



## КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ

### РАСПОРЯЖЕНИЕ

20.12.2019 № 429-Р

г. Москва

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Московской области на 2020 год

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания), Положением о Комитете по ценам и тарифам Московской области, утвержденным постановлением Правительства Московской области от 01.11.2011 № 1321/46 «О формировании Комитета по ценам и тарифам Московской области», и на основании решения Правления Комитета по ценам и тарифам Московской области (протокол заседания Правления от 13.12.2019 № 49):

004615\*

1. Утвердить на 2020 год для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Московской области, перечисленных в приложении 1 к настоящему распоряжению, на территории Московской области (на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов), для постоянной и временной схемы электроснабжения (без НДС в ценах периода регулирования):

1.1 Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний, согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

1.2 Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («последняя миля»), согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.

1.3 Ставки платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт согласно приложению 4 к настоящему распоряжению.

1.4 Формулы платы за технологическое присоединение исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям территориальной сетевой организации согласно приложению 5 к настоящему распоряжению.

2. Настоящее распоряжение подлежит опубликованию в газете «Ежедневные новости. Подмосковье» и размещению (опубликованию) на сайте Комитета по ценам и тарифам Московской области в Интернет-портале Правительства Московской области.

3. Настоящее распоряжение вступает в силу через десять дней после дня его первого официального опубликования и применяется к правоотношениям, возникающим с 1 января 2020 года.

4. Контроль, за выполнением настоящего распоряжения возложить на первого заместителя председателя Комитета по ценам и тарифам Московской области Дозорову А.А.

Председатель Комитета  
по ценам и тарифам  
Московской области



М.Н. Пичугина

Приложение 1  
к распоряжению Комитета по ценам  
и тарифам Московской области  
от 20.12.2019 № 429-Р

Перечень территориальных сетевых организаций Московской области

№ п/п	Перечень территориальных сетевых организаций Московской области
1	Публичное акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания»
2	Акционерное общество «Московская областная энергосетевая компания»
3	Закрытое акционерное общество «Электросетьэксплуатация»
4	Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Центральный»)
5	Акционерное общество «Богородская электросеть»
6	Общество с ограниченной ответственностью «Орехово-Зуевская Электросеть»
7	Акционерное общество «МСК Энергосеть»
8	Акционерное общество «Региональная Энергетическая Компания»
9	Общество с ограниченной ответственностью «Дмитровская энергетическая компания»
10	Общество с ограниченной ответственностью «Промэлектросеть»
11	Акционерное общество «К-РАЭСК»
12	Федеральное казённое предприятие «Научно-испытательный центр ракетно-космической промышленности»
13	Общество с ограниченной ответственностью «Калиновские электрические сети»
14	Общество с ограниченной ответственностью «Энерго Пром Сервис»
15	Федеральное казенное предприятие «Государственный казенный научно-испытательный полигон авиационных систем»
16	Открытое акционерное общество «Дубненский машиностроительный завод» имени Н.П. Федорова»
17	Акционерное общество «Летно-исследовательский институт имени М.М. Громова»
18	Федеральное государственное унитарное предприятие «Центральный институт авиационного моторостроения имени П.И.Баранова «Научно-испытательный центр Центрального института авиационного машиностроения - филиал федерального государственного унитарного предприятия «Центральный институт авиационного моторостроения имени П.И. Баранова»
19	Общество с ограниченной ответственностью «Любэнергоснаб»
20	Акционерное общество «Комбинат жилищно-коммунального хозяйства и благоустройства поселка Красково»
21	Акционерное общество «Краснозаводский химический завод»
22	Акционерное общество «НПО Стеклопластик»
23	Акционерное общество «Ступинская металлургическая компания»
24	Акционерное общество «Международный аэропорт «Шереметьево»
25	Общество с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОСЕРВИС»
26	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Канал имени Москвы»
27	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»
28	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосбытовая компания»
29	Общество с ограниченной ответственностью «Фирма «Дельта-1»
30	Общество с ограниченной ответственностью «Энерго Пром Сети»

31	Общество с ограниченной ответственностью «Объединенные энергетические системы»
32	Общество с ограниченной ответственностью «РеутЭнерго»
33	Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть»
34	Акционерное общество «ИНЭП-система»
35	Общество с ограниченной ответственностью «Подольский энергетический завод имени Калинина»
36	Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОЦЕНТР»
37	Общество с ограниченной ответственностью «Вертикаль»
38	Общество с ограниченной ответственностью «Ленинвест-Холдинг»
39	Закрытое акционерное общество «Коттон Вэй»
40	Акционерное общество «РегионЭнергоСетьСтрой»
41	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоСтандарт»
42	Публичное акционерное общество «Ракетно-космическая корпорация «Энергия» имени С.П. Королева»
43	Общество с ограниченной ответственностью «Лайт Сити»
44	Общество с ограниченной ответственностью «ЦЕНТРОГИДРОЭНЕРГОСЕРВИС»
45	Общество с ограниченной ответственностью «Элмонт Энерго»
46	Общество с ограниченной ответственностью «Загородные Энергосберегающие Системы»
47	Общество с ограниченной ответственностью «Техпромэксперт»
48	Общество с ограниченной ответственностью «ЛОГОПАРК МЕНЕДЖМЕНТ»
49	Общество с ограниченной ответственностью «Московская кабельная компания»
50	Общество с ограниченной ответственностью «Самолет-Прогресс»
51	Общество с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания» в Московской области
52	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»
53	Акционерное общество «Синтез Групп»
54	Общество с ограниченной ответственностью «Р-СЕТЬ»
55	Общество с ограниченной ответственностью «Центральная электросетевая компания»
56	Общество с ограниченной ответственностью «СПЕЦЭКСПЛУАТАЦИЯ»
57	Общество с ограниченной ответственностью «Развитие»
58	Акционерное общество «Особая экономическая зона технико-внедренческого типа «Дубна»
59	Открытое акционерное общество «Электронприбор-Энерго»
60	Общество с ограниченной ответственностью «СИНЕРГИЯ»
61	Общество с ограниченной ответственностью «АРИСТОС»
62	Акционерное общество «Трест Гидромонтаж»
63	Общество с ограниченной ответственностью «Центральная компания энергетики и электрификации»
64	Общество с ограниченной ответственностью «Межрайонная энергетическая компания»
65	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Институт физики высоких энергий имени А.А. Логунова» Национального исследовательского центра «Курчатовский институт»

Приложение 2  
к распоряжению Комитета по ценам  
и тарифам Московской области  
от 20.12.19 № 429-Р

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Московской области (на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) для постоянной и временной схемы электроснабжения (без НДС в ценах периода регулирования)

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная ставка (без НДС), руб. за одно присоединение
1		2
C <sub>1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»)	8 923,95
C <sub>1.1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	5 205,34
C <sub>1.2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ.	3 718,61

Примечание: Расходы на технологическое присоединение, не включающее в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства, рассчитываются исходя из стандартизированной ставки C<sub>1</sub> согласно формулам, указанным в приложении 5 к настоящему распоряжению.

Приложение 3  
к распоряжению Комитета по ценам  
и тарифам Московской области  
от 20.12.19 № 429-Р

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («последняя миля»), за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Московской области (на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) для постоянной и временной схемы электроснабжения (без НДС в ценах периода регулирования)

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизованная тарифная ставка (без НДС)*
1		2
<b><math>C_{2(s;t)}</math> - Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км)</b>		
уровнем напряжения 0,4 кВ $C_{2(0,4;t)}$		
$C_{2(0,4;\leq 50)}$	сечение жилы до 50 мм <sup>2</sup>	1 489 506,46
$C_{2(0,4;70)}$	сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	1 883 961,57
$C_{2(0,4;95)}$	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	1 913 398,02
$C_{2(0,4;\geq 120)}$	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup> и более	1 948 452,72
уровнем напряжения 6-20 кВ $C_{2(6-20;t)}$		
$C_{2(6-20;\leq 50)}$	сечение жилы до 50 мм <sup>2</sup>	2 012 940,68
$C_{2(6-20;70)}$	сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	2 358 657,51
$C_{2(6-20;95)}$	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	2 374 385,70
$C_{2(6-20;\geq 120)}$	сечение жилы 120 мм <sup>2</sup> и более	2 484 474,40
уровнем напряжения 110 кВ $C_{2(110;t)}$		
$C_{2(110;1)}$	для многогранных опор в одноцепном исполнении (одна одноцепная ВЛ в одном коридоре)	19 549 179,79
$C_{2(110;2)}$	для многогранных опор в одноцепном исполнении (две одноцепные ВЛ в одном коридоре)**	18 180 431,00
$C_{2(110;3)}$	для всех типов опор, за исключением многогранных в одноцепном исполнении (одна одноцепная ВЛ в одном коридоре)	10 733 620,77
$C_{2(110;4)}$	для всех типов опор, за исключением многогранных в одноцепном исполнении (две одноцепные ВЛ в одном коридоре)**	9 310 061,02
<b><math>C_{3(s;t)}</math> - Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км)</b>		
уровнем напряжения 0,4 кВ $C_{3(0,4;t)}$ (в одноцепном исполнении)		

$C_{3(0,4;\leq 50;1)}$	сечение жилы до 50 мм <sup>2</sup>	1 492 938,28
$C_{3(0,4;70;1)}$	сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	1 771 709,83
$C_{3(0,4;95;1)}$	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	1 909 763,23
$C_{3(0,4;120-185;1)}$	сечение жилы 120-185 мм <sup>2</sup>	2 115 003,91
$C_{3(0,4;\geq 240;1)}$	сечение жилы 240 мм <sup>2</sup> и более	2 523 466,64
уровнем напряжения 0,4 кВ $C_{3(0,4;t)}$ (в двухцепном исполнении)		
$C_{3(0,4;120-185;2)}$	сечение жилы 120-185 мм <sup>2</sup>	2 960 997,38
$C_{3(0,4;\geq 240;2)}$	сечение жилы 240 мм <sup>2</sup> и более	3 407 985,24
уровнем напряжения 6-20 кВ $C_{3(6-20;t)}$ (в одноцепном исполнении)		
$C_{3(6-20;\leq 50;1)}$	сечение жилы до 50 мм <sup>2</sup>	2 290 250,38
$C_{3(6-20;70;1)}$	сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>	2 999 585,45
$C_{3(6-20;95;1)}$	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	3 268 623,22
$C_{3(6-20;120-185;1)}$	сечение жилы 120-185 мм <sup>2</sup>	3 506 254,54
$C_{3(6-20;\geq 240;1)}$	сечение жилы 240 мм <sup>2</sup> и более	4 856 697,07
уровнем напряжения 6-20 кВ $C_{3(6-20;t)}$ (в двухцепном исполнении)		
$C_{3(6-20;\leq 70;2)}$	сечение жилы до 70 мм <sup>2</sup>	4 746 547,07
$C_{3(6-20;95;2)}$	сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>	6 679 937,77
$C_{3(6-20;120-185;2)}$	сечение жилы 120-185 мм <sup>2</sup>	6 889 014,15
$C_{3(6-20;240;2)}$	сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>	7 543 596,05
$C_{3(6-20;\geq 300;2)}$	сечение жилы 300 мм <sup>2</sup> и более	11 006 808,94
<p><math>C_{3(0,4-20;t)}</math> - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий методом горизонтального направленного бурения без ограничения по количеству труб в проколе с учетом стоимости кабеля в расчете на 1 км трассы (руб./км):</p>		
$C_{3(0,4-20;ГНБ-110)}$	Трубами ПНД диаметром 110 мм (одна, две, три и более)	13 704 971,64
$C_{3(0,4-20;ГНБ-160)}$	Трубами ПНД диаметром 160 мм (одна, две, три и более)	18 957 613,11
$C_{3(0,4-20;ГНБ-225)}$	Трубами ПНД диаметром 225 мм (одна, две, три и более)	23 014 071,46
<p><math>C_{4(6-20;t)}</math> - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров (КРУН)) (руб./шт.)</p>		
$C_{4(6-20;КРН (КРУН))}$	Строительство КРН (КРУН)	1 741 819,65
$C_{4(6-20;рек)}$	Строительство реклоузеров	1 944 003,63
$C_{4(6-20;t)}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов) (руб./шт.)	
$C_{4(6-20;РП-10)}$	Строительство распределительного пункта на 10 ячеек	16 626 357,77
$C_{4(6-20;РП-1)}$	Установка 1 дополнительной ячейки	1 196 394,19
<p><math>C_{5(s;t)}</math> - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)</p>		
	Строительство КТП, МТП с одним трансформатором $C_{5(s;кТП)}$	

$C_{5(1x16-40;KTP)}$	мощностью 1x16-40 кВА	16 864,50
$C_{5(1x63;KTP)}$	мощностью 1x63 кВА	9 568,85
$C_{5(1x100;KTP)}$	мощностью 1x100 кВА	6 647,67
$C_{5(1x160;KTP)}$	мощностью 1x160 кВА	5 289,40
$C_{5(1x250;KTP)}$	мощностью 1x250 кВА	4 047,48
$C_{5(1x400;KTP)}$	мощностью 1x400 кВА	3 341,02
$C_{5(1x630;KTP)}$	мощностью 1x630 кВА	3 187,34
$C_{5(1x1000;KTP)}$	мощностью 1x1000 кВА	3 115,03
	Строительство КТП, МТП с двумя трансформаторами $C_{5(s;KTP)}$	
$C_{5(2x160;KTP)}$	мощностью 2x160 кВА и менее	9 299,59
$C_{5(2x250;KTP)}$	мощностью 2x250 кВА	7 134,24
$C_{5(2x400;KTP)}$	мощностью 2x400 кВА	5 018,86
$C_{5(2x630;KTP)}$	мощностью 2x630 кВА	3 306,62
$C_{5(\geq 2x1000;KTP)}$	мощностью 2x1000 кВА и более	2 192,57
$C_{5(БКТП)}$	Блочная трансформаторная подстанция (БКТП) с одним трансформатором	6 711,12
	Блочная трансформаторная подстанция (БКТП) с двумя трансформаторами $C_{5(s;БКТП)}$	
$C_{5(\leq 2x630;БКТП)}$	мощностью 2x630 кВА и менее	10 011,06
$C_{5(2x1000;БКТП)}$	мощностью 2x1000 кВА	6 314,77
$C_{5(2x1250-2x1600;БКТП)}$	мощностью 2x1250 – 2x1600 кВА	4 304,47
$C_{5(\geq 2x2500;БКТП)}$	мощностью 2x2500 кВА и более	2 923,05
$C_{6(РТП)}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)	9 269,25
$C_{7(ПС)}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт).	—

\* Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки  $C_2$ ,  $C_3$ ,  $C_{3,ГНБ}$ ,  $C_4$ ,  $C_5$ ,  $C_6$ ,  $C_7$  равны 0 (нулю).

\*\* - применяется с учетом суммарной протяженности двух воздушных линий в одном коридоре (протяженность трассы (коридора) умножается на 2).



Приложение 4  
к распоряжению Комитета по ценам  
и тарифам Московской области  
от 20.12.2019 № 429-Р

Ставки платы за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («последняя миля»), за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Московской области (на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов), для постоянной и временной схемы электроснабжения (без НДС в ценах периода регулирования)

Наименование ставок за единицу максимальной мощности		Ставки по каждому мероприятию для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС) руб./кВт*
1		2
$C_{1}^{max}$	Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б»)	346,64
$C_{1.1}^{max}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	202,09
$C_{1.2}^{max}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	144,55
$C_{2}^{max}$ - ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий		
$C_{2;0,4}^{max}$	уровнем напряжения 0,4 кВ	2 988,02
$C_{2;6-20}^{max}$	уровнем напряжения 6 - 20 кВ	930,39
$C_{3}^{max}$ - ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий		
$C_{3;0,4}^{max}$	уровнем напряжения 0,4 кВ	4 056,16
$C_{3;6-20}^{max}$	уровнем напряжения 6 - 20 кВ	2 059,82
$C_{3;0,4-20;ГНБ}^{max}$	ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий методом горизонтального направленного бурения без ограничения по количеству труб в проколе с учетом стоимости кабеля в расчете на 1 км трассы	2 138,64
$C_{4(КРУН)}^{max}$	Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров (КРУН))	614,51

$C_{4(РП)}^{max}$	Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов)	2 364,61
$C_{5(ТП)}^{max}$	Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	
	Строительство КТП, МТП с одним трансформатором $C_{5(s;КТП)}$	
$C_{5(1x16-40;КТП)}$	мощностью 1x16-40 кВА	16 864,50
$C_{5(1x63;КТП)}$	мощностью 1x63 кВА	9 568,85
$C_{5(1x100;КТП)}$	мощностью 1x100 кВА	6 647,67
$C_{5(1x160;КТП)}$	мощностью 1x160 кВА	5 289,40
$C_{5(1x250;КТП)}$	мощностью 1x250 кВА	4 047,48
$C_{5(1x400;КТП)}$	мощностью 1x400 кВА	3 341,02
$C_{5(1x630;КТП)}$	мощностью 1x630 кВА	3 187,34
$C_{5(1x1000;КТП)}$	мощностью 1x1000 кВА	3 115,03
	Строительство КТП, МТП с двумя трансформаторами $C_{5(s;КТП)}$	
$C_{5(2x160;КТП)}$	мощностью 2x160 кВА и менее	9 299,59
$C_{5(2x250;КТП)}$	мощностью 2x250 кВА	7 134,24
$C_{5(2x400;КТП)}$	мощностью 2x400 кВА	5 018,86
$C_{5(2x630;КТП)}$	мощностью 2x630 кВА	3 306,62
$C_{5(\geq 2x1000;КТП)}$	мощностью 2x1000 кВА и более	2 192,57
$C_{5(БКТП)}$	Блочная трансформаторная подстанция (БКТП) с одним трансформатором	6 711,12
	Блочная трансформаторная подстанция (БКТП) с двумя трансформаторами $C_{5(s;БКТП)}$	
$C_{5(\leq 2x630;БКТП)}$	мощностью 2x630 кВА и менее	10 011,06
$C_{5(2x1000;БКТП)}$	мощностью 2x1000 кВА	6 314,77
$C_{5(2x1250-2x1600;БКТП)}$	мощностью 2x1250 – 2x1600 кВА	4 304,47
$C_{5(\geq 2x2500;БКТП)}$	мощностью 2x2500 кВА и более	2 923,05
$C_{6(РТП)}^{max}$	Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	9 269,25
$C_7^{max}$	Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	—

\*Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» на планируемый период  $C_2^{max}$ ,  $C_3^{max}$ ,  $C_4^{max}$ ,  $C_5^{max}$ ,  $C_6^{max}$ ,  $C_7^{max}$  равны 0 (нулю).

Примечание: Ставки  $C_2^{max}$ ,  $C_3^{max}$ ,  $C_4^{max}$ ,  $C_5^{max}$ ,  $C_6^{max}$ ,  $C_7^{max}$  рассчитаны для технологического присоединения заявителя к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности. В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам электроснабжения), то размер платы за технологическое присоединение определяется согласно пункту 45 Методических указаний.

Приложение 5  
к распоряжению Комитета по ценам  
и тарифам Московской области  
от 20.12.2019 № 429-Р

Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Московской области на территории Московской области (на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) для постоянной и временной схемы электроснабжения исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») ( $C_1$ ):

$$P = C_1, \text{ (руб.)}$$

2. Если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителя к одному источнику энергоснабжения предусматриваются мероприятия «последней мили» согласно техническим условиям (ТУ):

$$P_{\text{общ}} = P + P_{\text{вл}} + P_{\text{кл}} + P_{\text{рп}} + P_{\text{тп}} + P_{\text{ртп}}$$

где:  $P_{\text{общ}}$  – размер платы за технологическое присоединение.

2.1.  $P_{\text{вл}}$  – расходы на строительство воздушных линий в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{\text{вл}} = C_{2(0,4;t)} \times L_{2(0,4;t)} + C_{2(6-20;t)} \times L_{2(6-20;t)} + C_{2(110;t)} \times L_{2(110;t)},$$

$C_{2(s;t)}$  – стандартизированные тарифные ставки (приложение 3) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

$L_{2(s;t)}$  – протяженность трассы воздушных линий в зависимости от уровня напряжения, сечения и вида опор (для уровня напряжения 110 кВ), согласно ТУ;  
 $s$  – уровень напряжения,  $t$  – сечение жилы.

2.2.  $P_{\text{кл}}$  – расходы на строительство кабельных линий в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{\text{кл}} = C_{3(0,4;t)} \times L_{3(0,4;t)} + C_{3(6-20;t)} \times L_{3(6-20;t)} + C_{3(0,4-20;ГНБj)} \times L_{3(0,4-20;ГНБj)},$$

$C_{3(s;t)}$  – стандартизированные тарифные ставки (приложение 3) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

$L_{3(s;t)}$  – протяженность трассы кабельных линий, прокладываемых открытым способом, в зависимости от уровня напряжения и сечения кабеля согласно ТУ без учета протяженности трассы кабельных линий, прокладываемых закрытым способом прокладки (методом горизонтального направленного бурения);

$L_{3(0,4-20;ГНБj)}$  – протяженность трассы кабельных линий, прокладываемых закрытым способом прокладки (методом горизонтального направленного бурения), в зависимости от диаметра труб ПНД согласно ТУ без учета протяженности трассы кабельных линий прокладываемых открытым способом;

$j$  – диаметр труб ПНД согласно ТУ.

2.3  $P_{\text{рп}}$  – расходы на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, КРН (КРУН), распределительных пунктов) в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{\text{рп}} = C_{4(6-20;КРН(КРУН))} \times m + C_{4(6-20;рек)} \times n + C_{4(6-20;РП-10)} \times k + C_{4(6-20;РП-1)} \times j,$$

$C_{4(s;t)}$  – стандартизированные тарифные ставки (приложение 3) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

$m$  – количество секций КРН(КРУН) согласно ТУ;

$n$  – количество реклоузеров согласно ТУ;

$k$  – количество распределительных пунктов согласно ТУ;

$j$  – количество дополнительных ячеек распределительного пункта согласно ТУ.

2.4  $P_{\text{тп}}$  – строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{\text{тп}} = C_{5(s;t)} \times N_i,$$

$C_{5(s;t)}$  – стандартизированные тарифные ставки (приложение 3) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

$N_i$  - объем максимальной мощности (кВт), указанной заявителем в заявке на технологическое присоединение в соответствии с ТУ.

2.5  $P_{\text{ртп}}$  - строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{\text{ртп}} = C_{6(РТП)} \times N_i,$$

$C_{6(РТП)}$  – стандартизированная тарифные ставка (приложение 3) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

$N_i$  – объем максимальной мощности (кВт), указанной заявителем в заявке на технологическое присоединение в соответствии с ТУ.

3. В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ( $P_{общ}$ ) определяется следующим образом:

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

где:

$$P = C_1, \text{ (руб.)}$$

$P_{ист1}$  - расходы на мероприятия «последней мили» по первому независимому источнику энергоснабжения, осуществляемые для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).

$P_{ист2}$  - расходы на мероприятия «последней мили» по второму независимому источнику энергоснабжения, осуществляемые для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).

4. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

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

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)»,

публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

5. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), формула платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей имеет следующий вид:

$$P_{\text{не более 150 кВт}} = C_1$$

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