



П РА В И Т Е Л ь С Т В О М О С К В Ы
Д Е П А Р Т А М Е Н Т Э К О Н О М И Ч Е С К О Й П О Л И Т И К И
И Р А З В И Т И Я Г О Р О Д А М О С К В Ы

Тверская улица, д. 13, Москва, 125032
Телефон: (495) 957-72-17.
ОКПО 42736577, ОГРН 1027739830161, ИНН/КПП 7710168515/771001001

Факс: (495) 629-3342
E-mail: dprm@mos.ru

21.12.2017г. № ДНР-44-1035/14

на № _____ от _____

**Руководителям
территориальных сетевых
организаций на территории
города Москвы
(по списку рассылки)**

О направлении документов

В соответствии с п. 30 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, Департамент экономической политики и развития города Москвы (далее – Департамент) направляет в Ваш адрес заверенные копии приказа Департамента от 19 декабря 2017 года № 478-ТР и протокола заседания правления Департамента от 19 декабря 2017 года № 87.

Приложение: на 46 л. в 1 экз.

**Первый заместитель
руководителя Департамента**

Р.Е. Беззубик



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ
ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ
И РАЗВИТИЯ ГОРОДА МОСКВЫ

П Р И К А З

19 декабря 2017 года

№ 478-ТР

**Об установлении ставок
за единицу максимальной мощности
на уровне напряжения ниже 35 кВ
и мощности менее
8 900 кВт, стандартизированных
тарифных ставок и формул
платы за технологическое
присоединение к электрическим
сетям территориальных сетевых
организаций на территории города
Москвы на 2018 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 (зарегистрирован Минюстом России 19 октября 2017 г.,

регистрационный № 48609), Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 28 марта 2013 г. № 313-э (зарегистрирован Минюстом России 15 мая 2013 г., регистрационный № 28392), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 19 декабря 2017 г. № 87 **приказываю:**

1. Установить с 1 января 2018 г. по 31 декабря 2018 г. для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы:

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 (кроме подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 (приложение 1).

1.2. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км) (приложение 2).

1.3. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км) (приложение 3).

1.4. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт) (приложение 4).

1.5. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением

распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт) (приложение 5).

1.6. Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт (приложение 6).

1.7. Формулы платы за технологическое присоединение (приложение 7).

2. Утвердить расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, для территориальных сетевых организаций в следующем размере:

2.1. Для публичного акционерного общества «Московская объединенная электросетевая компания» – 205 882,33 тыс. руб.

2.2. Для акционерного общества «Объединенная энергетическая компания» – 202 094,87 тыс. руб.

2.3. Для муниципального унитарного предприятия «Троицкая электросеть» – 1 148,46 тыс. руб.

2.4. Для открытого акционерного общества «Ремонтно-строительное предприятие» – 49 576,47 тыс. руб.

2.5. Для акционерного общества «Оборонэнерго» филиала «Центральный» – 39,23 тыс. руб.

2.6. Для акционерного общества «Мосводоканал» – 40,32 тыс. руб.

2.7. Для открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Московской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») – (-37,93) тыс. руб.

3. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2018 год для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных

в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в размере 550 рублей с учетом НДС (466,10 рублей без учета НДС) 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.

Под электрическими сетями необходимого класса напряжения следует понимать любые электрические сети, необходимые заявителю, класс напряжения которых до 20 кВ включительно (например: 0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ и пр.).

Подготовительные мероприятия по понижению класса напряжения до уровня, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение, территориальные сетевые организации осуществляют за свой счет.

4. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2018 год для садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей с учетом НДС (466,10 рублей без учета НДС), умноженную 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.

5. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2018 год для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей с учетом НДС (466,10 рублей без учета НДС), умноженную на количество таких граждан, 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.

6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2018 год для религиозных организаций в размере 550 рублей с учетом НДС (466,10 рублей без учета НДС), 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.

7. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2018 г.

**Первый заместитель
руководителя Департамента
экономической политики
и развития города Москвы**



Р.Е.Безубик

Приложение 1

к приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 19.12.2017 № 478-ТР

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 (кроме подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17, для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы на 2018 год (C_1)

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка (без учета НДС)
1		2	3
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»)	руб. за одно присоединение	32 477,26
$C_{1.1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	руб. за одно присоединение	9 743,18
$C_{1.2}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	руб. за одно присоединение	22 734,08

Примечание:

Расходы на технологическое присоединение, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства, рассчитываются исходя из стандартизированной тарифной ставки C_1 согласно формулам, указанным в приложении 7 к настоящему приказу.

Стандартизированные тарифные ставки (C_1 , $C_{1.1}$, $C_{1.2}$) установлены в ценах периода регулирования. Стандартизированные тарифные ставки (C_1 , $C_{1.1}$, $C_{1.2}$) установлены для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для постоянной схемы электроснабжения.

Приложение 2

к приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 19.12.2017 № 478-ТР

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий
электропередачи для определения платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям на территории города Москвы на 2018 год ($C_{2(s,1)}$)*

Наименование стандартизированной тарифной ставки	Ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС)
		максимальной мощностью более 150 кВт **
1	2	3
Строительство воздушной линии 0,4 кВ по существующим опорам ($C_{2(0,4, \text{сущ.})}$)		
сечение жилы 16 мм ² – 50 мм ²	руб./км	384 244,85
сечение жилы 70 мм ² – 150 мм ²	руб./км	611 760,87
Строительство воздушной линии 0,4 кВ с установкой опор ($C_{2(0,4, \text{устр.})}$)		
сечение жилы 16 мм ² – 50 мм ²	руб./км	781 279,94
сечение жилы 70 мм ² – 150 мм ²	руб./км	1 006 077,64
Строительство воздушной линии 10 кВ с установкой опор ($C_{2(10, \text{устр.})}$)		
сечение жилы 70 мм ² – 150 мм ²	руб./км	1 177 004,51

*Стандартизированные тарифные ставки $C_{2(s,1)}$ установлены в ценах периода регулирования для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

**Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированная тарифная ставка $C_{2(s,1)}^{<150}$ равна 0.

Приложение 3

к приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 19.12.2017 № 478-ТР

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы на 2018 год ($C_{3(s,i)}$)*

Наименование стандартизированной тарифной ставки	Ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС) максимальной мощностью более 150 кВт**	
		1	2
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 0,4 кВ с алюминиевыми жилами ($C_{3(0,4,1A)}$)			
сечение жилы 16 мм ²	руб./км		1 235 068,16
сечение жилы 25 мм ²	руб./км		1 287 186,39
сечение жилы 50 мм ²	руб./км		1 375 745,84
сечение жилы 70 мм ²	руб./км		1 454 567,23
сечение жилы 95 мм ²	руб./км		1 552 251,59
сечение жилы 120 мм ²	руб./км		1 648 238,20
сечение жилы 150 мм ²	руб./км		1 752 739,00
сечение жилы 185 мм ²	руб./км		1 886 361,29
сечение жилы 240 мм ²	руб./км		2 093 839,02
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 0,4 кВ с медными жилами ($C_{3(0,4,1M)}$)			
сечение жилы 16 мм ²	руб./км		1 649 779,61
сечение жилы 25 мм ²	руб./км		1 911 389,77
сечение жилы 50 мм ²	руб./км		2 442 675,33
сечение жилы 70 мм ²	руб./км		2 976 583,44
сечение жилы 95 мм ²	руб./км		3 655 182,14
сечение жилы 120 мм ²	руб./км		4 301 889,61
сечение жилы 150 мм ²	руб./км		5 046 089,61
сечение жилы 185 мм ²	руб./км		5 974 850,23
сечение жилы 240 мм ²	руб./км		7 436 889,40
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 0,4 кВ с алюминиевыми жилами ($C_{3(0,4,2A)}$)			
сечение жилы 16 мм ²	руб./км		1 908 818,78
сечение жилы 25 мм ²	руб./км		2 013 055,25
сечение жилы 50 мм ²	руб./км		2 190 174,14
сечение жилы 70 мм ²	руб./км		2 347 816,94
сечение жилы 95 мм ²	руб./км		2 543 185,64
сечение жилы 120 мм ²	руб./км		2 735 158,88
сечение жилы 150 мм ²	руб./км		2 944 160,47
сечение жилы 185 мм ²	руб./км		3 211 405,04
сечение жилы 240 мм ²	руб./км		3 626 360,51
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 0,4 кВ с медными жилами ($C_{3(0,4,2M)}$)			
сечение жилы 16 мм ²	руб./км		2 737 726,54
сечение жилы 25 мм ²	руб./км		3 260 946,86
сечение жилы 50 мм ²	руб./км		4 323 517,98
сечение жилы 70 мм ²	руб./км		5 391 334,21
сечение жилы 95 мм ²	руб./км		6 748 531,59
сечение жилы 120 мм ²	руб./км		8 041 946,54
сечение жилы 150 мм ²	руб./км		9 530 346,54
сечение жилы 185 мм ²	руб./км		11 387 867,79
сечение жилы 240 мм ²	руб./км		14 311 946,12

Подземная прокладка в траншее одного кабеля 10 (6) кВ с алюминиевыми жилами (С _{з(10(6),1А)})			
сечение жилы 50 мм ²	руб./км		2 013 667,33
сечение жилы 70 мм ²	руб./км		2 113 680,93
сечение жилы 95 мм ²	руб./км		2 463 616,53
сечение жилы 120 мм ²	руб./км		2 665 605,18
сечение жилы 150 мм ²	руб./км		2 821 029,96
сечение жилы 185 мм ²	руб./км		2 924 156,67
сечение жилы 240 мм ²	руб./км		3 325 512,09
сечение жилы 400 мм ²	руб./км		3 827 977,59
сечение жилы 500 мм ²	руб./км		4 089 896,32
сечение жилы 800 мм ²	руб./км		5 170 596,09
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 10 (6) кВ с алюминиевыми жилами (С _{з(10(6),2А)})			
сечение жилы 50 мм ²	руб./км		3 557 887,72
сечение жилы 70 мм ²	руб./км		3 757 914,93
сечение жилы 95 мм ²	руб./км		4 457 786,12
сечение жилы 120 мм ²	руб./км		4 861 763,43
сечение жилы 150 мм ²	руб./км		5 172 612,98
сечение жилы 185 мм ²	руб./км		5 378 866,41
сечение жилы 240 мм ²	руб./км		6 181 577,25
сечение жилы 400 мм ²	руб./км		7 186 508,25
сечение жилы 500 мм ²	руб./км		7 710 345,71
сечение жилы 800 мм ²	руб./км		9 871 745,25
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 20 кВ с алюминиевыми жилами (С _{з(20,1А)})			
сечение жилы 95 мм ²	руб./км		2 749 739,85
сечение жилы 120 мм ²	руб./км		2 899 030,10
сечение жилы 150 мм ²	руб./км		2 903 632,43
сечение жилы 185 мм ²	руб./км		3 349 452,83
сечение жилы 240 мм ²	руб./км		3 536 704,59
сечение жилы 400 мм ²	руб./км		3 940 911,90
сечение жилы 500 мм ²	руб./км		4 280 865,41
сечение жилы 800 мм ²	руб./км		5 472 594,15
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 20 кВ с алюминиевыми жилами (С _{з(20,2А)})			
сечение жилы 95 мм ²	руб./км		5 111 594,57
сечение жилы 120 мм ²	руб./км		5 410 175,07
сечение жилы 150 мм ²	руб./км		5 419 379,75
сечение жилы 185 мм ²	руб./км		6 311 020,54
сечение жилы 240 мм ²	руб./км		6 685 524,06
сечение жилы 400 мм ²	руб./км		7 493 938,68
сечение жилы 500 мм ²	руб./км		8 173 845,69
сечение жилы 800 мм ²	руб./км		10 557 303,18
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 0,4 кВ с алюминиевыми жилами с учетом дополнительных работ по благоустройству (С _{з(0,4,1АБ)})			
сечение жилы 16 мм ²	руб./км		1 358 574,97
сечение жилы 25 мм ²	руб./км		1 415 905,03
сечение жилы 50 мм ²	руб./км		1 513 320,42
сечение жилы 70 мм ²	руб./км		1 600 023,95
сечение жилы 95 мм ²	руб./км		1 707 476,74
сечение жилы 120 мм ²	руб./км		1 813 062,02
сечение жилы 150 мм ²	руб./км		1 928 012,90
сечение жилы 185 мм ²	руб./км		2 074 997,42
сечение жилы 240 мм ²	руб./км		2 303 222,92
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 0,4 кВ с медными жилами с учетом дополнительных работ по благоустройству (С _{з(0,4,1БВ)})			
сечение жилы 16 мм ²	руб./км		1 814 757,57
сечение жилы 25 мм ²	руб./км		2 102 528,75
сечение жилы 50 мм ²	руб./км		2 686 942,86
сечение жилы 70 мм ²	руб./км		3 274 241,79
сечение жилы 95 мм ²	руб./км		4 020 700,35
сечение жилы 120 мм ²	руб./км		4 732 078,57
сечение жилы 150 мм ²	руб./км		5 550 698,57
сечение жилы 185 мм ²	руб./км		6 572 335,26
сечение жилы 240 мм ²	руб./км		8 180 578,34

Подземная прокладка в траншее двух кабелей 0,4 кВ с алюминиевыми жилами с учетом дополнительных работ по благоустройству (С_{эл.4.2АБ})			
сечение жилы 16 мм ²	руб./км		2 099 700,66
сечение жилы 25 мм ²	руб./км		2 214 360,77
сечение жилы 50 мм ²	руб./км		2 409 191,56
сечение жилы 70 мм ²	руб./км		2 582 598,63
сечение жилы 95 мм ²	руб./км		2 797 504,21
сечение жилы 120 мм ²	руб./км		3 008 674,77
сечение жилы 150 мм ²	руб./км		3 238 576,52
сечение жилы 185 мм ²	руб./км		3 532 545,55
сечение жилы 240 мм ²	руб./км		3 988 996,56
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 0,4 кВ с медными жилами с учетом дополнительных работ по благоустройству (С_{эл.4.2МБ})			
сечение жилы 16 мм ²	руб./км		3 011 499,19
сечение жилы 25 мм ²	руб./км		3 587 041,54
сечение жилы 50 мм ²	руб./км		4 755 869,78
сечение жилы 70 мм ²	руб./км		5 930 467,63
сечение жилы 95 мм ²	руб./км		7 423 384,75
сечение жилы 120 мм ²	руб./км		8 846 141,20
сечение жилы 150 мм ²	руб./км		10 483 381,19
сечение жилы 185 мм ²	руб./км		12 526 654,57
сечение жилы 240 мм ²	руб./км		15 743 140,73
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 10 (6) кВ с алюминиевыми жилами с учетом дополнительных работ по благоустройству (С_{эл.10(6)АБ})			
сечение жилы 50 мм ²	руб./км		2 215 034,06
сечение жилы 70 мм ²	руб./км		2 325 049,03
сечение жилы 95 мм ²	руб./км		2 709 978,18
сечение жилы 120 мм ²	руб./км		2 932 165,70
сечение жилы 150 мм ²	руб./км		3 103 132,95
сечение жилы 185 мм ²	руб./км		3 216 572,34
сечение жилы 240 мм ²	руб./км		3 658 063,30
сечение жилы 400 мм ²	руб./км		4 210 775,35
сечение жилы 500 мм ²	руб./км		4 498 885,95
сечение жилы 800 мм ²	руб./км		5 687 655,70
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 10 (6) кВ с алюминиевыми жилами с учетом дополнительных работ по благоустройству (С_{эл.10(6)2АБ})			
сечение жилы 50 мм ²	руб./км		3 913 676,49
сечение жилы 70 мм ²	руб./км		4 133 706,42
сечение жилы 95 мм ²	руб./км		4 903 564,74
сечение жилы 120 мм ²	руб./км		5 347 939,78
сечение жилы 150 мм ²	руб./км		5 689 874,27
сечение жилы 185 мм ²	руб./км		5 916 753,05
сечение жилы 240 мм ²	руб./км		6 799 734,98
сечение жилы 400 мм ²	руб./км		7 905 159,07
сечение жилы 500 мм ²	руб./км		8 481 380,28
сечение жилы 800 мм ²	руб./км		10 858 919,77
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 20 кВ с алюминиевыми жилами с учетом дополнительных работ по благоустройству (С_{эл.20.1АБ})			
сечение жилы 95 мм ²	руб./км		3 024 713,83
сечение жилы 120 мм ²	руб./км		3 188 933,11
сечение жилы 150 мм ²	руб./км		3 193 995,68
сечение жилы 185 мм ²	руб./км		3 684 398,12
сечение жилы 240 мм ²	руб./км		3 890 375,05
сечение жилы 400 мм ²	руб./км		4 335 003,09
сечение жилы 500 мм ²	руб./км		4 708 951,95
сечение жилы 800 мм ²	руб./км		6 019 853,57
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 20 кВ с алюминиевыми жилами с учетом дополнительных работ по благоустройству (С_{эл.20.2АБ})			
сечение жилы 95 мм ²	руб./км		5 622 754,03
сечение жилы 120 мм ²	руб./км		5 951 192,57
сечение жилы 150 мм ²	руб./км		5 961 317,72
сечение жилы 185 мм ²	руб./км		6 942 122,60
сечение жилы 240 мм ²	руб./км		7 354 076,47

сечение жилы 400 мм ²	руб./км	8 243 332,55
сечение жилы 500 мм ²	руб./км	8 991 230,26
сечение жилы 800 мм ²	руб./км	11 613 033,50
Прокладка одного дополнительного кабеля 0,4 кВ с алюминиевыми жилами (С_{3(0,4,АД)})		
сечение жилы 16 мм ²	руб./км	127 299,40
сечение жилы 25 мм ²	руб./км	179 417,64
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	267 977,08
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	346 798,48
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	444 482,84
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	540 469,45
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	644 970,25
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	778 592,54
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	986 070,27
Прокладка одного дополнительного кабеля 0,4 кВ с медными жилами (С_{3(0,4,МД)})		
сечение жилы 16 мм ²	руб./км	540 994,19
сечение жилы 25 мм ²	руб./км	802 604,36
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	1 333 889,92
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	1 867 798,03
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	2 546 396,72
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	3 193 104,20
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	3 937 304,20
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	4 866 064,82
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	6 328 103,99
Прокладка одного дополнительного кабеля 10 (6) кВ с алюминиевыми жилами (С_{3(10(6),АД)})		
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	676 693,47
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	776 707,08
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	1 126 642,68
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	1 328 631,33
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	1 484 056,10
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	1 587 182,82
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	1 988 538,24
сечение жилы 400 мм ²	руб./км	2 491 003,74
сечение жилы 500 мм ²	руб./км	2 752 922,47
сечение жилы 800 мм ²	руб./км	3 833 622,24
Прокладка одного дополнительного кабеля 20 кВ с алюминиевыми жилами (С_{3(20,АД)})		
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	1 393 938,71
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	1 543 228,96
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	1 547 831,30
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	1 993 651,70
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	2 180 903,46
сечение жилы 400 мм ²	руб./км	2 585 110,77
сечение жилы 500 мм ²	руб./км	2 925 064,27
сечение жилы 800 мм ²	руб./км	4 116 793,02
Прокладка одного дополнительного кабеля 0,4 кВ с алюминиевыми жилами с учетом дополнительных работ по благоустройству (С_{3(0,4,АДБ)})		
сечение жилы 16 мм ²	руб./км	140 029,34
сечение жилы 25 мм ²	руб./км	197 359,40
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	294 774,79
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	381 478,33
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	488 931,12
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	594 516,40
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	709 467,28
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	856 451,79
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	1 084 677,29
Прокладка одного дополнительного кабеля 0,4 кВ с медными жилами с учетом дополнительных работ по благоустройству (С_{3(0,4,МДБ)})		
сечение жилы 16 мм ²	руб./км	595 093,61
сечение жилы 25 мм ²	руб./км	882 864,79
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	1 467 278,91
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	2 054 577,83
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	2 801 036,39
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	3 512 414,62
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	4 331 034,62

сечение жилы 185 мм ²	руб./км	5 352 671,30
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	6 960 914,39
Прокладка одного дополнительного кабеля 10 (6) кВ с алюминиевыми жилами с учетом дополнительных работ по благоустройству (С_{3(10(6),АДП)})		
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	744 362,82
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	854 377,79
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	1 239 306,94
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	1 461 494,46
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	1 632 461,71
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	1 745 901,10
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	2 187 392,07
сечение жилы 400 мм ²	руб./км	2 740 104,11
сечение жилы 500 мм ²	руб./км	3 028 214,72
сечение жилы 800 мм ²	руб./км	4 216 984,46
Прокладка одного дополнительного кабеля 20 кВ с алюминиевыми жилами с учетом дополнительных работ по благоустройству (С_{3(20,АДП)})		
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	1 533 332,58
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	1 697 551,86
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	1 702 614,43
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	2 193 016,87
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	2 398 993,80
сечение жилы 400 мм ²	руб./км	2 843 621,84
сечение жилы 500 мм ²	руб./км	3 217 570,70
сечение жилы 800 мм ²	руб./км	4 528 472,32
Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения (С_{3(0,4-20,ГНБ)})		
две трубы ПНД диаметром 160 мм	руб./км	39 100 396,92
три трубы ПНД диаметром 160 мм	руб./км	46 707 048,37
две трубы ПНД диаметром 225 мм	руб./км	45 879 549,27
три трубы ПНД диаметром 225 мм	руб./км	56 468 194,82

*Стандартизированные тарифные ставки С_{3(к,1)} установлены в ценах периода регулирования для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

**Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированная тарифная ставка С_{3(к,1)}^{<150} равна 0.

Приложение 4

к приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 19.12.2017 № 478-ТР

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) уровнем напряжения до 35 кВ для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы на 2018 год ($C_{4(s,t)}$ *)

Наименование стандартизированной тарифной ставки	Ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС)
		максимальной мощностью более 150 кВт**
1	2	3
Строительство распределительных пунктов 10-20 кВ с воздушными выключателями ($C_{4(10-20,1)}$)		
строительство распределительного пункта на 10 ячеек ($C_{4(10-20,РПв)}$)	руб./шт	10 714 537,64
установка I дополнительной ячейки ($C_{4(10-20,Дв)}$)	руб./шт	647 422,01
Строительство распределительных пунктов 10-20 кВ с элегазовыми выключателями ($C_{4(10-20,1)}$)		
строительство распределительного пункта на 10 ячеек ($C_{4(10-20,РПз)}$)	руб./шт	19 437 802,95
установка I дополнительной ячейки ($C_{4(10-20,Дз)}$)	руб./шт	1 628 353,07

*Стандартизированные тарифные ставки $C_{4(s,t)}$ установлены в ценах периода регулирования для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

** Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированная тарифная ставка $C_{4(s,t)}^{<150}$ равна 0.

Приложение 5

к приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 19.12.2017 № 478-ТР

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы на 2018 год ($C_{5(s,i)}$)*

Наименование стандартизированной тарифной ставки	Ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС)	
		максимальной мощностью более 150 кВт**	
		10/0,4	20/0,4
1	2	3	4
Строительство комплектной трансформаторной подстанции с одним трансформатором ($C_{5(s,KTII)}$)			
мощностью 1 x 100 кВА и месяц	руб./кВт	4 792,72	x
мощностью 1 x 160 кВА	руб./кВт	3 079,24	x
мощностью 1 x 250 кВА	руб./кВт	2 189,07	x
мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	1 706,77	x
мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	1 233,18	x
Строительство комплектной трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами ($C_{5(s,2KTII)}$)			
мощностью 2 x 100 кВА и месяц	руб./кВт	4 628,29	x
мощностью 2 x 160 кВА	руб./кВт	3 056,36	x
мощностью 2 x 250 кВА	руб./кВт	2 124,73	x
мощностью 2 x 400 кВА	руб./кВт	1 670,60	x
мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	1 204,58	x
Строительство блочной комплектной трансформаторной подстанции с одним трансформатором ($C_{5(s,БКТII)}$)			
мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	8 855,70	x
мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	5 756,82	6 213,98
мощностью 1 x 1000 кВА	руб./кВт	4 316,22	4 613,58
мощностью 1 x 1250 кВА	руб./кВт	3 852,65	4 177,21
мощностью 1 x 1600 кВА	руб./кВт	4 191,10	4 512,73
мощностью 1 x 2000 кВА	руб./кВт	3 656,97	3 958,23
мощностью 1 x 2500 кВА	руб./кВт	3 003,63	3 279,44
Строительство блочной комплектной трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами ($C_{5(s,2БКТII)}$)			
мощностью 2 x 400 кВА	руб./кВт	7 876,00	x
мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	5 031,44	5 624,11
мощностью 2 x 1000 кВА	руб./кВт	3 797,15	4 241,38
мощностью 2 x 1250 кВА	руб./кВт	3 572,63	3 706,01
мощностью 2 x 1600 кВА	руб./кВт	3 935,79	4 089,45
мощностью 2 x 2000 кВА	руб./кВт	3 471,97	3 772,13
мощностью 2 x 2500 кВА	руб./кВт	2 854,74	3 130,55
Строительство встроенной трансформаторной подстанции с одним трансформатором ($C_{5(s,ВТII)}$)			
мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	7 047,31	x
мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	4 562,03	4 647,45
мощностью 1 x 1000 кВА	руб./кВт	3 281,23	3 352,23
мощностью 1 x 1250 кВА	руб./кВт	2 782,85	2 850,21
мощностью 1 x 1600 кВА	руб./кВт	2 372,82	2 432,88
мощностью 1 x 2000 кВА	руб./кВт	2 165,39	2 235,08

мощностью 1 x 2500 кВА	руб./кВт	1 814,33	1 873,46
Строительство встроенной трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами ($C_{S(1,2ВТН)}$)			
мощностью 2 x 400 кВА	руб./кВт	6 027,04	x
мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	3 914,24	3 958,54
мощностью 2 x 1000 кВА	руб./кВт	2 775,96	2 909,80
мощностью 2 x 1250 кВА	руб./кВт	2 456,04	2 499,14
мощностью 2 x 1600 кВА	руб./кВт	2 100,66	2 178,06
мощностью 2 x 2000 кВА	руб./кВт	1 915,09	2 031,53
мощностью 2 x 2500 кВА	руб./кВт	1 651,08	1 710,21
Установка дополнительного трансформатора ТМГ ($C_{S(1,ТМГ)}$)			
мощностью 1 x 100 кВА и менее	руб./кВт	1 484,73	x
мощностью 1 x 160 кВА	руб./кВт	1 091,63	x
мощностью 1 x 250 кВА	руб./кВт	867,30	x
мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	1 477,45	x
мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	1 057,52	1 514,67
мощностью 1 x 1000 кВА	руб./кВт	909,44	1 206,80
мощностью 1 x 1250 кВА	руб./кВт	886,00	1 210,56
мощностью 1 x 1600 кВА	руб./кВт	814,91	1 136,54
мощностью 1 x 2000 кВА	руб./кВт	853,99	1 155,25
мощностью 1 x 2500 кВА	руб./кВт	761,24	1 037,05
Установка дополнительного трансформатора ТСЛ ($C_{S(1,ТСЛ)}$)			
мощностью 2 x 400 кВА	руб./кВт	2 710,62	x
мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	1 808,57	1 894,00
мощностью 2 x 1000 кВА	руб./кВт	1 384,41	1 455,41
мощностью 2 x 1250 кВА	руб./кВт	1 259,60	1 327,05
мощностью 2 x 1600 кВА	руб./кВт	1 089,67	1 149,74
мощностью 2 x 2000 кВА	руб./кВт	1 138,88	1 208,57
мощностью 2 x 2500 кВА	руб./кВт	993,12	1 052,25

*Стандартизированные тарифные ставки $C_{S(1,i)}$ установлены в ценах периода регулирования для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

**Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированная тарифная ставка $C_{S(1,i)}^{<150}$ равна 0.

Приложение 6

к приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 19.12.2017 № 478 -ТР

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой
мощностью менее 8 900 кВт на территории города Москвы на 2018 год*

Ставка	Наименование мероприятий	Ставки по каждому мероприятию для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС), руб./кВт
		Максимальная мощность до 8 900 кВт
1	2	3
$C_{1.1}^{max N}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	173,65
$C_{1.2}^{max N}$	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	405,18
$C_{2(R)}^{max}$	Строительство воздушных линий**:	x
	уровнем напряжения 0,4 кВ по существующим опорам	1 185,60
	уровнем напряжения 0,4 кВ с установкой опор	1 676,35
	уровнем напряжения 10 кВ с установкой опор	1 521,14
$C_{3(R)}^{max}$	Строительство кабельных линий**:	x
	уровнем напряжения 0,4 кВ	2 094,49
	уровнем напряжения 0,4 кВ с учетом дополнительных работ по благоустройству	2 303,94
	уровнем напряжения 10 (6) кВ	2 285,38
	уровнем напряжения 10 (6) кВ с учетом дополнительных работ по благоустройству	2 513,92
	уровнем напряжения 20 кВ	2 711,86
	уровнем напряжения 20 кВ с учетом дополнительных работ по благоустройству	2 983,04
	уровнем напряжения 0,4 кВ – 20 кВ методом горизонтального направленного бурения	4 283,65
$C_{4(R)}^{max}$	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)**	1 255,87
$C_{5(R)}^{max}$	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ**	На уровне стандартизированных тарифных ставок $C_{5(i,1)}$

*Ставки за единицу максимальной мощности установлены в ценах периода регулирования для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

**Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности равны 0.

Ставки за единицу максимальной мощности $C_{2(i,1)}^{max N}$, $C_{3(i,1)}^{max N}$, $C_{5(i,1)}^{max N}$ рассчитаны для технологического присоединения заявителя к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности.

Приложение 7

к приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 19.12.2017 № 478-ТР

ФОРМУЛЫ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами в зависимости от способа технологического присоединения только по мероприятиям, которые необходимо осуществить, в зависимости от присоединения энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики на основании поданной заявки.

1. Если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителя отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = C_1$$

P – расходы на технологическое присоединение, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка (приложение 1).

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

$$P_{\text{Общ}} = P + P_{\text{ВЛ}} + P_{\text{КЛ}} + P_{\text{РП}} + P_{\text{ТП}} + P_{\text{РТП}} + P_{\text{А}} + P_{\text{ТМ}}$$

где:

$P_{\text{Общ}}$ – размер платы за технологическое присоединение;

$P_{\text{А}}$ – расходы на установку АИИС КУЭ в случае, если ТУ предусмотрено строительство РП, ТП, РТП, оборудованных АИИС КУЭ.

$P_{\text{ТМ}}$ – расходы на установку системы телемеханики в случае, если ТУ предусмотрено строительство РП, ТП, РТП, оборудованных системой телемеханики.

Расходы P_A и P_{TM} на 2018 год приведены в таблице:

Наименование мероприятия, согласно ТУ	Размер P_A , руб	Размер P_{TM} , руб.
Строительство 1 ТП (в случае, если ТУ предусмотрено строительство ТП оборудованных системой телемеханики и АИИС КУЭ)	1 028 213,59	1 064 025,55
Строительство 1 РП на 10 ячеек/1 РТП на 10 ячеек, оборудованных системой телемеханики с функцией телеизмерения (в случае, если ТУ предусмотрено строительство РП, РТП, оборудованных системой телемеханики и АИИС КУЭ)	1 028 213,59	844 187,47
Строительство 1 РП/1 РТП на 11 и более ячеек, оборудованных системой телемеханики с функцией телеизмерения (в случае, если ТУ предусмотрено строительство РП, РТП, оборудованных системой телемеханики и АИИС КУЭ)	102 821,36 (на каждую дополнительную ячейку)	84 418,75 (на каждую дополнительную ячейку)
Строительство 1 РП на 10 ячеек/1 РТП на 10 ячеек, оборудованных системой телемеханики с функцией телесигнализации, телеизмерения и телеуправления с возможностью передачи данных по ВОЛС и резервному каналу (GPRS) в расширенном диапазоне (в случае, если ТУ предусмотрено строительство РП, РТП, оборудованных системой телемеханики и АИИС КУЭ)	1 028 213,59	2 199 169,92
Строительство 1 РП/1 РТП на 11 и более ячеек, оборудованных системой телемеханики с функцией телесигнализации, телеизмерения и телеуправления с возможностью передачи данных по ВОЛС и резервному каналу (GPRS) в расширенном диапазоне (в случае, если ТУ предусмотрено строительство РП, РТП, оборудованных системой телемеханики и АИИС КУЭ)	102 821,36 (на каждую дополнительную ячейку)	219 916,99 (на каждую дополнительную ячейку)

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

$$P_{ВЛ} = C_{2(s,t)} \times L_{2(s,t)} + C_{2(10,t)} \times L_{2(10,t)}$$

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

$L_{2(s,t)}$ – протяженность трассы воздушных линий в зависимости от уровня напряжения, сечения и способа выполнения работ (с установкой опор или по существующим), согласно ТУ.

s – уровень напряжения;

t – способ выполнения работ.

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

$$P_{КЛ} = C_{3(0,4,t)} \times L_{3(0,4,t)} + C_{3(10,t)} \times L_{3(10,t)} + C_{3(20,t)} \times L_{3(20,t)} + C_{3(0,4-20,ГНБ)} \times L_{3(0,4-20,ГНБ)}$$

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

$L_{3(s,t)}$ – протяженность трассы кабельных линий в зависимости от уровня напряжения, сечения и способа выполнения работ (подземная прокладка (в том числе строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения), прокладка дополнительной линии (в случае прокладки более двух кабелей в одной траншее), дополнительное благоустройство), согласно ТУ;

$L_{3(0,4-20,ГНБ)}$ – протяженность закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения.

Если согласно ТУ необходимо осуществить прокладку более двух кабелей в одной траншее, то в формуле необходимо учитывать стандартизированные тарифные ставки на прокладку двух кабелей в одной траншее и соответствующую стандартизированную ставку на прокладку одного дополнительного кабеля.

Если согласно ТУ, необходимо выполнить строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения четырьмя трубами и более, то при расчете

стоимости строительства стандартизированная тарифная ставка на строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения определяется как сумма стандартизированных тарифных ставок $C_{3(s,ГНБ)}$ для соответствующих диаметров и количества труб в проколе.

2.3. $P_{РП}$ – расходы на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{РП} = C_{4(s,РП)} \times m + (k - 2) \times C_{4(s,Л)}$$

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

m – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), согласно ТУ;

k – количество отходящих от всех пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) сооружаемых согласно ТУ кабельных линий, в том числе линии к центрам питания;

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

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

$C_{5(s,i)}$ – стандартизированные тарифные ставки (приложение 5) на строительство трансформаторных подстанций, в соответствии с ТУ;

$\sum_{i=1}^n N_i$ – суммарная мощность всех трансформаторных подстанций, предусмотренных ТУ, кВт ($\cos \phi = 0,93$);

N – объем максимальной мощности, указанный в заявке потребителя, кВт;

N_i – трансформаторная мощность соответствующих подстанций или мощность дополнительных трансформаторов в случае необходимости их установки, согласно ТУ, кВт ($\cos \phi = 0,93$);

n – количество трансформаторных подстанций или дополнительных трансформаторов, согласно ТУ;

Если согласно ТУ необходимо осуществить строительство трансформаторной подстанции с тремя и более трансформаторами, то в формуле необходимо учитывать стандартизированную тарифную ставку на строительство трансформаторных подстанций и соответствующую стандартизированную ставку на установку дополнительного трансформатора.

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

$$P_{РТП} = P_{РП} + P_{ТП}$$

Если согласно ТУ необходимо осуществить строительство РТП, то стоимость строительства определяется как сумма расходов на строительство РП и ТП

3. В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, тогда:

$$P_{ТП} = \frac{2N}{\sum_{i=1}^n N_i} \times \sum_{i=1}^n (C_{5(s,i)} \times N_i)$$

4. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению

предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

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

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

УТВЕРЖДАЮ

**Первый заместитель
председателя правления
Департамента
экономической
политики и развития
города Москвы**


Р.Е.Беззубик

ПРОТОКОЛ № 87

**заседания правления
Департамента экономической политики и развития города Москвы**

г. Москва

от 19 декабря 2017 г.

Председательствовал:

Первый заместитель председателя правления

Р.Е.Беззубик

Члены правления:

**Ю.А.Борисов
П.Д.Фёдоров
Н.В.Кузьмина
Л.И.Напёрова
Е.В.Мокиевская**

от Департамента экономической
политики и развития города Москвы:

В.В.Крутов

От организаций:

список прилагается

1. Члены правления Департамента экономической политики и развития города Москвы (далее – Департамент) В.А.Шкатов, Н.Г.Полещук надлежащим образом извещены о дате проведения заседания правления, материалы к заседанию правления были направлены в их адрес.

2. Правление Департамента экономической политики и развития города Москвы приступило к работе по следующей повестке дня заседания:

- об установлении ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8 900 кВт, стандартизированных тарифных ставок и формул для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2018 год.

Вопрос № 1 «Об установлении ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8 900 кВт, стандартизированных тарифных ставок и формул для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2018 год».

(Р.Е.Беззубик, Ю.А.Борисов, П.Д.Фёдоров, Н.В.Кузьмина, Л.И.Напёрова, Е.В.Мокиевская, Крутов В.В., Сороколетова С.Н.)

1.1 Принять к сведению информацию начальника Управления регулирования тарифов в электроэнергетике Департамента экономической политики и развития города Москвы (далее – Департамент) Кузьминой Н.В. о том, что Департаментом экономической политики и развития города Москвы (далее – Департамент) выполнен расчет ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8 900 кВт, стандартизированных тарифных ставок и формул для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2018 год на основании обосновывающих материалов, представленных сетевыми организациями, осуществляющими деятельность по технологическому присоединению к своим электрическим сетям на территории города Москвы.

При рассмотрении обосновывающих материалов Департамент руководствовался следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральный закон от 26 марта 2003 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

- Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 (далее – Основы ценообразования);

- Правила 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, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 (далее – Правила);

- Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФАС России от 29 августа 2017 г. № 1135/17 (далее – Методические указания);

- Методические указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденные приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 г. № 215-э/1 (далее – Методические указаний по определению выпадающих доходов).

Согласно пункту 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации, в частности с использованием метода сравнения аналогов. Указанные стандартизированные тарифные ставки дифференцируются исходя из состава мероприятий по технологическому присоединению, обусловленных в том числе видами и техническими характеристиками объектов электросетевого хозяйства, уровнем напряжения в точке присоединения энергопринимающих устройств, максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств и категорией надежности энергоснабжения, и по иным установленным федеральными законами основаниям в соответствии с основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными Правительством Российской Федерации.

1.2 Принять к сведению особые мнения, представленные ПАО «МОЭСК» от 18.12.2017 № МОЭСК/МВ-2039, АО «Синтез Групп» от 18.12.2017 № 385, информацию АО «ОЭК» от 18.12.2017 № ОЭК/01/32620.

1.3 Правление решило:

- объявить перерыв в рассмотрении вопроса до 21.12.2017 г.
- Организациям до 21.12.2017 представить на рассмотрение экспертам необходимые дополнительные документы.

1.4. АО «ОЭК» представлены скорректированные данные письмом от 19.12.2017 № ОЭК/01/32821.

1.5 Правление приступило к рассмотрению вопроса:

Для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на уровне напряжения i (руб.) посредством применения стандартизированных тарифных ставок, включающих расходы по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний, определяемых

по каждому мероприятию, утвержденному приложением № 1 к Методическим указаниям, Департаментом утверждается следующий перечень стандартизированных тарифных ставок:

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") (руб. за одно присоединение);

$C_{2,(s,t)}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

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

$C_{4(s,t)}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C_{5 (s,t)}$ - 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).

В соответствии с Методическими указаниями C_1 утверждается итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам (руб. за одно присоединение):

$C_{1.1}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

$C_{1.2}$ - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий.

На основании информации, представленной сетевыми организациями, Департаментом определена величина фактических экономически обоснованных расходов отдельно по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта "б") Методических указаний, на одно технологическое присоединение по каждой сетевой организации за каждый из трех предшествующих периодов регулирования.

Стандартизированные тарифные ставки $C_{2(s,t)}$, $C_{3(s,t)}$, $C_{4(s,t)}$, $C_{5(s,t)}$ рассчитаны Департаментом на основании сводной информации за каждый из трех предшествующих периодов регулирования, представленной территориальными сетевыми организациями отдельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

В формируемую для расчета стандартизированных тарифных ставок выборку за каждый год ($n-4$; $n-3$; $n-2$) включены расходы территориальных сетевых организаций на строительство объектов электросетевого хозяйства,

значения которых не ниже предельного минимального уровня и не превышают предельный максимальный уровень таких расходов.

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполняется по формулам:

$$C_{1.1} = \frac{R_{C1.1}^{n-4, \text{средн}} \cdot \text{ИПЦ}_{\phi}^{n-3} \cdot \text{ИПЦ}_{\phi}^{n-2} + R_{C1.1}^{n-3, \text{средн}} \cdot \text{ИПЦ}_{\phi}^{n-2} + R_{C1.1}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{нл}}^{n-1} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{нл}}^n$$

$$C_{1.2} = \frac{R_{C1.2}^{n-4, \text{средн}} \cdot \text{ИПЦ}_{\phi}^{n-3} \cdot \text{ИПЦ}_{\phi}^{n-2} + R_{C1.2}^{n-3, \text{средн}} \cdot \text{ИПЦ}_{\phi}^{n-2} + R_{C1.2}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{нл}}^{n-1} \cdot \text{ИПЦ}_{\text{нл}}^n$$

$$C_{2(s,t)} = \frac{R_{C2(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot \text{ИЦП}_{\phi}^{n-3} \cdot \text{ИЦП}_{\phi}^{n-2} + R_{C2(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot \text{ИЦП}_{\phi}^{n-2} + R_{C2(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot \text{ИЦП}_{\text{нл}}^{n-1} \cdot \text{ИЦП}_{\text{нл}}^n$$

$$C_{3(s,t)} = \frac{R_{C3(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot \text{ИЦП}_{\phi}^{n-3} \cdot \text{ИЦП}_{\phi}^{n-2} + R_{C3(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot \text{ИЦП}_{\phi}^{n-2} + R_{C3(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot \text{ИЦП}_{\text{нл}}^{n-1} \cdot \text{ИЦП}_{\text{нл}}^n$$

$$C_{4(s,t)} = \frac{R_{C4(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot \text{ИЦП}_{\phi}^{n-3} \cdot \text{ИЦП}_{\phi}^{n-2} + R_{C4(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot \text{ИЦП}_{\phi}^{n-2} + R_{C4(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot \text{ИЦП}_{\text{нл}}^{n-1} \cdot \text{ИЦП}_{\text{нл}}^n$$

$$C_{5(s,t)} = \frac{R_{C5(s,t)}^{n-4, \text{средн}} \cdot \text{ИЦП}_{\phi}^{n-3} \cdot \text{ИЦП}_{\phi}^{n-2} + R_{C5(s,t)}^{n-3, \text{средн}} \cdot \text{ИЦП}_{\phi}^{n-2} + R_{C5(s,t)}^{n-2, \text{средн}}}{3} \cdot \text{ИЦП}_{\text{нл}}^{n-1} \cdot \text{ИЦП}_{\text{нл}}^n$$

где:

n – период регулирования;

$R_{C1.1}^{\text{средн}}$ – средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю, определенная Департаментом на одно присоединение, тыс. руб.;

$R_{C1.2}^{\text{средн}}$ – средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, определенная Департаментом на одно присоединение, тыс. руб.;

$R_{C(s,t)}^{\text{средн}}$ – средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на строительство (с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с принятой Департаментом дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)) соответственно 1 км воздушной линии, 1 км кабельной линии, распределительных пунктов в расчете на 1 кВт пропускной способности, трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ в расчете на 1 кВт максимальной мощности, тыс. руб./км, тыс.руб./шт. или тыс. руб./кВт;

ИПЦ_{ϕ}^{n-2} – фактический индекс потребительских цен за год (n-2);

ИПЦ_{ϕ}^{n-3} – фактический индекс потребительских цен за год (n-3);

$ИПЦ_{пл}^{n-1}$ - индекс потребительских цен, предусмотренный одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год (n-1);

$ИПЦ_{пл}^n$ - индекс потребительских цен, предусмотренный одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год (n);

$ИЦП_{ф}^{n-3}$ - фактический индекс цен производителей, определенный для подраздела "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации за год n-3 (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год);

$ИЦП_{ф}^{n-2}$ - фактический индекс цен производителей, определенный для подраздела "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации за год n-2 (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год);

$ИЦП_{пл}^{n-1}$ - индекс цен производителей, определенный для подраздела "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на год n-1 (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год);

$ИЦП_{пл}^n$ - индекс цен производителей, определенный для подраздела "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на год n (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год).

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0.$$

На основе проведенного анализа обосновывающих материалов и исходных технико-экономических данных территориальных сетевых

организаций Департаментом определены расходы на выполнение мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний (кроме подпункта "б"), далее – организационные мероприятия, и расходов по мероприятиям, указанным в подпункте "б" п. 16 Методических указаний, далее – «последняя миля».

Расходы для утверждения стандартизированных тарифных ставок по мероприятиям «последней мили» ($C_{2(s,t)}$, $C_{3(s,t)}$, $C_{4(s,t)}$, $C_{5(s,t)}$) определены Департаментом исходя из фактических данных территориальных сетевых организаций, осуществляющих деятельность по технологическому присоединению на территории города Москвы, за 2014 – 2016 гг.

Расчет стандартизированных тарифных ставок C_1 , $C_{2(s,t)}$, $C_{3(s,t)}$, $C_{4(s,t)}$, $C_{5(s,t)}$ выполнен Департаментом в ценах периода регулирования (2018 год).

Расчет ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на осуществление организационных мероприятий выполнен исходя из стандартизированной тарифной ставки C_1 , количества технологических присоединений и мощности присоединенных энергопринимающих устройств.

Расчет ставок за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, связанных со строительством воздушных линий и кабельных линий, выполнен исходя из стандартизированных тарифных ставок $C_{2(s,t)}$, $C_{3(s,t)}$, фактической протяженности линий и мощности, присоединенной путем строительства линий.

Расчет ставок за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, связанных со строительством пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) выполнен исходя из стандартизированных тарифных ставок $C_{4(s,t)}$, количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), максимальной мощности энергопринимающих устройств, для технологического присоединения которых выполнено строительство.

Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, связанных со строительством трансформаторных подстанций устанавливается равной стандартизированной тарифной ставке $C_{5(s,t)}$.

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» рассчитаны Департаментом по одному независимому источнику электроснабжения (по третьей категории надежности).

Расходы территориальных сетевых организаций на выполнение организационных мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, рассчитываются в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов.

1.6. Правление решило:

- Для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим

сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы установить с 1 января 2018 г. по 31 декабря 2018 г.:

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 (кроме подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 (приложение 1).

2. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км) (приложение 2).

3. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км) (приложение 3).

4. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт) (приложение 4).

5. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт) (приложение 5).

6. Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт (приложение 6).

7. Формулы платы за технологическое присоединение (приложение 7).

• Утвердить расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, для территориальных сетевых организаций в следующем размере:

1. Для публичного акционерного общества «Московская объединенная электросетевая компания» – 205 882,33 тыс. руб.

2. Для акционерного общества «Объединенная энергетическая компания» – 202 094,87 тыс. руб.

3. Для муниципального унитарного предприятия «Троицкая электросеть» – 1 148,46 тыс. руб.

4. Для открытого акционерного общества «Ремонтно-строительное предприятие» – 49 576,47 тыс. руб.

5. Для акционерного общества «Оборонэнерго» филиала «Центральный» – 39,23 тыс. руб.

6. Для акционерного общества «Мосводоканал» – 40,32 тыс. руб.

7. Для открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Московской дирекции по энергообеспечению – структурного

подразделения Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») – (-37,93) тыс. руб.

- Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2018 год для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в размере 550 рублей с учетом НДС (466,10 рублей без учета НДС) 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.

Под электрическими сетями необходимого класса напряжения следует понимать любые электрические сети, необходимые заявителю, класс напряжения которых до 20 кВ включительно (например: 0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ и пр.).

Подготовительные мероприятия по понижению класса напряжения до уровня, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение, территориальные сетевые организации осуществляют за свой счет.

- Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2018 год для садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей с учетом НДС (466,10 рублей без учета НДС), умноженную 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.

- Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2018 год для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), в размере 550 рублей с учетом НДС (466,10 рублей без учета НДС), умноженную на количество таких граждан, 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.

- Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2018 год для религиозных организаций в размере 550 рублей с учетом НДС (466,10 рублей без учета НДС), 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.

Голосование - за – 6 человек

(Беззубик Р.Е., Фёдоров П.Д., Кузьмина Н.В.,
Борисов Ю.А., Напёрова Л.И., Мокиевская Е.В.)


Решение принято

Члены правления Департамента
экономической политики и развития города Москвы:


_____ Р.Е.Беззубик


_____ Ю.А.Борисов



_____ П.Д.Фёдоров


_____ Н.В.Кузьмина


_____ Л.И.Напёрова


_____ Е.В.Мокиевская

Секретарь правления Департамента
экономической политики и развития
города Москвы
21 декабря 2017 г.


_____ С.Н. Сороколетова



Приложение 1

к протоколу заседания
Правления Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 19.12.2017 № 87

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 (кроме подпункта «б»)) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17, для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы на 2018 год (C_1)

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка (без учета НДС)
1		2	3
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»))	руб. за одно присоединение	32 477,26
$C_{1.1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	руб. за одно присоединение	9 743,18
$C_{1.2}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	руб. за одно присоединение	22 734,08

Примечание:

Расходы на технологическое присоединение, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства, рассчитываются исходя из стандартизированной тарифной ставки C_1 согласно формулам, указанным в приложении 7 к настоящему протоколу.

Стандартизированные тарифные ставки (C_1 , $C_{1.1}$, $C_{1.2}$) установлены в ценах периода регулирования. Стандартизированные тарифные ставки (C_1 , $C_{1.1}$, $C_{1.2}$) установлены для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для постоянной схемы электроснабжения.

Приложение 2

к протоколу заседания
Правления Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 19.12.2017 № 87

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы на 2018 год ($C_{2(s,t)}$)*

Наименование стандартизированной тарифной ставки	Ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС)
		максимальной мощностью более 150 кВт **
1	2	3
Строительство воздушной линии 0,4 кВ по существующим опорам ($C_{2(0,4, \text{сущ.})}$)		
сечение жилы 16 мм ² – 50 мм ²	руб./км	384 244,85
сечение жилы 70 мм ² – 150 мм ²	руб./км	611 760,87
Строительство воздушной линии 0,4 кВ с установкой опор ($C_{2(0,4, \text{уст.})}$)		
сечение жилы 16 мм ² – 50 мм ²	руб./км	781 279,94
сечение жилы 70 мм ² – 150 мм ²	руб./км	1 006 077,64
Строительство воздушной линии 10 кВ с установкой опор ($C_{2(10, \text{уст.})}$)		
сечение жилы 70 мм ² – 150 мм ²	руб./км	1 177 004,51

*Стандартизированные тарифные ставки $C_{2(s,t)}$ установлены в ценах периода регулирования для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

**Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированная тарифная ставка $C_{2(s,t)}^{<150}$ равна 0.

Приложение 3

к протоколу заседания
Правления Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 19.12.2017 № 87

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы на 2018 год ($C_{3(s,t)}$)*

Наименование стандартизированной тарифной ставки	Ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС)
		максимальной мощностью более 150 кВт**
1	2	3
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 0,4 кВ с алюминиевыми жилами ($C_{3(0,4,1A)}$)		
сечение жилы 16 мм ²	руб./км	1 235 068,16
сечение жилы 25 мм ²	руб./км	1 287 186,39
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	1 375 745,84
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	1 454 567,23
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	1 552 251,59
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	1 648 238,20
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	1 752 739,00
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	1 886 361,29
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	2 093 839,02
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 0,4 кВ с медными жилами ($C_{3(0,4,1M)}$)		
сечение жилы 16 мм ²	руб./км	1 649 779,61
сечение жилы 25 мм ²	руб./км	1 911 389,77
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	2 442 675,33
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	2 976 583,44
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	3 655 182,14
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	4 301 889,61
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	5 046 089,61
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	5 974 850,23
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	7 436 889,40
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 0,4 кВ с алюминиевыми жилами ($C_{3(0,4,2A)}$)		
сечение жилы 16 мм ²	руб./км	1 908 818,78
сечение жилы 25 мм ²	руб./км	2 013 055,25
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	2 190 174,14
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	2 347 816,94
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	2 543 185,64
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	2 735 158,88
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	2 944 160,47
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	3 211 405,04
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	3 626 360,51
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 0,4 кВ с медными жилами ($C_{3(0,4,2M)}$)		
сечение жилы 16 мм ²	руб./км	2 737 726,54
сечение жилы 25 мм ²	руб./км	3 260 946,86
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	4 323 517,98
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	5 391 334,21
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	6 748 531,59
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	8 041 946,54
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	9 530 346,54
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	11 387 867,79
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	14 311 946,12

Подземная прокладка в траншее одного кабеля 10 (6) кВ с алюминиевыми жилами (С_{3(10(6),1А)})			
сечение жилы 50 мм ²	руб./км		2 013 667,33
сечение жилы 70 мм ²	руб./км		2 113 680,93
сечение жилы 95 мм ²	руб./км		2 463 616,53
сечение жилы 120 мм ²	руб./км		2 665 605,18
сечение жилы 150 мм ²	руб./км		2 821 029,96
сечение жилы 185 мм ²	руб./км		2 924 156,67
сечение жилы 240 мм ²	руб./км		3 325 512,09
сечение жилы 400 мм ²	руб./км		3 827 977,59
сечение жилы 500 мм ²	руб./км		4 089 896,32
сечение жилы 800 мм ²	руб./км		5 170 596,09
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 10 (6) кВ с алюминиевыми жилами (С_{3(10(6),2А)})			
сечение жилы 50 мм ²	руб./км		3 557 887,72
сечение жилы 70 мм ²	руб./км		3 757 914,93
сечение жилы 95 мм ²	руб./км		4 457 786,12
сечение жилы 120 мм ²	руб./км		4 861 763,43
сечение жилы 150 мм ²	руб./км		5 172 612,98
сечение жилы 185 мм ²	руб./км		5 378 866,41
сечение жилы 240 мм ²	руб./км		6 181 577,25
сечение жилы 400 мм ²	руб./км		7 186 508,25
сечение жилы 500 мм ²	руб./км		7 710 345,71
сечение жилы 800 мм ²	руб./км		9 871 745,25
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 20 кВ с алюминиевыми жилами (С_{3(20,1А)})			
сечение жилы 95 мм ²	руб./км		2 749 739,85
сечение жилы 120 мм ²	руб./км		2 899 030,10
сечение жилы 150 мм ²	руб./км		2 903 632,43
сечение жилы 185 мм ²	руб./км		3 349 452,83
сечение жилы 240 мм ²	руб./км		3 536 704,59
сечение жилы 400 мм ²	руб./км		3 940 911,90
сечение жилы 500 мм ²	руб./км		4 280 865,41
сечение жилы 800 мм ²	руб./км		5 472 594,15
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 20 кВ с алюминиевыми жилами (С_{3(20,2А)})			
сечение жилы 95 мм ²	руб./км		5 111 594,57
сечение жилы 120 мм ²	руб./км		5 410 175,07
сечение жилы 150 мм ²	руб./км		5 419 379,75
сечение жилы 185 мм ²	руб./км		6 311 020,54
сечение жилы 240 мм ²	руб./км		6 685 524,06
сечение жилы 400 мм ²	руб./км		7 493 938,68
сечение жилы 500 мм ²	руб./км		8 173 845,69
сечение жилы 800 мм ²	руб./км		10 557 303,18
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 0,4 кВ с алюминиевыми жилами с учетом дополнительных работ по благоустройству (С_{3(0,4,1АБ)})			
сечение жилы 16 мм ²	руб./км		1 358 574,97
сечение жилы 25 мм ²	руб./км		1 415 905,03
сечение жилы 50 мм ²	руб./км		1 513 320,42
сечение жилы 70 мм ²	руб./км		1 600 023,95
сечение жилы 95 мм ²	руб./км		1 707 476,74
сечение жилы 120 мм ²	руб./км		1 813 062,02
сечение жилы 150 мм ²	руб./км		1 928 012,90
сечение жилы 185 мм ²	руб./км		2 074 997,42
сечение жилы 240 мм ²	руб./км		2 303 222,92
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 0,4 кВ с медными жилами с учетом дополнительных работ по благоустройству (С_{3(0,4,1МБ)})			
сечение жилы 16 мм ²	руб./км		1 814 757,57
сечение жилы 25 мм ²	руб./км		2 102 528,75
сечение жилы 50 мм ²	руб./км		2 686 942,86
сечение жилы 70 мм ²	руб./км		3 274 241,79
сечение жилы 95 мм ²	руб./км		4 020 700,35
сечение жилы 120 мм ²	руб./км		4 732 078,57
сечение жилы 150 мм ²	руб./км		5 550 698,57
сечение жилы 185 мм ²	руб./км		6 572 335,26
сечение жилы 240 мм ²	руб./км		8 180 578,34
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 0,4 кВ с алюминиевыми жилами с учетом дополнительных работ по благоустройству (С_{3(0,4,2АБ)})			
сечение жилы 16 мм ²	руб./км		2 099 700,66
сечение жилы 25 мм ²	руб./км		2 214 360,77

	сечение жилы 50 мм ²	руб./км	2 409 191,56
	сечение жилы 70 мм ²	руб./км	2 582 598,63
	сечение жилы 95 мм ²	руб./км	2 797 504,21
	сечение жилы 120 мм ²	руб./км	3 008 674,77
	сечение жилы 150 мм ²	руб./км	3 238 576,52
	сечение жилы 185 мм ²	руб./км	3 532 545,55
	сечение жилы 240 мм ²	руб./км	3 988 996,56
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 0,4 кВ с медными жилами с учетом дополнительных работ по благоустройству (С_{3(0,4,2МБ)})			
	сечение жилы 16 мм ²	руб./км	3 011 499,19
	сечение жилы 25 мм ²	руб./км	3 587 041,54
	сечение жилы 50 мм ²	руб./км	4 755 869,78
	сечение жилы 70 мм ²	руб./км	5 930 467,63
	сечение жилы 95 мм ²	руб./км	7 423 384,75
	сечение жилы 120 мм ²	руб./км	8 846 141,20
	сечение жилы 150 мм ²	руб./км	10 483 381,19
	сечение жилы 185 мм ²	руб./км	12 526 654,57
	сечение жилы 240 мм ²	руб./км	15 743 140,73
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 10 (6) кВ с алюминиевыми жилами с учетом дополнительных работ по благоустройству (С_{3(10(6),1АБ)})			
	сечение жилы 50 мм ²	руб./км	2 215 034,06
	сечение жилы 70 мм ²	руб./км	2 325 049,03
	сечение жилы 95 мм ²	руб./км	2 709 978,18
	сечение жилы 120 мм ²	руб./км	2 932 165,70
	сечение жилы 150 мм ²	руб./км	3 103 132,95
	сечение жилы 185 мм ²	руб./км	3 216 572,34
	сечение жилы 240 мм ²	руб./км	3 658 063,30
	сечение жилы 400 мм ²	руб./км	4 210 775,35
	сечение жилы 500 мм ²	руб./км	4 498 885,95
	сечение жилы 800 мм ²	руб./км	5 687 655,70
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 10 (6) кВ с алюминиевыми жилами с учетом дополнительных работ по благоустройству (С_{3(10(6),2АБ)})			
	сечение жилы 50 мм ²	руб./км	3 913 676,49
	сечение жилы 70 мм ²	руб./км	4 133 706,42
	сечение жилы 95 мм ²	руб./км	4 903 564,74
	сечение жилы 120 мм ²	руб./км	5 347 939,78
	сечение жилы 150 мм ²	руб./км	5 689 874,27
	сечение жилы 185 мм ²	руб./км	5 916 753,05
	сечение жилы 240 мм ²	руб./км	6 799 734,98
	сечение жилы 400 мм ²	руб./км	7 905 159,07
	сечение жилы 500 мм ²	руб./км	8 481 380,28
	сечение жилы 800 мм ²	руб./км	10 858 919,77
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 20 кВ с алюминиевыми жилами с учетом дополнительных работ по благоустройству (С_{3(20,1АБ)})			
	сечение жилы 95 мм ²	руб./км	3 024 713,83
	сечение жилы 120 мм ²	руб./км	3 188 933,11
	сечение жилы 150 мм ²	руб./км	3 193 995,68
	сечение жилы 185 мм ²	руб./км	3 684 398,12
	сечение жилы 240 мм ²	руб./км	3 890 375,05
	сечение жилы 400 мм ²	руб./км	4 335 003,09
	сечение жилы 500 мм ²	руб./км	4 708 951,95
	сечение жилы 800 мм ²	руб./км	6 019 853,57
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 20 кВ с алюминиевыми жилами с учетом дополнительных работ по благоустройству (С_{3(20,2АБ)})			
	сечение жилы 95 мм ²	руб./км	5 622 754,03
	сечение жилы 120 мм ²	руб./км	5 951 192,57
	сечение жилы 150 мм ²	руб./км	5 961 317,72
	сечение жилы 185 мм ²	руб./км	6 942 122,60
	сечение жилы 240 мм ²	руб./км	7 354 076,47
	сечение жилы 400 мм ²	руб./км	8 243 332,55
	сечение жилы 500 мм ²	руб./км	8 991 230,26
	сечение жилы 800 мм ²	руб./км	11 613 033,50
Прокладка одного дополнительного кабеля 0,4 кВ с алюминиевыми жилами (С_{3(0,4,АД)})			
	сечение жилы 16 мм ²	руб./км	127 299,40
	сечение жилы 25 мм ²	руб./км	179 417,64
	сечение жилы 50 мм ²	руб./км	267 977,08
	сечение жилы 70 мм ²	руб./км	346 798,48

сечение жилы 95 мм ²	руб./км	444 482,84
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	540 469,45
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	644 970,25
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	778 592,54
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	986 070,27
Прокладка одного дополнительного кабеля 0,4 кВ с медными жилами (С_{3(0,4.мд)})		
сечение жилы 16 мм ²	руб./км	540 994,19
сечение жилы 25 мм ²	руб./км	802 604,36
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	1 333 889,92
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	1 867 798,03
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	2 546 396,72
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	3 193 104,20
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	3 937 304,20
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	4 866 064,82
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	6 328 103,99
Прокладка одного дополнительного кабеля 10 (6) кВ с алюминиевыми жилами (С_{3(10(6).ал)})		
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	676 693,47
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	776 707,08
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	1 126 642,68
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	1 328 631,33
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	1 484 056,10
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	1 587 182,82
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	1 988 538,24
сечение жилы 400 мм ²	руб./км	2 491 003,74
сечение жилы 500 мм ²	руб./км	2 752 922,47
сечение жилы 800 мм ²	руб./км	3 833 622,24
Прокладка одного дополнительного кабеля 20 кВ с алюминиевыми жилами (С_{3(20.ал)})		
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	1 393 938,71
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	1 543 228,96
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	1 547 831,30
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	1 993 651,70
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	2 180 903,46
сечение жилы 400 мм ²	руб./км	2 585 110,77
сечение жилы 500 мм ²	руб./км	2 925 064,27
сечение жилы 800 мм ²	руб./км	4 116 793,02
Прокладка одного дополнительного кабеля 0,4 кВ с алюминиевыми жилами с учетом дополнительных работ по благоустройству (С_{3(0,4.алб)})		
сечение жилы 16 мм ²	руб./км	140 029,34
сечение жилы 25 мм ²	руб./км	197 359,40
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	294 774,79
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	381 478,33
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	488 931,12
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	594 516,40
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	709 467,28
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	856 451,79
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	1 084 677,29
Прокладка одного дополнительного кабеля 0,4 кВ с медными жилами с учетом дополнительных работ по благоустройству (С_{3(0,4.мдб)})		
сечение жилы 16 мм ²	руб./км	595 093,61
сечение жилы 25 мм ²	руб./км	882 864,79
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	1 467 278,91
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	2 054 577,83
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	2 801 036,39
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	3 512 414,62
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	4 331 034,62
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	5 352 671,30
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	6 960 914,39
Прокладка одного дополнительного кабеля 10 (6) кВ с алюминиевыми жилами с учетом дополнительных работ по благоустройству (С_{3(10(6).алб)})		
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	744 362,82
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	854 377,79
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	1 239 306,94
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	1 461 494,46
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	1 632 461,71
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	1 745 901,10
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	2 187 392,07
сечение жилы 400 мм ²	руб./км	2 740 104,11

сечение жилы 500 мм ²	руб./км	3 028 214,72
сечение жилы 800 мм ²	руб./км	4 216 984,46
Прокладка одного дополнительного кабеля 20 кВ с алюминиевыми жилами с учетом дополнительных работ по благоустройству (С_{3(20,АДБ)})		
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	1 533 332,58
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	1 697 551,86
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	1 702 614,43
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	2 193 016,87
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	2 398 993,80
сечение жилы 400 мм ²	руб./км	2 843 621,84
сечение жилы 500 мм ²	руб./км	3 217 570,70
сечение жилы 800 мм ²	руб./км	4 528 472,32
Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения (С_{3(0,4-20,ГНБ)})		
двумя трубами ПНД диаметром 160 мм	руб./км	39 100 396,92
тремя трубами ПНД диаметром 160 мм	руб./км	46 707 048,37
двумя трубами ПНД диаметром 225 мм	руб./км	45 879 549,27
тремя трубами ПНД диаметром 225 мм	руб./км	56 468 194,82

*Стандартизированные тарифные ставки $C_{3(s,t)}$ установлены в ценах периода регулирования для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

**Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированная тарифная ставка $C_{3(s,t)}^{<150}$ равна 0.

Приложение 4

к протоколу заседания
Правления Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 19.12.2017 № 87

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) уровнем напряжения до 35 кВ для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы на 2018 год ($C_{4(s,t)}$ *)

Наименование стандартизированной тарифной ставки	Ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС)
		максимальной мощностью более 150 кВт**
1	2	3
Строительство распределительных пунктов 10-20 кВ с воздушными выключателями ($C_{4(10-20,t)}$)		
строительство распределительного пункта на 10 ячеек ($C_{4(10-20,РПв)}$)	руб./шт	10 714 537,64
установка 1 дополнительной ячейки ($C_{4(10-20,Дв)}$)	руб./шт	647 422,01
Строительство распределительных пунктов 10-20 кВ с элегазовыми выключателями ($C_{4(10-20,t)}$)		
строительство распределительного пункта на 10 ячеек ($C_{4(10-20,РПэ)}$)	руб./шт	19 437 802,95
установка 1 дополнительной ячейки ($C_{4(10-20,Дэ)}$)	руб./шт	1 628 353,07

*Стандартизированные тарифные ставки $C_{4(s,t)}$ установлены в ценах периода регулирования для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

** Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированная тарифная ставка $C_{4(s,t)}^{<150}$ равна 0.

Приложение 5

к протоколу заседания
Правления Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 19.12.2017 № 87

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы на 2018 год ($C_{5(s,t)}$)*

Наименование стандартизированной тарифной ставки	Ед. измерения	Стандартизированная тарифная ставка для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС)	
		максимальной мощностью более 150 кВт**	
		10/0,4	20/0,4
1	2	3	4
Строительство комплектной трансформаторной подстанции с одним трансформатором ($C_{5(s,KTП)}$)			
мощностью 1 x 100 кВА и менее	руб./кВт	4 792,72	x
мощностью 1 x 160 кВА	руб./кВт	3 079,24	x
мощностью 1 x 250 кВА	руб./кВт	2 189,07	x
мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	1 706,77	x
мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	1 233,18	x
Строительство комплектной трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами ($C_{5(s,2КТП)}$)			
мощностью 2 x 100 кВА и менее	руб./кВт	4 628,29	x
мощностью 2 x 160 кВА	руб./кВт	3 056,36	x
мощностью 2 x 250 кВА	руб./кВт	2 124,73	x
мощностью 2 x 400 кВА	руб./кВт	1 670,60	x
мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	1 204,58	x
Строительство блочной комплектной трансформаторной подстанции с одним трансформатором ($C_{5(s,БКТП)}$)			
мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	8 855,70	x
мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	5 756,82	6 213,98
мощностью 1 x 1000 кВА	руб./кВт	4 316,22	4 613,58
мощностью 1 x 1250 кВА	руб./кВт	3 852,65	4 177,21
мощностью 1 x 1600 кВА	руб./кВт	4 191,10	4 512,73
мощностью 1 x 2000 кВА	руб./кВт	3 656,97	3 958,23
мощностью 1 x 2500 кВА	руб./кВт	3 003,63	3 279,44
Строительство блочной комплектной трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами ($C_{5(s,2БКТП)}$)			
мощностью 2 x 400 кВА	руб./кВт	7 876,00	x
мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	5 031,44	5 624,11
мощностью 2 x 1000 кВА	руб./кВт	3 797,15	4 241,38
мощностью 2 x 1250 кВА	руб./кВт	3 572,63	3 706,01
мощностью 2 x 1600 кВА	руб./кВт	3 935,79	4 089,45
мощностью 2 x 2000 кВА	руб./кВт	3 471,97	3 772,13
мощностью 2 x 2500 кВА	руб./кВт	2 854,74	3 130,55
Строительство встроенной трансформаторной подстанции с одним трансформатором ($C_{5(s,ВТП)}$)			
мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	7 047,31	x
мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	4 562,03	4 647,45
мощностью 1 x 1000 кВА	руб./кВт	3 281,23	3 352,23
мощностью 1 x 1250 кВА	руб./кВт	2 782,85	2 850,21
мощностью 1 x 1600 кВА	руб./кВт	2 372,82	2 432,88

мощностью 1 x 2000 кВА	руб./кВт	2 165,39	2 235,08
мощностью 1 x 2500 кВА	руб./кВт	1 814,33	1 873,46
Строительство встроенной трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами ($C_{5(s,2ВТП)}$)			
мощностью 2 x 400 кВА	руб./кВт	6 027,04	х
мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	3 914,24	3 958,54
мощностью 2 x 1000 кВА	руб./кВт	2 775,96	2 909,80
мощностью 2 x 1250 кВА	руб./кВт	2 456,04	2 499,14
мощностью 2 x 1600 кВА	руб./кВт	2 100,66	2 178,06
мощностью 2 x 2000 кВА	руб./кВт	1 915,09	2 031,53
мощностью 2 x 2500 кВА	руб./кВт	1 651,08	1 710,21
Установка дополнительного трансформатора ТМГ ($C_{5(s,ТМГ)}$)			
мощностью 1 x 100 кВА и менее	руб./кВт	1 484,73	х
мощностью 1 x 160 кВА	руб./кВт	1 091,63	х
мощностью 1 x 250 кВА	руб./кВт	867,30	х
мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	1 477,45	х
мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	1 057,52	1 514,67
мощностью 1 x 1000 кВА	руб./кВт	909,44	1 206,80
мощностью 1 x 1250 кВА	руб./кВт	886,00	1 210,56
мощностью 1 x 1600 кВА	руб./кВт	814,91	1 136,54
мощностью 1 x 2000 кВА	руб./кВт	853,99	1 155,25
мощностью 1 x 2500 кВА	руб./кВт	761,24	1 037,05
Установка дополнительного трансформатора ТСЛ ($C_{5(s,ТСЛ)}$)			
мощностью 2 x 400 кВА	руб./кВт	2 710,62	х
мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	1 808,57	1 894,00
мощностью 2 x 1000 кВА	руб./кВт	1 384,41	1 455,41
мощностью 2 x 1250 кВА	руб./кВт	1 259,60	1 327,05
мощностью 2 x 1600 кВА	руб./кВт	1 089,67	1 149,74
мощностью 2 x 2000 кВА	руб./кВт	1 138,88	1 208,57
мощностью 2 x 2500 кВА	руб./кВт	993,12	1 052,25

*Стандартизированные тарифные ставки $C_{5(s,t)}$ установлены в ценах периода регулирования для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

**Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированная тарифная ставка $C_{5(s,t)}^{<150}$ равна 0.

Приложение 6

к протоколу заседания
Правления Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 19.12.2017 № 87

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой
мощностью менее 8 900 кВт на территории города Москвы на 2018 год*

Ставка	Наименование мероприятий	Ставки по каждому мероприятию для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС), руб./кВт
		Максимальная мощность до 8 900 кВт
1	2	3
$C_{1.1}^{\max N}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	173,65
$C_{1.2}^{\max N}$	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	405,18
$C_{2(s,t)}^{\max N}$	Строительство воздушных линий**: уровнем напряжения 0,4 кВ по существующим опорам	x
	уровнем напряжения 0,4 кВ с установкой опор	1 185,60
	уровнем напряжения 10 кВ с установкой опор	1 676,35
	уровнем напряжения 10 кВ с установкой опор	1 521,14
$C_{3(s,t)}^{\max N}$	Строительство кабельных линий**: уровнем напряжения 0,4 кВ	x
	уровнем напряжения 0,4 кВ с учетом дополнительных работ по благоустройству	2 094,49
	уровнем напряжения 10 (6) кВ	2 303,94
	уровнем напряжения 10 (6) кВ с учетом дополнительных работ по благоустройству	2 285,38
	уровнем напряжения 10 (6) кВ с учетом дополнительных работ по благоустройству	2 513,92
	уровнем напряжения 20 кВ	2 711,86
	уровнем напряжения 20 кВ с учетом дополнительных работ по благоустройству	2 983,04
	уровнем напряжения 0,4 кВ – 20 кВ методом горизонтального направленного бурения	4 283,65
$C_{4(s,t)}^{\max N}$	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)**	1 255,87
$C_{5(s,t)}^{\max N}$	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ**	На уровне стандартизированных тарифных ставок $C_{5(s,t)}$

*Ставки за единицу максимальной мощности установлены в ценах периода регулирования для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

**Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности равны 0.

Ставки за единицу максимальной мощности $C_{2(s,t)}^{\max N}$, $C_{3(s,t)}^{\max N}$, $C_{5(s,t)}^{\max N}$ рассчитаны для технологического присоединения заявителя к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности.

Приложение 7

к протоколу заседания
Правления Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 19.12.2017 № 87

ФОРМУЛЫ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического
присоединения к электрическим сетям

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами в зависимости от способа технологического присоединения только по мероприятиям, которые необходимо осуществить, в зависимости от присоединения энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики на основании поданной заявки.

1. Если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителя отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = C_1$$

P - расходы на технологическое присоединение, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства;

C_1 - стандартизированная тарифная ставка (приложение 1).

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

$$P_{\text{ОБЩ}} = P + P_{\text{ВЛ}} + P_{\text{КЛ}} + P_{\text{РП}} + P_{\text{ТП}} + P_{\text{РТП}} + P_{\text{А}} + P_{\text{ТМ}}$$

где:

$P_{\text{ОБЩ}}$ – размер платы за технологическое присоединение;

$P_{\text{А}}$ – расходы на установку АИИС КУЭ в случае, если ТУ предусмотрено строительство РП, ТП, РТП, оборудованных АИИС КУЭ.

$P_{\text{ТМ}}$ – расходы на установку системы телемеханики в случае, если ТУ предусмотрено строительство РП, ТП, РТП, оборудованных системой телемеханики.

Расходы P_A и P_{TM} на 2018 год приведены в таблице:

Наименование мероприятия, согласно ТУ	Размер P_A , руб	Размер P_{TM} , руб.
Строительство 1 ТП (в случае, если ТУ предусмотрено строительство ТП оборудованных системой телемеханики и АИИС КУЭ)	1 028 213,59	1 064 025,55
Строительство 1 РП на 10 ячеек/1 РТП на 10 ячеек, оборудованных системой телемеханики с функцией телеизмерения (в случае, если ТУ предусмотрено строительство РП, РТП, оборудованных системой телемеханики и АИИС КУЭ)	1 028 213,59	844 187,47
Строительство 1 РП/1 РТП на 11 и более ячеек, оборудованных системой телемеханики с функцией телеизмерения (в случае, если ТУ предусмотрено строительство РП, РТП, оборудованных системой телемеханики и АИИС КУЭ)	102 821,36 (на каждую дополнительную ячейку)	84 418,75 (на каждую дополнительную ячейку)
Строительство 1 РП на 10 ячеек/1 РТП на 10 ячеек, оборудованных системой телемеханики с функцией телесигнализации, телеизмерения и телеуправления с возможностью передачи данных по ВОЛС и резервному каналу (GPRS) в расширенном диапазоне (в случае, если ТУ предусмотрено строительство РП, РТП, оборудованных системой телемеханики и АИИС КУЭ)	1 028 213,59	2 199 169,92
Строительство 1 РП/1 РТП на 11 и более ячеек, оборудованных системой телемеханики с функцией телесигнализации, телеизмерения и телеуправления с возможностью передачи данных по ВОЛС и резервному каналу (GPRS) в расширенном диапазоне (в случае, если ТУ предусмотрено строительство РП, РТП, оборудованных системой телемеханики и АИИС КУЭ)	102 821,36 (на каждую дополнительную ячейку)	219 916,99 (на каждую дополнительную ячейку)

2.1. $P_{ВЛ}$ - расходы на строительство воздушных линий в случае, если оно предусмотрено ТУ

$$P_{ВЛ} = C_{2(0,4,t)} \times L_{2(0,4,t)} + C_{2(10,t)} \times L_{2(10,t)}$$

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

$L_{2(s,t)}$ - протяженность трассы воздушных линий в зависимости от уровня напряжения, сечения и способа выполнения работ (с установкой опор или по существующим), согласно ТУ.

s – уровень напряжения;

t – способ выполнения работ.

2.2. $P_{КЛ}$ - расходы на строительство кабельных линий в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{КЛ} = C_{3(0,4,t)} \times L_{3(0,4,t)} + C_{3(10,t)} \times L_{3(10,t)} + C_{3(20,t)} \times L_{3(20,t)} + C_{3(0,4-20,ГНБ)} \times L_{3(0,4-20,ГНБ)}$$

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

$L_{3(s,t)}$ – протяженность трассы кабельных линий в зависимости от уровня напряжения, сечения и способа выполнения работ (подземная прокладка (в том числе строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения), прокладка дополнительной линии (в случае прокладки более двух кабелей в одной траншее), дополнительное благоустройство), согласно ТУ;

$L_{3(0,4-20,ГНБ)}$ – протяженность закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения.

Если согласно ТУ необходимо осуществить прокладку более двух кабелей в одной траншее, то в формуле необходимо учитывать стандартизированные тарифные ставки на прокладку двух кабелей в одной траншее и соответствующую стандартизированную ставку на прокладку одного дополнительного кабеля.

Если согласно ТУ, необходимо выполнить строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения четырьмя трубами и более, то при расчете стоимости строительства стандартизированная тарифная ставка на строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения определяется как сумма стандартизированных тарифных ставок $C_{3(s,ГНБ)}$ для соответствующих диаметров и количества труб в проколе.

2.3. $P_{РП}$ - расходы на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{РП} = C_{4(s,РП)} \times m + (k - 2) \times C_{4(s,Д)}$$

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

m - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), согласно ТУ;

k - количество отходящих от всех пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) сооружаемых согласно ТУ кабельных линий, в том числе линии к центрам питания;

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

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

$C_{5(s,t)}$ - стандартизированные тарифные ставки (приложение 5) на строительство трансформаторных подстанций, в соответствии с ТУ;

$\sum_{i=1}^n N_i$ - суммарная мощность всех трансформаторных подстанций, предусмотренных ТУ, кВт

($\cos \phi = 0,93$);

N - объем максимальной мощности, указанный в заявке потребителя, кВт;

N_i - трансформаторная мощность соответствующих подстанций или мощность дополнительных трансформаторов в случае необходимости их установки, согласно ТУ, кВт ($\cos \phi = 0,93$);

n - количество трансформаторных подстанций или дополнительных трансформаторов, согласно ТУ;

Если согласно ТУ необходимо осуществить строительство трансформаторной подстанции с тремя и более трансформаторами, то в формуле необходимо учитывать стандартизированную тарифную ставку на строительство трансформаторных подстанций и соответствующую стандартизированную ставку на установку дополнительного трансформатора.

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

$$P_{РТП} = P_{РП} + P_{ТП}$$

Если согласно ТУ необходимо осуществить строительство РТП, то стоимость строительства определяется как сумма расходов на строительство РП и ТП

3. В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, тогда:

**Список участников (представители организаций)
заседания правления
Департамента экономической политики и развития города Москвы
по повестке №87 от 19 декабря 2017 года.**

ПАО «МОЭСК»: Коваль А.Н., Колесников Д.В.

АО «ОЭК»: Федотова А.А., Тарасенко Т.В.

АО «Энергокомплекс»: Бахарев Д.В.