



Тарифы  
Татарстана

Государственный комитет  
Республики Татарстан по тарифам



# Основные аспекты регулирования тарифов в электроэнергетике на 2027 год

*Выступающий:  
начальник отдела регулирования и контроля тарифов на электрическую энергию  
Миннебаев Гаяз Фаритович*

**г. Казань, 2026 год**

# Нормативные правовые акты



**Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ**  
«Об электроэнергетике»

**Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178**  
«О ценообразовании в области регулируемых цен в электроэнергетике»

**Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э**  
«Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии»

**Постановление Правительства РФ от 21.11.2017 № 1554/17**  
«Об утверждении Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков»



# Раскрытие информации



**Постановление Правительства РФ от 21.01.2004 № 24**  
«Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

**Приказ Минэнерго России от 13.12.2011 № 585**  
«Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов..»

**Приказ ФАС России от 24.10.2014 № 1831-э**  
«Об утверждении форм раскрытия информации субъектами рынков электрической энергии..»

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.			
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.			
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.			
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.			
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.			
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.			
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.			

# Основные изменения в НПА



✓ **Владение на праве собственности трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности непосредственно соединенными с линиями электропередачи**

## ✓ Амортизационные отчисления

- учитывается при расчете тарифов в случае, если является источником финансирования инвестиционной программы
- в отношении объектов, введенных в эксплуатацию до 1 января 2025 г., срок полезного использования определяются регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования
- в отношении объектов, введенных в эксплуатацию с 1 января 2025 г., срок полезного использования принимается на основании данных бухгалтерского учета, но не ниже минимального срока полезного использования

✓ На 2028 год и последующие годы операционные (подконтрольные) расходы определяются с применением **эталонов затрат**

✓ **Освобождение от уплаты налога на имущество** в отношении КЛЭП, ВЛЭП, трансформаторных подстанций, распределительных пунктов классом напряжения **до 35 кВ** включительно



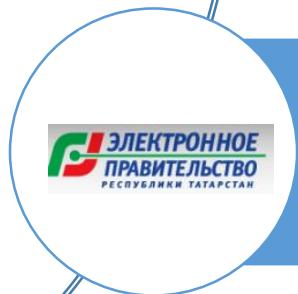
# Тарифная кампания 2027



Подача тарифной заявки через  
Госуслуги



Направления документов через  
ЕИАС РТ



Через систему электронного  
документооборота

# Тарифная кампания 2027



## Твердая папка

- Бухгалтерская отчетность
- Статистическая отчетность
- Налоговая отчетность
- Положение об учетной политики
- Оборотно-сальдовые ведомости



## Электронный (USB) накопитель

- Иные документы подтверждающие заявленные требования в соответствии с п.17 Основ ценообразования



# Тарифная кампания 2027



2.3.1 Аренда объектов ЭСХ	11.04.2025 12:02	Папка с файлами
2.3.2 Аренда земельных участков	14.04.2025 8:54	Папка с файлами
2.3.3 Аренда офисных помещений	10.04.2025 15:09	Папка с файлами
2.3.4 Аренда автотранспорта	17.04.2025 15:43	Папка с файлами

Однолинейные схемы эл.снабжения	11.04.2025 11:49
... О аренда электросетевого хозяйства от ... 2.18 ...	12.02.2019 10:30
Договор аренды нежилого помещения 10-...	09.11.2022 13:18
Договор аренды нежилого помещения 11-11...	09.11.2022 13:20
Договоры нежил помещ. №15 ... от: 09.2023	28.09.2023 15:58
Допсоглашение к договору аренды ЭСХ №... -А-1	09.11.2022 13:19
Налог на имущ	14.06.2022 16:33
ОСВ, ОС-6	14.06.2022 16:28

401. ГПП11010 (ПЛП) АТП	10.09.2025 11:46	Adobe Acr
Акт о приеме-передаче здания ...	18.09.2019 10:05	Adobe Acr
Выписка из единого гос. реестра недвижимости Плем...	18.09.2019 10:04	Adobe Acr
ЕГРН №33-...	10.09.2025 10:43	Adobe Acr
Инвентарная книга учета объектов осн. средств	18.09.2019 10:05	Adobe Acr
Г... №33-... с 01.07.25. по 31.12.30	05.08.2025 14:31	Adobe Acr



# Анализ оборудования



ПРИЛОЖЕНИЕ 2  
Таблица № П2.1

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор

1	2	3	4	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП		7 = 5 * 6 / 100
				5	6	
ВЛЭП	1150	-	металл	800		0,00
	750	1	металл	600		0,00
	400-500	1	металл	400		0,00
			ж/бетон	300		0,00
	330	1	металл	230		0,00
			ж/бетон	170		0,00
		2	металл	290		0,00
			ж/бетон	210		0,00
	220	1	дерево	260		0,00
			металл	210		0,00
		ж/бетон	140		0,00	
			2	металл	270	
	ж/бетон	180		0,00		
	110-150	1	дерево	180		0,00
металл			160		0,00	
ж/бетон		130		0,00		
		2	металл	190		0,00
ж/бетон	160		0,00			
КЛЭП	220	-	-	3000		0,00
	110	-	-	2300		0,00

Таблица № П2.2

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах

п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения		Объем условных единиц
				у/ед.изм.	ед.изм.	
1	Подстанция	П/ст	1150	1000		0,00
1	Подстанция	П/ст	750	600		0,00
			400 - 500	500		0,00
			330	250		0,00
			220	210		0,00
			110 - 150	105		0,00
			35	75		0,00
			1150	60		0,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	750	43		0,00
			400 - 500	28		0,00
			330	18		0,00
			220	14		0,00
			110 - 150	7,8		0,00
			35	2,1		0,00
			1 - 20	1,0		0,00
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180		0,00
			750	130		0,00
			400 - 500	88		0,00
			330	66		0,00
			220	43		0,00
			110 - 150	26		0,00
			35	11		0,00
1 - 20	5,5		0,00			

Наименование организации	Период	Количество активов, всего	ВН	СН1	СН2	НН
		у.е.	у.е.	у.е.	у.е.	у.е.
Республика Татарстан	2026	419 021,67	87 699,37	32 658,59	225 800,51	72 863,20
	2027	416 248,09	87 695,37	32 658,59	223 305,45	72 588,68

Вид / диспетчерское наименование объекта с указанием номера (ПС, ТП, КТП, БКТП и др.)	Характеристики объекта (кол-во и мощность трансформаторов)	Суммарная установленная мощность объекта, МВА	в том числе по уровням напряжения, МВА (для заполнения организациями, заявляющимися на новый или очередной долгосрочный период регулирования)		Полезный отпуск ээ, млн.кВт*ч 2024	Полезный отпуск мощности, МВт 2024	
			ВН	СН-2			
<b>ИТОГО ПО ТСО, в т.ч.:</b>			<b>594,80</b>	<b>450,00</b>	<b>103,29</b>	<b>100,56</b>	<b>24,72</b>
Трансформаторная подстанция	4 шт по 40000 кВА, 3 шт по 400 кВА, 1 шт по 250 кВА	161,45	160	0,65	24,08	5,95	

# Амортизация



Пообъектный расчет расходов на амортизацию (ведомость амортизации)

- **документы, подтверждающие постановку на баланс** имущества акты приема-передачи объектов основных средств по форме № **ОС-1**;
- **инвентарные карточки** объектов основных средств по форме № **ОС-6**.

Форма по ОКУД 03 Ю 1  
по ОКПО 2527  
по ОК 01

Основное подразделение (наименование организации)  
(наименование структурного подразделения)

Инвентарная карточка учета объекта основных средств

Номер документа	Дата составления
000/ 7	27.04.2009

Объект Панель ЩО-99-2-78 (1шт) РТП-107

Номер амортизационной группы Шестая группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)

Дата принятия к бухгалтерскому учету 27.04.2009

Счет, субсчет аналитического учета 01.01

Место нахождения объекта основных средств Основное подразделение  
Организация - изготовитель

1. Сведения о состоянии объекта основных средств на дату передачи

Дата выпуска (год)	Дата ввода в эксплуатацию (первоначальная)	Дата последнего капитального ремонта	Фактический срок эксплуатации (лет, месяцев)	Срок полезного использования	Сумма начисленной амортизации (износа), руб.	Остаточная стоимость, руб.	Стоимость приобретения (договорная стоимость), руб.	Первоначальная стоимость на дату принятия к бухгалтерскому учету, руб.	Срок полезного использования	Способ начисления амортизации	
										наименование	норма
1	27.04.2009							104 533,00	151	Линейный способ	0,66

2. Сведения об объекте основных средств на дату принятия к бухгалтерскому учету

1. Сведения об объекте основных средств на дату передачи

Дата выпуска (постройки)	Дата последнего капитального ремонта, модернизации	Наименование	Номер	Дата	Фактический срок эксплуатации	Сумма начисленной амортизации (износа), руб.	Остаточная стоимость, руб.	Первоначальная стоимость на дату принятия к бухгалтерскому учету, руб.	Срок полезного использования
1	2	3	4	5	6	7	8	104 533,00	151

2. Сведения об объекте основных средств на дату принятия к бухгалтерскому учету

3. Переоценка

Дата	Коэффициент пересчета (переоценки)	Восстановительная стоимость, руб.	Дата	Коэффициент пересчета (переоценки)	Восстановительная стоимость, руб.	Дата	Коэффициент пересчета (переоценки)	Восстановительная стоимость, руб.
1	2	3	1	2	3	1	2	3

3. Краткая индивидуальная характеристика объекта основных средств

Объект основных средств, приспособления, принадлежности		Содержание драгоценных материалов (металлов, камней и т.д.)				
наименование	количество	наименование драгоценных материалов	номенклатурный номер	единица измерения	количество	масса
1	2	3	4	5	6	7
Панель ЩО-99-2-78 (1шт) РТП-107	1					

4. Сведения о приеме, внутренних перемещениях, выбытии (списании) объекта основных средств

Документ, дата, номер	Вид операции	Наименование структурного подразделения	Остаточная стоимость, руб.	Фамилия, инициалы лица, ответственного за хранение
1	2	3	4	5

# Налог на имущество



## Освобождаются от налогообложения:

- системообразующие территориальные сетевые организации, территориальные сетевые организации, а также иные собственники объектов электросетевого хозяйства - в отношении линий электропередачи, трансформаторных подстанций, распределительных пунктов классом напряжения до 35 киловольт включительно, а также кабельных линий электропередачи и оборудования

Налоги и сборы	тыс. руб.	1 672,75	287,13
----------------	-----------	----------	--------

На период с 01.01.2026г. по 31.12.2026г.

№ п/п	Наименование	Дата ввода в эксплуатацию	Первоначальная стоимость (руб.), Аб	Максимальный срок полезного использования имущества, мес. - Нп	Налог на имущество, руб. в год - Ни	Арендная плата в 2026 году, руб. - Ап			
						в год		в месяц	
						без НДС	с НДС	без НДС	с НДС
1	ВЛ-0,4кВ по ул. ... от ТП-... г.Казань 150 м	31.12.2021	161016,95	180	2 479,66	13 214,12	15 856,95	1 101,18	1 321,41
Итого в год						13 214,12	15 856,95	1 101,18	1 321,41

# Корректировка



## Корректировка подконтрольных расходов

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

Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество у.е. определяется как частное от деления суммы, полученной в результате сложения количества у.е. на первое число каждого месяца регулируемого периода и последнее число регулируемого периода, на количество месяцев в году, увеличенное на единицу.

## Выпадающие доходы от тех. присоединения

При тех. присоединении с увеличением мощности, необходим документ подтверждающий ранее произошедшие присоединения (с указанием мощности).

## Корректировка по надежности и качеству

$$P_{saidi} = \frac{\sum_{j=1}^J T_j \times N_j}{N_t}$$

$$P_{saift} = \frac{\sum_{j=1}^J N_j}{N_t}$$

Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КП)	Перечень потребителей 1-й и 2-й категории надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электроэнергии, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:										
				ВСЕГО	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии			в разделении уровней напряжения ЭПУ потребителя электрической энергии						
					1-я категория надежности	2-я категория надежности	3-я категория надежности	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	НН (0,22-1 кВ)			
В	2	ТП-3953	-	-	77	0	0	77	0	0	0	77	0	1
А		x	x	x	77	x	0	77	x	x	0	77	x	1
В	2	x	x	x	77	x	0	77	x	x	0	77	x	1
В1		x	x	x	77	x	0	77	x	x	0	77	x	1





Тарифы  
Татарстана

Государственный комитет  
Республики Татарстан по тарифам



# Спасибо за внимание!

## Игътибарыгыз өчен рәхмәт!



ГОСКОМИТЕТ В СОЦИАЛЬНЫХ СЕТЯХ

