

Приложение № 8
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 26 декабря 2019 года № 48/1

Стандартизированные тарифные ставки для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов на 2020 г.

№ п/п	Обозначение	Наименование	Значение ставки
1	2	3	5
1	C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") для постоянной схемы электроснабжения , (руб. за одно присоединение без НДС)	18436,88
2	C _{1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для постоянной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение без НДС	3333,36
3	C _{1.2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для постоянной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение без НДС	15103,52
4	C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") для временной схемы электроснабжения , (руб. за одно присоединение без НДС)	18436,88
5	C _{1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для временной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение без НДС	3333,36
6	C _{1.2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для временной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение без НДС	15103,52
7	C ₂	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи неизолированными сталеалюминиевыми проводами в расчете на 1 км линий, руб./км без НДС	
8	C _{2_0,4_50_ко}	ВЛ 0,4 кВ неизолированными проводами сечением до 50 мм ² включительно по существующим опорам	127 655,97
9	C _{2_0,4_50_ни}	ВЛ 0,4 кВ неизолированными проводами сечением до 50 мм ²	819 729,11
10	C ₂	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми проводами в расчете на 1 км линий, руб./км без НДС	
11	C _{2_0,4_50}	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением до 50 мм ² включительно	1 078 743,45
12	C _{2_0,4_100}	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением от 50 до 100 мм ² включительно	1 451 209,92
13	C _{2_10(6)_50}	ВЛ-10(6) кВ проводами сечением до 50 мм ² включительно	2 902 295,48
14	C _{2_10(6)_100}	ВЛ-10(6) кВ проводами сечением от 50 до 100 мм ² включительно	2 467 666,26
15	C ₃	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи кабелями с алюминиевыми жилами в расчете на 1 км линий, руб./км без НДС	
Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ			
16	C _{3_0,4_50}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно в	1 205 308,08

		траншее	
17	C _{3_0,4_100}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее	1 073 489,52
18	C _{3_0,4_200}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее	1 211 565,48
19	C _{3_0,4_500}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно в траншее	1 653 164,37
20	C _{3_0,4_50}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно проложенная методом ГНБ	4 798 515,80
21	C _{3_0,4_100}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	4 695 950,88
22	C _{3_0,4_200}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	4 140 533,49
23	C _{3_0,4_50}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	1 905 067,74
24	C _{3_0,4_100}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	2 170 108,32
25	C _{3_0,4_200}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	2 207 954,32
26	C _{3_0,4_500}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	3 011 036,18
Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ			
27	C _{3_10(6)_50}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно в траншее	931 740,11
28	C _{3_10(6)_200}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее	1 451 708,87
29	C _{3_10(6)_500}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно в траншее	4 568 717,21
30	C _{3_10(6)_50}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением 50 мм ² включительно в траншее в защитной трубе	1 385 076,64
Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ			
31	C _{3_0,4_50}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно в траншее	1 135 411,21
32	C _{3_0,4_100}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее	2 014 869,08
33	C _{3_0,4_200}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее	2 124 564,78
34	C _{3_0,4_500}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно в траншее	2 926 669,06
35	C _{3_0,4_200}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	4 957 486,85
36	C _{3_0,4_500}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	6 188 238,00
37	C _{3_0,4_100}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	1 314 571,11
38	C _{3_0,4_200}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	2 216 205,41
39	C _{3_0,4_500}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	3 751 994,74
Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ			
40	C _{3_10(6)_50}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно в траншее	1 608 376,35
41	C _{3_10(6)_100}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее	1 710 708,44
42	C _{3_10(6)_200}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее	2 209 927,10
43	C _{3_10(6)_500}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно в траншее	2 311 599,88
44	C _{3_10(6)_50}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	5 101 899,69
45	C _{3_10(6)_100}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ²	4 458 665,38

		включительно, проложенная методом ГНБ	
46	C _{5_10(6)_200}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	6 364 140,46
47	C _{5_10(6)_500}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	7 317 009,01
48	C _{5_10(6)_50}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	2 153 799,85
49	C _{5_10(6)_100}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	2 337 318,17
50	C _{5_10(6)_200}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	3 261 063,55
51	C _{5_10(6)_500}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	4 131 626,18
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 без НДС			
Однотрансформаторная подстанция КТП 10(6)/0,4 кВ			
52	C _{5_10(6)_1_25}	Трансформаторная подстанция мощностью до 25 кВА включительно	13 477,59
53	C _{5_10(6)_1_100}	Трансформаторная подстанция мощностью от 25 до 100 кВА включительно	11 432,17
54	C _{5_10(6)_1_250}	Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4 685,02
55	C _{5_10(6)_1_500}	Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно	3 579,89
56	C _{5_10(6)_1_900}	Трансформаторная подстанция мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4 792,53
57	C _{5_10(6)_1_1000}	Трансформаторная подстанция мощностью 1000 кВА и выше	2 424,44
Блочно-модульная комплектная однотрансформаторная подстанция БКТП 10(6)/0,4 кВ			
58	C _{5_10(6)_16_250}	Блочно-модульная комплектная однотрансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	43 563,44
Двухтрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ			
59	C _{5_10(6)_2_250}	Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	14 499,38
60	C _{5_10(6)_2_500}	Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно	11 763,45
61	C _{5_10(6)_2_900}	Трансформаторная подстанция мощностью от 500 до 900 кВА включительно	5 696,93
62	C _{5_10(6)_2_1000}	Трансформаторная подстанция мощностью свыше 1000 кВА	11 049,39
Блочно-модульная комплектная двухтрансформаторная подстанция 2БКТП 10(6)/0,4 кВ			
63	C _{5_10(6)_26_250}	Блочно-модульная комплектная двухтрансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	32 600,49
64	C _{5_10(6)_26_500}	Блочно-модульная комплектная двухтрансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно	23 415,68

Ставки за единицу максимальной мощности для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ на территории городских населенных пунктов на 2020 г.

№ п/п	Обозначение	Наименование	Значение ставки
1	2	3	4
1	C ₁ ^{max N}	Ставка за единицу максимальной мощности 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"), для постоянной схемы электроснабжения,	1002,79

		руб./кВт без НДС	
2	$C_{1.1}^{\max N}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для постоянной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС	179,47
3	$C_{1.2}^{\max N}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для постоянной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС	823,32
4	$C_1^{\max N}$	Ставка за единицу максимальной мощности 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"), для временной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС	1002,79
5	$C_{1.1}^{\max N}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для временной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС	179,47
6	$C_{1.2}^{\max N}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для временной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС	823,32
7	$C_2^{\max N}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи неизолированными сталеалюминиевыми проводами в расчете на 1 км линий, руб./км без НДС	
8	$C_{2,0,4,50}^{\max N}$	ВЛ 0,4 кВ неизолированными проводами сечением до 50 мм ² включительно по существующим опорам	970,19
9	$C_{2,0,4,50}^{\max N}$	ВЛ 0,4 кВ неизолированными проводами сечением до 50 мм ²	7 157,64
10	$C_2^{\max N}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми проводами, руб./кВт без НДС	
11	$C_{2,0,4,50}^{\max N}$	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением до 50 мм ² включительно	8 995,18
12	$C_{2,0,4,100}^{\max N}$	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением от 50 до 100 мм ² включительно	7 811,82
13	$C_{2,10(6),50}^{\max N}$	ВЛ-10(6) кВ проводами сечением до 50 мм ² включительно	6 573,87
14	$C_{2,10(6),100}^{\max N}$	ВЛ-10(6) кВ проводами сечением от 50 до 100 мм ² включительно	14 141,63
15	$C_3^{\max N}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи кабелями с алюминиевыми жилами руб./кВт без НДС	
Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ			
16	$C_{3,0,4,50}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно в траншее	1 272,65
17	$C_{3,0,4,100}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее	1 010,55
18	$C_{3,0,4,200}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее	1 621,58
19	$C_{3,0,4,500}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно в траншее	4 334,49
20	$C_{3,0,4,50}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно проложенная методом ГНБ	20 556,84
21	$C_{3,0,4,100}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	1 861,14
22	$C_{3,0,4,200}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	2 553,53
23	$C_{3,0,4,50}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	216,48
24	$C_{3,0,4,100}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	1 097,39
25	$C_{3,0,4,200}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	1 541,29
26	$C_{3,0,4,500}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно,	1 253,52

		проложенная в траншее в защитной трубе	
Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ			
27	$C_{3_10(6)_50}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением 50 мм ² включительно в траншее	287,86
28	$C_{3_10(6)_200}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее	4 281,26
29	$C_{3_10(6)_500}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно в траншее	53 253,61
30	$C_{3_10(6)_50}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением 50 мм ² включительно в траншее в защитной трубе	8 558,20
Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ			
31	$C_{3_0,4_50}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно в траншее	400,88
32	$C_{3_0,4_100}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее	1 044,37
33	$C_{3_0,4_200}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее	1 324,12
34	$C_{3_0,4_500}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно в траншее	3 116,85
35	$C_{3_0,4_200}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	463,56
36	$C_{3_0,4_500}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	8 239,57
37	$C_{3_0,4_100}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее в защитной трубе	259,41
38	$C_{3_0,4_200}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее в защитной трубе	451,19
39	$C_{3_0,4_500}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно, в траншее в защитной трубе	2 487,31
Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ			
40	$C_{3_10(6)_50}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно в траншее	7 642,01
41	$C_{3_10(6)_100}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее	3 208,90
42	$C_{3_10(6)_200}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее	8 178,97
43	$C_{3_10(6)_500}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно в траншее	2 720,01
44	$C_{3_10(6)_50}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	5 442,03
45	$C_{3_10(6)_100}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	4 369,75
46	$C_{3_10(6)_200}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	7 480,48
47	$C_{3_10(6)_500}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно, проложенная методом ГНБ	6 424,45
48	$C_{3_10(6)_50}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	888,87
49	$C_{3_10(6)_100}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	7 533,83
50	$C_{3_10(6)_200}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	3 788,58
51	$C_{3_10(6)_500}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	2 056,44
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт без НДС			
Однотрансформаторная подстанция КТП 10(6)/0,4 кВ			
52	$C_{5_10(6)_1_25}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью до 25 кВА включительно	13 477,59
53	$C_{5_10(6)_1_100}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 25 до 100 кВА включительно	11 432,17
54	$C_{5_10(6)_1_250}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА	4 685,02

		включительно	
55	$C_{5_10(6)_1_500}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно	3 579,89
56	$C_{5_10(6)_1_900}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4 792,53
57	$C_{5_10(6)_1_1000}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью 1000 кВА и выше	2 424,44
Блочно-модульная комплектная однострансформаторная подстанция БКТП 10(6)/0,4 кВ			
58	$C_{5_10(6)_16_250}^{\max N}$	Блочно-модульная комплектная однострансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	43 563,44
Двухтрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ			
59	$C_{5_10(6)_2_250}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	14 499,38
60	$C_{5_10(6)_2_500}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно	11 763,45
61	$C_{5_10(6)_2_900}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 500 до 900 кВА включительно	5 696,93
62	$C_{5_10(6)_2_10000}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью свыше 1000 кВА	11 049,39
Блочно-модульная комплектная двухтрансформаторная подстанция 2БКТП 10(6)/0,4 кВ			
63	$C_{5_10(6)_26_250}^{\max N}$	Блочно-модульная комплектная двухтрансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	32 600,49
64	$C_{5_10(6)_26_500}^{\max N}$	Блочно-модульная комплектная двухтрансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно	23 415,68

Стандартизированные тарифные ставки для случаев технологического присоединения на территории, не относящейся к территории городских населенных пунктов на 2020 г.

№ п/п	Обозначение	Наименование	Значение ставки
1	2	3	4
1	C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") для постоянной схемы электроснабжения, (руб. за одно присоединение без НДС)	18436,88
2	C _{1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для постоянной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение без НДС	3333,36
3	C _{1.2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для постоянной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение без НДС	15103,52
4	C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") для временной схемы электроснабжения, (руб. за одно присоединение без НДС)	18436,88
5	C _{1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для временной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение без НДС	3333,36
6	C _{1.2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для временной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение без НДС	15103,52
7	C ₂	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи неизолированными сталеалюминиевыми проводами в расчете на 1 км линий, руб./км без НДС	
8	C _{2_0,4_50_сo}	ВЛ 0,4 кВ неизолированными проводами сечением до 50 мм ² включительно по существующим опорам	101 554,15
9	C ₂	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми проводами в расчете на 1 км линий, руб./км без НДС	
10	C _{2_0,4_50}	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением до 50 мм ² включительно	1 701 245,35
11	C _{2_0,4_100}	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением от 50 до 100 мм ² включительно	1 843 170,37
12	C _{2_10(6)_50}	ВЛ-10(6) кВ проводами сечением до 50 мм ² включительно	3 727 096,02
13	C _{2_10(6)_100}	ВЛ-10(6) кВ проводами сечением от 50 до 100 мм ² включительно	2 025 481,77
14	C ₃	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи кабелями с алюминиевыми жилами в расчете на 1 км линий руб./км без НДС	
Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ			
15	C _{3_0,4_200}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее	1 447 503,36
16	C _{3_0,4_500}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно в траншее	1 513 733,64
Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ			

17	C _{3_0,4_100}	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее	2 382 118,29
Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ			
18	C _{3_10(6)_100}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее	2 931 900,82
19	C _{3_10(6)_200}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее	2 306 963,52
20	C _{3_10(6)_200}	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно методом ГНБ	13 223 473,50
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./шт. без НДС			
21	C _{4_10(6)_250}	Реклоузер на напряжение 10 кВ, номинальный ток от 100 до 250 А (без узла учета)	1 399 172,80
22	C _{4_0,4_250}	Распределительный пункт наружной установки напряжением 0,4 кВ, номинальным током от 100 до 250 А	263 157,45
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 без НДС			
Однотрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ			
23	C _{5_10(6)_1_25}	Трансформаторная подстанция мощностью до 25 кВА включительно	12 443,60
24	C _{5_10(6)_1_100}	Трансформаторная подстанция мощностью от 25 до 100 кВА включительно	5 152,27
25	C _{5_10(6)_1_250}	Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	3 211,01
26	C _{5_10(6)_1_500}	Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно	2 098,68
Двухтрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ			
27	C _{5_10(6)_2_250}	Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	10 199,24
28	C _{5_10(6)_2_900}	Трансформаторная подстанция мощностью от 500 до 900 кВА включительно	9 980,01
29	C _{5_10(6)_2_1000}	Трансформаторная подстанция мощностью 1000 кВА и выше	12 936,61

Ставки за единицу максимальной мощности для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ на территории, не относящейся к территории городских населенных пунктов на 2020 г.

№ п/п	Обозначение	Наименование	Значение ставки
1	2	3	4
1	C _{1^{max N}}	Ставка за единицу максимальной мощности 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"), для постоянной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС	1002,79
2	C _{1.1^{max N}}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для постоянной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС	179,47
3	C _{1.2^{max N}}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для постоянной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС	823,32
4	C _{1^{max N}}	Ставка за единицу максимальной мощности 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"), для временной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС	1002,79

5	$C_{1.1}^{\max N}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для временной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС	179,47
6	$C_{1.2}^{\max N}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для временной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС	823,32
7		Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи неизолированными сталеалюминиевыми проводами в расчете на 1 км линий, руб./км без НДС	
8	$C_{2,0,4,50,co}^{\max N}$	ВЛ 0,4 кВ неизолированными проводами сечением до 50 мм ² включительно по существующим опорам	906,39
9	$C_2^{\max N}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми проводами руб./кВт без НДС	
10	$C_{2,0,4,50}^{\max N}$	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением до 50 мм ² включительно	14 794,83
11	$C_{2,0,4,100}^{\max N}$	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением от 50 до 100 мм ² включительно	54 994,81
12	$C_{2,10(6),50}^{\max N}$	ВЛ-10(6) кВ проводами сечением до 50 мм ² включительно	3 840,12
13	$C_{2,10(6),100}^{\max N}$	ВЛ-10(6) кВ проводами сечением от 50 до 100 мм ² включительно	11 956,58
14	$C_3^{\max N}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи кабелями с алюминиевыми жилами руб./кВт без НДС	
Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ			
15	$C_{3,0,4,200}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее	2 316,01
16	$C_{3,0,4,500}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм ² включительно в траншее	3 604,13
Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ			
17	$C_{3,0,4,100}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее	13 022,25
Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ			
18	$C_{3,10(6),100}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм ² включительно в траншее	11 952,92
19	$C_{3,10(6),200}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно в траншее	13 833,34
20	$C_{3,10(6),200}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм ² включительно методом ГНБ	972,31
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт без НДС			
Однотрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ			
21	$C_{5,10(6),1,25}$	Трансформаторная подстанция мощностью до 25 кВА включительно	12 443,60
22	$C_{5,10(6),1,100}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 25 до 100 кВА включительно	5 152,27
23	$C_{5,10(6),1,250}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	3 211,01
24	$C_{5,10(6),1,500}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно	2 098,68
Двухтрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ			
25	$C_{5,10(6),2,250}$	Двухтрансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	10 199,24
26	$C_{5,10(6),2,900}$	Двухтрансформаторная подстанция мощностью от 500 до 900 кВА включительно	9 980,01
27	$C_{5,10(6),2,1000}$	Двухтрансформаторная подстанция мощностью 1000 кВА и выше	12 936,61

Формула платы за технологическое присоединение

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили":

$$C1 = C1.1 + C1.2 \text{ (руб.)},$$

где:

C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, (руб./1 присоединение);

C1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

C1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий.

2. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных линий электропередач:

$$П2 = C1 + \sum(C2i,t \times L2i,t) \text{ (руб.)},$$

где:

C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб. /1 присоединение);

C2i,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

L2i,t - протяженность воздушных линий электропередач электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

3. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке кабельных линий электропередач:

$$П3 = C1 + \sum(C3it \times L3it) \text{ (руб.)},$$

где:

C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей

электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

$C_{3i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{3i,t}$ - протяженность кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

4. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и кабельных линий электропередач:

$$П_{2,3} = C_1 + \sum (C_{2it} \times L_{2it}) + \sum (C_{3it} \times L_{3it}) \text{ (руб.)},$$

где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

$C_{2i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$C_{3i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{2i,t}$ - протяженность воздушных линий электропередач электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

$L_{3i,t}$ - протяженность кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

5. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов):

$$П_4 = C_1 + \sum (C_{4i,t} \times L_{4i,t}) \text{ (руб.)},$$

где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым

организациям и иным лицам, не связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

$C_{4i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./шт.);

$L_{4i,t}$ - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (шт.);

6. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству трансформаторных подстанций (ТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$P_{5;6;7} = C_1 + \sum (C_{2i,t} \times L_{2i,t}) + \sum (C_{3i,t} \times L_{3i,t}) + \sum (C_{4i,t} \times L_{4i,t}) + \sum (C_{5i,t}; 6i,t; 7i,t \times N_{i,t})$ (руб.),

где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

$C_{2i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{2i,t}$ - протяженность воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км);

$C_{3i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{3i,t}$ - протяженность кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

$C_{4i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./шт.);

$L_{4i,t}$ - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (шт.);

$C5i,t$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

$C6i,t$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

$C7i,t$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

N_i - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на i -том уровне напряжения (кВт).

В случае 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», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство», 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.

7. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), 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 не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое

присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет.

Данное положение не применяется в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;
- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.
