



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

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

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**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее Правила), Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службой от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания), Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1, 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. Установить на 2021 год стандартизированные тарифные ставки и формулы расчета платы за технологическое присоединение на территории Рязанской области согласно приложениям № 1, 2 к настоящему постановлению.

2. Установить на 2021 год ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение на территории Рязанской области согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

3. Расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, на 2021 год составляют:

- «Рязаньэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» 41092,67 тыс. руб. (без НДС);

- АО «РОЭК» 16340,48 тыс. руб. (без НДС);

- МУП «РГРЭС» 7502,71 тыс. руб. (без НДС);

- филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Московская дирекция по энергообеспечению 169,23 тыс. руб. (без НДС);

- Шиловское МУПТЭС 770,95 тыс. руб. (без НДС);

- филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» 37,61 тыс. руб. (без НДС).

4. Признать утратившим силу постановление главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Рязанской области от 18 декабря 2019 г. № 442 «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».

5. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2021 года.

Начальник главного управления
«Региональная энергетическая комиссия»
Рязанской области



И.И. Семенов



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	C _{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
	C _{город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.2.1			
	C _{город, 35 кВ} 3.1.2.2.1			
	C _{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.4.1.2	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			
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	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	1 139 746,58
	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.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			

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.



Формулы расчета посредством применения стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение на территории Рязанской области:

1. Согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$П_{\text{тп}} = C1 + \sum (C8_{i,t} * q_{i,t})$$

2. Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий напряжением до 35 кВ:

$$П_{\text{тп}} = C1 + \sum (C2_{i,t} * L2_{i,t}) + \sum (C3_{i,t} * L3_{i,t}) + \sum (C8_{i,t} * q_{i,t})$$

3. Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше:

$$П_{\text{тп}} = C1 + \sum (C2_{i,t} * L2_{i,t}) + \sum (C3_{i,t} * L3_{i,t}) + \sum (C4_{i,t} * Q_{i,t}) + \sum (C_{5,i,t;6,i,t;7,i,t} * N_{i,t}) + \sum (C8_{i,t} * q_{i,t})$$

4. Согласно техническим условиям, предусматривающим срок выполнения мероприятий на период больше одного года:

$$П_{\text{тп}} = C1 + 0.5 * (\sum (C2_{i,t} * L2_{i,t}) + \sum (C3_{i,t} * L3_{i,t}) + \sum (C4_{i,t} * Q_{i,t}) + \sum (C_{5,i,t;6,i,t;7,i,t} * N_{i,t}) + C8_{i,t} * q_{i,t}) + 0.5 * (\sum (C2_{i,t} * L2_{i,t}) + \sum (C3_{i,t} * L3_{i,t}) + \sum (C4_{i,t} * Q_{i,t}) + \sum (C_{5,i,t;6,i,t;7,i,t} * N_{i,t}) + \sum (C8_{i,t} * q_{i,t})) * k$$

где:

$P_{\text{тп}}$ – плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, руб.;

$C1$ – стандартизированная тарифная ставка (руб. за одно присоединение) на покрытие расходов сетевой организации на технологическое присоединение к электрическим сетям по организационным мероприятиям,

определяемая в соответствии с приложением № 1 к настоящему постановлению;

N_i – объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на i -ом уровне напряжения, независимо от категории надежности, (кВт);

$C2_{i,t}$, $C3_{i,t}$ – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ($C2$) и (или) кабельных ($C3$) линий электропередачи на i -ом уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, определяемые в соответствии с приложением № 1 к настоящему постановлению, (руб./км.);

$L2_{i,t}$, $L3_{i,t}$ – протяженность трассы воздушных ($L2$) и (или) кабельных линий ($L3$) с уровнем напряжения i (без учета запаса кабеля и провода на провис, изгибы, завод в подстанцию, подъем на опоры) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения заявителя, (км.);

$C4_{i,t}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -ом уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в соответствии с приложением № 1 к настоящему постановлению, (руб./шт.);

$C5_{i,t}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в соответствии с приложением № 1 к настоящему постановлению, (руб./кВт.);

$C6_{i,t}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), (руб./кВт.);

$C7_{i,t}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), (руб./кВт.);

$C8_{i,t}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета) i -ом уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t);

$q_{i,t}$ – количество точек коммерческого учета электрической энергии на i -ом уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t);

$Q_{i,t}$ – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -ом уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), (шт.);

k – прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).



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	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже тах N2.3.1.4.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	6 310,00
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ тах N2.3.1.4.1}}$			3 605,05
I.2.3.1.4.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже тах N2.3.1.4.2}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	6 076,19
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ тах N2.3.1.4.2}}$			
I.3.1.2.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже тах N3.1.2.1.1}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 224,69
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ тах N3.1.2.1.1}}$			
I.3.1.2.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже тах N3.1.2.2.1}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	11 102,99
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ тах N3.1.2.2.1}}$			
I.3.1.2.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже тах N3.1.2.2.2}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5 330,28
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ тах N3.1.2.2.2}}$			7 534,76
I.3.1.2.2.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже тах N3.1.2.2.3}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5 038,15
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ тах N3.1.2.2.3}}$			9 555,30
I.3.1.2.2.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже тах N3.1.2.2.4}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 772,45
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ тах N3.1.2.2.4}}$			3 934,62
I.3.6.2.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже тах N3.6.2.2.1}}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 183,03
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ тах N3.6.2.2.1}}$			
I.3.6.2.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже тах N3.6.2.2.2}}$	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
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ тах N3.6.2.2.2}}$			3 078,44
I.3.6.2.2.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже тах N3.6.2.2.3}}$	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
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ тах N3.4.1.2.6}}$			4 640,46
I.5.1.1	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ тах N5.1.1}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	14 028,09
	$C_{\text{город, 20/0,4 кВ тах N5.1.1}}$			

I.5.1.2	С город, 6(10)/0,4 кВ тах N5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	8 106,22
	С город, 20/0,4 кВ тах N5.1.2			
I.5.1.3	С город, 6(10)/0,4 кВ тах N5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	5 511,83
	С город, 20/0,4 кВ тах N5.1.3			
I.5.1.4	С город, 6(10)/0,4 кВ тах N5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2 909,01
	С город, 20/0,4 кВ тах N5.1.4			
I.5.2.3	С город, 6(10)/0,4 кВ тах N5.2.3	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 тах N5.2.3			
I.5.2.4	С город, 6(10)/0,4 кВ тах N5.2.4	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 тах N5.2.4			
I.5.2.5	С город, 6(10)/0,4 кВ тах N5.2.5	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 тах N5.2.5			
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.3.1.4.1	С не город, 0,4 кВ и ниже тах N2.3.1.4.1	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 тах N2.3.1.4.1			12 228,80
II.2.3.1.4.2	С не город, 0,4 кВ и ниже тах N2.3.1.4.2	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 тах N2.3.1.4.2			18 077,50
II.2.3.2.3.1	С не город, 0,4 кВ и ниже тах N2.3.2.3.1	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 тах N2.3.2.3.1			
II.2.3.2.4.1	С не город, 0,4 кВ и ниже тах N2.3.2.4.1	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 тах N2.3.2.4.1			1 181,33
II.3.1.2.1.1	С не город, 0,4 кВ и ниже тах N3.1.2.1.1	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 тах N3.1.2.1.1			
II.3.1.2.1.3	С не город, 0,4 кВ и ниже тах N3.1.2.1.3	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 тах N3.1.2.1.3			
II.3.1.2.2.1	С не город, 0,4 кВ и ниже тах N3.1.2.2.1	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 тах N3.1.2.2.1			
II.3.1.2.2.2	С не город, 0,4 кВ и ниже тах N3.1.2.2.2	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 тах N3.1.2.2.2			
II.3.1.2.2.4	С не город, 0,4 кВ и ниже тах N3.1.2.2.4	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 тах N3.1.2.2.4			
II.3.6.2.1.1	С не город, 0,4 кВ и ниже тах N3.6.2.1.1	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 тах N3.6.2.1.1			
II.3.6.2.2.2	С не город, 0,4 кВ и ниже тах 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	6 898,03
	С не город, 1 - 20 кВ тах N3.6.2.2.2			
II.5.1.1	С не город, 6(10)/0,4 кВ тах N5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	23 210,22
	С не город, 20/0,4 кВ тах N5.1.1			
II.5.1.2	С не город, 6(10)/0,4 кВ тах N5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	9 499,59
	С не город, 20/0,4 кВ тах N5.1.2			

II.5.1.3	С не город, 6(10)/0,4 кВ таха N 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 таха N 5.1.3			
II.5.1.4	С не город, 6(10)/0,4 кВ таха N 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 таха N 5.1.4			
II.5.2.4	С не город, 6(10)/0,4 кВ таха N 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 таха N 5.2.4			
II.5.2.5	С не город, 6(10)/0,4 кВ таха N 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 таха N 5.2.5			

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.