



**ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
«РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ»
РЯЗАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29 декабря 2020 г. № 388

О внесении изменений в постановление ГУ РЭК Рязанской области от 10 декабря 2020 г. № 264 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул расчета платы за технологическое присоединение и ставок за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение на территории Рязанской области»

На основании постановления Правительства Рязанской области от 02.07.2008 № 121 «Об утверждении положения о главном управлении «Региональная энергетическая комиссия» Рязанской области» главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Рязанской области **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Внести следующие изменения в постановление ГУ РЭК Рязанской области от 10 декабря 2020 г. № 264 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул расчета платы за технологическое присоединение и ставок за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение на территории Рязанской области»:

- приложение № 1 изложить в редакции согласно приложению № 1 к настоящему постановлению;

- приложение № 3 изложить в редакции согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу в соответствии с действующим законодательством.

Начальник главного управления
«Региональная энергетическая комиссия»
Рязанской области



Н.И. Семенов

Приложение № 1
к постановлению ГУ РЭК Рязанской области
от 29 декабря 2020 г. № 388



"Приложение № 1
к постановлению ГУ РЭК Рязанской области
от 10 декабря 2020 г. № 264

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов при технологическом присоединении
к электрическим сетям сетевых организаций на территории Рязанской области

без НДС (в ценах 2021 г.)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
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	19 262,11
1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	3 748,95
1.2	C _{1.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	15 513,16
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.2.3.1.4.1	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 008 092,37
	C _{город, 1 - 20 кВ} 2.3.1.4.1			2 079 966,24
	C _{город, 35 кВ} 2.3.1.4.1			
	C _{город, 110 кВ и выше} 2.3.1.4.1			
I.2.3.1.4.2	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 195 329,97
	C _{город, 1 - 20 кВ} 2.3.1.4.2			1 591 360,51
	C _{город, 35 кВ} 2.3.1.4.2			
	C _{город, 110 кВ и выше} 2.3.1.4.2			
I.3.1.2.1.1	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 687 442,74
	C _{город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.1.1			
	C _{город, 35 кВ} 3.1.2.1.1			
	C _{город, 110 кВ и выше} 3.1.2.1.1			
I.3.1.2.1.4	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	4 866 786,97
	C _{город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.1.4			
	C _{город, 35 кВ} 3.1.2.1.4			
	C _{город, 110 кВ и выше} 3.1.2.1.4			

I.3.1.2.2.1	С город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 764 052,62
	С город, 1 - 20 кВ 3.1.2.2.1			
	С город, 35 кВ 3.1.2.2.1			
	С город, 110 кВ и выше 3.1.2.2.1			
I.3.1.2.2.2	С город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 968 016,47
	С город, 1 - 20 кВ 3.1.2.2.2			2 054 312,49
	С город, 35 кВ 3.1.2.2.2			
	С город, 110 кВ и выше 3.1.2.2.2			
I.3.1.2.2.3	С город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	2 311 343,53
	С город, 1 - 20 кВ 3.1.2.2.3			2 622 090,90
	С город, 35 кВ 3.1.2.2.3			
	С город, 110 кВ и выше 3.1.2.2.3			
I.3.1.2.2.4	С город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	2 293 253,72
	С город, 1 - 20 кВ 3.1.2.2.4			2 573 734,39
	С город, 35 кВ 3.1.2.2.4			
	С город, 110 кВ и выше 3.1.2.2.4			
I.3.6.2.1.4	С город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	16 902 717,36
	С город, 1 - 20 кВ 3.6.2.1.4			
	С город, 35 кВ 3.6.2.1.4			
	С город, 110 кВ и выше 3.6.2.1.4			
I.3.6.2.2.1	С город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	5 866 583,27
	С город, 1 - 20 кВ 3.6.2.2.1			
	С город, 35 кВ 3.6.2.2.1			
	С город, 110 кВ и выше 3.6.2.2.1			
I.3.6.2.2.2	С город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	4 911 857,35
	С город, 1 - 20 кВ 3.6.2.2.2			5 794 712,57
	С город, 35 кВ 3.6.2.2.2			
	С город, 110 кВ и выше 3.6.2.2.2			
I.3.6.2.2.3	С город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	6 550 300,45
	С город, 1 - 20 кВ 3.6.2.2.3			6 115 419,91
	С город, 35 кВ 3.6.2.2.3			
	С город, 110 кВ и выше 3.6.2.2.3			
I.3.6.2.2.4	С город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	8 685 792,08
	С город, 1 - 20 кВ 3.6.2.2.4			
	С город, 35 кВ 3.6.2.2.4			
	С город, 110 кВ и выше 3.6.2.2.4			
I.4.1.1	С город, 0,4 кВ и ниже 4.1.1	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	2 143 302,64
	С город, 1 - 20 кВ 4.1.1			
	С город, 35 кВ 4.1.1			
	С город, 110 кВ и выше 4.1.1			

I.4.1.2	С город, 0,4 кВ и ниже 4.1.2	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	1 096 597,53
	С город, 1 - 20 кВ 4.1.2			
	С город, 35 кВ 4.1.2			
	С город, 110 кВ и выше 4.1.2			
I.5.1.1	С город, 6(10)/0,4 кВ 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	14 028,09
	С город, 20/0,4 кВ 5.1.1			
I.5.1.2	С город, 6(10)/0,4 кВ 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	8 106,22
	С город, 20/0,4 кВ 5.1.2			
I.5.1.3	С город, 6(10)/0,4 кВ 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	5 511,83
	С город, 20/0,4 кВ 5.1.3			
I.5.1.4	С город, 6(10)/0,4 кВ 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2 909,01
	С город, 20/0,4 кВ 5.1.4			
I.5.2.3	С город, 6(10)/0,4 кВ 5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	5 076,45
	С город, 20/0,4 кВ 5.2.3			
I.5.2.4	С город, 6(10)/0,4 кВ 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	3 007,47
	С город, 20/0,4 кВ 5.2.4			
I.5.2.5	С город, 6(10)/0,4 кВ 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	4 340,49
	С город, 20/0,4 кВ 5.2.5			
I.8.1.1	С город, 0,4 кВ и ниже с ТТ 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	17 063,26
	С город, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.1.1			
	С город, 1-20 кВ 8.1.1			
	С город, 35 кВ 8.1.1			
I.8.2.1	С город, 110 кВ и выше 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	25 560,28
	С город, 0,4 кВ и ниже с ТТ 8.2.1			
	С город, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.2.1			
	С город, 1 - 20 кВ 8.2.1			
I.8.2.2	С город, 35 кВ 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	389 287,37
	С город, 110 кВ и выше 8.2.1			
	С город, 0,4 кВ и ниже с ТТ 8.2.2			
	С город, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.2.2			
I.8.2.3	С город, 1 - 20 кВ 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	33 943,15
	С город, 35 кВ 8.2.2			
	С город, 110 кВ и выше 8.2.2			
	С город, 0,4 кВ и ниже с ТТ 8.2.3			
I.8.2.3	С город, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	186 637,15
	С город, 1 - 20 кВ 8.2.3			
	С город, 35 кВ 8.2.3			
	С город, 110 кВ и выше 8.2.3			
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				

II.2.3.1.4.1	С не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 599 549,56
	С не город, 1 - 20 кВ 2.3.1.4.1			2 636 146,71
	С не город, 35 кВ 2.3.1.4.1			
	С не город, 110 кВ и выше 2.3.1.4.1			
II.2.3.1.4.2	С не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	4 666 898,06
	С не город, 1 - 20 кВ 2.3.1.4.2			2 004 941,56
	С не город, 35 кВ 2.3.1.4.2			
	С не город, 110 кВ и выше 2.3.1.4.2			
II.2.3.2.3.1	С не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	2 376 878,27
	С не город, 1 - 20 кВ 2.3.2.3.1			
	С не город, 35 кВ 2.3.2.3.1			
	С не город, 110 кВ и выше 2.3.2.3.1			
II.2.3.2.4.1	С не город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	983 006,64
	С не город, 1 - 20 кВ 2.3.2.4.1			984 444,20
	С не город, 35 кВ 2.3.2.4.1			
	С не город, 110 кВ и выше 2.3.2.4.1			
II.3.1.2.1.1	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	2 165 538,89
	С не город, 1 - 20 кВ 3.1.2.1.1			
	С не город, 35 кВ 3.1.2.1.1			
	С не город, 110 кВ и выше 3.1.2.1.1			
II.3.1.2.1.3	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	3 053 427,90
	С не город, 1 - 20 кВ 3.1.2.1.3			
	С не город, 35 кВ 3.1.2.1.3			
	С не город, 110 кВ и выше 3.1.2.1.3			
II.3.1.2.2.1	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	2 206 638,11
	С не город, 1 - 20 кВ 3.1.2.2.1			
	С не город, 35 кВ 3.1.2.2.1			
	С не город, 110 кВ и выше 3.1.2.2.1			
II.3.1.2.2.2	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 721 103,87
	С не город, 1 - 20 кВ 3.1.2.2.2			
	С не город, 35 кВ 3.1.2.2.2			
	С не город, 110 кВ и выше 3.1.2.2.2			
II.3.1.2.2.3	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	3 747 422,68
	С не город, 1 - 20 кВ 3.1.2.2.3			
	С не город, 35 кВ 3.1.2.2.3			
	С не город, 110 кВ и выше 3.1.2.2.3			
II.3.1.2.2.4	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	3 894 062,29
	С не город, 1 - 20 кВ 3.1.2.2.4			
	С не город, 35 кВ 3.1.2.2.4			
	С не город, 110 кВ и выше 3.1.2.2.4			

II.3.6.2.1.1	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	11 828 260,99
	С не город, 1 - 20 кВ 3.6.2.1.1			
	С не город, 35 кВ 3.6.2.1.1			
	С не город, 110 кВ и выше 3.6.2.1.1			
II.3.6.2.2.2	С не город, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	10 850 838,19
	С не город, 1 - 20 кВ 3.6.2.2.2			
	С не город, 35 кВ 3.6.2.2.2			
	С не город, 110 кВ и выше 3.6.2.2.2			
II.4.1.1	С не город, 0,4 кВ и ниже 4.1.1	рекלוузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	2 130 774,40
	С не город, 1 - 20 кВ 4.1.1			
	С не город, 35 кВ 4.1.1			
	С не город, 110 кВ и выше 4.1.1			
II.4.1.2	С не город, 0,4 кВ и ниже 4.1.2	рекלוузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	1 139 746,58
	С не город, 1 - 20 кВ 4.1.2			
	С не город, 35 кВ 4.1.2			
	С не город, 110 кВ и выше 4.1.2			
II.5.1.1	С не город, 6(10)/0,4 кВ 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	23 210,22
	С не город, 20/0,4 кВ 5.1.1			
II.5.1.2	С не город, 6(10)/0,4 кВ 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	9 499,59
	С не город, 20/0,4 кВ 5.1.2			
II.5.1.3	С не город, 6(10)/0,4 кВ 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	4 398,74
	С не город, 20/0,4 кВ 5.1.3			
II.5.1.4	С не город, 6(10)/0,4 кВ 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	3 379,00
	С не город, 20/0,4 кВ 5.1.4			
II.5.2.4	С не город, 6(10)/0,4 кВ 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2 598,61
	С не город, 20/0,4 кВ 5.2.4			
II.5.2.5	С не город, 6(10)/0,4 кВ 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	1 956,35
	С не город, 20/0,4 кВ 5.2.5			
II.8.1.1	С не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	17 063,26
	С не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.1.1			
	С не город, 1 - 20 кВ 8.1.1			
	С не город, 35 кВ 8.1.1			
II.8.2.1	С не город, 110 кВ и выше 8.1.1			
	С не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	25 560,28
	С не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.2.1			
	С не город, 1 - 20 кВ 8.2.1			389 287,37
С не город, 35 кВ 8.2.1				
	С не город, 110 кВ и выше 8.2.1			

II.8.2.2	С не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	33 943,15
	С не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.2.2			
	С не город, 1 - 20 кВ 8.2.2			
	С не город, 35 кВ 8.2.2			
	С не город, 110 кВ и выше 8.2.2			
II.8.2.3	С не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	
	С не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.2.3			
	С не город, 1 - 20 кВ 8.2.3			186 637,15
	С не город, 35 кВ 8.2.3			
	С не город, 110 кВ и выше 8.2.3			

Примечание:

Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки на выполнение мероприятий "последней мили" принимаются равными нулю."

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт на уровне напряжения 20 кВ и менее на территории Рязанской области

без НДС (в ценах 2021 г.)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка за единицу максимальной мощности
1	$C_{\max N1}$	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/кВт	1 127,28
1.1	$C_{\max N1.1}$	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	219,27
1.2	$C_{\max N1.2}$	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	908,01
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.2.3.1.4.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N2.3.1.4.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	6 310,00
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\max N2.3.1.4.1}$			3 605,05
I.2.3.1.4.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N2.3.1.4.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	6 076,19
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\max N2.3.1.4.2}$			
I.3.1.2.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N3.1.2.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 224,69
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\max N3.1.2.1.1}$			
I.3.1.2.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N3.1.2.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	11 102,99
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\max N3.1.2.2.1}$			
I.3.1.2.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N3.1.2.2.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5 330,28
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\max N3.1.2.2.2}$			7 534,76
I.3.1.2.2.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N3.1.2.2.3}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5 038,15
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\max N3.1.2.2.3}$			9 555,30
I.3.1.2.2.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N3.1.2.2.4}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 772,45
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\max N3.1.2.2.4}$			3 934,62
I.3.6.2.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N3.6.2.2.1}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 183,03
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\max N3.6.2.2.1}$			
I.3.6.2.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N3.6.2.2.2}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	8 213,07
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\max N3.6.2.2.2}$			3 078,44
I.3.6.2.2.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N3.6.2.2.3}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1 829,87
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\max N3.4.1.2.6}$			4 640,46

I.4.1.1	С город, 0,4 кВ и ниже таб N 4.1.1	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/кВт	7 879,79
	С город, 1 - 20 кВ таб N 4.1.1			
I.5.1.1	С город, 6(10)/0,4 кВ таб N 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	14 028,09
	С город, 20/0,4 кВ таб N 5.1.1			
I.5.1.2	С город, 6(10)/0,4 кВ таб N 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	8 106,22
	С город, 20/0,4 кВ таб N 5.1.2			
I.5.1.3	С город, 6(10)/0,4 кВ таб N 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	5 511,83
	С город, 20/0,4 кВ таб N 5.1.3			
I.5.1.4	С город, 6(10)/0,4 кВ таб N 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2 909,01
	С город, 20/0,4 кВ таб N 5.1.4			
I.5.2.3	С город, 6(10)/0,4 кВ таб N 5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	5 076,45
	С город, 20/0,4 кВ таб N 5.2.3			
I.5.2.4	С город, 6(10)/0,4 кВ таб N 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	3 007,47
	С город, 20/0,4 кВ таб N 5.2.4			
I.5.2.5	С город, 6(10)/0,4 кВ таб N 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	4 340,49
	С город, 20/0,4 кВ таб N 5.2.5			
I.8.1.1	С город, 0,4 кВ и ниже с ТТ таб N 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	6 580,24
	С город, 0,4 кВ и ниже без ТТ таб N 8.1.1			
	С город, 1 - 20 кВ таб N 8.1.1			
I.8.2.1	С город, 0,4 кВ и ниже с ТТ таб N 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	2 820,77
	С город, 0,4 кВ и ниже без ТТ таб N 8.2.1			
	С город, 1 - 20 кВ таб N 8.2.1			
I.8.2.2	С город, 0,4 кВ и ниже с ТТ таб N 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	534,70
	С город, 0,4 кВ и ниже без ТТ таб N 8.2.2			
	С город, 1 - 20 кВ таб N 8.2.2			
I.8.2.3	С город, 0,4 кВ и ниже с ТТ таб N 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	746,55
	С город, 0,4 кВ и ниже без ТТ таб N 8.2.2			
	С город, 1 - 20 кВ таб N 8.2.3			
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.3.1.4.1	С не город, 0,4 кВ и ниже таб N 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	10 757,59
	С не город, 1 - 20 кВ таб N 2.3.1.4.1			
II.2.3.1.4.2	С не город, 0,4 кВ и ниже таб N 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	6 915,38
	С не город, 1 - 20 кВ таб N 2.3.1.4.2			
II.2.3.2.3.1	С не город, 0,4 кВ и ниже таб N 2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	23 475,63
	С не город, 1 - 20 кВ таб N 2.3.2.3.1			
II.2.3.2.4.1	С не город, 0,4 кВ и ниже таб N 2.3.2.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	6 291,24
	С не город, 1 - 20 кВ таб N 2.3.2.4.1			
II.3.1.2.1.1	С не город, 0,4 кВ и ниже таб N 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	19 819,01
	С не город, 1 - 20 кВ таб N 3.1.2.1.1			
II.3.1.2.1.3	С не город, 0,4 кВ и ниже таб N 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	722,34
	С не город, 1 - 20 кВ таб N 3.1.2.1.3			

П.3.1.2.2.1	С не город, 0,4 кВ и ниже таж №3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	27 509,42
	С не город, 1 - 20 кВ таж №3.1.2.2.1			
П.3.1.2.2.2	С не город, 0,4 кВ и ниже таж №3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	11 895,86
	С не город, 1 - 20 кВ таж №3.1.2.2.2			
П.3.1.2.2.4	С не город, 0,4 кВ и ниже таж №3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	25 960,42
	С не город, 1 - 20 кВ таж №3.1.2.2.4			
П.3.6.2.1.1	С не город, 0,4 кВ и ниже таж №3.6.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	41 398,91
	С не город, 1 - 20 кВ таж №3.6.2.1.1			
П.3.6.2.2.2	С не город, 0,4 кВ и ниже таж №3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	6 898,03
	С не город, 1 - 20 кВ таж №3.6.2.2.2			
П.4.1.1	С не город, 0,4 кВ и ниже таж №4.1.1	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/кВт	3 329,34
	С не город, 1 - 20 кВ таж №4.1.1			
П.5.1.1	С не город, 6(10)/0,4 кВ таж №5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	23 210,22
	С не город, 20/0,4 кВ таж №5.1.1			
П.5.1.2	С не город, 6(10)/0,4 кВ таж №5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	9 499,59
	С не город, 20/0,4 кВ таж №5.1.2			
П.5.1.3	С не город, 6(10)/0,4 кВ таж №5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	4 398,74
	С не город, 20/0,4 кВ таж №5.1.3			
П.5.1.4	С не город, 6(10)/0,4 кВ таж №5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	3 379,00
	С не город, 20/0,4 кВ таж №5.1.4			
П.5.2.4	С не город, 6(10)/0,4 кВ таж №5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2 598,61
	С не город, 20/0,4 кВ таж №5.2.4			
П.5.2.5	С не город, 6(10)/0,4 кВ таж №5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	1 956,35
	С не город, 20/0,4 кВ таж №5.2.5			
П.8.1.1	С не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ таж №8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	6 580,24
	С не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ таж №8.1.1			
	С не город, 1 - 20 кВ таж №8.1.1			
П.8.2.1	С не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ таж №8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	2 820,77
	С не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ таж №8.2.1			
	С не город, 1 - 20 кВ таж №8.2.1			4 048,02
П.8.2.2	С не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ таж №8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	534,70
	С не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ таж №8.2.2			
	С не город, 1 - 20 кВ таж №8.2.2			
П.8.2.3	С не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ таж №8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	746,55
	С не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ таж №8.2.3			
	С не город, 1 - 20 кВ таж №8.2.3			

Примечание:

Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за за единицу максимальной мощности по мероприятиям "последней мили" принимаются равными нулю.

Размер платы за технологическое присоединение для конкретного Заявителя определяется сетевой организацией исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя, умноженной на объем присоединяемой максимальной мощности, указанной Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

Для каждого конкретного Заявителя при определении размера платы на основании утвержденных регулирующим органом ставок платы применяются те ставки, которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

Лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт. Выбор ставки платы осуществляется Заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае, если Заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

В случае если в соответствии с абзацем третьим настоящего примечания Заявителем не может быть выбран вид ставки платы за технологическое присоединение, расчет размера платы за технологическое присоединение осуществляется с применением стандартизированных тарифных ставок."