



3

ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ
ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ
И РАЗВИТИЯ ГОРОДА МОСКВЫ

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

19 ДЕК 2018

№ 017Р-44-498/18

на № _____ от _____

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

О направлении информации

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 17 декабря 2018 года № 306-ТР и протокола заседания правления Департамента от 17 декабря 2018 года № 81/3.

Приложение: на 40 л. в 1 экз.

**Заместитель руководителя
Департамента**

П.Д.Фёдоров



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ
ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ
И РАЗВИТИЯ ГОРОДА МОСКВЫ

П Р И К А З

17 декабря 2018 года

306-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 2019 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), Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 г. № 215-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 14 октября 2014 г., регистрационный № 34297), 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 17 декабря 2018 г. № 81/3 **приказываю:**

1. Установить с 1 января 2019 г. по 31 декабря 2019 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. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2019 г.

**Заместитель руководителя
Департамента экономической
политики и развития
города Москвы**

П.Д.Фёдоров

Приложение 1

к приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 17.12.2018 № 306-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 2019 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	30 963,63
$C_{1.1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	руб. за одно присоединение	9 289,09
$C_{1.2}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	руб. за одно присоединение	21 674,54

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 17.12.2018 № 306-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 2019 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 до 50 мм ² вкл.	руб./км	395 733,52
сечение жилы более 50 мм ²	руб./км	638 328,78
Строительство воздушной линии 0,4 кВ с установкой опор ($C_{2(0,4, \text{уст.})}$)		
сечение жилы до 50 мм ² вкл.	руб./км	812 978,91
сечение жилы более 50 мм ²	руб./км	1 048 684,06
Строительство воздушной линии 10 (6) кВ с установкой опор ($C_{2(10 (6), \text{уст.})}$)		
все сечения	руб./км	1 229 166,75

*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 приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 17.12.2018 № 306-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 2019 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 до 16 мм ² вкл.	руб./км	1 289 567,75
сечение жилы 25 мм ²	руб./км	1 323 429,42
сечение жилы 35 мм ²	руб./км	1 388 411,09
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	1 436 453,09
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	1 513 899,44
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	1 617 809,44
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	1 691 586,30
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	1 784 746,10
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	1 961 566,23
сечение жилы 240 мм ² и более	руб./км	2 157 270,97
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 0,4 кВ с медными жилами ($C_{3(0,4,1M)}$)		
сечение жилы до 16 мм ² вкл.	руб./км	1 302 914,85
сечение жилы 25 мм ²	руб./км	1 994 323,04
сечение жилы 35 мм ²	руб./км	2 271 491,79
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	2 548 660,55
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	3 105 734,39
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	3 674 805,22
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	4 488 544,26
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	5 057 300,18
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	6 234 092,96
сечение жилы 240 мм ² и более	руб./км	7 759 568,53
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 0,4 кВ с алюминиевыми жилами ($C_{3(0,4,2A)}$)		
сечение жилы до 16 мм ² вкл.	руб./км	1 993 048,84
сечение жилы 25 мм ²	руб./км	2 101 884,93
сечение жилы 35 мм ²	руб./км	2 194 352,22
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	2 286 819,51
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	2 451 418,57
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	2 655 408,27
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	2 851 463,44
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	3 066 818,98
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	3 353 114,06
сечение жилы 240 мм ² и более	руб./км	3 780 649,68
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 0,4 кВ с медными жилами ($C_{3(0,4,2M)}$)		
сечение жилы до 16 мм ² вкл.	руб./км	2 856 513,73
сечение жилы 25 мм ²	руб./км	3 402 436,05
сечение жилы 35 мм ²	руб./км	3 956 773,56
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	4 511 111,06
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	5 625 258,76
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	6 689 507,26
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	8 330 690,99
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	9 943 858,66

сечение жилы 185 мм ²	руб./км	11 881 975,88
сечение жилы 240 мм ² и более	руб./км	14 932 927,02
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 10 (6) кВ с алюминиевыми жилами (C_{3(10(6),1A)})		
сечение жилы до 50 мм ² вкл.	руб./км	2 102 524,01
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	2 187 103,75
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	2 572 328,03
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	2 771 105,45
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	2 945 512,97
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	3 053 190,33
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	3 382 838,73
сечение жилы 400 мм ²	руб./км	3 996 893,97
сечение жилы 500 мм ²	руб./км	4 198 088,31
сечение жилы 800 мм ² и более	руб./км	5 359 766,23
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 10 (6) кВ с алюминиевыми жилами (C_{3(10(6),2A)})		
сечение жилы до 50 мм ² вкл.	руб./км	3 714 885,90
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	3 923 739,67
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	4 654 493,94
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	5 011 448,82
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	5 400 863,81
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	5 616 218,54
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	6 436 335,35
сечение жилы 400 мм ²	руб./км	7 503 625,82
сечение жилы 500 мм ²	руб./км	8 050 578,55
сечение жилы 800 мм ² и более	руб./км	9 285 705,83
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 20 кВ с алюминиевыми жилами (C_{3(20,1A)})		
сечение жилы до 95 мм ² вкл.	руб./км	2 871 077,06
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	3 026 955,00
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	3 031 760,43
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	3 497 253,45
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	3 639 877,10
сечение жилы 400 мм ²	руб./км	4 114 811,71
сечение жилы 500 мм ²	руб./км	4 469 766,28
сечение жилы 800 мм ² и более	руб./км	5 714 082,19
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 20 кВ с алюминиевыми жилами (C_{3(20,2A)})		
сечение жилы до 95 мм ² вкл.	руб./км	5 337 152,86
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	5 648 908,75
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	5 658 519,60
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	6 589 505,65
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	6 980 534,81
сечение жилы 400 мм ²	руб./км	7 824 622,18
сечение жилы 500 мм ²	руб./км	8 534 531,30
сечение жилы 800 мм ² и более	руб./км	11 023 163,13
Прокладка одного дополнительного кабеля 0,4 кВ с алюминиевыми жилами (C_{3(0,4,AL)})		
сечение жилы до 16 мм ² вкл.	руб./км	132 916,72
сечение жилы 25 мм ²	руб./км	187 334,75
сечение жилы 35 мм ²	руб./км	233 568,40
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	279 802,05
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	362 101,59
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	464 096,43
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	564 318,66
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	673 430,72
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	812 949,35
сечение жилы 240 мм ² и более	руб./км	1 029 582,39
Прокладка одного дополнительного кабеля 0,4 кВ с медными жилами (C_{3(0,4,MD)})		
сечение жилы до 16 мм ² вкл.	руб./км	564 467,37
сечение жилы 25 мм ²	руб./км	837 428,56
сечение жилы 35 мм ²	руб./км	1 114 597,14
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	1 391 765,73
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	1 948 840,15
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	2 656 882,14
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	3 331 649,79
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	4 108 139,53

сечение жилы 185 мм ²	руб./км	5 077 198,17
сечение жилы 240 мм ² и более	руб./км	6 602 674,10
Прокладка одного дополнительного кабеля 10 (6) кВ с алюминиевыми жилами ($C_{3(10(6),A,D)}$)		
сечение жилы до 50 мм ² вкл.	руб./км	706 553,82
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	810 980,70
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	1 176 357,98
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	1 387 259,39
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	1 549 542,65
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	1 657 219,82
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	2 076 286,18
сечение жилы 400 мм ²	руб./км	2 600 923,87
сечение жилы 500 мм ²	руб./км	2 874 400,00
сечение жилы 800 мм ² и более	руб./км	4 002 787,79
Прокладка одного дополнительного кабеля 20 кВ с алюминиевыми жилами ($C_{3(20,A,D)}$)		
сечение жилы до 95 мм ² вкл.	руб./км	1 455 448,46
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	1 611 326,64
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	1 616 132,14
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	2 081 625,01
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	2 277 139,61
сечение жилы 400 мм ²	руб./км	2 699 183,32
сечение жилы 500 мм ²	руб./км	3 054 138,05
сечение жилы 800 мм ² и более	руб./км	4 298 453,73
Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения ($C_{3(0,4-20,ГНБ)}$)		
трубами ПНД диаметром 160 мм (две трубы)	руб./км	37 357 306,84
трубами ПНД диаметром 160 мм (три трубы и более)	руб./км	43 123 204,75
трубами ПНД диаметром 225 мм (две трубы)	руб./км	41 651 931,86
трубами ПНД диаметром 225 мм (три трубы и более)	руб./км	54 923 984,47
Восстановление и благоустройство при строительстве кабельных линий 0,4 – 20 кВ ($C_{3(0,4-20,Б)}$)		
Восстановление и благоустройство по трассе	руб./км	919 859,74

*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 приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 17.12.2018 № 306-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 2019 год ($C_{4(s,t)}$ *)

Наименование стандартизированной тарифной ставки	Ед. измере- ния	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 6-20 кВ с вакуумными выключателями ($C_{4(6-20,t)}$)		
строительство распределительного пункта на 10 ячеек ($C_{4(6-20,РПв)}$)	руб./шт	11 377 974,73
установка 1 дополнительной ячейки ($C_{4(6-20,Дв)}$)	руб./шт	689 947,96
Строительство распределительных пунктов 6-20 кВ с элегазовыми выключателями ($C_{4(6-20,t)}$)		
строительство распределительного пункта на 10 ячеек ($C_{4(6-20,РПз)}$)	руб./шт	20 661 748,72
установка 1 дополнительной ячейки ($C_{4(6-20,Дз)}$)	руб./шт	1 731 178,17
Строительство КРУН, КРН, переключательных пунктов 6-20 кВ ($C_{4(6-20,КРУН)}$)		
строительство одной секции КРУН, КРН на разъединителях, переключательных пунктов $C_{4(6-20,КРУНр)}$	руб./шт	596 019,35
строительство одной секции КРУН, КРН на выключателях $C_{4(6-20,КРУНв)}$	руб./шт	1 032 648,64
Строительство реклоузеров 6-20 кВ ($C_{4(6-20,рек)}$)		
строительство реклоузеров, оборудованных системой телемеханики и АИИС КУЭ $C_{4(6-20,рек)}$	руб./шт	2 145 862,85
Строительство соединительных пунктов (СП) 6-20 кВ ($C_{4(6-20,СП)}$)		
строительство соединительных пунктов (СП) $C_{4(6-20,СП)}$	руб./шт	10 887 210,46

*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 17.12.2018 № 306-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 2019 год ($C_{5(3,1)}$)*

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**	
		10(6)/0,4	20/0,4
1	2	3	4
Строительство КТП, МТП с одним трансформатором ($C_{5(s,КТП)}$)			
мощностью 1 х 100 кВА и менее	руб./кВт	5 002,02	х
мощностью 1 х 160 кВА	руб./кВт	3 211,35	х
мощностью 1 х 250 кВА	руб./кВт	2 284,65	х
мощностью 1 х 400 кВА	руб./кВт	1 781,23	х
мощностью 1 х 630 кВА	руб./кВт	1 287,15	х
Строительство КТП, МТП с двумя трансформаторами ($C_{5(s,2КТП)}$)			
мощностью 2 х 100 кВА и менее	руб./кВт	4 830,85	х
мощностью 2 х 160 кВА	руб./кВт	3 190,12	х
мощностью 2 х 250 кВА	руб./кВт	2 217,72	х
мощностью 2 х 400 кВА	руб./кВт	1 742,87	х
мощностью 2 х 630 кВА	руб./кВт	1 257,30	х
Строительство трансформаторной подстанции с одним трансформатором ($C_{5(s,ТП)}$), укомплектованных автоматическими выключателями			
мощностью 1 х 400 кВА	руб./кВт	9 242,59	х
мощностью 1 х 630 кВА	руб./кВт	6 008,78	6 485,94
мощностью 1 х 1000 кВА	руб./кВт	4 505,13	4 815,50
мощностью 1 х 1250 кВА	руб./кВт	4 021,26	4 360,03
мощностью 1 х 1600 кВА	руб./кВт	4 374,53	4 710,23
мощностью 1 х 2000 кВА	руб./кВт	3 817,02	4 131,46
мощностью 1 х 2500 кВА	руб./кВт	3 135,08	3 422,96
Строительство трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами ($C_{5(s,2ТП)}$), укомплектованных автоматическими выключателями			
мощностью 2 х 400 кВА	руб./кВт	8 219,36	х
мощностью 2 х 630 кВА	руб./кВт	5 253,48	5 888,32
мощностью 2 х 1000 кВА	руб./кВт	3 953,55	4 398,28
мощностью 2 х 1250 кВА	руб./кВт	3 730,47	3 864,99
мощностью 2 х 1600 кВА	руб./кВт	4 126,24	4 265,03
мощностью 2 х 2000 кВА	руб./кВт	3 599,01	3 937,22
мощностью 2 х 2500 кВА	руб./кВт	2 979,68	3 246,37
Строительство трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами ($C_{5(s,2ТП_ABP)}$), укомплектованных автоматическими выключателями с функцией АВР+АПВ***			
мощностью 2 х 630 кВА	руб./кВт	7 723,81	7 792,96
мощностью 2 х 1000 кВА	руб./кВт	5 172,27	5 229,29
мощностью 2 х 1250 кВА	руб./кВт	4 286,37	4 346,99
мощностью 2 х 1600 кВА	руб./кВт	4 290,43	4 488,48
мощностью 2 х 2000 кВА	руб./кВт	3 806,78	4 098,17
мощностью 2 х 2500 кВА	руб./кВт	3 165,69	3 458,57

Установка дополнительного трансформатора ТМГ ($C_{5(s, \text{ТМГ})}$)			
мощностью 1 x 100 кВА и менее	руб./кВт	1 549,71	x
мощностью 1 x 160 кВА	руб./кВт	1 139,41	x
мощностью 1 x 250 кВА	руб./кВт	905,26	x
мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	1 542,11	x
мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	1 103,80	1 580,96
мощностью 1 x 1000 кВА	руб./кВт	949,24	1 259,62
мощностью 1 x 1250 кВА	руб./кВт	924,77	1 263,54
мощностью 1 x 1600 кВА	руб./кВт	850,58	1 186,28
мощностью 1 x 2000 кВА	руб./кВт	891,37	1 205,81
мощностью 1 x 2500 кВА	руб./кВт	794,56	1 082,44
Установка дополнительного трансформатора ТСЛ ($C_{5(s, \text{ТСЛ})}$)			
мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	2 829,25	x
мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	1 887,73	1 976,89
мощностью 1 x 1000 кВА	руб./кВт	1 445,00	1 519,11
мощностью 1 x 1250 кВА	руб./кВт	1 314,73	1 385,13
мощностью 1 x 1600 кВА	руб./кВт	1 137,36	1 200,06
мощностью 1 x 2000 кВА	руб./кВт	1 188,72	1 261,46
мощностью 1 x 2500 кВА	руб./кВт	1 036,58	1 098,30

*Стандартизированные тарифные ставки $C_{5(s,i)}$ 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 $C_{5(s,i)}^{<150}$ равна 0.

***Применяются для заявителей, технологическое присоединение которых осуществляется по первой категории надежности.

Приложение 6

к приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 17.12.2018 № 306-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 2019 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)	174,61
$C_{1,2}^{\max N}$	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	407,42
$C_{2(s,t)N}^{\max}$	Строительство воздушных линий**:	х
	уровнем напряжения 0,4 кВ по существующим опорам	1 152,93
	уровнем напряжения 0,4 кВ с установкой опор	1 887,73
	уровнем напряжения 10 (6) кВ с установкой опор	1 126,10
$C_{3(s,t)N}^{\max}$	Строительство кабельных линий**:	х
	уровнем напряжения 0,4 кВ	2 195,58
	уровнем напряжения 10 (6) кВ	2 066,98
	уровнем напряжения 20 кВ	2 476,05
	уровнем напряжения 0,4 кВ – 20 кВ методом горизонтального направленного бурения	3 845,71
	восстановление благоустройства	771,57
$C_{4(s,t)N}^{\max}$	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)**	1 224,77
$C_{5(s,t)N}^{\max}$	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ**	На уровне стандартизированных тарифных ставок $C5(s,t)$ ***

*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.

*** Расчет стоимости производится по соответствующей формуле (пункт 2.4 приложения 7 настоящего приказа)

Ставки за единицу максимальной мощности $C_{2(s,t)N}^{\max}$, $C_{3(s,t)N}^{\max}$, $C_{4(s,t)N}^{\max}$, $C_{5(s,t)N}^{\max}$ рассчитаны для технологического присоединения заявителя к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности.

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение определяется согласно пункту 45 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17.



Приложение 7

к приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 17.12.2018 № 306-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):

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

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

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

$$P_{\text{ВЛ}} = C_{2(0,4,t)} \times L_{2(0,4,t)} + C_{2(10(6),t)} \times L_{2(10(6),t)}$$

$C_{2(s,t)}$ – 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. $P_{\text{КЛ}}$ – расходы на строительство кабельных линий в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$P_{\text{КЛ}} = C_{3(0,4,t)} \times L_{3(0,4,t)} + C_{3(10(6),t)} \times L_{3(10(6),t)} + C_{3(20,t)} \times L_{3(20,t)} + C_{3(0,4-20,ГНБ)} \times L_{3(0,4-20,ГНБ)} + C_{3(0,4-20,Б)} \times L_{3(0,4-20,Б)} + P_{\text{РСП}}$
 $C_{3(s,t)}$ – 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)), согласно ТУ;

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

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.

$L_{3(0,4-20,Б)}$ – протяженность трассы кабельных линий, по которой выполняются работы по восстановлению и благоустройству, если они предусмотрены ТУ.

$P_{РСП}$ – расходы на установку рельсовых страховочных пакетов в случае, если ТУ предусмотрено строительство кабельных линий методом горизонтального направленного бурения с пересечением железнодорожных путей.

Расходы $P_{РСП}$ на 2019 год составляют 1 315 145,03 руб./шт.

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

$$P_{РП} = C_{4(s,РП)} \times m + C_{4(s,Д)} \times (k-4) + C_{4(6-20,КРУН)} \times a + C_{4(6-20,рек)} \times b + C_{4(6-20,СП)} \times c + P_{А_рп} + P_{ТМ_рп}$$

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

m – количество распределительных пунктов, согласно ТУ;

k – количество отходящих от распределительных пунктов, сооружаемых согласно ТУ кабельных линий, в том числе линии к центрам питания;

a – количество секций КРУН, КРН, переключательных пунктов, согласно ТУ;

b – количество реклоузеров, согласно ТУ;

c – количество соединительных пунктов (СП), согласно ТУ.»;

$P_{А_рп}$ – расходы на установку АИИС КУЭ в случае, если ТУ предусмотрено строительство пунктов секционирования, оборудованных АИИС КУЭ.

$P_{ТМ_рп}$ – расходы на установку системы телемеханики в случае, если ТУ предусмотрено строительство пунктов секционирования, оборудованных системой телемеханики.

Расходы $P_{А_рп}$ и $P_{ТМ_рп}$ на 2019 год приведены в таблице:

Наименование мероприятия, согласно ТУ	Размер $P_{А_рп}$, руб.	Размер $P_{ТМ_рп}$, руб.
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)	1 076 105,53	883 507,88
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)	107 610,55 (на каждую дополнительную ячейку)	88 350,79 (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)	1 076 105,53	2 301 602,45
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)	107 610,55 (на каждую дополнительную ячейку)	230 160,25 (на каждую дополнительную ячейку)
Строительство 1 соединительного пункта (СП), оборудованного системой телемеханики с функцией телеизмерения (в случае, если ТУ предусмотрено строительство СП, оборудованного системой телемеханики и АИИС КУЭ)	1 076 105,53	883 507,88
Строительство 1 секции КРУН, КРН на выключателях, оборудованной системой телемеханики с функцией телеизмерения (в случае, если ТУ предусмотрено строительство КРУН, КРН на выключателях, оборудованных системой телемеханики)	-	269 898,80



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.

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

$C_{5(s,i)}$ – 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;

$P_{А_ТП}$ – расходы на установку АИИС КУЭ в случае, если ТУ предусмотрено строительство ТП, оборудованных АИИС КУЭ.

$P_{ТМ_ТП}$ – расходы на установку системы телемеханики в случае, если ТУ предусмотрено строительство ТП, оборудованных системой телемеханики.

Расходы $P_{А_ТП}$ и $P_{ТМ_ТП}$ на 2019 год приведены в таблице:

Наименование мероприятия, согласно ТУ	Размер $P_{А_ТП}$, руб	Размер $P_{ТМ_ТП}$, руб
Строительство 1 ТП (в случае, если ТУ предусмотрено строительство ТП оборудованных системой телемеханики и АИИС КУЭ)	1 076 105,53	1 113 585,54

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:

$$P_{РП} = C_{4(s,РП)} \times m + C_{4(s,Д)} \times (k-2) + C_{4(6-20,КРУН)} \times a + C_{4(6-20,РЭК)} \times b + C_{4(6-20,СП)} \times c + P_{А_РП} + P_{ТМ_РП}$$

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

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**


А.Э.Сибрин

ПРОТОКОЛ № 81/3

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

г. Москва

от 17 декабря 2018 г.

Председательствовал:

Первый заместитель председателя правления

А.Э.Сибрин

Члены правления:

**П.Д.Федоров
Д.В.Путин
Н.В.Кузьмина
Е.В.Мокиевская
Л.И.Наперова**

**от Департамента экономической
политики и развития города Москвы:**

В.В.Крутов

от организаций:

**О.Ю.Власенко
И.А.Шнигерь
Д.В.Бахарев
Д.В.Колесников
О.Н.Кябишев**

О повестке дня заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы:

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

2. Правление приступило к работе по следующей повестке дня заседания:

- 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 2019 год.

Вопрос № 1 «Об утверждении расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение»

(Сибрин А.Э., Федоров П.Д., Путин Д.В., Кузьмина Н.В., Мокиевская Е.В., Наперова Л.И., Крутов В.В., Сороколетова С.Н.)

1.1 Принять к сведению информацию начальника Управления регулирования тарифов в электроэнергетике 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 и стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2019 год на основании обосновывающих материалов, представленных сетевыми организациями, осуществляющими деятельность по технологическому присоединению к своим электрическим сетям на территории города Москвы.

1. Перечень нормативных правовых актов, регулирующих деятельность по технологическому присоединению

При рассмотрении обосновывающих материалов и расчете ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8 900 кВт и стандартизированных тарифных ставок Департамент руководствуется 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).

2. Прогнозные показатели инфляции применялись в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, разработанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации, по состоянию на сентябрь 2018 года:

Наименование	на 2016 год	на 2017 год	на 2018 год	на 2019 год
ИПЦ	1,07100	1,03680	1,02727	1,04645
ИЦП	1,05280	1,05890	1,05079	1,04658

3. Методология расчета стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний.

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.

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);

$C_{2,(s,i)}$ - 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);

$C_{3,(s,i)}$ - 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);

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

$C_{5,(s,i)}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{6,(s,i)}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство 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 $C_{2,(s,i)}$, $C_{3,(s,i)}$, $C_{4,(s,i)}$, $C_{5,(s,i)}$ 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:

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

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

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

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

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

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

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;

$ИПЦ_{\phi}^{n-2}$ - фактический индекс потребительских цен за год (n-2);

$ИПЦ_{\phi}^{n-3}$ - 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);

$ИЦП_{\phi}^{n-3}$ - 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);

$ИЦП_{\phi}^{n-2}$ - 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 $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ рассчитываются по следующим формулам:

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

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

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

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

$$C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0.$$

4. Расчет стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний.

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" пункта 16 Методических указаний, далее – «последняя миля».

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на организационные мероприятия (C_1) определена Департаментом на уровне 30 963,63 руб. за выполнение одного технологического присоединения.

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 2015 – 2017 гг.

Расчет стандартизированных тарифных ставок $C_{2(s,t)}$, $C_{3(s,t)}$, $C_{4(s,t)}$, $C_{5(s,t)}$ выполнен по одному независимому источнику электроснабжения (по третьей категории надежности).

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 (2019 год).

Стандартизированная тарифная ставка $C_{6(s,t)}$ утверждается Департаментом в виде формулы.

Кроме того, Департаментом определены:

- расходы на установку систем телемеханики и АИИС КУЭ, включаемые в плату за технологическое присоединение согласно разъяснениям ФАС России от 18.07.2017 № ДПР-20-7/1-56/17;
- расходы на установку рельсовых страховочных пакетов

5. Расчет ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8 900 кВт.

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 $C_{4(s,i)}$, 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 $C_{5(s,i)}$.

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

В случае, если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение определяется согласно пункту 45 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17

Правление заслушало представителей АО «ОЭК», присутствовавших на заседании и заявивших особое мнение (вх. ДПР-3-10482/18 от 17.12.2018, прилагается к протоколу).

1.2 Правление решило:

- Установить с 1 января 2019 г. по 31 декабря 2019 г. для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы:

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 1б (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).

Голосование - за – 6 человек

(Сибрин А.Э., Путин Д.В., Федоров П.Д.,
Кузьмина Н.В., Наперова Л.И., Мокиевская Е.В.)

Решение принято

Члены правления Департамента
экономической политики и развития города Москвы:

	А.Э.Сибрин
	П.Д.Федоров
	Д.В.Путин
	Н.В.Кузьмина
	Е.В.Мокиевская
	Л.И.Наперова

Секретарь правления Департамента
экономической политики и развития
города Москвы

	С.Н.Сороколетова
--	------------------



Приложение 1

к протоколу заседания
Правления Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 17.12.2018 № 81/3

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 2019 год (C₁)

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	30 963,63
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	руб. за одно присоединение	9 289,09
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	руб. за одно присоединение	21 674,54

Примечание:

Расходы на технологическое присоединение, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства, рассчитываются исходя из стандартизированной тарифной ставки C₁ согласно формулам, указанным в приложении 7.

Стандартизированные тарифные ставки (C₁, C_{1.1}, C_{1.2}) установлены в ценах периода регулирования. Стандартизированные тарифные ставки (C₁, 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 17.12.2018 № 81/3

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 2019 год ($C_{2(s,i)}$)*

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	3
Строительство воздушной линии 0,4 кВ по существующим опорам ($C_{2(0,4, \text{сущ.})}$)		
сечение жилы до 50 мм ² вкл.	руб./км	395 733,52
сечение жилы более 50 мм ²	руб./км	638 328,78
Строительство воздушной линии 0,4 кВ с установкой опор ($C_{2(0,4, \text{уст.})}$)		
сечение жилы до 50 мм ² вкл.	руб./км	812 978,91
сечение жилы более 50 мм ²	руб./км	1 048 684,06
Строительство воздушной линии 10 (6) кВ с установкой опор ($C_{2(10(6), \text{уст.})}$)		
все сечения	руб./км	1 229 166,75

*Стандартизированные тарифные ставки $C_{2(s,i)}$ 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 $C_{2(s,i)}^{<150}$ равна 0.



Приложение 3

к протоколу заседания
Правления Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 17.12.2018 № 81/3

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 2019 год ($C_{3(s,l)}$)*

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 до 16 мм ² вкл.	руб./км	1 289 567,75
сечение жилы 25 мм ²	руб./км	1 323 429,42
сечение жилы 35 мм ²	руб./км	1 388 411,09
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	1 436 453,09
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	1 513 899,44
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	1 617 809,44
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	1 691 586,30
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	1 784 746,10
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	1 961 566,23
сечение жилы 240 мм ² и более	руб./км	2 157 270,97
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 0,4 кВ с медными жилами ($C_{3(0,4,1M)}$)		
сечение жилы до 16 мм ² вкл.	руб./км	1 302 914,85
сечение жилы 25 мм ²	руб./км	1 994 323,04
сечение жилы 35 мм ²	руб./км	2 271 491,79
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	2 548 660,55
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	3 105 734,39
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	3 674 805,22
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	4 488 544,26
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	5 057 300,18
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	6 234 092,96
сечение жилы 240 мм ² и более	руб./км	7 759 568,53
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 0,4 кВ с алюминиевыми жилами ($C_{3(0,4,2A)}$)		
сечение жилы до 16 мм ² вкл.	руб./км	1 993 048,84
сечение жилы 25 мм ²	руб./км	2 101 884,93
сечение жилы 35 мм ²	руб./км	2 194 352,22
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	2 286 819,51
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	2 451 418,57
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	2 655 408,27
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	2 851 463,44
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	3 066 818,98
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	3 353 114,06
сечение жилы 240 мм ² и более	руб./км	3 780 649,68
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 0,4 кВ с медными жилами ($C_{3(0,4,2M)}$)		
сечение жилы до 16 мм ² вкл.	руб./км	2 856 513,73
сечение жилы 25 мм ²	руб./км	3 402 436,05
сечение жилы 35 мм ²	руб./км	3 956 773,56
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	4 511 111,06
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	5 625 258,76
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	6 689 507,26
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	8 330 690,99

сечение жилы 150 мм ²	руб./км	9 943 858,66
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	11 881 975,88
сечение жилы 240 мм ² и более	руб./км	14 932 927,02
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 10 (6) кВ с алюминиевыми жилами (С_{з(10(6),1А)})		
сечение жилы до 50 мм ² вкл.	руб./км	2 102 524,01
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	2 187 103,75
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	2 572 328,03
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	2 771 105,45
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	2 945 512,97
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	3 053 190,33
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	3 382 838,73
сечение жилы 400 мм ²	руб./км	3 996 893,97
сечение жилы 500 мм ²	руб./км	4 198 088,31
сечение жилы 800 мм ² и более	руб./км	5 359 766,23
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 10 (6) кВ с алюминиевыми жилами (С_{з(10(6),2А)})		
сечение жилы до 50 мм ² вкл.	руб./км	3 714 885,90
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	3 923 739,67
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	4 654 493,94
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	5 011 448,82
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	5 400 863,81
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	5 616 218,54
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	6 436 335,35
сечение жилы 400 мм ²	руб./км	7 503 625,82
сечение жилы 500 мм ²	руб./км	8 050 578,55
сечение жилы 800 мм ² и более	руб./км	9 285 705,83
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 20 кВ с алюминиевыми жилами (С_{з(20,1А)})		
сечение жилы до 95 мм ² вкл.	руб./км	2 871 077,06
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	3 026 955,00
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	3 031 760,43
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	3 497 253,45
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	3 639 877,10
сечение жилы 400 мм ²	руб./км	4 114 811,71
сечение жилы 500 мм ²	руб./км	4 469 766,28
сечение жилы 800 мм ² и более	руб./км	5 714 082,19
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 20 кВ с алюминиевыми жилами (С_{з(20,2А)})		
сечение жилы до 95 мм ² вкл.	руб./км	5 337 152,86
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	5 648 908,75
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	5 658 519,60
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	6 589 505,65
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	6 980 534,81
сечение жилы 400 мм ²	руб./км	7 824 622,18
сечение жилы 500 мм ²	руб./км	8 534 531,30
сечение жилы 800 мм ² и более	руб./км	11 023 163,13
Прокладка одного дополнительного кабеля 0,4 кВ с алюминиевыми жилами (С_{з(0,4,АД)})		
сечение жилы до 16 мм ² вкл.	руб./км	132 916,72
сечение жилы 25 мм ²	руб./км	187 334,75
сечение жилы 35 мм ²	руб./км	233 568,40
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	279 802,05
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	362 101,59
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	464 096,43
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	564 318,66
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	673 430,72
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	812 949,35
сечение жилы 240 мм ² и более	руб./км	1 029 582,39
Прокладка одного дополнительного кабеля 0,4 кВ с медными жилами (С_{з(0,4,МД)})		
сечение жилы до 16 мм ² вкл.	руб./км	564 467,37
сечение жилы 25 мм ²	руб./км	837 428,56
сечение жилы 35 мм ²	руб./км	1 114 597,14
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	1 391 765,73
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	1 948 840,15
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	2 656 882,14
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	3 331 649,79

сечение жилы 150 мм ²	руб./км	4 108 139,53
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	5 077 198,17
сечение жилы 240 мм ² и более	руб./км	6 602 674,10
Прокладка одного дополнительного кабеля 10 (6) кВ с алюминиевыми жилами (С_{3(10(6),АД)})		
сечение жилы до 50 мм ² вкл.	руб./км	706 553,82
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	810 980,70
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	1 176 357,98
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	1 387 259,39
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	1 549 542,65
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	1 657 219,82
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	2 076 286,18
сечение жилы 400 мм ²	руб./км	2 600 923,87
сечение жилы 500 мм ²	руб./км	2 874 400,00
сечение жилы 800 мм ² и более	руб./км	4 002 787,79
Прокладка одного дополнительного кабеля 20 кВ с алюминиевыми жилами (С_{3(20,АД)})		
сечение жилы до 95 мм ² вкл.	руб./км	1 455 448,46
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	1 611 326,64
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	1 616 132,14
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	2 081 625,01
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	2 277 139,61
сечение жилы 400 мм ²	руб./км	2 699 183,32
сечение жилы 500 мм ²	руб./км	3 054 138,05
сечение жилы 800 мм ² и более	руб./км	4 298 453,73
Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения (С_{3(0,4-20,ГНБ)})		
трубами ПНД диаметром 160 мм (две трубы)	руб./км	37 357 306,84
трубами ПНД диаметром 160 мм (три трубы и более)	руб./км	43 123 204,75
трубами ПНД диаметром 225 мм (две трубы)	руб./км	41 651 931,86
трубами ПНД диаметром 225 мм (три трубы и более)	руб./км	54 923 984,47
Восстановление и благоустройство при строительстве кабельных линий 0,4 – 20 кВ (С_{3(0,4-20,Б)})		
Восстановление и благоустройство по трассе	руб./км	919 859,74

*Стандартизированные тарифные ставки $C_{3(i,j)}$ 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 $C_{3(i,j)}^{<150}$ равна 0.

Приложение 4

к протоколу заседания
Правления Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 17.12.2018 № 81/3

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 2019 год ($C_{4(s,l)}$ *)

Наименование стандартизированной тарифной ставки	Ед. измере- ния	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 6-20 кВ с вакуумными выключателями ($C_{4(6-20,l)}$)		
строительство распределительного пункта на 10 ячеек ($C_{4(6-20,рпв)}$)	руб./шт	11 377 974,73
установка 1 дополнительной ячейки ($C_{4(6-20,дв)}$)	руб./шт	689 947,96
Строительство распределительных пунктов 6-20 кВ с элегазовыми выключателями ($C_{4(6-20,l)}$)		
строительство распределительного пункта на 10 ячеек ($C_{4(6-20,рпз)}$)	руб./шт	20 661 748,72
установка 1 дополнительной ячейки ($C_{4(6-20,дз)}$)	руб./шт	1 731 178,17
Строительство КРУН, КРН, переключательных пунктов 6-20 кВ ($C_{4(6-20,крун)}$)		
строительство одной секции КРУН, КРН на разъединителях, переключательных пунктов $C_{4(6-20,крунр)}$	руб./шт	596 019,35
строительство одной секции КРУН, КРН на выключателях $C_{4(6-20,крунв)}$	руб./шт	1 032 648,64
Строительство реклоузеров 6-20 кВ ($C_{4(6-20,рек)}$)		
строительство реклоузеров, оборудованных системой телемеханики и АИИС КУЭ $C_{4(6-20,рек)}$	руб./шт	2 145 862,85
Строительство соединительных пунктов (СП) 6-20 кВ ($C_{4(6-20,сп)}$)		
строительство соединительных пунктов (СП) $C_{4(6-20,сп)}$	руб./шт	10 887 210,46

*Стандартизированные тарифные ставки $C_{4(s,l)}$ 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 $C_{4(s,l)}^{<150}$ равна 0.



Приложение 5

к протоколу заседания
Правления Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 17.12.2018 № 81/3

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 2019 год ($C_{5(a,i)}$)*

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(6)/0,4	20/0,4
1	2	3	4
Строительство КТП, МТП с одним трансформатором ($C_{5(a,1кТП)}$)			
мощностью 1 x 100 кВА и менее	руб./кВт	5 002,02	x
мощностью 1 x 160 кВА	руб./кВт	3 211,35	x
мощностью 1 x 250 кВА	руб./кВт	2 284,65	x
мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	1 781,23	x
мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	1 287,15	x
Строительство КТП, МТП с двумя трансформаторами ($C_{5(a,2кТП)}$)			
мощностью 2 x 100 кВА и менее	руб./кВт	4 830,85	x
мощностью 2 x 160 кВА	руб./кВт	3 190,12	x
мощностью 2 x 250 кВА	руб./кВт	2 217,72	x
мощностью 2 x 400 кВА	руб./кВт	1 742,87	x
мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	1 257,30	x
Строительство трансформаторной подстанции с одним трансформатором ($C_{5(a,1ТП)}$), укомплектованных автоматическими выключателями			
мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	9 242,59	x
мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	6 008,78	6 485,94
мощностью 1 x 1000 кВА	руб./кВт	4 505,13	4 815,50
мощностью 1 x 1250 кВА	руб./кВт	4 021,26	4 360,03
мощностью 1 x 1600 кВА	руб./кВт	4 374,53	4 710,23
мощностью 1 x 2000 кВА	руб./кВт	3 817,02	4 131,46
мощностью 1 x 2500 кВА	руб./кВт	3 135,08	3 422,96
Строительство трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами ($C_{5(a,2ТП)}$), укомплектованных автоматическими выключателями			
мощностью 2 x 400 кВА	руб./кВт	8 219,36	x
мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	5 253,48	5 888,32
мощностью 2 x 1000 кВА	руб./кВт	3 953,55	4 398,28
мощностью 2 x 1250 кВА	руб./кВт	3 730,47	3 864,99
мощностью 2 x 1600 кВА	руб./кВт	4 126,24	4 265,03
мощностью 2 x 2000 кВА	руб./кВт	3 599,01	3 937,22
мощностью 2 x 2500 кВА	руб./кВт	2 979,68	3 246,37
Строительство трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами ($C_{5(s,2ТП_ABP)}$), укомплектованных автоматическими выключателями с функцией АВР+АПВ***			
мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	7 723,81	7 792,96
мощностью 2 x 1000 кВА	руб./кВт	5 172,27	5 229,29
мощностью 2 x 1250 кВА	руб./кВт	4 286,37	4 346,99
мощностью 2 x 1600 кВА	руб./кВт	4 290,43	4 488,48
мощностью 2 x 2000 кВА	руб./кВт	3 806,78	4 098,17
мощностью 2 x 2500 кВА	руб./кВт	3 165,69	3 458,57



Установка дополнительного трансформатора ТМГ ($C_{\text{эл,ТМГ}}$)			
мощностью 1 x 100 кВА и менее	руб./кВт	1 549,71	x
мощностью 1 x 160 кВА	руб./кВт	1 139,41	x
мощностью 1 x 250 кВА	руб./кВт	905,26	x
мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	1 542,11	x
мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	1 103,80	1 580,96
мощностью 1 x 1000 кВА	руб./кВт	949,24	1 259,62
мощностью 1 x 1250 кВА	руб./кВт	924,77	1 263,54
мощностью 1 x 1600 кВА	руб./кВт	850,58	1 186,28
мощностью 1 x 2000 кВА	руб./кВт	891,37	1 205,81
мощностью 1 x 2500 кВА	руб./кВт	794,56	1 082,44
Установка дополнительного трансформатора ТСЛ ($C_{\text{эл,ТСЛ}}$)			
мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	2 829,25	x
мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	1 887,73	1 976,89
мощностью 1 x 1000 кВА	руб./кВт	1 445,00	1 519,11
мощностью 1 x 1250 кВА	руб./кВт	1 314,73	1 385,13
мощностью 1 x 1600 кВА	руб./кВт	1 137,36	1 200,06
мощностью 1 x 2000 кВА	руб./кВт	1 188,72	1 261,46
мощностью 1 x 2500 кВА	руб./кВт	1 036,58	1 098,30

*Стандартизированные тарифные ставки $C_{\text{эл}}$ 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 $C_{\text{эл}}^{<150}$ равна 0.

***Применяются для заявителей, технологическое присоединение которых осуществляется по первой категории надежности.

Приложение 6

к протоколу заседания
Правления Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 17.12.2018 № 81/3

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 2019 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)	174,61
$C_{1,2}^{max\ N}$	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	407,42
$C_{2(s,i)}^{max\ N}$	Строительство воздушных линий**:	x
	уровнем напряжения 0,4 кВ по существующим опорам	1 152,93
	уровнем напряжения 0,4 кВ с установкой опор	1 887,73
	уровнем напряжения 10 (6) кВ с установкой опор	1 126,10
$C_{3(s,i)}^{max\ N}$	Строительство кабельных линий**:	x
	уровнем напряжения 0,4 кВ	2 195,58
	уровнем напряжения 10 (6) кВ	2 066,98
	уровнем напряжения 20 кВ	2 476,05
	уровнем напряжения 0,4 кВ – 20 кВ методом горизонтального направленного бурения	3 845,71
	восстановление благоустройства	771,57
$C_{4(s,i)}^{max\ N}$	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)**	1 224,77
$C_{5(s,i)}^{max\ N}$	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ**	На уровне стандартизированных тарифных ставок $C5(s,i)^{***}$

*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.

*** Расчет стоимости производится по соответствующей формуле (пункт 2.4 приложения 7)

Ставки за единицу максимальной мощности $C_{1(s,i)}^{max\ N}$, $C_{2(s,i)}^{max\ N}$, $C_{3(s,i)}^{max\ N}$, $C_{4(s,i)}^{max\ N}$, $C_{5(s,i)}^{max\ N}$ рассчитаны для технологического присоединения заявителя к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности.

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение определяется согласно пункту 45 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17.



Приложение 7

к протоколу заседания
Правления Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 17.12.2018 № 81/3

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):

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

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

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

$$P_{\text{вл}} = C_{2(s,i)} \times L_{2(s,i)} + C_{2(10(6),i)} \times L_{2(10(6),i)}$$

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

$L_{2(s,i)}$ – 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;

i – способ выполнения работ.

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

$$P_{\text{кл}} = C_{3(s,i)} \times L_{3(s,i)} + C_{3(10(6),i)} \times L_{3(10(6),i)} + C_{3(20,i)} \times L_{3(20,i)} + C_{3(s,4-20,ГНБ)} \times L_{3(s,4-20,ГНБ)} + C_{3(s,4-20,Б)} \times L_{3(s,4-20,Б)} + P_{\text{рсп}}$$

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

$L_{3(s,i)}$ – 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)), согласно ТУ;

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

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.

$L_{3(0,4-20,Б)}$ – протяженность трассы кабельных линий, по которой выполняются работы по восстановлению и благоустройству, если они предусмотрены ТУ.

$R_{РСП}$ – расходы на установку рельсовых страховочных пакетов в случае, если ТУ предусмотрено строительство кабельных линий методом горизонтального направленного бурения с пересечением железнодорожных путей.

Расходы $R_{РСП}$ на 2019 год составляют 1 315 145,03 руб./шт.

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

$$R_{РП} = C_{4(s,РП)} \times m + C_{4(s,Д)} \times (k-4) + C_{4(6-20,КРУН)} \times a + C_{4(6-20,рек)} \times b + C_{4(6-20,СП)} \times c + P_{А_рп} + P_{ТМ_рп}$$

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

m – количество распределительных пунктов, согласно ТУ;

k – количество отходящих от распределительных пунктов, сооружаемых согласно ТУ кабельных линий, в том числе линии к центрам питания;

a – количество секций КРУН, КРН, переключательных пунктов, согласно ТУ;

b – количество реклоузеров, согласно ТУ;

c – количество соединительных пунктов (СП), согласно ТУ.»;

$P_{А_рп}$ – расходы на установку АИИС КУЭ в случае, если ТУ предусмотрено строительство пунктов секционирования, оборудованных АИИС КУЭ.

$P_{ТМ_рп}$ – расходы на установку системы телемеханики в случае, если ТУ предусмотрено строительство пунктов секционирования, оборудованных системой телемеханики.

Расходы $P_{А_рп}$ и $P_{ТМ_рп}$ на 2019 год приведены в таблице:

Наименование мероприятия, согласно ТУ	Размер $P_{А_рп}$, руб.	Размер $P_{ТМ_рп}$, руб.
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)	1 076 105,53	883 507,88
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)	107 610,55 (на каждую дополнительную ячейку)	88 350,79 (на каждую дополнительную ячейку)
Строительство 1 РП на 10 ячеек/1 РТП на 10 ячеек, оборудованных системой телемеханики с функцией телеуправления, 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)	1 076 105,53	2 301 602,45
Строительство 1 РП/1 РТП на 11 и более ячеек, оборудованных системой телемеханики с функцией телеуправления, 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)	107 610,55 (на каждую дополнительную ячейку)	230 160,25 (на каждую дополнительную ячейку)
Строительство 1 соединительного пункта (СП), оборудованного системой телемеханики с функцией телеизмерения (в случае, если ТУ предусмотрено строительство СП, оборудованного системой телемеханики и АИИС КУЭ)	1 076 105,53	883 507,88
Строительство 1 секции КРУН, КРН на выключателях, оборудованной системой телемеханики с функцией телеизмерения (в случае, если ТУ предусмотрено строительство КРУН, КРН на выключателях, оборудованных системой телемеханики)	-	269 898,80

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.

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

$C_{s(i,t)}$ – 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;

$P_{А_тп}$ – расходы на установку АИИС КУЭ в случае, если ТУ предусмотрено строительство ТП, оборудованных АИИС КУЭ.

$P_{ТМ_тп}$ – расходы на установку системы телемеханики в случае, если ТУ предусмотрено строительство ТП, оборудованных системой телемеханики.

Расходы $P_{А_тп}$ и $P_{ТМ_тп}$ на 2019 год приведены в таблице:

Наименование мероприятия, согласно ТУ	Размер $P_{А_тп}$, руб.	Размер $P_{ТМ_тп}$, руб.
Строительство 1 ТП (в случае, если ТУ предусмотрено строительство ТП оборудованных системой телемеханики и АИИС КУЭ)	1 076 105,53	1 113 585,54

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:

$$P_{РП} = C_{4(s,РП)} \times m + C_{4(s,Д)} \times (k-2) + C_{4(6-20,КРУН)} \times a + C_{4(6-20,рек)} \times b + C_{4(6-20,СП)} \times c + P_{А_рп} + P_{ТМ_рп}$$

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

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.



ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ

17.12.2018

№ ОЭК/01/35992

На № _____ от _____

Заместителю Мэра Москвы
в Правительстве Москвы
по вопросам экономической
политики и имущественно-
земельных отношений,
руководителю Департамента
экономической политики и
развития города Москвы

О заседании правления
Департамента экономической
политики и развития города
Москвы

В.В. Ефимову

Уважаемый Владимир Владимирович!

В соответствии с пунктом 25 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» АО «ОЭК» ознакомлено с проектом решения Департамента экономической политики и развития города Москвы 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 2019 год.

АО «ОЭК» за 10 дней до рассмотрения вопроса об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней извещено о дате, времени и месте заседания Правления Департамента экономической политики и развития города Москвы.

По вопросу указанного в проекте решения ограничения на применение стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами (С5(с,2ТП АВР)), укомплектованных автоматическими выключателями с функцией АВР+АПВ только для заявителей, технологическое присоединение которых осуществляется по первой категории надежности, АО «ОЭК» заявляет особое мнение.

В соответствии с положениями пункта 31(6) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861, «Категория надежности обуславливает содержание обязательств сетевой организации по обеспечению надежности снабжения электрической энергией энергопринимающих устройств, в отношении которых заключен договор. При этом, для первой категории надежности срок восстановления энергоснабжения не может превышать время автоматического восстановления питания. Для второй категории надежности срок восстановления энергоснабжения определяется временем автоматического восстановления питания либо в случае отсутствия устройств автоматики для

115035, Москва, Раушская наб., д. 8.

тел. 8(495) 657-91-01, 8(495) 660-59-29, 8(495) 228-19-22 факс 8(495) 664-70-01, info@unepco.ru

Документ зарегистрирован № ОЭК/01/35992 от 17.12.2018 Прохоров Е.С. (ОЭК/АО)

Документ зарегистрирован № ДПР-3-10482/18 от 17.12.2018 (Упр. эконом. политики и имущественно-земельных отношений)

Страница 1 из 19. Страница создана: 17.12.2018 09:07

Документ зарегистрирован № ДПР-44-798/18 от 19.12.2018 Краева Л.Е. (Упр. эконом. политики и имущественно-земельных отношений)

Страница 40 из 42. Страница создана: 19.12.2018 09:56



ПРАВИТЕЛЬСТВО
МОСКВЫ



ПРАВИТЕЛЬСТВО
МОСКВЫ

пвода резервного источника - временем выполнения оперативным персоналом сетевой организации переключений в электроустановках.

Прошу учесть, что АО «ОЭК» осуществляет строительство трансформаторных подстанций, укомплектованных автоматическими выключателями с функцией АВР+АПВ, для заявителей города Москвы, запрашивающих не только первую, но и вторую категорию надежности. При этом, использование указанных функций позволяет автоматически, без участия человека, восстанавливать электроснабжение потребителей. Таким образом, время восстановления электроснабжения при использовании автоматических выключателей с функцией АВР+АПВ значительно меньше, чем при выполнении оперативным персоналом сетевой организации переключений в электроустановках.

На основании вышеизложенного АО «ОЭК» просит рассмотреть возможность применения стандартизированной тарифной ставки (C5(s,2ТП_АВР) для заявителей, технологическое присоединение которых осуществляется по первой категории надежности, а также по второй категории надежности, предусматривающей восстановление электроснабжения за время автоматического восстановления питания.

Иные замечания к проекту решения Департамента экономической политики и развития города Москвы 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 2019 год, отсутствуют,

Приложение: на 17 л. в 1 экз.

С уважением!

Генеральный директор



Е.С. Прохоров

О.Ю. Власенко
8 (495) 660-59-29 доб. 1273



Лист согласования к документу № ДПР-44-798/18 от 19.12.2018

Инициатор согласования: Краева Л.Е. Консультант отдела регулирования платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

Согласование инициировано: 19.12.2018 09:57

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ

Тип согласования: **смешанное**
Документ подписывается **собственноручно**

№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания/Комментарии
Тип согласования: последовательное				
1	Крутов В.В.		Согласовано 19.12.2018 10:04	-
2	Кузьмина Н.В.		Согласовано 19.12.2018 12:04	-
Тип согласования: последовательное				
3	Федоров П.Д.		Документ подписан собственноручно 19.12.2018 14:05	-