



05.11.2025

г. Казань

№ 22-ПР

УТВЕРЖДАЮ
председатель
Государственного комитета
Республики Татарстан
по тарифам

_____ Р.В.Гайнутдинов

ПРОТОКОЛ
заседания Правления
Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам

Присутствовали:

председательствующий:

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

члены Правления:

Хабибулина 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;

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;

Селиванов Николай Николаевич, представитель Ассоциации «НП «Совет рынка» (по вопросам электроэнергетики, представлено письменное мнение).

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

Белалеева Н.Р., начальник отдела регулирования и контроля платы за технологическое присоединение;

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

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

Присутствующие:

Назарова Наталья Александровна, заместитель генерального директора - директор по экономике и реализации услуг АО «Сетевая компания»;

Лукин Вадим Анатольевич, заместитель генерального директора по технологическому присоединению, правовой работе и собственности АО «Сетевая компания»;

Хусаинова Регина Ринатовна, начальник юридического отдела АО «Сетевая компания»;

Нугуманова Светлана Николаевна, начальник отдела тарифной политики АО «Сетевая компания».

Повестка:

1. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на специализированных стоянках для государственного бюджетного учреждения «Безопасность дорожного движения» в Республике Татарстан на 2026-2030 годы».

Чуйко Игорь Дмитриевич начальник отдела регулирования и тарифов (выступление до 3 мин.) непромышленной сферы

2. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении стандартизованных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2025 год и признании утратившим силу постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2024 № 341-258/тп-2024».

Белалеева Нафися Равилевна начальник отдела регулирования и контроля платы (выступление до 3 мин.) за технологическое присоединение

3. О проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.12.2024 № 600-154/кс-2024 «Об установлении тарифов на водоотведение и утверждении производственной программы для Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальный сервис» Лаишевского муниципального района на 2025 - 2027 годы».

Казачкина Наталья начальник отдела регулирования и контроля тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения (выступление до 3 мин.)

Член Правления Борисова Лилия Петровна предложила снять с рассмотрения 1 вопрос: «Об установлении тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на специализированных стоянках для государственного

бюджетного учреждения «Безопасность дорожного движения» в Республике Татарстан на 2026-2030 годы» для дополнительной проработки.

2. Слушали:

Белалеева Н.Р. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «Об установлении стандартизованных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2025 год и признании утратившим силу постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2024 № 341-258/тп-2024» (экспертное заключение 1).

Выступили:

Член Правления Селиванов Н.Н. представил письменное мнение, что Ассоциация «НП «Совет рынка» голосует «против» принятия решения, так как проект решения, экспертное заключение и расчеты не предоставлены в регламентные сроки, кроме того отсутствует расчет ставок и выпадающих доходов от льготного технического присоединения.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении стандартизованных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2025 год и признании утратившим силу постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2024 № 341-258/тп-2024».

Форма голосования очная:

«за» – семь членов Правления,

«против» – Селиванов Н.Н., представитель Ассоциации «НП «Совет рынка».

Решили:

2.1. Установить стандартизованные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 1 к настоящему протоколу.

2.2. Установить формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

2.3. Принять 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, согласно приложению 3 к настоящему протоколу.

2.5. Признать утратившим силу постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 20.11.2024 № 341-258/тп-2024

«Об установлении стандартизованных тарифных ставок и формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2025 год».

3. Слушали:

Казачкина Н.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.12.2024 № 600-154/кс-2024 «Об установлении тарифов на водоотведение и утверждении производственной программы для Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальный сервис» Лаишевского муниципального района на 2025 - 2027 годы».

Постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 18.12.2024 № 600-154/кс-2024 «Об установлении тарифов на водоотведение и утверждении производственной программы для Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальный сервис» Лаишевского муниципального района на 2025 - 2027 годы».

В соответствии с письмом организации №113 от 07.10.2025 Министерство земельных и имущественных отношений Республики Татарстан в декабре 2016 года передало ООО «Коммунальный сервис» участок канализационного коллектора — от канализационно-насосной станции №57, расположенной в селе Габишево Лаишевского района, до врезки в коллектор МУП «Водоканал» по улице Тульской в городе Казани. Передача осуществлена на основании договора безвозмездного пользования государственным имуществом №009-3213 от 01.12.2016. Данный коллектор проходит по территориям Габишевского, Песчано-Ковалинского и Матюшинского сельских поселений.

Потребителями услуг ООО «Коммунальный сервис» на территории Матюшинского сельского поселения являются СП «Балкыш», ГК «Регина» и пр., объемы реализации по которым учтены при установлении тарифов на 2025 год, что отражено в экспертном заключении по результатам экспертизы предложения регулируемой организации об установлении тарифов на водоотведение на 2025 год.

Кроме того, постановлением исполнительного комитета Матюшинского сельского поселения Лаишевского муниципального района №8 от 30.09.2025 ООО «Коммунальный сервис» присвоен статус гарантировавшего поставщика для централизованной системы водоотведения на территории Матюшинского сельского поселения.

На основании изложенного и в целях конкретизации перечня муниципальных образований, на которые распространяется действие установленных тарифов предлагается внести в приложения к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.12.2024 №600-154/кс-2024 «Об установлении тарифов на водоотведение и утверждении производственной программы для Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальный сервис» Лаишевского муниципального района на 2025–2027 годы» изменения, добавив Матюшинское сельское поселение.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.12.2024 № 600-154/кс-2024 «Об установлении тарифов на водоотведение и утверждении производственной программы для Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальный сервис» Лаишевского муниципального района на 2025 - 2027 годы».

Форма голосования очная:

«за» – единогласно.

Решили:

3.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.12.2024 № 600-154/кс-2024 «Об установлении тарифов на водоотведение и утверждении производственной программы для Общества с ограниченной ответственностью «Коммунальный сервис» Лаишевского муниципального района на 2025 - 2027 годы» следующие изменения:

в приложении 1:

в подпункте 1.1 пункта 1 слова «Потребители Габишевского и Песчано-Ковалинского сельских поселений» заменить словами «Потребители Габишевского, Матюшинского и Песчано-Ковалинского сельских поселений»;

в приложении 2:

в подпункте 1.1 пункта 1 слова «Потребители Габишевского и Песчано-Ковалинского сельских поселений» заменить словами «Потребители Габишевского, Матюшинского и Песчано-Ковалинского сельских поселений»;

в приложении 4:

в разделе 2 слова «1ВО – Тариф на водоотведение для потребителей Габишевского и Песчано-Ковалинского сельских поселений» заменить словами «1ВО – Тариф на водоотведение для потребителей Габишевского, Матюшинского и Песчано-Ковалинского сельских поселений»;

в разделе 3 слова «1ВО – Тариф на водоотведение для потребителей Габишевского и Песчано-Ковалинского сельских поселений» заменить словами «1ВО – Тариф на водоотведение для потребителей Габишевского, Матюшинского и Песчано-Ковалинского сельских поселений»;

в разделе 6 слова «1ВО – Тариф на водоотведение для потребителей Габишевского и Песчано-Ковалинского сельских поселений» заменить словами «1ВО – Тариф на водоотведение для потребителей Габишевского, Матюшинского и Песчано-Ковалинского сельских поселений»;

в разделе 7 слова «1ВО – Тариф на водоотведение для потребителей Габишевского и Песчано-Ковалинского сельских поселений» заменить словами «1ВО – Тариф на водоотведение для потребителей Габишевского, Матюшинского и Песчано-Ковалинского сельских поселений».

Протокол подготовил:

Л.В.Солдатова

Приложение 1 к протоколу
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2025 № 22-ПР

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

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Величина ставки платы (без учета НДС)
1		Стандартизованные тарифные ставки С ₁ на покрытие расходов технологического присоединение 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. № 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. № 861 (далее – Правила № 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	33 912
1.1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организацией на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	25 308

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	8 604
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	56 060
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	25 308
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	30 752
2	Стандартизованные тарифные ставки C ₂ на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи			
2.1.1.4.1.1	C _{2.1.1.4.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 743 397
2.1.1.4.2.1	C _{2.1.1.4.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 457 138
2.3.1.3.3.1	C _{2.3.1.3.3.1} ^{1–20 кВ}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	6 072 608
2.3.1.4.1.1	C _{2.3.1.4.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 750 118
	C _{2.3.1.4.1.1} ^{1–20 кВ}			4 065 651
2.3.1.4.2.1	C _{2.3.1.4.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным	рублей/км	2 514 368

	$C_{2.3.1.4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		1 461 356
2.3.1.4.3.1	$C_{2.3.1.4.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 211 450
	$C_{2.3.1.4.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			2 019 643
2.3.2.3.1.1	$C_{2.3.2.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным стальалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 752 353
2.3.2.3.2.1	$C_{2.3.2.3.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным стальалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	6 056 753
3	Стандартизованные 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	6 519 156
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	7 584 315
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	3 831 187
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	6 012 154
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	12 682 861
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	9 614 716
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	9 150 222

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	5 009 291
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	5 210 414
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 пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	2 814 593
3.1.1.1.4.4	$C_{3.1.1.1.4.4}^{1-10 \text{ кВ}}$	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	22 104 564
3.1.1.1.7.1	$C_{3.1.1.1.7.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	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	4 039 519
3.1.2.1.1.1	$C_{3.1.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 833 798
3.1.2.1.1.2	$C_{3.1.2.1.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	13 647 880
3.1.2.1.1.3	$C_{3.1.2.1.1.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	3 987 380
3.1.2.1.1.4	$C_{3.1.2.1.1.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	4 494 264
3.1.2.1.2.1	$C_{3.1.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	3 819 256
3.1.2.1.2.2	$C_{3.1.2.1.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	6 777 754

3.1.2.1.2.4	$C_{3.1.2.1.2.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	5 381 595
3.1.2.1.3.1	$C_{3.1.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	5 365 291
3.1.2.1.3.2	$C_{3.1.2.1.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	7 650 190
3.1.2.1.3.3	$C_{3.1.2.1.3.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	9 784 411
3.1.2.1.4.1	$C_{3.1.2.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	4 690 932
3.1.2.1.4.2	$C_{3.1.2.1.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	8 151 668
3.1.2.1.4.3	$C_{3.1.2.1.4.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	9 362 240
3.1.2.1.4.4	$C_{3.1.2.1.4.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	14 275 078
3.1.2.2.1.1	$C_{3.1.2.2.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 152 052
3.1.2.2.2.1	$C_{3.1.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 891 463
3.1.2.2.2.2	$C_{3.1.2.2.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1 367 256

3.1.2.2.3.1	$C_{3.1.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 515 033
3.1.2.2.3.2	$C_{3.1.2.2.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 299 518
3.1.2.2.4.1	$C_{3.1.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5 375 446
3.1.2.2.4.2	$C_{3.1.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	7 428 729
3.6.1.1.1.1	$C_{3.6.1.1.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	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	10 253 659
3.6.1.1.1.3	$C_{3.6.1.1.1.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	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	12 014 206
3.6.1.1.2.1	$C_{3.6.1.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	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	13 927 056
3.6.1.1.2.2	$C_{3.6.1.1.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	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	21 037 095
3.6.1.1.2.3	$C_{3.6.1.1.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	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	8 425 996

3.6.1.1.3.1	$C_{3.6.1.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	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	11 276 771
3.6.1.1.3.3	$C_{3.6.1.1.3.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	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	12 793 072
3.6.1.1.4.2	$C_{3.6.1.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	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	24 394 196
3.6.1.1.4.3	$C_{3.6.1.1.4.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	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	13 192 561
3.6.2.1.1.1	$C_{3.6.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	7 819 121
3.6.2.1.2.1	$C_{3.6.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	8 146 219
3.6.2.1.2.3	$C_{3.6.2.1.2.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	35 820 344
3.6.2.1.3.1	$C_{3.6.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	10 223 828

3.6.2.1.3.2	$C_{3.6.2.1.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	14 610 199
3.6.2.1.4.1	$C_{3.6.2.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	11 008 098
3.6.2.1.4.2	$C_{3.6.2.1.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	15 912 120
	$C_{3.6.2.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$			22 908 092
3.6.2.2.1.1	$C_{3.6.2.2.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	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	9 192 104
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	9 290 652
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	9 366 669
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	10 526 219
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	10 651 982

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	15 784 286
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	118 204
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	137 227
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	180 917
4.4.4.1	$C_{4.4.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	502 565
	$C_{4.4.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	2 091 307		
5	Стандартизированная тарифная ставка C_5 на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
5.1.1.1	$C_{5.1.1.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	35 526
	$C_{5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.1.1.2	$C_{5.1.1.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	35 526
	$C_{5.1.1.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.1.2.1	$C_{5.1.2.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	10 045
	$C_{5.1.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.1.2.2	$C_{5.1.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)	рублей/кВт	14 807

	$C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
5.1.3.1	$C_{5.1.3.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	5 320
	$C_{5.1.3.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.1.3.2	$C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 210
	$C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.1.4.2	$C_{5.1.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 571
	$C_{5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.1.4.3	$C_{5.1.4.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	19 551
	$C_{5.1.4.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.1.5.2	$C_{5.1.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 721
	$C_{5.1.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.1.6.2	$C_{5.1.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 280
	$C_{5.1.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.1.6.3	$C_{5.1.6.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	10 062
	$C_{5.1.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.1.7.3	$C_{5.1.7.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	3 909
	$C_{5.1.7.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.2.1.2	$C_{5.2.1.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	118 717
	$C_{5.2.1.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.2.2.2	$C_{5.2.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	31 252
	$C_{5.2.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.2.3.2	$C_{5.2.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)	рублей/кВт	23 149

	$C_{5.2.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
5.2.3.3	$C_{5.2.3.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	28 139
	$C_{5.2.3.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.2.4.2	$C_{5.2.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	11 024
	$C_{5.2.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.2.5.2	$C_{5.2.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 184
	$C_{5.2.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.2.5.3	$C_{5.2.5.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	11 160
	$C_{5.2.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.2.6.2	$C_{5.2.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 675
	$C_{5.2.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.2.6.3	$C_{5.2.6.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	12 647
	$C_{5.2.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.2.7.3	$C_{5.2.7.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	15 739
	$C_{5.2.7.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.2.8.3	$C_{5.2.8.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7 549
	$C_{5.2.8.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.2.9.3	$C_{5.2.9.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9 574
	$C_{5.2.9.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			
5.2.10.2	$C_{5.2.10.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двуухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 392
	$C_{5.2.10.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			

8	Стандартизированная тарифная ставка С 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	30 905
8.2.1	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	40 288
	$C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			529 218
8.2.2	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукусвенных включения	рублей за точку учета	166 150
	$C_{8.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$			365 166
8.2.3	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	511 441

Приложение 2 к протоколу
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2025 № 22-ПР

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

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

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

где:

C_1 (1.1, 1.2.1, 1.2.2, 2, 3.1, 3.6, 4, 5, 8) – стандартизованные 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 стандартизованных 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:

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

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:

$$P = C_1 + 0,5 * ((C_2 * L_2) + (C_{3.1} * L_{3\text{тр}}) + (C_{3.6} * L_{3\text{гнб}}) + \\ + (C_4 * T) + (C_5 * N) + (C_8 * M)) * (Z_J) + 0,5 * ((C_2 * L_2) + (C_{3.1} * L_{3\text{тр}}) + (C_{3.6} * L_{3\text{гнб}}) + \\ + (C_4 * T) + (C_5 * N) + (C_8 * M)) * (Z_J * Z_{J+1} * Z_{J+2})$$

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+1} , 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:

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

где:

P - 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.:

$$\text{Рист1} = (C_2 * L_2) + (C_{3.1} * L_{3\text{тр}}) + \\ + (C_{3.6} * L_{3\text{гнб}}) + (C_4 * T) + (C_5 * N) + (C_8 * M)$$

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.:

$$\text{Рист2} = (C_2 * L_2) + (C_{3.1} * L_{3\text{тр}}) + \\ + (C_{3.6} * L_{3\text{гнб}}) + (C_4 * T) + (C_5 * N) + (C_8 * M)$$

6. В отношении энергопринимающих устройств Заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил № 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.

Приложение 3 к протоколу
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 05.11.2025 № 22-ПР

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

№ 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»	1 519 173,23	803 249,41