



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

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 24 декабря 2021 г. № 374

**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 2022 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 2022 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 2022 год составляют:

- филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Рязаньэнерго» 38226,15 тыс. руб. (без НДС);

- АО «РОЭК» 21653,71 тыс. руб. (без НДС);

- МУП «РГРЭС» 16469,27 тыс. руб. (без НДС);

- филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Московская дирекция по энергообеспечению 477,56 тыс. руб. (без НДС);

- Шиловское МУПТЭС 779,55 тыс. руб. (без НДС);

- филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» 58,47 тыс. руб. (без НДС);

- Лесновское МУП ЖКХ 38,98 тыс. руб. (без НДС);

- филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению 19,49 тыс. руб. (без НДС).

4. Признать утратившим силу постановление главного управления «Региональная энергетическая комиссия» 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».

5. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2022 года.

И.о. начальника главного управления
«Региональная энергетическая комиссия»
Рязанской области



Ю.Н. Оськин



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

без НДС (в ценах 2022 г.)

№ п/п	Обозначения	Город/не город	Уровень напряжения	Наименование	О/Б единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
1	C1			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	19947,12*
						21180,67
1.1	C1.1			стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	4333,46
1.2.1	C1.2.1			стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	15613,66
1.2.2	C1.2.2			стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанным в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	16847,21
1.2.3.1.4.1.1	C2	город	0,4кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1222137,54
	C2	город	1-20кВ			2319903,01
	C2	город	27,5-60кВ			
	C2	город	110кВ и выше			
1.2.3.1.4.2.1	C2	город	0,4кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1115101,61
	C2	город	1-20кВ			2310303,79
	C2	город	27,5-60кВ			
	C2	город	110кВ и выше			
1.2.3.1.4.2.2	C2	город	0,4кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2065132,09
	C2	город	1-20кВ			
	C2	город	27,5-60кВ			
	C2	город	110кВ и выше			
1.2.3.1.4.3.1	C2	город	0,4кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2258114,39
	C2	город	1-20кВ			
	C2	город	27,5-60кВ			
	C2	город	110кВ и выше			
1.3.1.2.1.1.1	C3	город	0,4кВ 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	1942720,15
	C3	город	1-10кВ			
	C3	город	15-20кВ			
	C3	город	27,5-60кВ			
1.3.1.2.1.3.2	C3	город	0,4кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2789314,09
	C3	город	1-10кВ			
	C3	город	15-20кВ			
	C3	город	27,5-60кВ			
1.3.1.2.1.4.1	C3	город	0,4кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5149539,53
	C3	город	1-10кВ			
	C3	город	15-20кВ			
	C3	город	27,5-60кВ			
			110кВ и выше			

I.3.1.2.2.1.1	C3	город	0,4кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2131819,04
	C3	город	1-10кВ			
	C3	город	15-20кВ			
	C3	город	27,5-60кВ			
	C3	город	110кВ и выше			
I.3.1.2.2.1.2	C3	город	0,4кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2494190,14
	C3	город	1-10кВ			
	C3	город	15-20кВ			
	C3	город	27,5-60кВ			
	C3	город	110кВ и выше			
I.3.1.2.2.2.1	C3	город	0,4кВ 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	2309761,97
	C3	город	1-10кВ			2140221,02
	C3	город	15-20кВ			
	C3	город	27,5-60кВ			
	C3	город	110кВ и выше			
I.3.1.2.2.2.2	C3	город	0,4кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3866095,32
	C3	город	1-10кВ			4311580,09
	C3	город	15-20кВ			
	C3	город	27,5-60кВ			
	C3	город	110кВ и выше			
I.3.1.2.2.2.4	C3	город	0,4кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	6456549,54
	C3	город	1-10кВ			
	C3	город	15-20кВ			
	C3	город	27,5-60кВ			
	C3	город	110кВ и выше			
I.3.1.2.2.3.1	C3	город	0,4кВ 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	2702101,62
	C3	город	1-10кВ			2693699,36
	C3	город	15-20кВ			
	C3	город	27,5-60кВ			
	C3	город	110кВ и выше			
I.3.1.2.2.3.2	C3	город	0,4кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4981758,92
	C3	город	1-10кВ			5399097,71
	C3	город	15-20кВ			
	C3	город	27,5-60кВ			
	C3	город	110кВ и выше			
I.3.1.2.2.4.1	C3	город	0,4кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2611504,77
	C3	город	1-10кВ			4010899,66
	C3	город	15-20кВ			
	C3	город	27,5-60кВ			
	C3	город	110кВ и выше			
I.3.1.2.2.4.2	C3	город	0,4кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4690703,70
	C3	город	1-10кВ			4869293,64
	C3	город	15-20кВ			
	C3	город	27,5-60кВ			
	C3	город	110кВ и выше			
I.3.6.2.1.4.1	C3	город	0,4кВ 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	17884738,28
	C3	город	1-10кВ			
	C3	город	15-20кВ			
	C3	город	27,5-60кВ			
	C3	город	110кВ и выше			
I.3.6.2.2.1.1	C3	город	0,4кВ и ниже	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	6823677,27
	C3	город	1-10кВ			
	C3	город	15-20кВ			
	C3	город	27,5-60кВ			
	C3	город	110кВ и выше			

I.3.6.2.2.2.1	C3	город	0,4кВ и ниже	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	7001364,28
	C3	город	1-10кВ			6162152,55
	C3	город	15-20кВ			
	C3	город	27,5-60кВ			
I.3.6.2.2.2.2	C3	город	110кВ и выше	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	11864481,11
	C3	город	0,4кВ и ниже			11449598,94
	C3	город	1-10кВ			
	C3	город	15-20кВ			
I.3.6.2.2.3.1	C3	город	27,5-60кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	7088929,07
	C3	город	110кВ и выше			6617952,06
	C3	город	0,4кВ и ниже			
	C3	город	1-10кВ			
I.3.6.2.2.3.2	C3	город	15-20кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	11690123,14
	C3	город	27,5-60кВ			11688037,48
	C3	город	0,4кВ и ниже			
	C3	город	1-10кВ			
I.3.6.2.2.4.1	C3	город	110кВ и выше	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	7772484,37
	C3	город	0,4кВ и ниже			
	C3	город	1-10кВ			
	C3	город	15-20кВ			
I.3.6.2.2.4.2	C3	город	27,5-60кВ	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	14492767,63
	C3	город	110кВ и выше			
	C3	город	0,4кВ и ниже			
	C3	город	1-10кВ			
I.4.1.2	C4	город	110кВ и выше	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	1012473,57
	C4	город	35кВ			
	C4	город	1-20кВ			
	C4	город	0,4кВ и ниже			
I.5.1.1.1	C5	город	6/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	18298,89
	C5	город	10/0,4кВ			11387,31
	C5	город	20/0,4кВ			
	C5	город	6/10(10/6)кВ			
	C5	город	10/20(20/10)кВ			
I.5.1.2.1	C5	город	6/20(20/06)кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	9088,73
	C5	город	10/0,4кВ			10981,91
	C5	город	20/0,4кВ			
	C5	город	6/10(10/6)кВ			
	C5	город	10/20(20/10)кВ			
	C5	город	6/20(20/06)кВ			
I.5.1.2.2	C5	город	6/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	12087,48
	C5	город	10/0,4кВ			8282,15
	C5	город	20/0,4кВ			
	C5	город	6/10(10/6)кВ			
	C5	город	10/20(20/10)кВ			
C5	город	6/20(20/06)кВ				

I.5.1.3.1	C5	город	6/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3817,67
	C5	город	10/0,4кВ			
	C5	город	20/0,4кВ			
	C5	город	6/10(10/6)кВ			
	C5	город	10/20(20/10)кВ			
I.5.1.3.2	C5	город	6/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6576,16
	C5	город	10/0,4кВ			6005,27
	C5	город	20/0,4кВ			
	C5	город	6/10(10/6)кВ			
	C5	город	10/20(20/10)кВ			
I.5.1.4.2	C5	город	6/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5138,34
	C5	город	10/0,4кВ			3333,60
	C5	город	20/0,4кВ			
	C5	город	6/10(10/6)кВ			
	C5	город	10/20(20/10)кВ			
I.5.1.5.2	C5	город	6/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2070,58
	C5	город	10/0,4кВ			
	C5	город	20/0,4кВ			
	C5	город	6/10(10/6)кВ			
	C5	город	10/20(20/10)кВ			
I.5.2.3.2	C5	город	6/0,4кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5797,94
	C5	город	10/0,4кВ			
	C5	город	20/0,4кВ			
	C5	город	6/10(10/6)кВ			
	C5	город	10/20(20/10)кВ			
I.5.2.4.2	C5	город	6/0,4кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9015,59
	C5	город	10/0,4кВ			3182,2
	C5	город	20/0,4кВ			
	C5	город	6/10(10/6)кВ			
	C5	город	10/20(20/10)кВ			
I.5.2.5.2	C5	город	6/0,4кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4592,67
	C5	город	10/0,4кВ			
	C5	город	20/0,4кВ			
	C5	город	6/10(10/6)кВ			
	C5	город	10/20(20/10)кВ			
I.8.1.1	C8	город	0,4кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	20309,50
I.8.2.1	C8	город	0,4кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	30875,96
I.8.2.2	C8	город	0,4кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	35842,90
	C8	город	1-20кВ			
	C8	город	35кВ			
II.2.3.1.4.1.1	C2	не город	0,4кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1557680,47
	C2	не город	1-20кВ			2426755,99
	C2	не город	27,5-60кВ			
	C2	не город	110кВ и выше			

П.2.3.1.4.1.2	C2	не город	0,4кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	1882263,49
	C2	не город	1-20кВ			
	C2	не город	27,5-60кВ			
	C2	не город	110кВ и выше			
П.2.3.1.4.2.1	C2	не город	0,4кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2988956,14
	C2	не город	1-20кВ			1647407,91
	C2	не город	27,5-60кВ			
	C2	не город	110кВ и выше			
П.2.3.1.4.2.2	C2	не город	0,4кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	4196423,13
	C2	не город	1-20кВ			
	C2	не город	27,5-60кВ			
	C2	не город	110кВ и выше			
П.2.3.2.4.1.1	C2	не город	0,4кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1159259,23
	C2	не город	1-20кВ			
	C2	не город	27,5-60кВ			
	C2	не город	110кВ и выше			
П.3.1.2.1.1.1	C3	не город	0,4кВ 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	1971426,96
	C3	не город	1-10кВ			
	C3	не город	15-20кВ			
	C3	не город	27,5-60кВ			
	C3	не город	110кВ и выше			
П.3.1.2.1.2.1	C3	не город	0,4кВ 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	1465094,94
	C3	не город	1-10кВ			
	C3	не город	15-20кВ			
	C3	не город	27,5-60кВ			
	C3	не город	110кВ и выше			
П.3.1.2.1.3.1	C3	не город	0,4кВ 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	3307876,07
	C3	не город	1-10кВ			6295865,09
	C3	не город	15-20кВ			
	C3	не город	27,5-60кВ			
	C3	не город	110кВ и выше			
П.3.1.2.1.3.2	C3	не город	0,4кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2500999,58
	C3	не город	1-10кВ			6280020,22
	C3	не город	15-20кВ			
	C3	не город	27,5-60кВ			
	C3	не город	110кВ и выше			
П.3.1.2.1.4.1	C3	не город	0,4кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2791505,84
	C3	не город	1-10кВ			4856715,49
	C3	не город	15-20кВ			
	C3	не город	27,5-60кВ			
	C3	не город	110кВ и выше			
П.3.1.2.2.1.1	C3	не город	0,4кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2334840,27
	C3	не город	1-10кВ			
	C3	не город	15-20кВ			
	C3	не город	27,5-60кВ			
	C3	не город	110кВ и выше			
П.3.1.2.2.2.1	C3	не город	0,4кВ 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	1686660,69
	C3	не город	1-10кВ			
	C3	не город	15-20кВ			
	C3	не город	27,5-60кВ			
	C3	не город	110кВ и выше			
П.3.1.2.2.3.1	C3	не город	0,4кВ 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	3384742,64
	C3	не город	1-10кВ			
	C3	не город	15-20кВ			
	C3	не город	27,5-60кВ			
	C3	не город	110кВ и выше			

П.3.1.2.2.3.2	С3	не город	0,4кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5307500,15
	С3	не город	1-10кВ			
	С3	не город	15-20кВ			
	С3	не город	27,5-60кВ			
П.3.1.2.2.4.2	С3	не город	110кВ и выше	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2888408,69
	С3	не город	0,4кВ и ниже			
	С3	не город	1-10кВ			
	С3	не город	15-20кВ			
П.3.3.2.1.3.1	С3	не город	27,5-60кВ	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	3655470,88
	С3	не город	110кВ и выше			
	С3	не город	0,4кВ и ниже			
	С3	не город	1-10кВ			
П.3.3.2.2.1	С3	не город	15-20кВ	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	5208641,88
	С3	не город	27,5-60кВ			
	С3	не город	110кВ и выше			
	С3	не город	0,4кВ и ниже			
П.3.3.2.2.4.1	С3	не город	1-10кВ	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	1064375,71
	С3	не город	15-20кВ			
	С3	не город	27,5-60кВ			
	С3	не город	110кВ и выше			
П.3.6.2.1.1.1	С3	не город	0,4кВ 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	12966111,24
	С3	не город	1-10кВ			
	С3	не город	15-20кВ			
	С3	не город	27,5-60кВ			
П.3.6.2.1.2.1	С3	не город	110кВ и выше	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	10691328,76
	С3	не город	0,4кВ и ниже			
	С3	не город	1-10кВ			
	С3	не город	15-20кВ			
П.3.6.2.1.3.1	С3	не город	27,5-60кВ	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	9983730,62
	С3	не город	110кВ и выше			
	С3	не город	1-10кВ			
	С3	не город	15-20кВ			
П.3.6.2.1.4.1	С3	не город	0,4кВ 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	15844526,95
	С3	не город	1-10кВ			
	С3	не город	15-20кВ			
	С3	не город	27,5-60кВ			
П.3.6.2.2.1	С3	не город	110кВ и выше	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	9878256,73
	С3	не город	0,4кВ и ниже			
	С3	не город	1-10кВ			
	С3	не город	15-20кВ			
П.3.6.2.2.3.1	С3	не город	27,5-60кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	11219782,78
	С3	не город	110кВ и выше			
	С3	не город	0,4кВ и ниже			
	С3	не город	1-10кВ			

П.3.6.2.2.4.1	C3	не город	0,4кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	
	C3	не город	1-10кВ			13256434,07
	C3	не город	15-20кВ			
	C3	не город	27,5-60кВ			
	C3	не город	110кВ и выше			
П.4.1.1	C4	не город	0,4кВ и ниже	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	
	C4	не город	1-20кВ			1124489,16
	C4	не город	35кВ			
	C4	не город	110кВ и выше			
П.4.1.2	C4	не город	0,4кВ и ниже	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	
	C4	не город	1-20кВ			1193158,53
	C4	не город	35кВ			
	C4	не город	110кВ и выше			
П.4.1.3	C4	не город	0,4кВ и ниже	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	
	C4	не город	1-20кВ			1283133,12
	C4	не город	35кВ			
	C4	не город	110кВ и выше			
П.4.2.3	C4	не город	0,4кВ и ниже	линейные разьединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	
	C4	не город	1-20кВ			150301,72
	C4	не город	35кВ			
	C4	не город	110кВ и выше			
П.4.2.4	C4	не город	0,4кВ и ниже	линейные разьединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	
	C4	не город	1-20кВ			154043,31
	C4	не город	35кВ			
	C4	не город	110кВ и выше			
П.5.1.1.1	C5	не город	6/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	22689,53
	C5	не город	10/0,4кВ			25850,75
	C5	не город	20/0,4кВ			
	C5	не город	6/10(10/6)кВ			
	C5	не город	10/20(20/10)кВ			
	C5	не город	6/20(20/06)кВ			
П.5.1.1.2	C5	не город	6/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	
	C5	не город	10/0,4кВ			30898,45
	C5	не город	20/0,4кВ			
	C5	не город	6/10(10/6)кВ			
	C5	не город	10/20(20/10)кВ			
	C5	не город	6/20(20/06)кВ			
П.5.1.2.1	C5	не город	6/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	
	C5	не город	10/0,4кВ			10674,06
	C5	не город	20/0,4кВ			
	C5	не город	6/10(10/6)кВ			
	C5	не город	10/20(20/10)кВ			
	C5	не город	6/20(20/06)кВ			
П.5.1.2.2	C5	не город	6/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	
	C5	не город	10/0,4кВ			8558,08
	C5	не город	20/0,4кВ			
	C5	не город	6/10(10/6)кВ			
	C5	не город	10/20(20/10)кВ			
	C5	не город	6/20(20/06)кВ			
П.5.1.3.1	C5	не город	6/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	
	C5	не город	10/0,4кВ			6366,45
	C5	не город	20/0,4кВ			
	C5	не город	6/10(10/6)кВ			
	C5	не город	10/20(20/10)кВ			
	C5	не город	6/20(20/06)кВ			

II.5.1.3.2	C5	не город	6/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5171,47
	C5	не город	10/0,4кВ			4924,73
	C5	не город	20/0,4кВ			
	C5	не город	6/10(10/6)кВ			
	C5	не город	10/20(20/10)кВ			
	C5	не город	6/20(20/06)кВ			
II.5.1.5.2	C5	не город	6/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2809,46
	C5	не город	10/0,4кВ			
	C5	не город	20/0,4кВ			
	C5	не город	6/10(10/6)кВ			
	C5	не город	10/20(20/10)кВ			
	C5	не город	6/20(20/06)кВ			
II.5.2.4.2	C5	не город	6/0,4кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2704,47
	C5	не город	10/0,4кВ			
	C5	не город	20/0,4кВ			
	C5	не город	6/10(10/6)кВ			
	C5	не город	10/20(20/10)кВ			
	C5	не город	6/20(20/06)кВ			
II.5.2.5.2	C5	не город	6/0,4кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1573,61
	C5	не город	10/0,4кВ			
	C5	не город	20/0,4кВ			
	C5	не город	6/10(10/6)кВ			
	C5	не город	10/20(20/10)кВ			
	C5	не город	6/20(20/06)кВ			
II.8.1.1	C8	не город	0,4кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	15662,97
II.8.2.1	C8	не город	0,4кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	24408,22
II.8.2.2	C8	не город	0,4кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	18763,89
	C8	не город	1-20кВ			
	C8	не город	35кВ			
	C8	не город	110кВ и выше			

Примечание:

* для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, а также для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже,

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:

$$П_{\text{ТП}} = C1 + \sum (C2_{i,t} * L2_{i,t}) + \sum (C3_{i,t} * L3_{i,t}) + \sum (C4_{i,t} * Q_{i,t}) + \sum (C5_{i,t;6i,t;7i,t} * N_{i,t}) + \sum (C8_{i,t} * q_{i,t})$$

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

$$П_{\text{ТП}} = C1 + 0.5 * (\sum (C2_{i,t} * L2_{i,t}) + \sum (C3_{i,t} * L3_{i,t}) + \sum (C4_{i,t} * Q_{i,t}) + \sum (C5_{i,t;6i,t;7i,t} * N_{i,t}) + C8_{i,t} * q_{i,t}) + 0.5 * (\sum (C2_{i,t} * L2_{i,t}) + \sum (C3_{i,t} * L3_{i,t}) + \sum (C4_{i,t} * Q_{i,t}) + \sum (C5_{i,t;6i,t;7i,t} * N_{i,t}) + \sum (C8_{i,t} * q_{i,t})) * k$$

где:

$П_{\text{ТП}}$ – 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.);

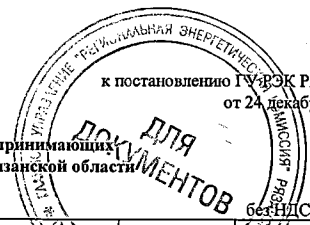
$C7_{i,t}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), (руб./кВт.);

$C8_{i,t}$ – 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 2022 г.)

№ п/п	Обозначения	Город/не город	Уровень напряжения	Наименование	Единица измерения	Ставка за единицу максимальной мощности
1	C1max			ставка за 1 кВт максимальной мощности 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	1430,85*
						395,44
1.1	C1.1max			ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	234,87
1.2.1	C1.2.1max			ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	1 195,98
1.2.2	C1.2.2max			ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	160,57
I.2.3.1.4.1.1	C2max	город	0,4кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	5 707,86
	C2max	город	1-20кВ			4 106,57
I.2.3.1.4.2.1	C2max	город	0,4кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	6 376,61
	C2max	город	1-20кВ			
I.2.3.1.4.2.2	C2max	город	0,4кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт	2 709,46
	C2max	город	1-20кВ			
I.2.3.1.4.3.1	C2max	город	0,4кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	2 392,93
	C2max	город	1-20кВ			
I.3.1.2.1.1.1	C3max	город	0,4кВ 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/кВт	3 464,52
	C3max	город	1-10кВ			
	C3max	город	15-20кВ			
I.3.1.2.1.3.2	C3max	город	0,4кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	3 145,96
	C3max	город	1-10кВ			
	C3max	город	15-20кВ			
I.3.1.2.2.1.1	C3max	город	0,4кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	10 636,79
	C3max	город	1-10кВ			
	C3max	город	15-20кВ			
I.3.1.2.2.1.2	C3max	город	0,4кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	16 900,03
	C3max	город	1-10кВ			
	C3max	город	15-20кВ			
I.3.1.2.2.2.1	C3max	город	0,4кВ 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/кВт	4 412,77
	C3max	город	1-10кВ			4 525,72
	C3max	город	15-20кВ			
I.3.1.2.2.2.2	C3max	город	0,4кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	8 246,09
	C3max	город	1-10кВ			25 179,63
	C3max	город	15-20кВ			
I.3.1.2.2.2.4	C3max	город	0,4кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	2 870,68
	C3max	город	1-10кВ			
	C3max	город	15-20кВ			
I.3.1.2.2.3.1	C3max	город	0,4кВ 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/кВт	4 583,10
	C3max	город	1-10кВ			10 057,20
	C3max	город	15-20кВ			

I.3.1.2.2.3.2	C3max	город	0,4кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	8 554,68
	C3max	город	1-10кВ			8 849,90
	C3max	город	15-20кВ			
I.3.1.2.2.4.1	C3max	город	0,4кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	2 448,55
	C3max	город	1-10кВ			6 131,70
	C3max	город	15-20кВ			
I.3.1.2.2.4.2	C3max	город	0,4кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	6 352,39
	C3max	город	1-10кВ			8 399,86
	C3max	город	15-20кВ			
I.3.6.2.2.1.1	C3max	город	0,4кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	12 249,18
	C3max	город	1-10кВ			
	C3max	город	15-20кВ			
I.3.6.2.2.2.1	C3max	город	0,4кВ и ниже	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/кВт	3 088,27
	C3max	город	1-10кВ			2 321,08
	C3max	город	15-20кВ			
I.3.6.2.2.2.2	C3max	город	0,4кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	9 593,00
	C3max	город	1-10кВ			9 159,68
	C3max	город	15-20кВ			
I.3.6.2.2.3.1	C3max	город	0,4кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	2 920,42
	C3max	город	1-10кВ			3 349,60
	C3max	город	15-20кВ			
I.3.6.2.2.3.2	C3max	город	0,4кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	2 417,30
	C3max	город	1-10кВ			2 794,97
	C3max	город	15-20кВ			
I.3.6.2.2.4.1	C3max	город	0,4кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	1 642,59
	C3max	город	1-10кВ			
	C3max	город	15-20кВ			
I.3.6.2.2.4.2	C3max	город	0,4кВ и ниже	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/кВт	4 313,90
	C3max	город	1-10кВ			
	C3max	город	15-20кВ			
I.4.1.2	C4max	город	0,4кВ и ниже	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/кВт	
	C4max	город	1-20кВ			4 967,98
I.5.1.1.1	C5max	город	6/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	18 298,89
	C5max	город	10/0,4кВ			11 387,31
	C5max	город	20/0,4кВ			
	C5max	город	6/10(10/6)кВ			
	C5max	город	10/20(20/10)кВ			
I.5.1.2.1	C5max	город	6/20(20/06)кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	9 088,73
	C5max	город	10/0,4кВ			10 981,91
	C5max	город	20/0,4кВ			
	C5max	город	6/10(10/6)кВ			
	C5max	город	10/20(20/10)кВ			
I.5.1.2.2	C5max	город	6/20(20/06)кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	12 087,48
	C5max	город	10/0,4кВ			8 282,15
	C5max	город	20/0,4кВ			
	C5max	город	6/10(10/6)кВ			
	C5max	город	10/20(20/10)кВ			
C5max	город	6/20(20/06)кВ				

I.5.1.3.1	C5max	город	6/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТПП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3 817,67
	C5max	город	10/0,4кВ			
	C5max	город	20/0,4кВ			
	C5max	город	6/10(10/6)кВ			
	C5max	город	10/20(20/10)кВ			
	C5max	город	6/20(20/06)кВ			
I.5.1.3.2	C5max	город	6/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТПП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 576,16
	C5max	город	10/0,4кВ			6 005,27
	C5max	город	20/0,4кВ			
	C5max	город	6/10(10/6)кВ			
	C5max	город	10/20(20/10)кВ			
	C5max	город	6/20(20/06)кВ			
I.5.1.4.2	C5max	город	6/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТПП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 138,34
	C5max	город	10/0,4кВ			3 333,60
	C5max	город	20/0,4кВ			
	C5max	город	6/10(10/6)кВ			
	C5max	город	10/20(20/10)кВ			
	C5max	город	6/20(20/06)кВ			
I.5.1.5.2	C5max	город	6/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТПП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	
	C5max	город	10/0,4кВ			2 070,58
	C5max	город	20/0,4кВ			
	C5max	город	6/10(10/6)кВ			
	C5max	город	10/20(20/10)кВ			
	C5max	город	6/20(20/06)кВ			
I.5.2.3.2	C5max	город	6/0,4кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТПП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	
	C5max	город	10/0,4кВ			5 797,94
	C5max	город	20/0,4кВ			
	C5max	город	6/10(10/6)кВ			
	C5max	город	10/20(20/10)кВ			
	C5max	город	6/20(20/06)кВ			
I.5.2.4.2	C5max	город	6/0,4кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТПП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	
	C5max	город	10/0,4кВ			
	C5max	город	20/0,4кВ			
	C5max	город	6/10(10/6)кВ			
	C5max	город	10/20(20/10)кВ			
	C5max	город	6/20(20/06)кВ			
I.5.2.5.2	C5max	город	6/0,4кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТПП) мощностью от 400 до 1000 кВ А включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	
	C5max	город	10/0,4кВ			4 592,67
	C5max	город	20/0,4кВ			
	C5max	город	6/10(10/6)кВ			
	C5max	город	10/20(20/10)кВ			
	C5max	город	6/20(20/06)кВ			
I.8.1.1	C8max	город	0,4кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	4 458,18
I.8.2.1	C8max	город	0,4кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 722,51
I.8.2.2	C8max	город	0,4кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	311,68
	C8max	город	1-20кВ			
II.2.3.1.4.1.1	C2max	не город	0,4кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	8 762,26
	C2max	не город	1-20кВ			13 599,59
II.2.3.1.4.1.2	C2max	не город	0,4кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт	1 266,25
	C2max	не город	1-20кВ			
II.2.3.1.4.2.1	C2max	не город	0,4кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	2 562,55
	C2max	не город	1-20кВ			6 469,71

П.3.2.3.4.1.1	C2max	не город	0,4кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	10 259,44
	C2max	не город	1-20кВ			
П.3.1.2.1.1.1	C3max	не город	0,4кВ 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/кВт	10 822,73
	C3max	не город	1-10кВ			
	C3max	не город	15-20кВ			
П.3.1.2.1.2.1	C3max	не город	0,4кВ 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/кВт	6 170,64
	C3max	не город	1-10кВ			
	C3max	не город	15-20кВ			
П.3.1.2.1.3.1	C3max	не город	0,4кВ 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/кВт	580,46
	C3max	не город	1-10кВ			818,46
	C3max	не город	15-20кВ			
П.3.1.2.1.3.2	C3max	не город	0,4кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	897,79
	C3max	не город	1-10кВ			
	C3max	не город	15-20кВ			
П.3.1.2.1.4.1	C3max	не город	0,4кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	3 693,38
	C3max	не город	1-10кВ			
	C3max	не город	15-20кВ			
П.3.1.2.2.1.1	C3max	не город	0,4кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	29 107,68
	C3max	не город	1-10кВ			
	C3max	не город	15-20кВ			
П.3.1.2.2.2.1	C3max	не город	0,4кВ 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/кВт	2 965,61
	C3max	не город	1-10кВ			
	C3max	не город	15-20кВ			
П.3.1.2.2.4.2	C3max	не город	0,4кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	6 150,76
	C3max	не город	1-10кВ			
	C3max	не город	15-20кВ			
П.3.3.2.1.3.1	C3max	не город	0,4кВ и ниже	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/кВт	731,09
	C3max	не город	1-10кВ			
	C3max	не город	15-20кВ			
П.3.3.2.2.2.1	C3max	не город	0,4кВ и ниже	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/кВт	213,69
	C3max	не город	1-10кВ			
	C3max	не город	15-20кВ			
П.3.6.2.1.1.1	C3max	не город	0,4кВ 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/кВт	13 196,62
	C3max	не город	1-10кВ			
	C3max	не город	15-20кВ			
П.3.6.2.1.2.1	C3max	не город	0,4кВ 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/кВт	19 702,59
	C3max	не город	1-10кВ			
	C3max	не город	15-20кВ			
П.3.6.2.1.3.1	C3max	не город	0,4кВ 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/кВт	2 462,65
	C3max	не город	1-10кВ			561,87
	C3max	не город	15-20кВ			
П.3.6.2.1.4.1	C3max	не город	0,4кВ 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/кВт	4 875,24
	C3max	не город	1-10кВ			
	C3max	не город	15-20кВ			
П.3.6.2.2.2.1	C3max	не город	0,4кВ и ниже	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/кВт	2 780,55
	C3max	не город	1-10кВ			
	C3max	не город	15-20кВ			
П.3.6.2.2.4.1	C3max	не город	0,4кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	4 403,03
	C3max	не город	1-10кВ			
	C3max	не город	15-20кВ			
П.4.1.1	C4max	не город	0,4кВ и ниже	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/кВт	
	C4max	не город	1-20кВ			1 990,25
П.4.2.3	C4max	не город	0,4кВ и ниже	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/кВт	
	C4max	не город	1-20кВ			1 929,11

II.4.2.4	C4max	не город	0,4кВ и ниже	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/кВт	
	C4max	не город	1-20кВ			10 269,55
II.5.1.1.1	C5max	не город	6/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	22 689,53
	C5max	не город	10/0,4кВ			25 850,75
	C5max	не город	20/0,4кВ			
	C5max	не город	6/10(10/6)кВ			
	C5max	не город	10/20(20/10)кВ			
	C5max	не город	6/20(20/06)кВ			
II.5.1.1.2	C5max	не город	6/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	30 898,45
	C5max	не город	10/0,4кВ			
	C5max	не город	20/0,4кВ			
	C5max	не город	6/10(10/6)кВ			
	C5max	не город	10/20(20/10)кВ			
	C5max	не город	6/20(20/06)кВ			
II.5.1.2.1	C5max	не город	6/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	10 674,06
	C5max	не город	10/0,4кВ			
	C5max	не город	20/0,4кВ			
	C5max	не город	6/10(10/6)кВ			
	C5max	не город	10/20(20/10)кВ			
	C5max	не город	6/20(20/06)кВ			
II.5.1.2.2	C5max	не город	6/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 558,08
	C5max	не город	10/0,4кВ			
	C5max	не город	20/0,4кВ			
	C5max	не город	6/10(10/6)кВ			
	C5max	не город	10/20(20/10)кВ			
	C5max	не город	6/20(20/06)кВ			
II.5.1.3.1	C5max	не город	6/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	6 366,45
	C5max	не город	10/0,4кВ			
	C5max	не город	20/0,4кВ			
	C5max	не город	6/10(10/6)кВ			
	C5max	не город	10/20(20/10)кВ			
	C5max	не город	6/20(20/06)кВ			
II.5.1.3.2	C5max	не город	6/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 171,47
	C5max	не город	10/0,4кВ			4 924,73
	C5max	не город	20/0,4кВ			
	C5max	не город	6/10(10/6)кВ			
	C5max	не город	10/20(20/10)кВ			
	C5max	не город	6/20(20/06)кВ			
II.5.1.5.2	C5max	не город	6/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 809,46
	C5max	не город	10/0,4кВ			
	C5max	не город	20/0,4кВ			
	C5max	не город	6/10(10/6)кВ			
	C5max	не город	10/20(20/10)кВ			
	C5max	не город	6/20(20/06)кВ			
II.5.2.4.2	C5max	не город	6/0,4кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 704,47
	C5max	не город	10/0,4кВ			
	C5max	не город	20/0,4кВ			
	C5max	не город	6/10(10/6)кВ			
	C5max	не город	10/20(20/10)кВ			
	C5max	не город	6/20(20/06)кВ			

П.5.2.5.2	С5max	не город	6/0,4кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 573,61
	С5max	не город	10/0,4кВ			
	С5max	не город	20/0,4кВ			
	С5max	не город	6/10(10/6)кВ			
	С5max	не город	10/20(20/10)кВ			
	С5max	не город	6/20(20/06)кВ			
П.8.1.1	С8max	не город	0,4кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	1 525,80
П.8.2.1	С8max	не город	0,4кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 819,89
П.8.2.2	С8max	не город	0,4кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	125,09
	С8max	не город	1-20кВ			

Примечание:

* для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, а также для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже,

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.



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

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29 декабря 2021 г. № 378

О внесении изменений в постановление ГУ РЭК Рязанской области от 24 декабря 2021 г. № 374 «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 24 декабря 2021 г. № 374 «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»:

1.1. после строки I.8.2.2 таблицы «Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций на территории Рязанской области» приложения № 1 к постановлению дополнить новой строкой I.8.2.3 следующего содержания:

« I.8.2.3.	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	193555,35
	$C_{\text{город, 35 кВ}}$ 8.2.3			
	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 8.2.3			

»

1.2. после строки П.4.1.1 таблицы «Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций на территории Рязанской области» приложения № 1 к постановлению дополнить новыми строками П.4.2.1 и П.4.2.2 следующего содержания:

« П.4.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{4.2.1}$	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	27607,44
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{4.2.1}$			191316,77
	$C_{\text{не город, 35 кВ}}^{4.2.1}$			
	$C_{\text{не город, 110 кВ и выше}}^{4.2.1}$			
П.4.2.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{4.2.2}$	линейные разъединители номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	28121,26
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{4.2.2}$			142087,95
	$C_{\text{не город, 35 кВ}}^{4.2.2}$			
	$C_{\text{не город, 110 кВ и выше}}^{4.2.2}$			

1.3. после строки П.8.2.2 таблицы «Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций на территории Рязанской области» приложения № 1 к постановлению дополнить новой строкой П.8.2.3 следующего содержания:

« П.8.2.3	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{8.2.3}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	193555,35
	$C_{\text{не город, 35 кВ}}^{8.2.3}$			
	$C_{\text{не город, 110 кВ и выше}}^{8.2.3}$			

1.4. после строки I.8.2.2 таблицы «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» приложения № 3 к постановлению дополнить новой строкой I.8.2.3 следующего содержания:

« I.8.2.3	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max}8.2.3}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	774,22	»
-----------	---	---	------------	--------	---

1.5. после строки П.4.1.1 таблицы «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» приложения № 3 к постановлению дополнить новыми строками П.4.2.1 и П.4.2.2 следующего содержания:

