



## КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ

### РАСПОРЯЖЕНИЕ

25.12.2023 № 320-Р

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул платы и льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности 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 2024 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 РФ 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 10.03.2022 № 196/22 «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 30.06.2022 № 490/22 «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 22.12.2023 № 61):

007066 \*



1. Утвердить на 2024 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) (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»), а также расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.

1.3 Формулы платы за технологическое присоединение исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям территориальной сетевой организации согласно приложению 4 к настоящему распоряжению.

1.4 Льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности согласно приложению 5 к настоящему распоряжению.

2. Настоящее распоряжение подлежит размещению (опубликованию) на сайте Комитета по ценам и тарифам Московской области на Интернет-портале Правительства Московской области ([www.mosreg.ru](http://www.mosreg.ru)) и направлению в Управление Министерства юстиции Российской Федерации по Московской области.

3. Настоящее распоряжение вступает в силу с 1 января 2024 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



И.С. Доркина



Приложение 1  
к распоряжению Комитета по ценам  
и тарифам Московской области  
от 25.12.23 № 320-Р

### Перечень территориальных сетевых организаций Московской области

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации Московской области
1	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион»
2	Акционерное общество «Московская областная энергосетевая компания»
3	Акционерное общество «Оборонэнерго»
4	Акционерное общество «Богородская электросеть»
5	Акционерное общество «МСК Энергосеть»
6	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»
7	Федеральное автономное учреждение «Центральный институт авиационного моторостроения им. П.И. Баранова»
8	Общество с ограниченной ответственностью «Энерго Пром Сети»
9	Общество с ограниченной ответственностью «Орехово-Зуевская Электросеть»
10	Акционерное общество «К-РАЭСК»
11	Акционерное общество «Региональная Энергетическая Компания»
12	Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть»
13	Общество с ограниченной ответственностью «Дмитровская энергетическая компания»
14	Общество с ограниченной ответственностью «Калиновские электрические сети»
15	Общество с ограниченной ответственностью «РеутЭнерго»
16	Общество с ограниченной ответственностью «Вертикаль»
17	Акционерное общество «Международный аэропорт «Шереметьево»
18	Акционерное общество «ИНЭП-система»
19	Акционерное общество «Летно-исследовательский институт имени М.М. Громова»
20	Общество с ограниченной ответственностью «Объединенные энергетические системы»
21	Общество с ограниченной ответственностью «Лайт Сити»
22	Общество с ограниченной ответственностью «Элмонт Энерго»
23	Общество с ограниченной ответственностью «Загородные Энергосберегающие Системы»
24	Общество с ограниченной ответственностью «Техпромэксперт»
25	Общество с ограниченной ответственностью «Самолет-Прогресс»
26	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»
27	Акционерное общество «Синтез Групп»
28	Общество с ограниченной ответственностью «Р-СЕТЬ»
29	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Институт физики высоких энергий имени А.А. Логунова Национального исследовательского центра «Курчатовский институт»
30	Общество с ограниченной ответственностью «Центральная электросетевая компания»
31	Общество с ограниченной ответственностью «СПЕЦЭКСПЛУАТАЦИЯ»
32	Акционерное общество Особая Экономическая Зона Техничко-Внедренческого Типа «ДУБНА»
33	Общество с ограниченной ответственностью «АРИСТОС»
34	Общество с ограниченной ответственностью «ЦКЭнерго»

35	Общество с ограниченной ответственностью «Межрайонная Энергетическая Компания»
36	Общество с ограниченной ответственностью «Областная Электросетевая Компания»
37	Общество с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальные системы»
38	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Канал имени Москвы»
39	Общество с ограниченной ответственностью «ПЕРВАЯ ИНДУСТРИАЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
40	Общество с ограниченной ответственностью «ТСОЭЛЕК»
41	Общество с ограниченной ответственностью «Регион Энерго»
42	Общество с ограниченной ответственностью «ЦЕНТРОБЛЭНЕРГО»



Приложение 2  
к распоряжению Комитета по ценам  
и тарифам Московской области  
от 25.12.23 № 320 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, руб. за одно присоединение
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, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	11 969,74
		8 731,59 <sup>&lt;*&gt;</sup>
C <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	7 489,80
C <sub>1.2.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	1 241,79
C <sub>1.2.2</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	4 479,94

<\*> – C<sub>1</sub> для заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2)-13(5) и 14 Правил технологического присоединения, технологическое присоединение энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации) которых осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, расходы на проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем учтены только в части затрат на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям, в соответствии с пунктами 18 и 110 Правил технологического присоединения.

Примечание: расходы на технологическое присоединение, не включающие расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства, рассчитываются исходя из стандартизированных тарифных ставок C<sub>1</sub> и C<sub>8</sub> согласно формулам, указанным в приложении 4 к настоящему распоряжению.



Приложение 3  
к распоряжению Комитета по ценам  
и тарифам Московской области  
от 25.12.23 № 320 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»), а также расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), при технологическом присоединении 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
C <sub>2</sub> , 0,4 кВ и ниже - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже в расчете на 1 км линий (руб./км)		
C <sub>2.3.1.3.1.1</sub> 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 655 595,99
C <sub>2.3.1.3.2.1</sub> 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 029 991,46
C <sub>2.3.1.3.3.1</sub> 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	2 095 492,46
C <sub>2.3.1.4.1.1</sub> 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 525 638,70
C <sub>2.3.1.4.2.1</sub> 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 294 758,97
C <sub>2.3.1.4.3.1</sub> 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	2 674 086,91
C <sub>2.3.1.3.1.2</sub> 0,4 кВ и ниже	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	1 180 078,83
C <sub>2.3.1.3.2.2</sub> 0,4 кВ и ниже	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	2 260 427,83
C <sub>2.3.1.4.2.2</sub> 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	3 563 673,53
C <sub>2.1.1.4.1.1</sub> 0,4 кВ и ниже	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 517 998,63
C <sub>2.1.1.4.2.1</sub> 0,4 кВ и ниже	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 955 184,68



С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 2.1.1.3.1.1	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 134 788,08
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 2.1.1.3.2.1	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1 738 046,13
С <sub>2, 1–20 кВ</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 1-20 кВ в расчете на 1 км линий (руб./км)		
С <sub>1–20 кВ</sub> 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	6 507 896,89
С <sub>1–20 кВ</sub> 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	5 475 082,98
С <sub>1–20 кВ</sub> 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	6 414 686,24
С <sub>1–20 кВ</sub> 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	6 666 742,49
С <sub>1–20 кВ</sub> 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	5 079 895,24
С <sub>1–20 кВ</sub> 2.1.1.4.1.1	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	3 033 798,80
С <sub>3, 0,4 кВ и ниже</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже в расчете на 1 км линий (руб./км)		
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 953 635,63
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.1.2.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 454 224,35
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.1.2.4.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 685 524,77
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 515 625,29
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 618 063,90
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 631 490,73
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 569 407,25
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.5.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до	6 447 790,22



	300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	
С <sub>3.1.2.1.1.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	1 671 636,28
С <sub>3.1.2.1.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 523 574,92
С <sub>3.1.2.1.3.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 257 836,66
С <sub>3.1.2.1.4.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	5 533 066,13
С <sub>3.1.2.1.1.3</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	2 508 558,66
С <sub>3.1.2.1.3.3</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	16 270 346,48
С <sub>3.1.2.1.4.3</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	11 492 155,15
С <sub>3.1.2.1.3.4</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	3 733 302,65
С <sub>3.1.2.1.4.4</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	4 791 656,16
С <sub>3.1.2.1.5.4</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	20 811 140,24
С <sub>3.1.2.1.3.5</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	4 649 549,82
С <sub>3.1.2.1.4.5</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	6 296 894,09
С <sub>3.1.2.1.7.5</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	45 978 008,69
С <sub>3.1.2.2.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 836 626,99



С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 584 177,28
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 810 402,32
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 885 813,02
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 414 984,62
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	3 074 878,05
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	7 795 908,04
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.2.4.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	6 966 468,16
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.1.1.1.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 318 359,35
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.1.1.2.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 982 389,50
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.1.1.3.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	869 899,71
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.1.1.4.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 055 604,71
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.3.2.1.3.2	Кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	4 462 255,68
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.3.2.1.3.4	Кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в канале	8 924 511,37
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.3.2.1.4.4	Кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в канале	8 924 511,35
С <sub>3, 1–10 кВ</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 1-10 кВ в расчете на 1 км линий (руб./км)		
С <sub>1–10 кВ</sub> 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 457 743,26
С <sub>1–10 кВ</sub> 3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	6 476 366,32
С <sub>1–10 кВ</sub> 3.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 753 650,18



С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.1.1.4.1</sub>	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	6 629 486,69
С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.1.1.5.1</sub>	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	5 524 240,90
С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.1.1.6.1</sub>	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	10 363 310,51
С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.1.1.7.1</sub>	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	12 157 236,29
С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.1.1.8.1</sub>	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	25 435 330,70
С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.1.1.1.2</sub>	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	6 002 091,59
С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.1.1.3.2</sub>	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	8 495 191,61
С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.1.1.4.2</sub>	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	12 715 809,21
С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.1.1.5.2</sub>	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	12 599 206,92
С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.1.1.7.2</sub>	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	23 507 876,35
С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.1.1.8.2</sub>	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	11 826 429,05
С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.1.1.2.3</sub>	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	13 577 043,40
С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.1.1.4.3</sub>	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	10 635 876,41
С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.1.1.7.3</sub>	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	11 110 774,80
С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.1.1.4.4</sub>	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	17 876 917,32
С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.1.1.3.5</sub>	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	8 664 761,66
С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.1.1.4.5</sub>	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	5 003 161,40



С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.2.1.1.1</sub>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 585 740,60
С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.2.1.2.1</sub>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 141 523,03
С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.2.1.3.1</sub>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 145 310,19
С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.2.1.4.1</sub>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	5 389 352,40
С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.2.1.7.1</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	9 855 330,26
С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.2.1.3.2</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	6 045 556,05
С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.2.1.4.2</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	13 800 287,57
С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.2.1.7.3</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	35 416 563,49
С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.2.2.1.1</sub>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 769 915,61
С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.2.2.2.1</sub>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 305 832,72
С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.2.2.3.1</sub>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 166 336,15
С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.2.2.4.1</sub>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	6 006 952,29
С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.2.2.1.2</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 493 738,23
С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.2.2.2.2</sub>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	7 439 318,31
С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.2.2.3.2</sub>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	10 739 215,56
С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.2.2.4.2</sub>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	13 349 829,55



С <sub>3.1.2.2.3.4</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	14 265 607,80
С <sub>3.1.2.2.4.4</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	6 245 251,18
С <sub>3.1.1.2.3.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	12 153 600,85
С <sub>3</sub> , 15–20 кВ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 15-20 кВ в расчете на 1 км линий (руб./км)		
С <sub>3.1.1.1.3.2</sub> <sup>15-20 кВ</sup>	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	5 415 290,23
С <sub>3.1.1.1.4.2</sub> <sup>15-20 кВ</sup>	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	14 992 077,06
С <sub>3.1.1.1.8.2</sub> <sup>15-20 кВ</sup>	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	11 703 082,74
С <sub>3.1.1.1.3.3</sub> <sup>15-20 кВ</sup>	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	4 609 172,43
С <sub>3.1.1.1.8.3</sub> <sup>15-20 кВ</sup>	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	15 724 780,77
С <sub>3.1.1.1.7.4</sub> <sup>15-20 кВ</sup>	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	48 590 029,03
С <sub>3.1.1.1.3.5</sub> <sup>15-20 кВ</sup>	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	6 650 992,72
С <sub>3.1.1.1.4.5</sub> <sup>15-20 кВ</sup>	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	26 683 761,94
С <sub>3</sub> , 0,4 кВ и ниже - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже методом горизонтального наклонного бурения (руб./км)		
С <sub>3.6.2.1.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	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	12 671 926,22
С <sub>3.6.2.1.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	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	10 808 215,71
С <sub>3.6.2.1.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода	8 062 395,65



	от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	
С <sub>3.6.2.1.4.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	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	11 430 106,85
С <sub>3.6.2.1.1.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	18 223 665,66
С <sub>3.6.2.1.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	19 719 071,47
С <sub>3.6.2.1.3.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	20 326 878,17
С <sub>3.6.2.1.4.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	18 776 084,28
С <sub>3.6.2.1.5.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	14 955 430,81
С <sub>3.6.2.1.2.3</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	21 675 759,96
С <sub>3.6.2.1.3.3</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	36 791 736,48
С <sub>3.6.2.1.4.3</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	30 373 132,85
С <sub>3.6.2.1.3.4</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	35 388 430,82
С <sub>3.6.2.1.4.4</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	56 211 595,00



С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.3.5	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	13 047 328,24
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.4.5	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	7 530 064,26
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.2.2.1	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	6 268 743,82
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.2.3.1	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	12 328 614,99
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.2.4.1	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	9 987 541,29
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.2.3.2	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	8 569 302,63
С <sub>3, 1–10 кВ</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 1-10 кВ методом горизонтального наклонного бурения (руб./км)		
С <sub>1–10 кВ</sub> 3.6.1.1.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	17 236 623,91
С <sub>1–10 кВ</sub> 3.6.1.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	25 587 978,10
С <sub>1–10 кВ</sub> 3.6.1.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	15 281 722,97
С <sub>1–10 кВ</sub> 3.6.1.1.5.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	25 164 809,50
С <sub>1–10 кВ</sub> 3.6.1.1.6.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	36 656 505,66
С <sub>1–10 кВ</sub> 3.6.1.1.7.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода	38 751 683,14



	от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	
C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.1.1.3.3</sub>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	26 479 203,89
C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.1.1.4.3</sub>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	24 617 338,00
C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.1.1.5.3</sub>	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	22 514 220,21
C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.1.1.6.3</sub>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	66 421 224,02
C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.1.1.7.3</sub>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	45 256 037,57
C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.1.1.3.4</sub>	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	10 074 005,68
C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.1.1.4.5</sub>	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	61 158 828,50
C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.2.2.1</sub>	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	12 366 229,68
C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.2.3.1</sub>	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	10 114 892,26
C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.2.4.1</sub>	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	5 768 259,60
C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.2.1.2</sub>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	14 618 973,41
C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.2.2.2</sub>	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	20 715 009,44



С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.2.3.2</sub>	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	24 774 601,44
С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.2.4.2</sub>	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	29 581 743,79
С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.2.2.3</sub>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	32 432 118,44
С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.2.3.3</sub>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	28 666 280,32
С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.2.4.3</sub>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	44 219 156,65
С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.2.3.4</sub>	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	24 441 062,38
С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.2.4.4</sub>	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	13 541 585,25
С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.2.3.5</sub>	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	53 704 605,90
С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.1.2.1</sub>	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	7 180 702,06
С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.1.3.1</sub>	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	13 458 007,96
С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.1.1.2</sub>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	19 760 946,69
С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.1.2.2</sub>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	21 843 413,86
С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.1.3.2</sub>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с	16 898 818,80



	резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	
$C_{3.6.2.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	33 945 566,19
$C_{3.6.2.1.5.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	44 726 450,43
$C_{3.6.2.1.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	22 754 640,97
$C_{3.6.2.1.3.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	30 709 485,12
$C_{3.6.2.1.7.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	8 384 012,42
$C_3$ , 15–20 кВ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 15-20 кВ методом горизонтального наклонного бурения (руб./км)		
$C_{3.6.1.1.3.2}^{15-20 \text{ кВ}}$	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	16 705 179,56
$C_{3.6.1.1.3.5}^{15-20 \text{ кВ}}$	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	9 826 771,58
$C_4$ , $i$ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, КРН/КРУН, распределительных пунктов) на $i$ -м уровне напряжения (руб./шт)		
$C_{4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	89 773,17
$C_{4.2.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	74 646,29
$C_{4.2.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	123 414,15
$C_{4.1.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	1 913 832,25
$C_{4.1.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	2 336 805,26



С <sup>1-20 кВ</sup> <sub>4.5.3.1</sub>	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	1 611 053,14
С <sup>1-20 кВ</sup> <sub>4.5.4.1</sub>	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	2 264 406,36
С <sup>1-20 кВ</sup> <sub>4.5.4.3</sub>	Комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	6 391 927,95
С <sup>1-20 кВ</sup> <sub>4.5.5.1</sub>	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно	1 777 463,05
С <sup>1-20 кВ</sup> <sub>4.5.5.4</sub>	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек свыше 15	2 775 242,67
С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>4.4.1.1</sub>	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	114 082,02
С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>4.4.2.1</sub>	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	99 662,43
С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>4.4.3.1</sub>	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	129 383,79
С <sup>1-20 кВ</sup> <sub>4.4.4.1</sub>	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	10 604 096,23
С <sup>1-20 кВ</sup> <sub>4.4.2.2</sub>	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	9 047 241,76
С <sup>1-20 кВ</sup> <sub>4.4.3.3</sub>	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	18 304 638,83
С <sup>1-20 кВ</sup> <sub>4.4.4.2</sub>	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	17 564 419,02
С <sup>1-20 кВ</sup> <sub>4.4.4.3</sub>	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	26 343 857,32
С <sup>1-20 кВ</sup> <sub>4.4.4.4</sub>	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15	19 939 091,97



С <sub>4.4.5.3</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	16 006 851,74
С <sub>5. 6/0,4кВ</sub> - 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)		
С <sub>5.1.1.1</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	30 203,05
С <sub>5.1.2.1</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	10 160,85
С <sub>5.1.3.1</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	5 849,24
С <sub>5.1.4.1</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	3 322,17
С <sub>5.1.1.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	33 340,25
С <sub>5.1.2.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	12 893,78
С <sub>5.1.3.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	7 024,84
С <sub>5.1.4.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 018,12
С <sub>5.1.5.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 395,72
С <sub>5.1.6.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 308,79
С <sub>5.2.2.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	13 887,72
С <sub>5.2.3.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	8 714,93
С <sub>5.2.4.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 922,40
С <sub>5.2.5.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 309,49
С <sub>5.2.3.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	14 624,95
С <sub>5.2.5.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	10 401,42



$C_{5.2.6.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	5 573,31
$C_{5.2.7.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	6 320,70
$C_{5.2.8.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	5 098,93
$C_{5.2.9.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно блочного типа	4 355,16
$C_{5.2.7.4}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно встроенного типа	2 810,46
$C_{5.2.9.4}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно встроенного типа	7 718,76
$C_{5.10/0,4 \text{ кВ}}$ - 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)		
$C_{5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	31 601,21
$C_{5.1.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	9 947,13
$C_{5.1.3.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	5 553,62
$C_{5.1.4.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	3 444,65
$C_{5.1.1.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	56 037,10
$C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	12 441,32
$C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	7 265,34
$C_{5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 751,95
$C_{5.1.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 983,79
$C_{5.1.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 998,22
$C_{5.1.3.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	26 751,84
$C_{5.2.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	22 826,37



$C_{5.2.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10 497,43
$C_{5.2.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 036,52
$C_{5.2.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 030,23
$C_{5.2.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	7 772,40
$C_{5.2.3.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	13 468,08
$C_{5.2.4.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	10 361,55
$C_{5.2.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	8 615,85
$C_{5.2.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	6 512,00
$C_{5.2.7.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	6 095,31
$C_{5.2.8.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	4 042,15
$C_{5.2.9.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно блочного типа	5 435,89
$C_{5.2.10.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа	4 349,93
$C_{5. 20/0,4\text{кВ}}$ - 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)		
$C_{5.2.6.3}^{20/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	6 307,14
$C_{5.2.7.3}^{20/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	4 664,22
$C_{5.2.8.3}^{20/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	4 737,08
$C_{5.2.10.3}^{20/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа	5 631,70
$C_{6. 6(10)/0,4\text{кВ}}$ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)		



$C_{6.2.3.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно закрытого типа	38 536,46
$C_{6.2.4.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно закрытого типа	25 115,04
$C_{6.2.6.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно закрытого типа	9 195,30
$C_{6.2.7.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно закрытого типа	7 694,42
$C_{6.2.8.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа	7 569,61
$C_{6.2.10.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно закрытого типа	7 848,32
$C_{6.2.5.1}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно открытого типа	22 507,99
$C_{6.2.7.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно закрытого типа	19 995,73
$C_{8.i}$ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета)		
$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	31 620,53
$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	38 277,31
$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	46 818,16
$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	456 711,72



Приложение 4  
к распоряжению Комитета по ценам  
и тарифам Московской области  
от 25.12.2023 № 320 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

Согласно п. 32 Методических указаний плата за технологическое присоединение в виде формулы утверждается Комитетом по ценам и тарифам Московской области исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний следующим образом:

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») ( $C_1$ ) и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)  $C_8$  и количества точек учета:

$$P = C_1 + C_8 \times q, (\text{руб.}),$$

где:

$q$  – количество точек учета.

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.

$$P_{\text{вл}} = C_{2(s;t)} \times L_{2(s;t)}$$

где:

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

$L_{2(s;t)}$  – протяженность воздушных линий по трассе в зависимости от уровня напряжения, а также в соответствии с дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ, согласно ТУ;

$s$  – уровень напряжения,  $t$  – дифференциация в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ.

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

$$P_{\text{кл}} = C_{3(s;t)} \times L_{3(s;t)} + C_{3(s;\text{ГНБj})} \times L_{3(s;\text{ГНБj})}$$

где:

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

$L_{3(s;t)}$  – протяженность кабельных линий по трассе, прокладываемых открытым способом, в зависимости от уровня напряжения и дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ согласно ТУ без учета протяженности кабельных линий, прокладываемых закрытым способом прокладки (методом горизонтального направленного бурения);

$L_{3(s;\text{ГНБj})}$  – протяженность кабельных линий по трассе, прокладываемых закрытым способом прокладки (методом горизонтального направленного бурения), в зависимости от уровня напряжения и дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ согласно ТУ без учета протяженности кабельных линий, прокладываемых открытым способом.

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

$$P_{\text{рп}} = C_{4(s;\text{рп})} \times m + C_{4(s;\text{рек/ЛР/КРУН})} \times n$$

где:

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



$m$  – количество распределительных пунктов согласно ТУ в зависимости от уровня напряжения;

$n$  – количество реклоузеров/линейных разъединителей/КРУН согласно ТУ в зависимости от уровня напряжения.

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

$$P_{ТП} = \sum_{i=1}^n (C_{5(s;t)i} \times N_i),$$

где:

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

$N_i$  – мощность, присоединяемая от соответствующих трансформаторных подстанций;

$n$  – количество трансформаторных подстанций в соответствии с ТУ.

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

$$P_{РТП} = \sum_{i=1}^n (C_{6(s;t)i} \times N_i),$$

где:

$C_{6(s;t)i}$  – соответствующие стандартизированные тарифные ставки по мероприятиям в соответствии с ТУ;

$N_i$  – мощность, присоединяемая от соответствующих распределительных трансформаторных подстанций;

$n$  – количество распределительных трансформаторных подстанций 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:

$P_{ист1}$  – 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.);



$P_{\text{ист2}}$  – 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.

а) если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)" на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

б) если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), 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 в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования 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" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования 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. В отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12.1 Правил технологического присоединения, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и



ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в первом абзаце настоящего пункта, определяется по формуле:

$$P_{\text{не более 150 кВт(льготн)}} = C_{1.1} + C_{1.2.1} + C_8 \times q, (\text{руб.}),$$

где:

$q$  – количество точек учета.

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



Приложение 5  
к распоряжению  
Комитета по ценам и тарифам  
Московской области  
от 25.12.2013 № 3209

Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности  
при технологическом присоединении

1. Установить льготную ставку при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей, указанных в абзацах четвертом – пятом и абзаце восьмом пункта 17 Правил технологического присоединения, в размере 10 042,12 рублей за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности с учетом НДС.

2. Плата за технологическое присоединение лиц, указанных в пункте 1 настоящего приложения ( $P_{\text{несоц}}$ ) определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой:

$$P_{\text{(несоц)}} = \min\{P_{\text{станд.ст}}; P_{\text{(несоц)}} \cdot N\}$$

где:

$P_{\text{станд.ст}}$  – стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок;

$P_{\text{несоц}}$  – максимальная стоимость мероприятий по технологическому присоединению, установленная пунктом 1 приложения 6 к настоящему распоряжению;

$N$  – запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых устройств, кВт.

3. Установить льготную ставку при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей, указанных в абзацах одиннадцатом – девятнадцатом пункта 17 Правил технологического присоединения, в размере 1 114,07 рублей за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности с учетом НДС.

4. Плата за технологическое присоединение лиц, указанных в пункте 3 настоящего приложения ( $P_{\text{соц}}$ ) определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой:

$$P_{\text{(соц)}} = \min\{P_{\text{станд.ст}}; P_{\text{(соц)}} \cdot N\}$$



где:

$P_{\text{станд.ст}}$  — стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок;

$P_{\text{соц}}$  — максимальная стоимость мероприятий по технологическому присоединению, установленная пунктом 3 приложения 6 к настоящему распоряжению;

$N$  — запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых устройств, кВт.