

Постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20 ноября 2024 г. N 341-258/тп-2024 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2025 год"

В соответствии с [Федеральным законом](#) от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", [Правилами](#) 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, утвержденными [постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861, [приказом](#) Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 г. N 490/22 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям", [Положением](#) о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным [постановлением](#) Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 N 468, протоколом заседания Правления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2024 N 28-ПР Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам постановляет:

1. Установить с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно [приложению 1](#) к настоящему постановлению.

2. Установить с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно [приложению 2](#) к настоящему постановлению.

3. Принять выпадающие доходы сетевых организаций, осуществляющих на территории Республики Татарстан от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно и до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, согласно [приложению 3](#) к настоящему постановлению.

4. Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней после дня его [официального опубликования](#).

Врио председателя

С.В. Павлов

Зарегистрирован в Минюсте РТ 21 ноября 2024 г.
Регистрационный N 13416

Приложение 1
к постановлению Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 20 ноября 2024 г. N 341-258/тп-2024

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Величина ставки платы (без учета НДС)
1	Стандартизированные тарифные ставки C_1 на покрытие расходов технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта "б") Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 г. N 490/22 (далее - Методические указания)			
1.1	Для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 (далее - Правила N 861), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже			
1.1	C_1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	33912
1.1.1	$C_{1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	25308
1.1.2	$C_{1.2.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний	рублей за одно присоединение	8604
1.2	Для случаев технологического присоединения объектов Заявителей (за исключением указанных в пункте 1.1 настоящего приложения)			

1.2	C_1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	56060
1.2.1	$C_{1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	25308
1.2.2	$C_{1.2.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний	рублей за одно присоединение	30752
2	Стандартизированные тарифные ставки C_2 на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи			
2.1.1.4.1.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{2.1.1.4.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2743397
2.1.1.4.2.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{2.1.1.4.2.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2457138
2.3.1.3.3.1	$C_{1-20 \text{ кВ}}^{2.3.1.3.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	6072608
2.3.1.4.1.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2750118
	$C_{1-20 \text{ кВ}}^{2.3.1.4.1.1}$			4065651
2.3.1.4.2.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{2.3.1.4.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2514368
	$C_{1-20 \text{ кВ}}^{2.3.1.4.2.1}$			1461356
2.3.1.4.3.1	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{2.3.1.4.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1211450
	$C_{1-20 \text{ кВ}}^{2.3.1.4.3.1}$			2019643
2.3.2.3.1.1	$C_{1-20 \text{ кВ}}^{2.3.2.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм	рублей/км	1752353

		включительно одноцепные		
2.3.2.3.2.1	$C_{2.3.2.3.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	6056753
3	Стандартизированные тарифные ставки C_3 на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи			
3.1.1.1.1.1	$C_{3.1.1.1.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6519156
3.1.1.1.1.3	$C_{3.1.1.1.1.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	7584315
3.1.1.1.2.1	$C_{3.1.1.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3831187
3.1.1.1.2.3	$C_{3.1.1.1.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	6012154
3.1.1.1.3.1	$C_{3.1.1.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	12682861
3.1.1.1.3.2	$C_{3.1.1.1.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	9614716
3.1.1.1.3.3	$C_{3.1.1.1.3.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	9150222
3.1.1.1.4.1	$C_{3.1.1.1.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5009291
3.1.1.1.4.2	$C_{3.1.1.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5210414
3.1.1.1.4.3	$C_{3.1.1.1.4.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или	рублей/км	2814593

		пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее		
3.1.1.1.4.4	C _{3.1.1.1.4.4} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	22104564
3.1.1.1.7.1	C _{3.1.1.1.7.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4039519
3.1.2.1.1.1	C _{3.1.2.1.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2833798
3.1.2.1.1.2	C _{3.1.2.1.1.2} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	13647880
3.1.2.1.1.3	C _{3.1.2.1.1.3} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	3987380
3.1.2.1.1.4	C _{3.1.2.1.1.4} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	4494264
3.1.2.1.2.1	C _{3.1.2.1.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3819256
3.1.2.1.2.2	C _{3.1.2.1.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	6777754
3.1.2.1.2.4	C _{3.1.2.1.2.4} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	5381595
3.1.2.1.3.1	C _{3.1.2.1.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5365291
3.1.2.1.3.2	C _{3.1.2.1.3.2} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных	рублей/км	7650190

		мм включительно с двумя кабелями в траншее		
3.1.2.1.3.3	C _{3.1.2.1.3.3} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	9784411
3.1.2.1.4.1	C _{3.1.2.1.4.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4690932
3.1.2.1.4.2	C _{3.1.2.1.4.2} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	8151668
3.1.2.1.4.3	C _{3.1.2.1.4.3} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	9362240
3.1.2.1.4.4	C _{3.1.2.1.4.4} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	14275078
3.1.2.2.1.1	C _{3.1.2.2.1.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4152052
3.1.2.2.2.1	C _{3.1.2.2.2.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3891463
3.1.2.2.2.2	C _{3.1.2.2.2.2} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1367256
3.1.2.2.3.1	C _{3.1.2.2.3.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4515033
3.1.2.2.3.2	C _{3.1.2.2.3.2} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4299518
3.1.2.2.4.1	C _{3.1.2.2.4.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5375446

3.1.2.2.4.2	C ^{1-10 кВ} _{3.1.2.2.4.2}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	7428729
3.6.1.1.1.1	C ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.1.1}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	10253659
3.6.1.1.1.3	C ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.1.3}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	12014206
3.6.1.1.2.1	C ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.2.1}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	13927056
3.6.1.1.2.2	C ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.2.2}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	21037095
3.6.1.1.2.3	C ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.2.3}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км,	8425996
3.6.1.1.3.1	C ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.3.1}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	11276771
3.6.1.1.3.3	C ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.3.3}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	12793072
3.6.1.1.4.2	C ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.4.2}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	24394196

3.6.1.1.4.2	С ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.4.3}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	13192561
3.6.2.1.1.1	С ^{0,4 кВ и ниже} _{3.6.2.1.1.1}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	7819121
3.6.2.1.2.1	С ^{0,4 кВ и ниже} _{3.6.2.1.2.1}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	8146219
3.6.2.1.2.3	С ^{0,4 кВ и ниже} _{3.6.2.1.2.3}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	35820344
3.6.2.1.3.1	С ^{0,4 кВ и ниже} _{3.6.2.1.3.1}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	10223828
3.6.2.1.3.2	С ^{0,4 кВ и ниже} _{3.6.2.1.3.2}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	14610199
3.6.2.1.4.1	С ^{10,4 кВ и ниже} _{3.6.2.1.4.1}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	11008098
3.6.2.1.4.2	С ^{0,4 кВ и ниже} _{3.6.2.1.4.2}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	15912120
	С ^{1-10 кВ} _{3.6.2.1.4.2}			22908092
3.6.2.2.1.1	С ^{1-10 кВ} _{3.6.2.2.1.1}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	9192104

3.6.2.2.2.1	$C_{3.6.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	9290652
3.6.2.2.3.1	$C_{3.6.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	9366669
3.6.2.2.3.2	$C_{3.6.2.2.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	10526219
3.6.2.2.4.1	$C_{3.6.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	10651982
3.6.2.2.4.2	$C_{3.6.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	15784286
4	Стандартизированная тарифная ставка C_4 на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования			
4.4.1.1	$C_{4.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	118204
4.4.2.1	$C_{4.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	137227
4.4.3.1	$C_{4.4.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	180917
4.4.4.1	$C_{4.4.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных	рублей/шт.	502565

	С ¹⁻²⁰ _{4.4.4.1} кВ	распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно		2091307
5	Стандартизированная тарифная ставка С ₅ на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
5.1.1.1	С ^{6/0,4} _{5.1.1.1} кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	35526
	С ^{10/0,4} _{5.1.1.1} кВ			
5.1.1.2	С ^{6/0,4} _{5.1.1.2} кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	35526
	С ^{10/0,4} _{5.1.1.2} кВ			
5.1.2.1	С ^{6/0,4} _{5.1.2.1} кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	10045
	С ^{10/0,4} _{5.1.2.1} кВ			
5.1.2.2	С ^{6/0,4} _{5.1.2.2} кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	14807
	С ^{10/0,4} _{5.1.2.2} кВ			
5.1.3.1	С ^{6/0,4} _{5.1.3.1} кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	5320
	С ^{10/0,4} _{5.1.3.1} кВ			
5.1.3.2	С ^{6/0,4} _{5.1.3.2} кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8210
	С ^{10/0,4} _{5.1.3.2} кВ			
5.1.4.2	С ^{6/0,4} _{5.1.4.2} кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4571
	С ^{10/0,4} _{5.1.4.2} кВ			
5.1.4.3	С ^{6/0,4} _{5.1.4.3} кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	19551
	С ^{10/0,4} _{5.1.4.3} кВ			
5.1.5.2	С ^{6/0,4} _{5.1.5.2} кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью	рублей/кВт	3721

	С _{5.1.5.2} ^{10/0,4 кВ}	от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
5.1.6.2	С _{5.1.6.2} ^{6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3280
	С _{5.1.6.2} ^{10/0,4 кВ}			
5.1.6.3	С _{5.1.6.3} ^{6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	10062
	С _{5.1.6.3} ^{10/0,4 кВ}			
5.1.7.3	С _{5.1.7.3} ^{6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	3909
	С _{5.1.7.3} ^{10/0,4 кВ}			
5.2.1.2	С _{5.2.1.2} ^{6/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	118717
	С _{5.2.1.2} ^{6/0,4 кВ}			
5.2.2.2	С _{5.2.2.2} ^{6/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	31252
	С _{5.2.2.2} ^{10/0,4 кВ}			
5.2.3.2	С _{5.2.3.2} ^{6/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	23149
	С _{5.2.3.2} ^{10/0,4 кВ}			
5.2.3.3	С _{5.2.3.3} ^{6/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	28139
	С _{5.2.3.3} ^{10/0,4 кВ}			
5.2.4.2	С _{5.2.4.2} ^{6/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	11024
	С _{5.2.4.2} ^{10/0,4 кВ}			
5.2.5.2	С _{5.2.5.2} ^{6/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9184
	С _{5.2.5.2} ^{10/0,4 кВ}			
5.2.5.3	С _{5.2.5.3} ^{6/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)	рублей/кВт	11160

	$C_{5.2.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа		
5.2.6.2	$C_{5.2.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6675
	$C_{5.2.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.2.6.3	$C_{5.2.6.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	12647
	$C_{5.2.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.2.7.3	$C_{5.2.7.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	15739
	$C_{5.2.7.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.2.8.3	$C_{5.2.8.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7549
	$C_{5.2.8.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.2.9.3	$C_{5.2.9.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9574
	$C_{5.2.9.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.2.10.2	$C_{5.2.10.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5392
	$C_{5.2.10.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
8	Стандартизированная тарифная ставка C_8 на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
8.1.1	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	30905
8.2.1	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за	40288
	$C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$		точку учета	529218
8.2.2	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)	рублей за	166150
	$C_{8.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	трехфазные полукосвенного включения	точку учета	365166

8.2.3	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	511441
-------	-------------------------------	--	--------------------------	--------

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 20 ноября 2024 г. N 341-258/тп-2024

Формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций

1. Плата за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок определяется по формуле:

$$P = C_1 + (C_2 \times L_2) + (C_{3.1} \times L_{3тр.}) + (C_{3.6} \times L_{3гнб}) + (C_4 \times T) + (C_5 \times T) + (C_8 \times M),$$

где:

$C_{1(1.1, 1.2.1, 1.2.2, 2, 3.1, 3.6, 4, 5, 8)}$ - стандартизированные тарифные ставки, установленные

приложением 1 к настоящему постановлению;

N - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

$L_{2(3тр, 3гнб)}$ - длина воздушных и (или) кабельных линий электропередач, км;

T - количество пунктов секционирования, (шт.);

M - количество точек учета электрической энергии (мощности).

Плата за технологическое присоединение определяется исходя из установленных стандартизированных тарифных ставок, способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий в соответствии с пунктом 32 Методических указаний.

2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, определяется по формуле:

$$P = C_1 + 0,5 \times ((C_2 \times L_2) + (C_{3.1} \times L_{3тр.}) + (C_{3.6} \times L_{3гнб}) + (C_4 \times T) + (C_5 \times N) + (C_8 \times M)) + 0,5 \times ((C_2 \times L_2) + (C_{3.1} \times L_{3тр.}) + (C_{3.6} \times L_{3гнб}) + (C_4 \times T) + (C_5 \times N) + (C_8 \times M)) \times Z_j$$

где:

Z_j - прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела

"Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

3. Если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, определяется по формуле:

$$P = C_1 + 0,5 \times ((C_2 \times L_2) + (C_{3.1} \times L_{3тр.}) + (C_{3.6} \times L_{3гнб}) + (C_4 \times T) + (C_5 \times N) + (C_8 \times M)) \times Z_j + 0,5 \times ((C_2 \times L_2) + (C_{3.1} \times L_{3тр.}) + (C_{3.6} \times L_{3гнб}) + (C_4 \times T) + (C_5 \times T) + (C_8 \times M)) \times (Z_j \times Z_{j+1} \times Z_{j+2})$$

где:

Z_j - прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела

"Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

Z_{j+i}, Z_{j+2} - прогнозные индексы цен производителей по подразделу "Строительство" раздела

"Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации, следующие за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса

используется индекс потребительских цен) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

4. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него определяется **пунктом 1** настоящего приложения.

5. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение (Робщ, руб.) определяется по формуле:

$$\text{Робщ} = \text{Р} + (\text{Рист1} + \text{Рист2})$$

где:

Р - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в **пункте 16** Методических указаний, за исключением указанных в **подпункте "б"**, руб.;

Рист1 - расходы на выполнение мероприятий, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с **пунктом 1** настоящего приложения, руб.:

$$\text{Рист}_1 = (C_2 \times L_2) + (C_{3.1} \times L_{3\text{тр}}) + (C_{3.6} \times L_{3\text{гнб}}) + (C_4 \times T) + (C_5 \times N) + (C_8 \times M)$$

Рист2 - расходы на выполнение мероприятий, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с **пунктом 1** настоящего приложения, руб.:

$$\text{Рист}_2 = (C_2 \times L_2) + (C_{3.1} \times L_{3\text{тр}}) + (C_{3.6} \times L_{3\text{гнб}}) + (C_4 \times T) + (C_5 \times N) + (C_8 \times M)$$

6. В отношении энергопринимающих устройств Заявителей, указанных в **пункте 12(1)** Правил N 861, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику энергоснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

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 20 ноября 2024 г. N 341-258/тп-2024

Выпадающие доходы сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно и до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение

N п/п	Наименование организации	Размер выпадающих доходов сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих
----------	--------------------------	---

		устройств потребителей максимальной мощностью, тыс. рублей	
		до 15 кВт (включительно)	до 150 кВт (включительно)
1	АО "Сетевая компания"	1519173,23	803249,41

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