевязовской жилкомсервис»;

Асадуллин И.Э., экономист ООО «Нижевязовской жилкомсервис»;;

Саженов О.Н., директор ООО «Казанская строительная-сервисная компания»;

Ганиятов Р.Ф., старший мастер котельной ООО «Казанская строительная-сервисная компания»;

Хамхоев А.М., директор ООО «Нижекамский Жилкомсервис»;

Газизов Р.Р., директор: ООО «ТеплоГарант»; «РегНефтеТорг-7»; ООО «Теплоснабсервис».

Повестка:

В сфере электроснабжения:

2. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Татнефть-Энергосбыт» и АО «Сетевая компания» на 2026-2030 годы».

Миннебаев Гаяз Фаритович	начальник отдела регулирования и контроля
(выступление до 2 мин.)	тарифов на электрическую энергию

2. Слушали:

Миннебаев Г.Ф. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Татнефть-Энергосбыт» и Акционерным обществом «Сетевая компания» на 2026-2030 годы» (экспертное заключение 2). Тарифы организацией согласованы.

Выступили:

Селиванов Н.Н. отметил, что НП «Совет рынка» голосует «против», так как в материалах не представлено обоснование расходов, расчет численности персонала, анализ фактических расходов на 2024 год.

Голосовали за утверждение постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми

организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Татнефть-Энергосбыт» и Акционерным обществом «Сетевая компания» на 2026-2030 годы».

Форма голосования очная:

«за» – 7 членов Правления;

«против» - 1 член Правления (Селиванов Н.Н., представитель Ассоциации НП «Совет рынка»).

Решили:

2.1. Установить с 1 января 2026 года по 31 декабря 2030 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Татнефть-Энергосбыт» и Акционерным обществом «Сетевая компания» с календарной разбивкой согласно приложению 4 к настоящему протоколу.

2.2. Установить долгосрочные параметры регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Татнефть-Энергосбыт», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на 2026-2030 годы согласно приложению 5 к настоящему протоколу.

2.3. Установить необходимую валовую выручку Общества с ограниченной ответственностью «Татнефть-Энергосбыт» (без учета оплаты потерь) на 2026-2030 годы согласно приложению 6 к настоящему протоколу.

Протокол подготовил: Л.В.Солдатова

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов
между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Татнефть-Энергосбыт»
и Акционерным обществом «Сетевая компания» на территории Республики Татарстан
с 1 января 2026 года по 31 декабря 2030 года с календарной разбивкой**

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт·мес	руб./МВт·ч		руб./кВт·ч	руб./МВт·мес	
		с 1 января по 30 сентября				с 1 октября по 31 декабря		
1	Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Энергосбыт»	2026	58 496,66302	34,32438	0,21285	58 496,66302	34,32438	0,21285
		с 1 января по 30 июня				с 1 июля по 31 декабря		
		2027	61 761,61380	35,69736	0,22418	61 761,61380	35,69736	0,22418
		2028	64 232,07835	37,12525	0,23315	64 232,07835	37,12525	0,23315
		2029	66 801,36148	38,61026	0,24248	66 801,36148	38,61026	0,24248
		2030	69 473,41594	40,15467	0,25218	69 473,41594	40,15467	0,25218

Долгосрочные параметры регулирования для Обществом с ограниченной ответственностью «Татнефть-Энергосбыт», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на 2026-2030 годы

№ п/ п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	Базовый уровень подконтрольны х расходов	Индекс эффективности подконтрольны х расходов	Коэффициент эластичности подконтрольны х расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрически м сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель уровня качества оказываемы х услуг
			млн. руб.	%	%	%	час		штук		
1	2	3	4	5	6	7	8		9		10
1	Общество с ограниченной ответственност ю «Татнефть- Энергосбыт»	202 6	777,18031	1	75	0,86738	ВН	0,163 0	ВН	0,098 2	1
							СН1	0,163 0	СН1	0,098 2	1
							СН2	0,169 0	СН2	0,096 8	1
							НН	0,163 0	НН	0,098 2	1
		202 7	Х	1	75	Х	ВН	0,160 6	ВН	0,096 8	1
							СН1	0,160 6	СН1	0,096 8	1
							СН2	0,166 5	СН2	0,095 3	1
							НН	0,160 6	НН	0,096 8	1
		202 8	Х	1	75	Х	ВН	0,158 2	ВН	0,095 3	1
							СН1	0,158 2	СН1	0,095 3	1

№ п/ п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	Базовый уровень подконтрольны х расходов	Индекс эффективности подконтрольны х расходов	Коэффициент эластичности подконтрольны х расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрически м сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель уровня качества оказываемы х услуг
			млн. руб.	%	%	%	час		штук		
1	2	3	4	5	6	7	8		9		10
							CH2	0,164 0	CH2	0,093 9	1
							HH	0,158 2	HH	0,095 3	1
		202 9	X	1	75	X	BH	0,155 8	BH	0,093 9	1
							CH1	0,155 8	CH1	0,093 9	1
							CH2	0,161 5	CH2	0,092 5	1
							HH	0,155 8	HH	0,093 9	1
							BH	0,153 5	BH	0,092 5	1
		203 0	X	1	75	X	CH1	0,153 5	CH1	0,092 5	1
							CH2	0,159 1	CH2	0,091 1	1
							HH	0,153 5	HH	0,092 5	1

Необходимая валовая выручка Обществом с ограниченной ответственностью
«Татнефть-Энергосбыт» (без учета оплаты потерь) на 2026-2030 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Энергосбыт»	2026	1 173 396,26
		2027	1 238 888,56
		2028	1 288 444,11
		2029	1 339 981,87
		2030	1 393 581,15

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями
ООО «Татнефть-Энергосбыт» и АО «Сетевая компания» на 2026 год и
долгосрочный период до 2030 года

В соответствии с п.12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, ООО «Татнефть-Энергосбыт» направил заявление в Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год и долгосрочный период до 2030 гг.

Предложение об установлении тарифов на 2026-2030 гг. в Госкомитет письмом материалов от 24.04.2025 исх. № 304/исх-ТНЭС, вх. № 3648 от 28.04.2025 (уточн. предлож. от 24.10.2025 исх. № 1070/исх-ТНЭС, вх. № 9216 от 24.10.2025; от 31.10.2025 исх. № 1106/исх-ТНЭС, вх. № 9441 от 01.11.2025). В соответствии с требованиями Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24, организация разместила на официальном сайте предложение о размере цен (тарифов).

В соответствии с п.8 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, приказом Госкомитета от 16.05.2025 № Пр-322/2025 принято к рассмотрению предложение организации об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Татнефть-Энергосбыт» и АО «Сетевая компания» на 2026 год и долгосрочный период до 2030 гг.

В соответствии с п.20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, письмом Госкомитета от 19.05.2024 года № СП-31/3060/2025 организация уведомлена о принятии к рассмотрению предложения об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Татнефть-Энергосбыт» и АО «Сетевая компания» на 2026 год и долгосрочный период до 2030 года.

Период регулирования: Первый год долгосрочного периода регулирования 2026 -2030 гг.

Метод регулирования: Метод индексации

Сведения об организации

Полное наименование организации	ООО «Татнефть-Энергосбыт»
--	---------------------------

ИНН/КПП	1644057544/164401001
Руководитель организации (ФИО, должность)	директор Валиахметов Марат Талгатович
Юридический адрес	423458, РФ, РТ, Альметьевский р-н, г. Альметьевск, ул. Защитников Отечества, дом 5, пом.208
Организация применяет режим налогообложения	Общая система налогообложения
Основной вид деятельности	Передача электрической энергии и технологическое присоединение
Организация ведет раздельный учет (да/нет)	Да
Организация обслуживает преимущественно одного потребителя (монопотребителя) (да/нет)	Нет
Наличие инвестиционной программы организации (да/нет)	Да
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (да/нет)	Да

Постановлением Госкомитета от 19.11.2024 № 331-4/э-2024 для ООО «Татнефть-Энергосбыт» установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год. Размер тарифов на 2025 год составил (без НДС)

Год	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	
2025	49 162,06	26,8377	0,18422	49 162,06	26,8377	0,18422

Предложение организации на 2026 год

м	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	
2026	72 198,72	36,08	0,25658	72 198,72	36,08	0,25658
2027	75 086,67	37,52	0,26684	75 086,67	37,52	0,26684
2028	78 090,14	39,02	0,27752	78 090,14	39,02	0,27752

2029	81 213,74	40,59	0,28862	81 213,74	40,59	0,28862
2030	84 462,29	42,21	0,30016	84 462,29	42,21	0,30016

Долгосрочные параметры

Год	Базовый уровень подконтроль ных расходов	Индекс эффективнос ти подконтроль ных расходов	Коэффициент эластичности подконтроль ных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрическ ой энергии при ее передаче по электрическ им сетям	Показатель средней продолительно сти прекращени я передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель средней частоты прекращени я передачи электрическ ой энергии на точку поставки		Показател ь уровня качества оказываем ых услуг
	млн. руб.	%	%	%	час		штук		
2026	942,47916	1	75	1	ВН	0	ВН	0	1
					СН1	0	СН1	0	1
					СН2	0	СН2	0	1
					НН	0	НН	0	1
2027	Х	1	75	Х	ВН	0	ВН	0	1
					СН1	0	СН1	0	1
					СН2	0	СН2	0	1
					НН	0	НН	0	1
2028	Х	1	75	Х	ВН	0	ВН	0	1
					СН1	0	СН1	0	1
					СН2	0	СН2	0	1
					НН	0	НН	0	1
2029	Х	1	75	Х	ВН	0	ВН	0	1
					СН1	0	СН1	0	1
					СН2	0	СН2	0	1
					НН	0	НН	0	1
2030	Х	1	75	Х	ВН	0	ВН	0	1
					СН1	0	СН1	0	1
					СН2	0	СН2	0	1
					НН	0	НН	0	1

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»

1. ООО «Татнефть-Энергосбыт» владеет на праве собственности и (или) на ином законном основании трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, участвующими в передаче электрической энергии, суммарной мощностью 2 961,16 МВА.

2. ООО «Татнефть-Энергосбыт» владеет линиями электропередач, участвующими в передаче электрической энергии, следующих уровней напряжения, присоединенных к трансформаторам:

- высокое напряжение (ВН) – 801,5 км.;
- среднее первое напряжение (СН1) – 156,94 км.;
- среднее второе напряжение (СН2) – 65,59 км.;
- низкое напряжение (НН) – 4,49 км.

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

4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии: 8(8553) 386-259

5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: <https://energobyttatneft.ru/>

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.

7. Организация не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона "О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства". В целях применения положений настоящего пункта понятия "контроль" и "иностранный инвестор" используются в тех же значениях, что и в статье 3 указанного Федерального закона.

Следовательно, организация соответствует критериям отнесения к ТСО.

Объекты электросетевого хозяйства сетевой организации

Электрооборудование ООО «Татнефть-Энергосбыт» на 2026 год заявлено (по уточненному предложению) в размере 24 871,91 у.е. (с учетом пересчета элегазовых и вакуумных выключателей в соответствии с Приказом ФСТ от 24.12.2014 № 2390-э).

Первоначальная заявка организации составляет 35 166,44 у.е. по ООО «Татнефть-Энергосбыт» и 3 825,10 у.е. по ООО «КАМАЗ-Энерго», суммарно 38 991,54 у.е.

При этом в 2021 году ПАО «Татнефть» в качестве вклада в материнский компании в уставной капитал ООО «Татнефть-Энергосбыт» передано 6 708 объектов ЭСХ или 49 702,87 у.е.

При этом в ходе анализа оборудования ООО «Татнефть-Энергосбыт» совместно с СТСО АО «Сетевая компания» установлено, что при расчете у.е. неправильно соотнесен расчет у.е. по элегазовым и вакуумным выключателям. Учитывая изложенное, с учетом положений Приказа ФСТ от 24.12.2014 № 2390-э СТСО АО «Сетевая компания» по итогам проведенного анализа представлено расчетное количество у.е. в размере 24 255,26 с учетом приобретенного ЭСХ у ООО «КАМАЗ Энерго» (письмо исх. от 27.11.2025 №101Т-18-5364, вх. 27.11.2025 № 10228).

Исходя из анализа представленных подтверждающих материалов электрооборудование ООО «Татнефть-Энергосбыт» на 2026 год принимается Госкомитетом в количестве 24 255,26 у.е.

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, представлены: договоры аренды оборудования, акты об осуществлении технологического присоединения, акты о приеме-передаче объектов основных средств (ОС-1), инвентарные карточки группового учета объектов основных средств (ОС-6), однолинейные схемы электроснабжения, выписки из Росреестра по объектам купли-продажи и техприсоединения.

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

Таким образом, ООО «Татнефть-Энергосбыт» подтверждено право собственности на объекты ЭСХ.

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 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. 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.

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

Наим. показателя	<i>2024 год факт</i>	<i>2025 год план</i>	<i>2026 год план</i>	<i>2027 год план</i>
Индекс потребительских цен	108,5	105,8	105,1	104,0

По прогнозу СЭР начиная с 2027 г. ИПЦ равен 4%.

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

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

Госкомитетом рассматривались, и принимались во внимание, все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом Госкомитет исходил из того, что представленная предприятием информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации, приведенной в предложении об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, несет руководитель ООО «Татнефть-Энергосбыт».

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на передачу электрической энергии, принимаемых для расчета тарифов на 2026 год, производилась на основе анализа общей сметы расходов в экономических элементах. В процессе оценки Госкомитет опирался на результаты постатейного анализа, с учетом данных о работе предприятия в предшествующих периодах регулирования.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

В соответствии с Основами ценообразования № 1178 регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности.

По итогам 2024 года, согласно представленным данным раздельного учета:

тыс. руб.

№ по п/п	Наименование показателя	2024 год
1	Выручка от передачи электрической энергии	997 869,00
2	Себестоимость	1 197 801,35
3	Прибыль (убыток)	- 199 932,35

Согласно представленным данным бухгалтерского учета 2024г., полученный убыток от регулируемого вида деятельности в основном обусловлен перерасходом по следующим статьям:

- Заработная плата, отчисления на соц нужды, амортизация.
- Амортизационные отчисления.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования.

Показатели в части полезного отпуска электрической энергии потребителям, заявленной мощности и потерь электрической энергии за два предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования представлены в таблице:

Показатели полезного отпуска электрической энергии, заявленной мощности и потерь электрической энергии за 2024-2026 годы.					
Показатели	Ед. изм.	Факт 2024 года	Установлено на 2025 год	Заявка на 2026 год	ГКРТТ на 2026 год
Объем поступления в сеть	млн. кВт*ч	4 459,79	6 318,13	6 630,34	6 630,34
Объем полезного отпуска электрической энергии на сторонних потребителей	млн. кВт*ч	4 421,56	6 265,79	6 567,97	6 572,829
Технологические потери электрической энергии	млн. кВт*ч	38,23	52,34	62,368	57,5105
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	1 231,80	1 671,60	1 671,60	1 671,60

По предложению организации величина поступления электрической энергии в сеть на 2026 год составит 6 630,34 млн.кВтч., полезный отпуск потребителям – 6 572,829 млн.кВтч, величина потерь по электрическим сетям организации – 57,5105 млн.кВтч, заявленная мощность потребителей – 1 671,60 МВт.

В соответствии с абзацем 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.

Для ООО «Татнефть-Энергосбыт» Госкомитетом на 2026 год рассчитан уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям – 0,86738%.

На основании изложенного величина технологического расхода (потерь) электрической энергии и предоставленного прогнозного объема поступления электрической энергии в сеть, прогнозная величина потерь по электрическим сетям ООО «Татнефть-Энергосбыт» составляет 57,5105 млн.кВтч.

В соответствии с п.40 (1) Постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации в процентах от величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации определяется по формуле:

$$N = \frac{\sum (W_{OCi} \times n_i)}{W_{OC\text{сумм}}} \times 100,$$

где:

i - уровень напряжения;

W_{OCi} - величина отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации за последний истекший год по соответствующему уровню напряжения за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям, и объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к шинам трансформаторных подстанций на соответствующем уровне напряжения (тыс. кВт·ч);

$W_{OC\text{сумм}}$ - величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации за последний истекший год за вычетом объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети, переданным в аренду территориальным сетевым организациям (тыс. кВт·ч);
(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.07.2017 N 895)

n_i - минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год.

Минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь

электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год определяется по формуле:

$$n_i = \min \left\{ \frac{\Delta W_i}{W_{\text{ОС}i}} \times 100; \Delta W_{\text{НПЭ.ГР}j} \right\},$$

где:

ΔW_i - величина фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации за последний истекший год по соответствующему уровню напряжения (тыс. кВт·ч);

$\Delta W_{\text{НПЭ.ГР}j}$ - норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации, для j-ой группы территориальных сетевых организаций, определяемой по данным за последний истекший год.

При этом, для территориальных сетевых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии сторонним потребителям (субабонентам) и для собственного потребления, уровень фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год определяется исходя из отпуска электрической энергии в сеть и величины фактических потерь электрической энергии в отношении сторонних потребителей (субабонентов) за последний истекший год.

Расчет уровня потерь на долгосрочный период 2026-2030 годы.

Организацией представлен расчет норматива потерь в размере 0,9406%. При этом Госкомитетом проведен расчет

№ п/п.	Наименование показателя	Уровень напряжения			
		ВН	СН-1	СН-2	НН
1	Поступление в сеть, тыс.кВтч	6246,54	1564,62	1722,63	1,85
2	ВЛ и КЛ, км, в тч.:	801,50	156,94	65,59	4,49
3	ВЛ (в одноцепном выражении), км	771,52	156,94	11,44	

4	Сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов МВт	2388,0	557,70	15,46	
5	Норматив потерь, %	3,33	5,45	6,08	10,49
6	Фактические потери за 2024г, %	0,73	0,53	0,22	0

В соответствии с абзацем п.40(1) Основ ценообразования, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации определяется как минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год. Таким образом для расчета величины потерь электрической энергии по электрическим сетям на 2026г принимается уровень норматива потерь на ВН -0,73%, СН1 -0,53%, СН2 -0,22% и НН -0%. Абсолютная величина (прогнозная) норматива потерь электроэнергии на 2026 г. составит на ВН =45,5 млн.кВтч, на СН1 =8,30 млн.кВтч, СН2 =3,71 млн.кВтч. Итого на 2026 г. прогнозируется величина норматива потерь = 57,5105 млн.кВтч. С учетом изложенного расчетная величина потерь составляет 0,86738%.

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

Исходя из информации, представленной в материалах тарифного дела, и опубликованной на официальном сайте организации в разделе раскрытие информации, Госкомитетом проведен анализ фактических расходов (по статьям затрат) за период 2021-2024 годы.

ООО "Татнефть-энергосбыт"

Наименование показателя / Организации	2023 год		2024 год	
	ГКРТГ	Факт	ГКРТГ	Факт
Подконтрольные расходы, в т.ч.:	110 431,35	145 846,18	461 999,07	505 666,10
Сырье и материалы			47 050,41	21 865,22
Транспорт			65 074,25	74 775,22
Работы и услуги производственного характера			52 225,70	56 579,44
Затраты на оплату труда	87 463,61	77 805,14	258 460,93	315 296,45
<i>Численность, чел.</i>	<i>140,00</i>	<i>140,00</i>	<i>290,00</i>	<i>290,00</i>
<i>Средняя зарплата, тыс.руб.</i>	<i>52,06</i>	<i>46,31</i>	<i>74,27</i>	<i>90,60</i>
Прочие затраты	35 543,08	68 041,04	39 187,78	37 149,77
Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	452 098,84	432 851,74	426 171,51	570 380,89
Отчисления на социальные нужды	26 851,33	11 048,15	79 347,50	76 764,11
Амортизация основных средств	363 907,12	345 482,58	260 176,16	410 053,00

Аренда			1 635,06	4 841,66
Налоги и сборы	61 340,39	76 321,01	85 012,79	78 722,12
Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	0,00		0,00	0,00
Выпадающие доходы от тех. приса (льготных категорий заявителей)	0,00		0,00	0,00
Налог на прибыль	0,00		0,00	0,00
Прибыль на кап. вложения	0,00		0,00	0,00
Затраты по обес. ком. учета э/энергии (п.5 ст.37 ФЗ-35)	0,00		0,00	0,00
Прочие неподконтрольные расходы (электроэнергия, тепловая энергия, водоснабжение и водоотведение)	0,00		0,00	0,00
Корректировка			0,00	
НВВ на содержание	562 530,19	578 697,92	888 170,58	1 076 046,99
НВВ на оплату потерь	83 970,09	79 401,72	113 898,72	121 754,00
Итого НВВ	646 500,28	658 099,64	1 002 069,30	1 197 800,99
<i>Одноставочный тариф</i>	<i>200,10</i>		<i>218,26</i>	<i>270,90</i>
<i>Ставка на содержание сетей</i>	<i>52 211,44</i>		<i>60 086,23</i>	<i>72 796,38</i>
<i>Ставка на оплату потерь</i>	<i>25,99</i>		<i>24,81</i>	<i>27,54</i>
Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	26,07	25,75	35,45	38,23
Объем условных единиц	11 008,91	11 008,91	49 702,87	30 042,92
Полезный отпуск на субабонентов, млн.кВт.ч.	3 230,82	3 235,46	4 591,27	4 421,56
Мощность, МВт.	897,84		1 231,80	1 231,80
Затраты на содержание 1 у.е.	58,73	59,78	20,16	39,87

Как видно из таблицы фактические основные технико-экономические показатели по виду деятельности передача электрической энергии за 2024 год сложились следующим образом:

- полезный отпуск ниже плана на 169,71 млн.кВтч;
- объем потерь выше плана на 2,78 млн.кВтч;
- объем необходимой валовой выручки на содержание по факту выше установленного уровня на 187 876,41 тыс.руб.;
- затраты на покупку потерь выше, установленного на 7 855,28 тыс.руб.

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

4.1. Долгосрочные параметры регулирования.

Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом.

В соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на долгосрочный период регулирования (на срок не менее чем пять лет (при установлении впервые тарифов на услуги по передаче

электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования - на срок не менее чем три года)), отдельно на каждый финансовый год в течение этого периода и не пересматриваются в течение всего долгосрочного периода, за исключением случаев, предусмотренных п.7 Основ ценообразования.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, утвержденные на долгосрочный период регулирования, ежегодно корректируются в порядке, предусмотренном Методическими указаниями.

На 2025 год тариф установлен методом экономически обоснованных затрат. 2026 год является первым годом нового долгосрочного периода 2026-2030 гг.

Пунктом 38 Основ ценообразования установлено, что тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, регулирующими органами определяются в соответствии с Методическими указаниями, на основании следующих **долгосрочных параметров регулирования**:

➤ базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами.

➤ индекс эффективности подконтрольных расходов.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования индекс эффективности подконтрольных расходов устанавливается в размере 1 %.

➤ коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с Методическими указаниями № 98-э.

Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, утвержден Методическими указаниями № 98-э в размере 0,75.

➤ уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемый в соответствии с п.40 (1) Основ ценообразования, устанавливается на уровне 0,86738% .

➤ уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с п.8 Основ ценообразования и методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества, утвержденными приказом Министерства энергетики РФ от 29.11.2016 года № 1256.

На долгосрочный период регулирования 2026-2030 годы устанавливаются показатели надежности и качества в следующих размерах:

Год	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
	час		штук		
2026	ВН	0,1630	ВН	0,0982	1
	СН1	0,1630	СН1	0,0982	1
	СН2	0,1690	СН2	0,0968	1
	НН	0,1630	НН	0,0982	1
2027	ВН	0,1606	ВН	0,0968	1
	СН1	0,1606	СН1	0,0968	1
	СН2	0,1665	СН2	0,0953	1
	НН	0,1606	НН	0,0968	1

Год	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
	час		штук		
2028	ВН	0,1582	ВН	0,0953	1
	СН1	0,1582	СН1	0,0953	1
	СН2	0,1640	СН2	0,0939	1
	НН	0,1582	НН	0,0953	1
2029	ВН	0,1558	ВН	0,0939	1
	СН1	0,1558	СН1	0,0939	1
	СН2	0,1615	СН2	0,0925	1
	НН	0,1558	НН	0,0939	1
2030	ВН	0,1535	ВН	0,0925	1
	СН1	0,1535	СН1	0,0925	1
	СН2	0,1591	СН2	0,0911	1
	НН	0,1535	НН	0,0925	1

Перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования, в соответствии с п.7 Методических указаний № 98-э, определяются планируемые значения параметров расчета тарифов:

➤ индекс потребительских цен (далее – ИПЦ). В отсутствие одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования в целях определения операционных расходов применяются значения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующие последнему году периода, на который был одобрен указанный прогноз;

- количество активов, определяемое регулирующими органами;
- величина неподконтрольных расходов;
- величина заявленной мощности;
- величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг

ТСО;

цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются регулируемым организациям. Госкомитетом рассмотрены представленные расчеты об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год по сетям ООО «Татнефть-Энергосбыт» 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 «Татнефть-Энергосбыт» на 2026 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенной на передачу электроэнергии, составит 1 697 296,47 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 942 479,16 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 505 771,19 тыс. руб.;
- итоговая корректировка НВВ – 12 055,32 тыс. руб.

На основании п.38 Основ ценообразования базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулирующими органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат).

Размер НВВ на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования определяется в разрезе подконтрольных и неподконтрольных расходов.

Рассмотрев представленные материалы, Госкомитет провел оценку экономической обоснованности расходов, включаемых в состав операционных (подконтрольных) расходов на 2026 год.

На основании п.16 Основ ценообразования определение состава расходов, включаемых в НВВ, и оценка их экономической обоснованности производится в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативно-правовыми актам, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

В необходимую валовую выручку включаются, согласно п.17 Основ ценообразования, планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения).

На основании п.5 Основ ценообразования регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

В соответствии с п.29 Основ ценообразования при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных

программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

Кроме того регулирование цен (тарифов) должно осуществляться с учетом требований Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (далее - № 223-ФЗ), который устанавливает общие принципы закупки товаров, работ, услуг и основные требования к закупке товаров, работ, услуг (ст.1 п.2): - государственными корпорациями, государственными компаниями, публично-правовыми компаниями, субъектами естественных монополий, организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере электроснабжения, газоснабжения, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, очистки сточных вод, обработки, утилизации, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов, автономными учреждениями, а также хозяйственными обществами, в уставном капитале которых доля участия Российской Федерации, субъекта Российской Федерации, муниципального образования в совокупности превышает пятьдесят процентов.

4.2. Подконтрольные расходы.

ООО "Татнефть-Энергосбыт"

Наименование показателя / Организации	2024 год		2025 год		Предложение на 2026 год	
	ГКРТТ	Факт	Заявка	ГКРТТ	Заявка	ГКРТТ
Подконтрольные расходы, в т.ч.:	461 999,07	505 666,10	719 368,66	523 663,25	942 479,16	777 180,31
Сырье и материалы	47 050,41	21 865,22	43 607,78	41 930,56	43 848,85	40 348,57
Транспорт	65 074,25	74 775,22	46 523,71	44 734,34	66 841,83	58 965,28
Работы и услуги производственного характера	52 225,70	56 579,44	97 386,28	30 076,65	117 642,43	100 518,17
Затраты на оплату труда	258 460,93	315 296,45	477 801,32	362 144,17	621 343,46	499 260,34
<i>Численность, чел.</i>	<i>290,00</i>	<i>290,00</i>	<i>429,00</i>	<i>315,00</i>	<i>463,00</i>	<i>429,00</i>
<i>Средняя зарплата, тыс.руб.</i>	<i>74,27</i>	<i>90,60</i>	<i>92,81</i>	<i>95,81</i>	<i>111,83</i>	<i>96,98</i>
Прочие затраты	39 187,78	37 149,77	54 049,57	44 777,52	92 802,59	78 087,96

Рассмотрев представленные материалы, Госкомитет осуществил оценку экономической обоснованности расходов, включенных в НВВ на услуги по передаче электрической энергии. В результате на 2026 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.2.1. Сырье и материалы

По данной статье организацией заявлены следующие расходы 43 848,85 тыс. руб.:

- Обслуживание и ремонт ЭСХ по графикам 26 155,901 тыс. руб.

В соответствии с п.12 приказа ФСТ России от 17.02.2012 года № 98-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на передачу электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», при расчете базового уровня подконтрольных расходов по статье сырье и материалы применяется п.24 и п.29 Основ ценообразования.

Проанализированы фактические показатели организации за 2024 год. В данной статье заявлены затраты по поддержанию технической части оборудования в надлежащем состоянии. Представлен план ТО по годам, с учетом норм и требований ПУЭ и ПТЭЭ.

В целях определения экономически обоснованного уровня затрат, обеспечивающего содержание в надлежащем состоянии электрохозяйства ООО «Татнефть-Энергосбыт» в границах территории Республики Татарстан, Госкомитетом предлагается учесть расходы по статье в размере 25 319,899 тыс. руб. Исключены затраты осмотры линии и подстанции, которые необходимо выполнять (численность позволяет) за счет сотрудников организации.

- Аудит приборов учета электр. энергии 482,043 тыс. руб.

Проанализированы фактические показатели организации за 2024год. Аудит проводится сотрудниками ООО «Татнефть-Энергосбыт». В тарифном деле не представлены полный график и перечень приборов учета с вышедшими сроками эксплуатации и поверки. С учетом изложенного, данные затраты исключены при расчете тарифов.

- Перспективная ремонтная программа 13 088,796 тыс.руб.

В данной статье заявлены затраты по регламентному ремонту оборудования. Представлены план график ремонтов оборудования, а также стоимость проведения мероприятий по договору. Проанализированы фактические показатели организации за 2024год. Затраты приняты размере 13 088,79 тыс. руб. с учетом индексации фактических цен на ИПЦ 2025 и 2026гг.с учетом представленного плана ремонтов.

- Ремонтная программа по объектам ООО «КАМАЗ-Энерго» 4 122,107 тыс. руб.

В данной статье заявлены затраты по регламентному ремонту оборудования ООО «КАМАЗ-Энерго». Представлены план график ремонтов оборудования, а также стоимость проведения мероприятий по договору. Затраты приняты размере 1 939,877 тыс. руб. с учетом индексации фактических цен на ИПЦ 2025 и 2026гг. и долгосрочного периода регулирования. Исключены затраты на ремонт ограждения, утилизации отходов, гербициды в связи с отсутствием подтверждения отнесения на регулируемый вид деятельности. Исключена поверка средств в связи с отсутствием графика поверки, дат ввода в эксплуатацию, актов последней поверки.

На основании изложенного в целом по статье материальные затраты расходы приняты в размере 40 348,57 тыс. руб.

4.2.2. Транспорт

По данной статье организацией заявлены следующие расходы 66 841,83 тыс. руб.:

- Транспорт на обслуживание и ремонт электрооборудования 24 058,21 тыс. руб.

Проанализированы фактические показатели организации за 2024 год, а также представленные в тарифном деле договоры. Затраты приняты в размере 22 672,18 тыс. руб. с учетом индексацией фактических показателей на ИПЦ 2025 и 2026гг.

- Транспорт на аудит приборов учета 799,19 тыс. руб.

Проанализированы фактические показатели организации за 2024 год. Аудит проводится сотрудниками ООО «Татнефть-Энергосбыт». В тарифном деле не представлены полный график и перечень приборов учета с вышедшими сроками эксплуатации и поверки. С учетом изложенного, данные затраты исключены при расчете тарифов.

- Транспорт на ремонтную программу 21 700,29 тыс. руб.

Проанализированы фактические показатели организации за 2024 год, а также представленные в тарифном деле договоры. Затраты приняты в размере 21 700,29 тыс. руб. с учетом индексацией фактических показателей на ИПЦ 2025 и 2026гг.

- Транспорт на ремонтную программу ПАО «КАМАЗ» 20 284,13 тыс. руб.

Проанализированы фактические показатели организации за 2024 год, а также представленные в тарифном деле договоры. Затраты приняты в размере 14 592,81 тыс. руб. с учетом приобретения объектов ООО «КАМАЗ-Энерго» и индексацией фактических показателей на ИПЦ 2025 и 2026гг. Расчет произведен с учетом количества рабочих дней, работы и простоя транспорта. Пересчитаны затраты на транспорт с круглогодичным и постоянным разъездным характером работы.

На основании изложенного в целом по статье транспорт расходы приняты в размере 58 965,28 тыс. руб.

4.2.3. Работы и услуги производственного характера (указанные работы выполняются подрядными организациями)

По данной статье организацией заявлены расходы 117 642,43 тыс. руб.:

- Поверка и калибровка средств измерения 4 655,828 тыс. руб.

Проанализированы имеющиеся документы на 2026 год. Представлен план график, обоснование, сроки поверки, сроки ввода в эксплуатацию, а также сроки проведения последней поверки. Проанализированы фактические показатели организации за 2024 год. Затраты приняты с учетом индексации фактических цен проведения работ на ИПЦ 2025 и 2026гг. в размере 4 655,828 тыс. руб.

- Минерализация (вспахивание пожароопасных зон) 3 505,758 тыс. руб.

Проанализированы фактические показатели организации за 2024 год. План проведения минерализации в соответствии с внутренними требованиями и

долгосрочным периодом регулирования. Затраты приняты с учетом индексации фактических показателей на ИПЦ 2025 и 2026гг. в размере 3 505,758 тыс. руб.

- Расчистка просек 31 835,585 тыс. руб.

Проанализированы фактические показатели организации за 2024 год. План проведения расчистки в соответствии требованиями ПУЭ, ПТЭЭ и долгосрочным периодом регулирования. Затраты приняты с учетом индексации фактических показателей на ИПЦ 2025 и 2026гг. в размере 31 835,58 тыс. руб.

- Ремонт трансформаторов 48 620,223 тыс. руб.

Представлены план график ремонтов оборудования, а также стоимость проведения мероприятий по договору. Затраты приняты в размере 48 620,223 тыс. руб. с учетом индексации фактических цен на ИПЦ 2025 и 2026гг. и долгосрочного периода регулирования.

- ТО и обслуживание оборудования телемеханики и диспетчерской связи внешнего электроснабжения АО «ТАНЕКО» 5 255,0 тыс. руб.

Проанализированы имеющиеся документы на 2026 год. Представлен план график, обоснование, а также информация по проведенному ТО. Проведение работ рекомендовано Системным оператором Единой энергетической системы. Проанализированы фактические показатели организации за 2024 год. Затраты приняты с учетом индексации фактических цен проведения работ на ИПЦ 2025 и 2026гг. в размере 5 255,0 тыс. руб.

- ТО РЗиА ЛЭП 110-220 кВ внешнего электроснабжения АО «ТАНЕКО» 4 852,033 тыс. руб.

Проанализированы имеющиеся документы на 2026 год. Представлен план график, обоснование, а также информация по проведенному ТО. Проведение работ рекомендовано Системным оператором Единой энергетической системы. Проанализированы фактические показатели организации за 2022-2024 гг. Затраты приняты с учетом индексации фактических цен проведения работ на ИПЦ 2025 и 2026гг. в размере 2 862,17 тыс. руб. с учетом периодичности части мероприятий раз в три года.

- Ремонтная программа на объектах ООО «КАМАЗ-Энерго» (подряд) 18 918,0 тыс. руб.

В данной статье заявлены затраты по регламентному ремонту оборудования ООО «КАМАЗ-Энерго». Представлены план график ремонтов оборудования, а также стоимость проведения мероприятий по договору. Затраты приняты в размере 3 783,6 тыс. руб. с учетом индексации фактических цен на ИПЦ 2025 и 2026гг. и долгосрочного периода регулирования.

На основании изложенного в целом по статье материальные затраты расходы приняты в размере 100 518,17 тыс. руб.

4.2.4. Затраты на оплату труда.

Плановая величина фонда оплаты труда заявлена организацией в размере 621 343,46 тыс. руб. исходя из следующих параметров:

- средняя заработная плата на 1 работника в месяц – 111,83 тыс. руб.

- плановая численность персонала – 463 человек.

В соответствии с п.12 приказа ФСТ России от 17.02.2012 года № 98-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на передачу электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», при расчете базового уровня подконтрольных расходов по статье затраты на оплату труда применяется п.26 Основ ценообразования: при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Госкомитетом к расчету принята средняя заработная плата по отрасли за 2024 год на основании официальных данных ТатарстанСтата в размере – 87,2168 тыс.руб. с ИПЦ за 2025 и 2026гг., численность сотрудников учтена в размере – 429 ед. На основании фактических показателей 2024г. и имеющихся данных по 2025г. по ООО «Татнефть-Энергосбыт» - 352 чел., а также с учетом перехода права собственности оборудования ООО «КАМАЗ-Энерго» утвержденная численность при тарифном регулировании 83 чел. за вычетом людей, обслуживавших ГПП проданную ООО «КАМАЗ-Энерго» в ООО «Интеграция» (6 чел.).

Госкомитетом в результате проведенной экспертизы представленных документов, затраты на оплату труда приняты в размере – 499 260,34 тыс.руб.

4.2.5. Прочие затраты.

Организацией по данной статье заявлены расходы на общую сумму 92 802,59 тыс. руб., в том числе:

- Расходы на обучение 1 409,4 тыс. руб.

Проанализированы имеющиеся документы на 2026 год. Представлен график обучения, обоснование. Проанализированы фактические показатели организации за 2024год. Затраты приняты с учетом индексации фактических цен проведения обучения на ИПЦ 2025 и 2026гг. в размере 1 409,4 тыс. руб.

- Аудиторские услуги 175,77 тыс. руб.;

Проанализированы фактические показатели организации за 2024год. Затраты приняты в размере 167,2 тыс. руб. на основании договоров, счетов фактур об оплате услуг, с учетом индексации фактических показателей на ИПЦ 2025 и 2026гг. с учетом доли на деятельность по передаче электрической энергии.

- Услуги связи 30 752,3 тыс. руб.

Проанализированы фактические показатели организации за 2024год. Затраты приняты в размере 30 752,3 тыс. руб. на основании договоров, счетов фактур об оплате услуг, с учетом индексации фактических показателей на ИПЦ 2025 и 2026гг. с учетом доли на деятельность по передаче электрической энергии.

- Аренда орг. техники 852,3 тыс. руб.

Проанализированы фактические показатели организации за 2024год. Затраты приняты в размере 852,3 тыс. руб. на основании договоров, счетов фактур об оплате

услуг, с учетом индексации фактических показателей на ИПЦ 2025 и 2026гг., а также с учетом доли на деятельность по передаче электрической энергии.

- Спецдежда 34 582,0 тыс. руб.

Проанализированы фактические показатели организации за 2024год. Затраты приняты в размере 22 371,3 тыс. руб. на основании договоров, счетов фактур об оплате услуг, с учетом индексации фактических цен на ИПЦ 2025 и 2026гг. Затраты учтены с учетом пересчета численности и периодичности обновления СИЗов.

- Услуги пром. безопасности и охраны труда 54,74 тыс. руб.

Проанализированы фактические показатели организации за 2024год. Затраты приняты в размере 54,74 тыс. руб. на основании договоров, счетов фактур об оплате услуг, с учетом индексации фактических показателей на ИПЦ 2025 и 2026гг., а также с учетом доли на деятельность по передаче электрической энергии.

- Услуги по сопровождения БУ, ЦКФ и проч. 16 868,7 тыс. руб.

Проанализированы фактические показатели организации за 2024год. Затраты приняты в размере 138,29 тыс. руб. на основании договоров, счетов фактур об оплате услуг, с учетом индексации фактических показателей на ИПЦ 2025 и 2026гг., а также с учетом доли на деятельность по передаче электрической энергии. В штате отсутствует бухгалтерия.

- Услуги ЦБ 1 809,6 тыс. руб.

По договору заявлено представление интересов на совещаниях.

Проанализированы фактические показатели организации за 2024год. Затраты не приняты в расчет в связи с отсутствием экономической целесообразности. Отсутствует подтверждение отнесение к регулируемому виду деятельности.

- Мед осмотр 685,8 тыс. руб.

Затраты не приняты в расчет в связи с отсутствием экономической целесообразности, а также подтверждающие фактические и плановые затраты документов.

На основании изложенного прочие затраты приняты Госкомитетом в размере 78 087,96 тыс. руб.

На основании изложенного подконтрольные расходы на 2026 год приняты Госкомитетом в размере 777 180,31 тыс. руб.

4.3. Неподконтрольные расходы.

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

ООО "Татнефть-Энергосбыт"

Наименование показателя	2024 год		2025 год		Предложение на 2026 год	
	ГКРТТ	Факт	Заявка	ГКРТТ	Заявка	ГКРТТ

Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	426 171,51	570 380,89	575 420,54	480 942,30	505 771,19	414 058,69
Отчисления на социальные нужды	79 347,50	76 764,11	146 685,01	111 178,26	190 752,44	153 272,93
Амортизация основных средств	260 176,16	410 053,00	261 527,72	255 668,73	293 877,48	255 668,73
Аренда	1 635,06	4 841,66	82 195,02	37 774,30	21 040,78	5 016,55
Налоги и сборы	85 012,79	78 722,12	85 012,79	76 321,01	100,48	100,48
Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Выпадающие доходы от тех. приса (льготных категорий заявителей)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прибыль на кап. вложения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты по обес. ком. учета э/энергии (п.5 ст.37 ФЗ-35)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие неподконтрольные расходы (электроэнергия, тепловая энергия, водоснабжение и водоотведение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Рассмотрев представленные материалы, Госкомитет осуществил оценку экономической обоснованности расходов, включенных в НВВ на услуги по передаче электрической энергии. В результате на 2026 год приняты следующие значения по статьям затрат:

4.3.1. Отчисления на социальные нужды

Отчисления на соц нужды приняты в размере 153 272,93 тыс.руб.

Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 30,7 %, от принятого ФОТ с учетом анализа факта отчислений на соц нужды за 2024г.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию - 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.

- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 0,7 %, согласно расчету по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения.

4.3.2. Амортизация основных средств.

Амортизация основных средств принята в размере 255 668,73 тыс. руб. Амортизация принята как источник финансирования инвестиционной программы

4.3.3. Арендная плата

Затраты заявлены организацией в размере 21 040,78 тыс.руб.

Затраты на аренду имущества: производственно-технологический комплекс ВЛ-110 кВ и земельный участок по договору аренды имущества № 21-097 от

09.09.2021 г. между ООО «Управляющая компания «Алабуга-2.Нефтехимия» и ООО «Татнефть-Энергосбыт» заявлены на общую сумму 444,743 тыс.руб. Срок аренды устанавливается с 1.01.2022 и на неопределенный срок.

Затраты на аренду по договору аренды № 64821 от 25.07.2024 г. между ООО «ТаграС-ЭнергоСервис» и ООО «Татнефть-Энергосбыт» заявлены на общую сумму 2 476,3 тыс.руб. Срок аренды устанавливается с 01.01.2025 и на неопределенный срок (в случае выявления факта отсутствия прочих потребителей будет исключен из НВВ в последующие периоды).

Затраты на аренду по договору аренды № 112-2024/МН от 26.07.2024 г. между ООО «МНКТ» и ООО «Татнефть-Энергосбыт» заявлены на общую сумму 2 095,5 тыс.руб. Срок аренды устанавливается с 01.01.2025 и на неопределенный срок (в случае выявления факта отсутствия прочих потребителей будет исключен из НВВ в последующие периоды).

Затраты на аренду земельных участков с Исполнительным комитетом Альметьевского муницип. Р-на №МС 04-071-7368-ЭН в размере 0,1 тыс. руб.

Иные заявленные договоры аренды не приняты в связи с тем, что арендодателем является ПАО «Татнефть», а также в связи с отсутствием подтверждения отнесения к регулируемому виду деятельности

Таким образом, по статье арендная плата Госкомитетом принимаются затраты в размере 5 016,55 тыс.руб.

4.3.4. Налоги и сборы

Налоги заявлены организацией в размере 100,48 тыс.руб.

налог на имущество – 59,954 тыс. руб.

налог на землю – 40,529 тыс.руб.

Госкомитетом проанализированы фактические показатели по данной статье на основании налоговой декларации. Расчет налогов на 2026 год исходя из стоимости имущества, кадастровой стоимости земельных участков.

На основании изложенного, по статье налоги и сборы принимаются затраты в размере 100,48 тыс. руб.

Таким образом, неподконтрольные расходы на 2026 год принимаются Госкомитетом в размере 414 058,69 тыс. рублей.

4.4. Корректировка необходимой валовой выручки.

В связи с тем, что тарифы на 2024 год были установлены на 1 год, методом экономически обоснованных затрат, корректировка проводится в соответствии с п.7 Основ ценообразования с учетом исключения экономически необоснованных доходов и расходов.

	ООО "Татнефть-энергосбыт"
--	---------------------------

Наименование показателя / Организации	2024 год		
	ГКРТТ	Факт	Отклонение
Подконтрольные расходы, в т.ч.:	461 999,07	505 666,10	
Сырье и материалы	47 050,41	21 865,22	-25 185,19
Транспорт	65 074,25	74 775,22	9 700,97
Работы и услуги производственного характера	52 225,70	56 579,44	4 353,74
Затраты на оплату труда	258 460,93	315 296,45	56 835,52
<i>Численность, чел.</i>	<i>290,00</i>	<i>290,00</i>	<i>0,00</i>
<i>Средняя зарплата, тыс.руб.</i>	<i>74,27</i>	<i>90,60</i>	<i>16,33</i>
Прочие затраты	39 187,78	37 149,77	-2 038,01
Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	426 171,51	570 380,89	
Отчисления на социальные нужды	79 347,50	76 764,11	-2 583,39
Амортизация основных средств	260 176,16	410 053,00	149 876,84
Аренда	1 635,06	4 841,66	3 206,60
Налоги и сборы	85 012,79	78 722,12	-6 290,67

Сумма корректировки по итогам 2024 года составила: **-22 042,55 тыс.руб.**
(материальные затраты, налоги и сборы, налог на прибыль)

4.4.1. Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности

$\Delta \text{НВВ } 2026 = \text{НВВ уст } 2024 - \text{НВВ ф } 2024$

НВВуст2024 - необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату потерь электрической энергии;

НВВф2024 - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг.

В 2024 году оплата услуг за передачу электрической энергии осуществлялась по двухставочному тарифу.

Корректировка по доходам за 2024 г. составила 4 199,81 тыс. руб.

Сумма итоговой корректировки по итогам 2024 года составила:
- 17 842,74 тыс. руб.

4.4.2. Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на 2025 год ($\text{В}_{2025}^{\text{коррИП}}$).

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

$$B_j^{\text{коррИП}} = \sum_{i=1}^2 \text{НР}_{2023}^{\text{ИП}} * (\text{ИП}_{2023}^{\text{факт}} / \text{ИП}_{2023}^{\text{заяв}} - 1) - B_{2023 \text{ 9 мес}}^{\text{коррИП}} =$$

$\text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}}$ – расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в $i-2$ году;

$\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}$ – объем фактического исполнения инвестиционной программы в $i-2$ году;

$\text{ИП}_{i-2}^{\text{заяв}}$ – плановый размер финансирования инвестиционной программы на $i-2$ год\$

$B_{i-2}^{\text{9мескоррИП}}$ – учтенная при расчете тарифов на $i-2$ год корректировка НВВ, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы по результатам 9 месяцев $i-2$ года.

Корректировка $B_i^{\text{коррИП}}$ осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы 2024 г. не учитывается в связи с отсутствием в 2024 г. тарифных источников в инвестиционной программе.

НВВ на содержание

Исходя из изложенного, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей для ООО «Татнефть-Энергосбыт» на 2026 год составила 1 173 396,26 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы: 777 180,31 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы: 414 058,69 тыс.руб.;
- корректировка НВВ по результатам деятельности за 2024 год: -17 842,74 тыс.руб.;

4.6. Оплата потерь электроэнергии.

В соответствии с п.13 Методических указаний № 98-э необходимая валовая 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 $HBB_i^{\text{ном}} = ЦП_i \times П_i^{\text{нл}} + (1 - d_i) \times \Delta ЭП_i$

$ЦП_i$ - 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;

$П_i^{\text{нл}}$ - 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;

$\Delta \mathcal{E} \Pi_i$ - 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 $\Delta \mathcal{E} \Pi_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей (0).

Прогнозная величина потерь по электрическим сетям ООО «Татнефть-Энергосбыт» на 2026 год составит 57,511 млн.кВтч.

Прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии в сетях принята в размере 3 922,90629 руб./МВт*ч. Расчет произведен исходя из средней цены на покупку потерь в РТ за 9 мес 2025 г. (вх. 8982 от 17.10.2025) с учетом ИПЦ на 2026г.

$$HBB_{2026}^{\text{пот}} = 3\,922,90629 * 57,5105 + (1 - 0) * 0 = 225\,608,30 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, необходимая валовая выручка на оплату потерь составит 225 608,30 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 2026 год (Таблица № П.1.21 к Методическим указаниям) организацией не заявлена. Не принимается в связи с отсутствием полного и всестороннего анализа и необходимости учета в тарифном решении.

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

ООО "Татнефть-Энергосбыт"

Наименование показателя / Организации	2024 год		2025 год		Предложение на 2026 год	
	ГКРТТ	Факт	Заявка	ГКРТТ	Заявка	ГКРТТ
Подконтрольные расходы, в т.ч.:	461 999,07	505 666,10	719 368,66	523 663,25	942 479,16	777 180,31
Сырье и материалы	47 050,41	21 865,22	43 607,78	41 930,56	43 848,85	40 348,57
Транспорт	65 074,25	74 775,22	46 523,71	44 734,34	66 841,83	58 965,28
Работы и услуги производственного характера	52 225,70	56 579,44	97 386,28	30 076,65	117 642,43	100 518,17
Затраты на оплату труда	258 460,93	315 296,45	477 801,32	362 144,17	621 343,46	499 260,34
Численность, чел.	290,00	290,00	429,00	315,00	463,00	429,00
Средняя зарплата, тыс.руб.	74,27	90,60	92,81	95,81	111,83	96,98

Прочие затраты	39 187,78	37 149,77	54 049,57	44 777,52	92 802,59	78 087,96
Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	426 171,51	570 380,89	575 420,54	480 942,30	505 771,19	414 058,69
Отчисления на социальные нужды	79 347,50	76 764,11	146 685,01	111 178,26	190 752,44	153 272,93
Амортизация основных средств	260 176,16	410 053,00	261 527,72	255 668,73	293 877,48	255 668,73
Аренда	1 635,06	4 841,66	82 195,02	37 774,30	21 040,78	5 016,55
Налоги и сборы	85 012,79	78 722,12	85 012,79	76 321,01	100,48	100,48
Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Выпадающие доходы от тех. приса (льготных категорий заявителей)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прибыль на кап. вложения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты по обес. ком. учета э/энергии (п.5 ст.37 ФЗ-35)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие неподконтрольные расходы (электроэнергия, тепловая энергия, водоснабжение и водоотведение)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Корректировка	0,00			-18 454,01	12 055,32	-17 842,74
НВВ на содержание	888 170,58	1 076 046,99	1 294 789,20	986 151,54	1 460 305,67	1 173 396,26
НВВ на оплату потерь	113 898,72	121 754,00	186 087,06	168 159,47	236 990,80	225 608,30
Итого НВВ	1 002 069,30	1 197 800,99	1 480 876,26	1 154 311,01	1 697 296,47	1 399 004,56
<i>Одноставочный тариф</i>	<i>218,26</i>	<i>270,90</i>	<i>225,47</i>	<i>184,22</i>	<i>256,58</i>	<i>212,85</i>
<i>Ставка на содержание сетей</i>	<i>60 086,23</i>	<i>72 796,38</i>	<i>64 548,40</i>	<i>49 162,06</i>	<i>72 198,72</i>	<i>58 496,66</i>
<i>Ставка на оплату потерь</i>	<i>24,81</i>	<i>27,54</i>	<i>28,33251</i>	<i>26,83771</i>	<i>36,08</i>	<i>34,32</i>
Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	35,450	38,230	57,920	52,340	62,368	57,5105
Объем условных единиц	49 702,870	30 042,923	38 991,540	38 456,074	24 871,910	24 255,260
Полезный отпуск на субабонентов, млн.кВт.ч.	4 591,270	4 421,560	6 567,970	6 265,790	6 567,971	6 572,8295
Мощность, МВт.	1 231,800	1 231,800	1 671,600	1 671,600	1 671,600	1 671,600
Затраты на содержание 1 у.е.	20,161	39,870	37,979	30,016	68,242	57,678

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.

1. В соответствии с п. 27(1) Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», **расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, учитываются в тарифах** на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, **при условии наличия** у территориальной сетевой организации утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике **инвестиционной программы** на очередной период регулирования **или проекта инвестиционной программы** на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (далее - Правила утверждения инвестиционных программ). В отношении 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, при расчете на плановый период регулирования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учитываются в размере амортизационных отчислений, предусмотренных источником финансирования утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ.

Госкомитетом в ходе анализа установлено, что организацией представлен проект инвестиционной программы, размер заявленной амортизации соответствует тарифным источникам.

2. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» установлено, что при установлении на 2025 год цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, для которых 2025 год является очередным годом долгосрочного периода регулирования, а удельная **величина операционных (подконтрольных) расходов**, определенных на 2025 год в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 или 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2026 году, **превышает удельную величину операционных (подконтрольных) расходов территориальной сетевой организации, которая соответствует на 2026 год критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации** в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением № 3(1) к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», в расчете на единицу количества активов,

необходимых для осуществления регулируемой деятельности в 2025 году, применяются положения пункта 3 постановления.

Госкомитетом в ходе анализа установлено, что операционные расходы не превышают уровень операционных расходов крупнейшей территориальной сетевой организации на территории Республики Татарстан.

3. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» установлено, что при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, регулирующие органы в целях сглаживания изменения тарифов могут распределять по годам в течение периода, который не может быть более 5 лет, в том числе относящимся к разным долгосрочным периодам регулирования, корректировки необходимой валовой выручки сетевых организаций, проводимые по итогам года, предшествующего текущему периоду регулирования, в соответствии с абзацем тридцать вторым пункта 38 постановления (распределению подлежит суммарная величина положительных и отрицательных корректировок необходимой валовой выручки сетевой организации по итогам соответствующего периода), а также выявленные по результатам проверки хозяйственной деятельности сетевых организаций исключаемые экономически необоснованные доходы и расходы.

При этом **величина распределяемых корректировок необходимой валовой выручки территориальной сетевой организации, проводимых по итогам года, предшествующего текущему периоду регулирования, не может превышать 12 процентов от величины необходимой валовой выручки на очередной период регулирования**, рассчитанной в соответствии с методическими указаниями, без учета расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети и по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемых для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга), а также без учета распределенной величины, включенной в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования (но не выше суммарной величины корректировок необходимой валовой выручки).

Госкомитетом в ходе анализа установлено, что величина распределяемых корректировок необходимой валовой выручки территориальной сетевой организации, проводимых по итогам года, предшествующего текущему периоду регулирования, не превышает 12 процентов от величины необходимой валовой выручки на очередной период регулирования.

На основании изложенного, Госкомитетом **ПРЕДЛАГАЕТСЯ:**

1. Принять следующие параметры для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Татнефть-Энергосбыт» и АО «Сетевая компания» на 2026 год:

- заявленную мощность в размере 1 671,60 МВт;
- поступление в сеть в размере 6 630,34 млн. кВт*час (с учетом транзита);
- полезный отпуск в размере 6 572,829 млн. кВт*час;
- потери электрической энергии в размере 57,5105 млн. кВт*час.

2. Утвердить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями

ООО «Татнефть-Энергосбыт» и АО «Сетевая компания» на 2026-2030 годы в следующих размерах (без НДС):

с 1 января по 30 июня							с 1 июля по 31 декабря						
Год	Двухставочный тариф			Одноставочный тариф	Двухставочный тариф			Одноставочный тариф					
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей		ставка на оплату технологического расхода (потерь)								
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./МВт·мес		руб./МВт·ч								
	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч		руб./кВт·ч								
с 1 января по 30 сентября				с 1 октября по 31 декабря									
2026	58 496,66302	34,32438	0,21285	58 496,66302	34,32438	0,21285							
с 1 января по 30 июня				с 1 января по 30 июня									
2027	61 761,61380	35,69736	0,22418	61 761,61380	35,69736	0,22418							
2028	64 232,07835	37,12525	0,23315	64 232,07835	37,12525	0,23315							
2029	66 801,36148	38,61026	0,24248	66 801,36148	38,61026	0,24248							
2030	69 473,41594	40,15467	0,25218	69 473,41594	40,15467	0,25218							

3. Утвердить необходимую валовую выручку на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Татнефть-Энергосбыт» и АО «Сетевая компания» на 2026-2030 годы в следующих размерах (без НДС):

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	ООО «Татнефть-Энергосбыт»	2026	1 173 396,26
		2027	1 238 888,56
		2028	1 288 444,11
		2029	1 339 981,87
		2030	1 393 581,15

4. Утвердить на 2026-2030 годы долгосрочные параметры регулирования ООО «Татнефть-Энергосбыт», в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров 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	штук	
2026	777,18031	1	75	0,86738	ВН	0,1630	1
					СН1	0,1630	1

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		штук		
					CH2	0,1690	CH2	0,0968	1
2027	X	1	75	X	HH	0,1630	HH	0,0982	1
					BH	0,1606	BH	0,0968	1
					CH1	0,1606	CH1	0,0968	1
					CH2	0,1665	CH2	0,0953	1
					HH	0,1606	HH	0,0968	1
2028	X	1	75	X	BH	0,1582	BH	0,0953	1
					CH1	0,1582	CH1	0,0953	1
					CH2	0,1640	CH2	0,0939	1
					HH	0,1582	HH	0,0953	1
2029	X	1	75	X	BH	0,1558	BH	0,0939	1
					CH1	0,1558	CH1	0,0939	1
					CH2	0,1615	CH2	0,0925	1
					HH	0,1558	HH	0,0939	1
2030	X	1	75	X	BH	0,1535	BH	0,0925	1
					CH1	0,1535	CH1	0,0925	1
					CH2	0,1591	CH2	0,0911	1
					HH	0,1535	HH	0,0925	1



ПОСТАНОВЛЕНИЕ

03.12.2025

г. Казань

КАРАР

№ 338-9/з - 2025

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Татнефть-Энергосбыт» и Акционерным обществом «Сетевая компания» на 2026-2030 годы

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», распоряжением Правительства Российской Федерации от 31 октября 2025 г. № 3081-р, приказами Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» и от 17 февраля 2012 г. № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468, протоколом заседания Правления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 03.12.2025 № 29-ПР Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить с 1 января 2026 года по 31 декабря 2030 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Татнефть-Энергосбыт» и Акционерным обществом «Сетевая компания» с календарной разбивкой согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования для Общества с ограниченной ответственностью «Татнефть-Энергосбыт», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на 2026-2030 годы согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

3. Установить необходимую валовую выручку Общества с ограниченной ответственностью «Татнефть-Энергосбыт» (без учета оплаты потерь) на 2026-2030 годы согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

4. Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней после дня его официального опубликования.

Председатель



Р.В. Гайнутдинов

Приложение 1 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 03.12.2025 № 338-9/з -2025

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов
между сетевыми организациями Обществом с ограниченной ответственностью «Татнефть-Энергосбыт»
и Акционерным обществом «Сетевая компания» на территории Республики Татарстан
с 1 января 2026 года по 31 декабря 2030 года с календарной разбивкой**

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)			
			руб./МВт·мес	руб./МВт·ч		руб./кВт·ч	руб./МВт·мес		руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
			с 1 января по 30 сентября			с 1 октября по 31 декабря				
1	Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Энергосбыт»	2026	58 496,66302	34,32438	0,21285	58 496,66302	34,32438	0,21285		
		с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря					
		2027	61 761,61380	35,69736	0,22418	61 761,61380	35,69736	0,22418		
		2028	64 232,07835	37,12525	0,23315	64 232,07835	37,12525	0,23315		
		2029	66 801,36148	38,61026	0,24248	66 801,36148	38,61026	0,24248		
		2030	69 473,41594	40,15467	0,25218	69 473,41594	40,15467	0,25218		

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 2 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 03.12.2025 № 338-9/2-2025

Долгосрочные параметры регулирования для Обществом с ограниченной ответственностью «Татнефть-Энергосбыт», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на 2026-2030 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	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		штук		
1	2	3	4	5	6	7	8		9		10
1	Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть- Энергосбыт»	2026	777,18031	1	75	0,86738	ВН	0,1630	ВН	0,0982	1
							СН1	0,1630	СН1	0,0982	1
							СН2	0,1690	СН2	0,0968	1
							НН	0,1630	НН	0,0982	1
		2027	X	1	75	X	ВН	0,1606	ВН	0,0968	1
							СН1	0,1606	СН1	0,0968	1
							СН2	0,1665	СН2	0,0953	1
							НН	0,1606	НН	0,0968	1
		2028	X	1	75	X	ВН	0,1582	ВН	0,0953	1
							СН1	0,1582	СН1	0,0953	1
							СН2	0,1640	СН2	0,0939	1
							НН	0,1582	НН	0,0953	1
		2029	X	1	75	X	ВН	0,1558	ВН	0,0939	1
							СН1	0,1558	СН1	0,0939	1
							СН2	0,1615	СН2	0,0925	1
							НН	0,1558	НН	0,0939	1

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	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		штук		
1	2	3	4	5	6	7	8		9		10
		2030	X	1	75	X	ВН	0,1535	ВН	0,0925	1
							СН1	0,1535	СН1	0,0925	1
							СН2	0,1591	СН2	0,0911	1
							НН	0,1535	НН	0,0925	1

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам







Приложение 3 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 03.12.2025 № 338-9/9-2025

Необходимая валовая выручка Обществом с ограниченной ответственностью
«Татнефть-Энергосбыт» (без учета оплаты потерь) на 2026-2030 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Татнефть-Энергосбыт»	2026	1 173 396,26
		2027	1 238 888,56
		2028	1 288 444,11
		2029	1 339 981,87
		2030	1 393 581,15

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам



Лист согласования			Тип согласования: смешанное	
№	ФИО, должность	Передано на визу	Срок согласования	Результат согласования
Тип согласования: последовательное				
1	Солдатова Л.В., Начальник отдела организации контроля и сопровождения принятия тарифных решений	20.01.2026 - 12:50		 Согласовано 20.01.2026 14:02:45
Тип согласования: последовательное				
2	Сапожников Д.А., Заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам	20.01.2026 - 14:02		 Согласовано 20.01.2026 14:09:25
Тип согласования: последовательное				
3	Гайнутдинов Р.В., Председатель государственного комитета Республики Татарстан по тарифам	20.01.2026 - 14:09		 Согласовано 20.01.2026 14:49:30
Тип согласования: последовательное				
4	Сапожников Д.А., Заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам	20.01.2026 - 14:49		 Подписано 20.01.2026 15:34:04