



**МИНИСТЕРСТВО  
ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ  
ПЕРМСКОГО КРАЯ**

**ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е**

19.11.2024

№ 150-ТП

**«Об установлении платы  
за технологическое  
присоединение  
к электрическим сетям  
территориальных сетевых  
организаций Пермского края  
на 2025 год»**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее - Федеральный закон), постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной антимонопольной службы России от 30 июня 2022 г. № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Пермского края от 26 октября 2018 г. № 631-п «Об утверждении Положения о Министерстве тарифного регулирования и энергетики Пермского края» Министерство тарифного регулирования и энергетики Пермского края постановляет:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки и формулы платы за технологическое присоединение для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Пермского края согласно приложениям 1, 2 к настоящему постановлению.

2. Стандартизированные тарифные ставки, формулы платы за технологическое присоединение, для применения при расчете платы за технологическое присоединение, а также размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Пермского края, установленные в приложениях 1, 2 настоящего постановления, действуют с 01 января 2025 года до 31 декабря 2025 года.

4. Утвердить льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации заявителей и энергопринимающих устройств заявителей, указанных в абзацах 4, 5 и 8 пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861:

с 01 января 2025 г. по 31 декабря 2025 г. в размере 8 000 рублей /кВт (с НДС);

5. Утвердить льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации заявителей и энергопринимающих устройств заявителей, указанных в абзацах 11, 19 пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861:

с 01 января 2025 г. по 31 декабря 2025 г. в размере 1 198,77 рублей/кВт (с НДС).

6. Применение льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, утвержденных пунктами 4 и 5 настоящего Постановления, осуществляется с учетом особенностей, установленных пунктом 17 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.

7. Признать утратившими силу:

постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 23 ноября 2023 г. № 121-тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Пермского края на 2024 год»;

постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 28 декабря 2023 г. № 154-тп «О внесении изменений в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 23.11.2023 № 121-тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Пермского края на 2024 год»;

постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 24 января 2024 г. № 1-тп «О внесении изменений в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 23.11.2023 № 121-тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Пермского края на 2024 год»;

постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 07 февраля 2024 г. № 2-тп «О внесении изменений в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 23.11.2023 № 121-тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Пермского края на 2024 год»;

постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 06 марта 2024 г. № 8-тп «О внесении изменений в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 23.11.2023 № 121-тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Пермского края на 2024 год»;

постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 12 апреля 2024 г. № 18-тп «О внесении изменений в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 23.11.2023 № 121-тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Пермского края на 2024 год»;

постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики

Пермского края от 26 апреля 2024 г. № 22-тп «О внесении изменений в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 23.11.2023 № 121-тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Пермского края на 2024 год»;

постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 20 июня 2024 г. № 51-тп «О внесении изменений в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 23.11.2023 № 121-тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Пермского края на 2024 год»;

постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 31 июля 2024 г. № 80-тп «О внесении изменений в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 23.11.2023 № 121-тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Пермского края на 2024 год»;

постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 23 августа 2024 г. № 97-тп «О внесении изменений в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 23.11.2023 № 121-тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Пермского края на 2024 год»;

постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 15 октября 2024 г. № 129-тп «О внесении изменений в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 23.11.2023 № 121-тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Пермского края на 2024 год»;

постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 08 ноября 2024 № 147-тп «О внесении изменений в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 23.11.2023 № 121-тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Пермского края на 2024 год».

8. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 01 января 2025 года.

Министр



М.А. Козлова



Приложение 1  
к постановлению Министерства  
по тарифам Пермского края  
от 19.11.2024 № 150-тп

**ПЕРЕЧЕНЬ  
СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВОК**

С1 Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям			
№ п.п. (обозначение тарифной ставки)	Наименование	Единица измерения	без НДС
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	11 869
	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	13 270
1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой	рублей за одно присоединение	6 296

	организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		
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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	5 573
1.2.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	6 974
С2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий			
2.1.1.3.1.1 (0,4 кВ и ниже)	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км.	1 507 858
2.1.1.3.1.1 (1-20 кВ)	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км.	2 407 822
2.1.1.3.2.1 (0,4 кВ и ниже)	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км.	1 577 751
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.	616 367



2.1.1.4.1.1 (1-20 кВ)	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км.	2 489 428
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.	1 712 701
2.1.2.3.1.1 (0,4 кВ и ниже)	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км.	439 140
2.2.1.3.2.1.1 (110 кВ и выше)	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км.	9 271 614
2.2.1.3.2.2 (0,4 кВ и ниже)	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км.	2 797 588
2.2.2.3.2.1.1 (27,5-60 кВ)	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км.	8 246 892
2.2.2.3.3.1.1 (27,5-60 кВ)	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км.	8 999 984
2.2.2.3.3.2.1 (110 кВ и выше)	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км.	13 804 164
2.2.2.3.4.2.1 (110 кВ и выше)	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым	рублей/км.	14 066 574

	проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно двухцепные		
2.2.2.4.3.1.1 (110 кВ и выше)	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км.	12 446 956
2.3.1.3.1.1 (0,4 кВ и ниже)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км.	1 508 248
2.3.1.3.1.1 (1-20 кВ)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км.	2 645 536
2.3.1.3.1.2 (1-20 кВ)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км.	3 150 393
2.3.1.3.2.1 (0,4 кВ и ниже)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км.	1 504 692
2.3.1.3.2.1 (1-20 кВ)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км.	2 849 547
2.3.1.3.2.2 (0,4 кВ и ниже)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км.	1 664 522
2.3.1.3.2.2 (1-20 кВ)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км.	3 899 637



2.3.1.3.3.1 (0,4 кВ и ниже)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км.	2 179 612
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.	3 552 026
2.3.1.3.3.2 (1-20 кВ)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км.	3 041 753
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.	933 229
2.3.1.4.1.1 (1-20 кВ)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км.	2 354 041
2.3.1.4.2.1 (0,4 кВ и ниже)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км.	1 615 576
2.3.1.4.2.1 (1-20 кВ)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км.	2 589 233
2.3.1.4.3.1 (0,4 кВ и ниже)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км.	2 071 136
2.3.1.4.3.1 (1-20 кВ)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км.	2 963 418

2.3.1.4.4.1 (1-20 кВ)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км.	3 348 583
2.3.2.3.1.1 (0,4 кВ и ниже)	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км.	1 211 587
2.3.2.3.1.1 (1-20 кВ)	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км.	2 135 321
2.3.2.3.2.1 (1-20 кВ)	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км.	2 275 041
С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий			
3.1.1.1.1.2 (0,4 кВ и ниже)	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км.	1 971 357
3.1.1.1.1.3 (1-10 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.	3 250 031
3.1.1.1.2.2 (0,4 кВ и ниже)	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км.	2 008 935
3.1.1.1.2.2 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	рублей/км.	5 786 279



	провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
3.1.1.1.2.3 (1-10 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.	5 959 868
3.1.1.1.3.2 (0,4 кВ и ниже)	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.	3 245 507
3.1.1.1.3.2 (1-10 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.	5 858 349
3.1.1.1.3.3 (1-10 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.	6 043 247
3.1.1.1.3.4 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км.	6 513 085
3.1.1.1.4.2 (1-10 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.	6 532 513
3.1.1.1.4.3 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм	рублей/км.	6 712 232

	включительно с тремя кабелями в траншее		
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.	7 099 430
3.1.1.1.6.4 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км.	3 504 538
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.	2 255 163
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.	1 369 878
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.	2 143 765
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.	2 187 959
3.1.2.1.2.5 (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 количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км.	2 251 233



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.	2 381 685
3.1.2.1.3.1 (1-10 кВ)	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.	4 058 851
3.1.2.1.3.1 (27,5-60 кВ)	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.	7 646 736
3.1.2.1.3.2 (1-10 кВ)	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.	6 093 726
3.1.2.1.3.3 (1-10 кВ)	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.	4 688 460
3.1.2.1.4.1 (1-10 кВ)	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.	6 891 069
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.	3 882 268
3.1.2.1.4.2 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или	рублей/км.	7 253 640

	пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
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.	2 837 480
3.1.2.1.4.5 (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 количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км.	3 631 883
3.1.2.1.5.2 (0,4 кВ и ниже)	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км.	3 218 322
3.1.2.1.5.4 (0,4 кВ и ниже)	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км.	3 540 154
3.1.2.1.6.2 (0,4 кВ и ниже)	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км.	3 218 322
3.1.2.1.6.4 (0,4 кВ и ниже)	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км.	3 281 925



3.1.2.2.1.1 (0,4 кВ и ниже)	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км.	1 985 345
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.	4 473 040
3.1.2.2.2.1 (0,4 кВ и ниже)	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км.	2 052 460
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.	4 127 242
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.	4 783 572
3.1.2.2.3.1 (0,4 кВ и ниже)	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км.	2 497 782
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.	5 618 060
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.	5 621 179

3.3.1.1.4.2 (1-10 кВ)	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	рублей/км.	6 360 072
3.3.2.1.1.1 (0,4 кВ и ниже)	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км.	1 927 931
3.3.2.1.4.2 (0,4 кВ и ниже)	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	рублей/км.	3 037 413
3.6.1.1.3.2 (1-10 кВ)	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км.	17 692 798
3.6.1.1.3.4 (1-10 кВ)	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км.	26 258 660
3.6.1.1.4.1 (1-10 кВ)	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км.	17 915 520
3.6.1.1.4.2 (1-10 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.	24 092 851



3.6.1.1.4.3 (1-10 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.	29 509 274
3.6.1.1.4.4 (1-10 кВ)	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км.	27 187 299
3.6.2.1.1.1 (0,4 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.	17 383 071
3.6.2.1.1.1 (1-10 кВ)	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.	19 726 685
3.6.2.1.2.1 (0,4 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.	15 040 434
3.6.2.1.3.1 (0,4 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.	15 434 297

3.6.2.1.3.1 (1-10 кВ)	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.	16 942 629
3.6.2.1.3.2 (0,4 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.	16 676 606
3.6.2.1.3.2 (1-10 кВ)	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.	17 701 095
3.6.2.1.3.2 (27,5-60 кВ)	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.	27 694 845
3.6.2.1.3.4 (0,4 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 четырьмя трубами в скважине	рублей/км.	26 932 734
3.6.2.1.3.5 (0,4 кВ и ниже)	многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км.	28 254 310



3.6.2.1.4.1 (0,4 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.	17 250 594
3.6.2.1.4.1 (1-10 кВ)	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.	19 057 483
3.6.2.1.4.2 (0,4 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.	20 542 527
3.6.2.1.4.2 (1-10 кВ)	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.	16 006 602
3.6.2.1.4.4 (0,4 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 четырьмя трубами в скважине	рублей/км.	18 019 474
3.6.2.1.4.4 (1-10 кВ)	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км.	22 439 590

3.6.2.1.6.1 (1-10 кВ)	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км.	18 402 133
3.6.2.2.1.1 (1-10 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.	21 418 539
3.6.2.2.2.1 (1-10 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.	15 830 415
3.6.2.2.4.2 (1-10 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.	12 357 243
С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения			
4.1.2 (35 кВ)	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт.	2 883 383
4.1.4 (1-20 кВ)	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	1 916 973
4.2.3 (1-20 кВ)	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	93 818
4.2.4 (1-20 кВ)	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	146 021
4.4.2.1 (1-20 кВ)	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.	3 203 010



4.4.3.1 (1-20 кВ)	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.	7 816 187
4.4.3.2 (1-20 кВ)	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт.	18 748 018
4.4.3.3 (1-20 кВ)	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	рублей/шт.	26 385 099
4.5.4.1 (1-20 кВ)	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	2 552 074
4.6.1.1 (1-20 кВ)	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	798 586
С5 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
5.1.1.1 (6/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	29 405
5.1.1.1 (10/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	22 929
5.1.1.2 (6/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	24 969

5.1.1.2 (10/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	30 588
5.1.2.1 (6/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	12 379
5.1.2.1 (10/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	23 951
5.1.2.2 (6/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	14 188
5.1.2.2 (10/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	15 050
5.1.3.1 (6/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	9 201
5.1.3.1 (10/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	9 142
5.1.3.2 (6/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 937
5.1.3.2 (10/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 316
5.1.4.2 (6/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 367
5.1.4.2 (10/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 778



5.1.5.2 (6/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 068
5.1.5.2 (10/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 917
5.1.6.2 (6/10(10/6) кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 673
5.1.8.2 (6/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 689
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	28 871
5.2.3.3 (10/0,4 кВ)	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	23 587
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	6 342
5.2.4.2 (10/0,4 кВ)	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 780
5.2.4.3 (6/0,4 кВ)	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	30 629
5.2.4.3 (10/0,4 кВ)	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	27 092

5.2.5.3 (6/0,4 кВ)	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	15 897
5.2.5.3 (10/0,4 кВ)	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	22 455
5.2.6.3 (6/0,4 кВ)	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	15 560
5.2.6.3 (10/0,4 кВ)	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	15 022
5.2.7.3 (10/0,4 кВ)	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	10 871
5.2.8.3 (6/0,4 кВ)	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7 522
5.2.9.3 (6/0,4 кВ)	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7 941
5.2.10.3 (6/0,4 кВ)	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	8 419
5.2.11.3 (10/0,4 кВ)	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2500 кВА до 3150 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	10 815
С8 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
8.1.1 (0,4 кВ и ниже)	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/шт.	19 257



8.2.1 (0,4 кВ и ниже)	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/шт.	32 210
8.2.2 (0,4 кВ и ниже)	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/шт.	27 982
8.2.3 (1-10 кВ)	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/шт.	237 611
8.2.3 (35 кВ)	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/шт.	1 688 124

**ФОРМУЛЫ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
ДЛЯ ПРИМЕНЕНИЯ ПРИ РАСЧЕТЕ ПЛАТЫ  
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ  
СЕТЯМ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ПЕРМСКОГО КРАЯ**

1. Если, согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» (строительство объектов электросетевого хозяйства, от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, не требуется), применяется формула 1:

$$П_{тп} = C_1 + C_{8i} \times q_{8i} \text{ (руб.) (1)}$$

2. Если, согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий; пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов); трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП); распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) и по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), применяется формула 2:

$$П_{тп} = C_1 + \sum_i C_{2i} * L_{2i} + \sum_i C_{3i} * L_{3i} + \sum_i C_{4i} * q_{4i} + \sum_i C_{5i} * N_i + \sum_i C_{6i} * N_i + \sum_i C_{7i} * N_i + \sum_i C_{8i} * q_{8i} \text{ (руб.) (2)}$$

где:

$П_{тп}$  - плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя (руб.);

$C_1$  - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по организационным мероприятиям (не включающим в себя



разработку проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнение технических условий сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями) в зависимости от категории присоединения (руб. за одно присоединение);

C2i,3i - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C2i) и (или) кабельных (C3i) линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий соответственно (руб./км);

C4i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.);

C5i - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

C6i - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

C7i - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

C8i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

L2i,3i - протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено техническими условиями для технологического присоединения Заявителя (км);

№i - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

q4i - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (шт.);

$q_{8i}$  - количество точек учета средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) (шт.).

3. 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, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

4. Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Стандартизированные тарифные ставки С2 и С3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

В случае, если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки, могут быть дополнительно установлены Министерством тарифного регулирования и энергетики Пермского края в течение периода регулирования по обращению сетевой организации.

5. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение (Робщ, руб.) определяется по формуле (3):



$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}) (3),$$

где:

$P$  - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б», руб.;

$P_{\text{ист1}}$  - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, 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 главой II или главой III Методических указаний, руб.;

$P_{\text{ист2}}$  - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, 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 главой II или главой III Методических указаний, руб.

Приложение 3  
к постановлению Министерства  
по тарифам Пермского края  
от 19.11.2024 № 150-ТП

**Расходы, связанные с осуществлением технологического  
присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату  
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств,  
на 2025 год**

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Размер расходов, тыс. рублей (без учета НДС)	
		до 15 кВт	до 150 кВт
1.	ООО «Энергосетевая компания «ПАРМА»	0	0
2.	АО «Оборонэнерго» - филиал «Уральский»	0	0
3.	ООО «Газпром энерго» - Приуральский филиал	0	0