

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
АО «ОЭК» на 2018 год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания»
2. Сокращенное наименование АО «ОЭК»
3. Место нахождения 115035, г. Москва, Раушская набережная, д. 8
4. Адрес юридического лица 115035, г. Москва, Раушская набережная, д. 8
5. ИНН 7720522853
6. КПП 997450001
7. Ф.И.О. руководителя Майоров Андрей Владимирович
8. Адрес электронной почты info@uneco.ru
9. Контактный телефон 8 (495) 657-91-01
10. Факс 8(495) 664-70-01

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

**для расчета платы за технологическое присоединение
к территориальным распределительным сетям**

АО "ОЭК" на 2018 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки, г.Москва, (за исключением ТиНАО) ¹⁾		Стандартизированные тарифные ставки, г.Москва, ТиНАО ¹⁾	
		по постоянной схеме	по временной схеме	по постоянной схеме	по временной схеме
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 подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности	руб./кВт	1 986,27			
C _{1.1} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт	595,88			
C _{1.2} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб./кВт	774,67			
C _{1.3} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	руб./кВт	139,00			
C _{1.4} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	руб./кВт	476,73			
C _{2_нп} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ в расчете на 1 км линий	руб./км	X		X	
Строительство одноцепной воздушной линии 0,4 кВ по существующим опорам	руб./км	X		X	
<i>сечение жилы 4 мм²</i>	руб./км	404 285,48			
<i>сечение жилы 6 мм²</i>	руб./км	2 357 095,44			
<i>сечение жилы 10 мм²</i>	руб./км	2 521 517,92			
<i>сечение жилы 16 мм²</i>	руб./км	1 015 769,93		3 575 916,91	
<i>сечение жилы 25 мм²</i>	руб./км	894 645,18		252 386,55	
<i>сечение жилы 35 мм²</i>	руб./км	1 153 985,14			
<i>сечение жилы 50 мм²</i>	руб./км	764 643,49		500 257,90	
<i>сечение жилы 70 мм²</i>	руб./км	901 343,90		1 616 384,95	
<i>сечение жилы 95 мм²</i>	руб./км	1 212 860,57			
<i>сечение жилы 120 мм²</i>	руб./км	959 992,30			
Строительство одноцепной воздушной линии 0,4 кВ с установкой опор	руб./км	X		X	
<i>сечение жилы 16 мм²</i>	руб./км	1 512 421,85		1 397 085,53	
<i>сечение жилы 25 мм²</i>	руб./км	5 571 904,93		1 088 175,90	
<i>сечение жилы 35 мм²</i>	руб./км	1 117 736,28		2 089 434,28	
<i>сечение жилы 50 мм²</i>	руб./км	1 174 177,96		1 573 159,31	
<i>сечение жилы 70 мм²</i>	руб./км	740 737,67		1 157 224,98	
<i>сечение жилы 95 мм²</i>	руб./км	1 399 458,81		1 392 651,34	
<i>сечение жилы 120 мм²</i>	руб./км	0,00		684 352,58	
Строительство одноцепной воздушной линии 1-20 кВ с установкой опор	руб./км	X		X	
<i>сечение жилы 70 мм²</i>	руб./км	-		1 701 454,50	
C _{3_нп} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ в расчете на 1 км линий	руб./км	X		X	
Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами	руб./км	X		X	
<i>сечение жилы 16 мм²</i>	руб./км	8 942 124,28		5 760 287,29	
<i>сечение жилы 25 мм²</i>	руб./км	6 584 964,95			
<i>сечение жилы 35 мм²</i>	руб./км	4 680 917,21			
<i>сечение жилы 50 мм²</i>	руб./км	7 603 099,73			
<i>сечение жилы 70 мм²</i>	руб./км	6 306 353,82			
<i>сечение жилы 95 мм²</i>	руб./км	7 803 529,57		5 213 618,23	

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки, г.Москва, (за исключением ТиНАО) ¹⁾		Стандартизированные тарифные ставки, г.Москва, ТиНАО ¹⁾	
		по постоянной схеме	по временной схеме	по постоянной схеме	по временной схеме
<i>сечение жилы 120 мм²</i>	руб./км	7 130 367,55		11 627 579,55	
<i>сечение жилы 150 мм²</i>	руб./км	6 776 104,68		6 589 867,08	
<i>сечение жилы 185 мм²</i>	руб./км	12 728 004,29			
<i>сечение жилы 240 мм²</i>	руб./км	7 396 750,01		5 561 989,60	
Подземная прокладка в траншее одного кабеля с медными жилами	руб./км	X		X	
<i>сечение жилы 4 мм²</i>	руб./км	852 946,91			
Подземная прокладка в траншее двух кабелей с алюминиевыми жилами	руб./км	X		X	
<i>сечение жилы 10 мм²</i>	руб./км	7 802 928,94			
<i>сечение жилы 25 мм²</i>	руб./км	8 477 781,39			
<i>сечение жилы 50 мм²</i>	руб./км	4 500 256,23			
<i>сечение жилы 70 мм²</i>	руб./км	9 446 766,00		4 180 829,65	
<i>сечение жилы 95 мм²</i>	руб./км	9 569 992,60		7 566 990,16	
<i>сечение жилы 120 мм²</i>	руб./км	10 344 060,81		7 330 128,81	
<i>сечение жилы 150 мм²</i>	руб./км	8 146 473,62		5 926 846,26	
<i>сечение жилы 185 мм²</i>	руб./км	9 624 233,77		8 565 933,08	
<i>сечение жилы 240 мм²</i>	руб./км	8 768 378,06		8 042 621,19	
Подземная прокладка в траншее двух кабелей с медными жилами	руб./км	X		X	
<i>сечение жилы 120 мм²</i>	руб./км	12 248 804,76			
<i>сечение жилы 185 мм²</i>	руб./км	11 921 867,90			
<i>сечение жилы 240 мм²</i>	руб./км	15 821 148,65			
Подземная прокладка в траншее трех и более кабелей с алюминиевыми жилами	руб./км	X		X	
<i>сечение жилы 95 мм²</i>	руб./км	7 741 871,43		16 471 203,91	
<i>сечение жилы 120 мм²</i>	руб./км	18 127 177,75			
<i>сечение жилы 150 мм²</i>	руб./км	16 040 626,76		8 411 443,20	
<i>сечение жилы 185 мм²</i>	руб./км	12 215 440,94			
<i>сечение жилы 240 мм²</i>	руб./км	16 763 551,87		9 961 625,12	
Подземная прокладка в траншее трех и более с медными жилами	руб./км	X		X	
<i>сечение жилы 50 мм²</i>	руб./км	10 039 926,68			
<i>сечение жилы 70 мм²</i>	руб./км	35 202 561,16			
<i>сечение жилы 240 мм²</i>	руб./км	43 918 537,29			
Прокладка в коллекторе двух кабелей с алюминиевыми жилами	руб./км	X		X	
<i>сечение жилы 185 мм²</i>	руб./км	3 691 692,01			
Прокладка в коллекторе трех и более кабелей с алюминиевыми жилами	руб./км	X		X	
<i>сечение жилы 120 мм²</i>	руб./км	6 213 436,42			
<i>сечение жилы 150 мм²</i>	руб./км	6 203 557,88			
C _{3_ен} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 1-20 кВ в расчете на 1 км линий	руб./км	X		X	
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 6 кВ с алюминиевыми жилами	руб./км	X		X	
<i>сечение жилы 120 мм²</i>	руб./км	14 477 449,81			
<i>сечение жилы 240 мм²</i>	руб./км			15 448 253,40	
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 10 кВ с алюминиевыми жилами	руб./км	X		X	
<i>сечение жилы 70 мм²</i>	руб./км			1 022 026,07	
<i>сечение жилы 120 мм²</i>	руб./км	4 218 359,65			
<i>сечение жилы 240 мм²</i>	руб./км	21 361 285,33			
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 10 кВ с алюминиевыми жилами	руб./км	X		X	
<i>сечение жилы 120 мм²</i>	руб./км	8 998 637,36		21 824 978,14	
<i>сечение жилы 240 мм²</i>	руб./км	13 512 326,19		7 173 332,58	
<i>сечение жилы 500 мм²</i>	руб./км	11 260 392,25			
Подземная прокладка в траншее трех и более кабелей 10 кВ с алюминиевыми жилами	руб./км	X		X	
<i>сечение жилы 120 мм²</i>	руб./км	15 794 608,01		8 509 806,83	
<i>сечение жилы 185 мм²</i>	руб./км	55 322 804,17			

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки, г.Москва, (за исключением ТиНАО) ¹⁾		Стандартизированные тарифные ставки, г.Москва, ТиНАО ¹⁾	
		по постоянной схеме	по временной схеме	по постоянной схеме	по временной схеме
<i>сечение жилы 240 мм²</i>	руб./км	13 344 665,17		23 541 162,42	
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 20 кВ с алюминиевыми жилами	руб./км	X		X	
<i>сечение жилы 240 мм²</i>	руб./км	15 431 043,55			
<i>сечение жилы 500 мм²</i>	руб./км	13 024 697,74			
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 20 кВ с алюминиевыми жилами	руб./км	X		X	
<i>сечение жилы 240 мм²</i>	руб./км	13 313 032,19			
<i>сечение жилы 500 мм²</i>	руб./км	20 822 974,21			
Подземная прокладка в траншее трех и более кабелей 20 кВ с алюминиевыми жилами	руб./км	X		X	
Прокладка в коллекторе одного кабеля 20 кВ с алюминиевыми жилами	руб./км	X		X	
<i>сечение жилы 120 мм²</i>	руб./км	2 739 830,48			
<i>сечение жилы 240 мм²</i>	руб./км	7 421 546,44			
<i>сечение жилы 400 мм²</i>	руб./км	4 519 784,43			
<i>сечение жилы 500 мм²</i>	руб./км	7 690 867,43			
Прокладка в коллекторе трех и более кабелей 20 кВ с алюминиевыми жилами	руб./км	X		X	
<i>сечение жилы 120 мм²</i>	руб./км	5 541 490,38			
C _{3_гнб} Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения	руб./км	X		X	
<i>три трубы ПНД диаметром 110 мм</i>	руб./км	19 859 803,37			
<i>одной трубой ПНД диаметром 160 мм</i>	руб./км	16 932 400,24			
<i>две трубы ПНД диаметром 160 мм</i>	руб./км	42 153 269,89		38 719 877,01	
<i>три трубы ПНД диаметром 160 мм</i>	руб./км	47 714 206,69		56 758 384,06	
<i>четыре трубы ПНД диаметром 160 мм</i>	руб./км	71 329 615,36		62 771 675,71	
<i>шесть труб ПНД диаметром 160 мм</i>	руб./км	98 913 411,05		90 427 336,80	
<i>одной трубой ПНД диаметром 200 мм</i>	руб./км	21 286 174,63			
<i>две трубы ПНД диаметром 200 мм</i>	руб./км	28 398 172,46			
<i>три трубы ПНД диаметром 200 мм</i>	руб./км	61 424 664,21			
<i>две трубы ПНД диаметром 225 мм</i>	руб./км	31 945 425,43			
<i>три трубы ПНД диаметром 225 мм</i>	руб./км	59 726 541,06			
<i>четыре трубы ПНД диаметром 225 мм</i>	руб./км	82 415 347,35			
C _{4_10 кВ} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) напряжением 10 кВ в расчете на 1 шт.	руб./шт.	X		X	
Строительство блочного распределительного пункта 10 кВ с вакуумными выключателями	руб./шт.	X		X	
<i>количество ячеек 18 штук</i>	руб./шт.	57 589 771,10			
C _{4_20 кВ} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) напряжением 20 кВ в расчете на 1 шт.	руб./шт.	X		X	
Строительство блочного распределительного пункта 20 кВ с вакуумными выключателями	руб./шт.	X		X	
<i>количество ячеек 18 штук</i>	руб./шт.	81 818 044,30			
<i>количество ячеек 20 штук</i>	руб./шт.	87 452 363,85			
<i>количество ячеек 22 штуки</i>	руб./шт.	89 556 167,94			
Строительство блочного распределительного пункта 20 кВ с элегазовыми выключателями	руб./шт.	X		X	
<i>количество ячеек 20 штук</i>	руб./шт.	54 752 433,94			
<i>количество ячеек 24 штуки</i>	руб./шт.	78 945 692,22			
Строительство встроенного распределительного пункта 20 кВ с вакуумными выключателями	руб./шт.	X		X	
<i>количество ячеек 14 штук</i>	руб./шт.	32 013 779,21			
<i>количество ячеек 18 штук</i>	руб./шт.	39 156 684,01			
<i>количество ячеек 22 штуки</i>	руб./шт.	79 277 459,33			
<i>количество ячеек 24 штуки</i>	руб./шт.	84 567 003,15			
Строительство встроенного распределительного пункта 20 кВ с элегазовыми выключателями	руб./шт.	X		X	
<i>количество ячеек 24 штуки</i>	руб./шт.	63 507 481,61			

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки, г.Москва, (за исключением ТиНАО) ¹⁾		Стандартизированные тарифные ставки, г.Москва, ТиНАО ¹⁾	
		по постоянной схеме	по временной схеме	по постоянной схеме	по временной схеме
Строительство соединительного пункта 20 кВ с вакуумными выключателями	руб./шт.	X		X	
<i>количество ячеек 14 штук</i>	руб./шт.	22 697 213,46			
C _{5_10/0,4} кВ Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения напряжением 10/0,4 кВ	руб./кВт	X		X	
Строительство комплектной трансформаторной подстанции с одним трансформатором (КТП)	руб./кВт	X		X	
<i>мощностью 1 x 400 кВА</i>	руб./кВт	-		2 266,16	
<i>мощностью 1 x 630 кВА</i>	руб./кВт	2 109,92		-	
Строительство быстромонтируемой трансформаторной подстанции с одним трансформатором (БМТП) с одним трансформатором	руб./кВт	X		X	
<i>мощностью 1 x 160 кВА</i>	руб./кВт	6 142,78		-	
<i>мощностью 1 x 250 кВА</i>	руб./кВт	2 342,43		-	
<i>мощностью 1 x 400 кВА</i>	руб./кВт	2 586,87		-	
<i>мощностью 1 x 630 кВА</i>	руб./кВт	2 232,15		-	
Строительство мачтовой трансформаторной подстанции с одним трансформатором (МТП)	руб./кВт	X		X	
<i>мощностью 1 x 400 кВА</i>	руб./кВт	-		3 294,37	
Строительство блочной комплектной трансформаторной подстанции (БКТП) с одним трансформатором	руб./кВт	X		X	
<i>мощностью 1 x 630 кВА</i>	руб./кВт	5 040,48		-	
Строительство блочной комплектной трансформаторной подстанции (БКТП) с двумя и более трансформаторами	руб./кВт	X		X	
<i>мощностью 2 x 250 кВА</i>	руб./кВт	14 948,42		-	
<i>мощностью 2 x 400 кВА</i>	руб./кВт	14 496,78		16 005,94	
<i>мощностью 2 x 630 кВА</i>	руб./кВт	11 042,69		8 671,63	
<i>мощностью 2 x 1000 кВА</i>	руб./кВт	7 861,51		6 020,36	
<i>мощностью 2 x 1250 кВА</i>	руб./кВт	4 705,36		4 504,15	
<i>мощностью 4 x 1000 кВА</i>	руб./кВт	6 864,47		-	
Строительство встроенной трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами	руб./кВт	X		X	
<i>мощностью 2 x 630 кВА</i>	руб./кВт	7 617,52		-	
<i>мощностью 2 x 1000 кВА</i>	руб./кВт	3 052,95		-	
<i>мощностью 2 x 1250 кВА</i>	руб./кВт	4 862,61		-	
<i>мощностью 2 x 1600 кВА</i>	руб./кВт	4 012,65		-	
<i>мощностью 2 x 2000 кВА</i>	руб./кВт	7 300,49		-	
C _{5_20/0,4} кВ Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения напряжением 20/0,4 кВ	руб./кВт	X		X	
Строительство блочной комплектной трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами	руб./кВт	X		X	
<i>мощностью 2 x 630 кВА</i>	руб./кВт	13 374,37		-	
<i>мощностью 2 x 1250 кВА</i>	руб./кВт	7 670,84		-	
<i>мощностью 2 x 1600 кВА</i>	руб./кВт	7 992,70		-	
<i>мощностью 2 x 4000 кВА</i>	руб./кВт	13 375,51		-	
Строительство встроенной трансформаторной подстанции с двумя и более трансформаторами	руб./кВт	X		X	
<i>мощностью 2 x 1600 кВА</i>	руб./кВт	5 540,83		-	
<i>мощностью 6 x 2000 кВА</i>	руб./кВт	3 779,04		-	
C _{6_20} кВ Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) напряжением 20 кВ	руб./кВт	X		X	
Строительство блочной распределительной трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами	руб./кВт	X		X	
<i>мощностью 2 x 1000 кВА с вакуумными выключателями, 20 ячеек</i>	руб./кВт	56 665,61			

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки, г.Москва, (за исключением ТиНАО) ¹⁾		Стандартизированные тарифные ставки, г.Москва, ТиНАО ¹⁾	
		по постоянной схеме	по временной схеме	по постоянной схеме	по временной схеме
Строительство встроенной распределительной трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами	руб./кВт	X		X	
<i>мощностью 2 x 2500 кВА с элегазовыми выключателями, 20 ячеек</i>	руб./кВт	17 438,52			

Примечание:

¹⁾ Стандартизированные тарифные ставки рассчитаны в ценах периода регулирования в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным приказом ФАС от 29.08.2017 №1135/17

²⁾ Стандартизированные тарифные ставки (С1, С1.1, С1.2) рассчитаны для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной и временной схемы электроснабжения.

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении¹⁾**

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки ²⁾ (рублей)		Объем максимальной мощности (кВт)		Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)	
		г.Москва, (за исключением ТиНАО)	г.Москва, ТиНАО	г.Москва, (за исключением ТиНАО)	г.Москва, ТиНАО	г.Москва, (за исключением ТиНАО)	г.Москва, ТиНАО
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю: по постоянной схеме по временной схеме	296 205 274,01		293 060,06		1 010,73	
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-		-		-	
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X	X	X	X	X
	строительство воздушных линий НН	10 885 904,26	2 748 230,75	6 216,11	2 283,14	1 751,24	1 203,71
	строительство воздушных линий СН	-	300 590,29	-	492,67	-	610,13
	строительство кабельных линий НН	360 551 440,11	25 711 355,87	42 548,93	3 466,77	8 473,81	7 416,52
	строительство кабельных линий СН 10 кВ	302 832 594,37	32 565 745,67	83 093,07	10 957,67	3 644,50	2 971,96
	строительство кабельных линий СН 20 кВ	405 205 341,20	-	66 400,00	-	6 102,49	-
	строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов) (РП, СП)						
	Строительство блочного распределительного пункта 10 кВ с вакуумными выключателями количество ячеек 18 штук	9 896 607		1 167		8 482,81	
	Строительство блочного распределительного пункта 20 кВ с вакуумными выключателями количество ячеек 18 штук					4 195,80	
	количество ячеек 20 штук					4 484,74	
	количество ячеек 22 штуки					4 592,62	
	Строительство блочного распределительного пункта 20 кВ с элегазовыми выключателями количество ячеек 20 штук					2 807,82	
	количество ячеек 24 штуки					4 048,50	
	Строительство встроенного распределительного пункта 20 кВ с вакуумными выключателями количество ячеек 14 штук	105 492 357		27 000		1 577,38	
	количество ячеек 18 штук					2 008,04	
	количество ячеек 22 штуки					4 065,51	
	количество ячеек 24 штуки					4 336,77	
	Строительство встроенного распределительного пункта 20 кВ с элегазовыми выключателями количество ячеек 24 штуки					3 256,79	
	Строительство соединительного пункта 20 кВ с вакуумными выключателями количество ячеек 14 штук					1 118,33	
	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ ³⁾	258 440 662,87	22 563 050,34	18 951	1 594	э)	э)
	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ по постоянной схеме по временной схеме	385 609 286,56		293 464,93		1 313,99	
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	69 189 144,25		293 464,93		235,77	

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки ²⁾ (рублей)		Объем максимальной мощности (кВт)		Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)	
		г.Москва, (за исключением ТиНАО)	г.Москва, ТиНАО	г.Москва, (за исключением ТиНАО)	г.Москва, ТиНАО	г.Москва, (за исключением ТиНАО)	г.Москва, ТиНАО
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	237 302 042,32		293 464,93		808,62	
	по постоянной схеме						
	по временной схеме						

Примечание:

¹⁾ Расходы, осуществляемые при технологическом присоединении к территориальным распределительным сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8900 кВт

²⁾ Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

³⁾ Ставки за единицу максимальной мощности (руб/кВт) на осуществление строительства комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ принимается на уровне значений стандартизированных ставок С5, С6 в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным приказом ФАС от 29.08.2017 №1135/17

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение

(тыс. руб.)

Показатели	Ожидаемые данные за 2017 год	Плановые показатели на 2018 год
1. Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению - всего	1 147 605,75	988 714,96
в том числе:		
вспомогательные материалы	14 031,84	11 929,14
энергия на хозяйственные нужды		
оплата труда	403 613,35	379 490,18
отчисления на страховые взносы	103 898,47	97 014,21
прочие расходы - всего	594 537,55	478 332,37
из них:		
работы и услуги производственного характера	153 750,29	128 948,64
налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	32 817,73	25 914,55
работы и услуги непромышленного характера - всего	407 969,53	323 469,18
в том числе:		
услуги связи	2 262,70	1 934,23
расходы на охрану и пожарную безопасность	11 039,20	7 941,99
расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	11 801,34	10 971,80
плата за аренду имущества	103 585,24	74 816,06
другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	279 281,05	227 805,09
внебюджетные расходы - всего	31 524,54	21 949,06
в том числе:		
расходы на услуги банков		
процент за пользование кредитом		
прочие обоснованные расходы	31 524,54	21 949,06
денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)		
2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	1 896 570,00	1 903 085,00
3. Выпадающие доходы (экономия средств)	110 220,97	254 099,28
Итого (размер необходимой валовой выручки)	3 154 396,72	3 145 899,24

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о присоединенных объемах максимальной мощности
за 3 предыдущих года* по каждому мероприятию

Наименование мероприятий	Фактические расходы на строительство подстанций** за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	111 101,04	67 675,73
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	714 911,76	106 603,50
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	—	—

Примечание:

* Данные приведены за 2014-2016 годы

** Фактические расходы на строительство подстанций в текущих ценах

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о длине линий электропередачи и об объемах максимальной
мощности построенных объектов за 3 предыдущих года*
по каждому мероприятию

Наименование мероприятий	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения**, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1. Строительство кабельных линий электропередачи: 0,4 кВ 1 - 20 кВ 35 кВ	3 008 004,18 1 013 341,17 1 994 663,02	624,76 145,70 479,06	600 068,70 118 716,50 481 352,20
2. Строительство воздушных линий электропередачи: 0,4 кВ 1 - 20 кВ 35 кВ	37 955,93 37 163,16 792,78	35,22 34,69 0,53	26 975,75 25 497,75 1 478,00

Примечание:

* Данные приведены за 2014-2016 годы

** Фактические расходы в текущих ценах

ИНФОРМАЦИЯ

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за 2017 год*

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего	6 844	7	-	66 176	86	-	21 304	58	-
в том числе									
льготная категория *	4 816	4	-	56 056	60	-	2 245	2	-
2. От 15 до 150 кВт - всего	446	2	-	25 112	200	-	157 013	187	-
в том числе									
льготная категория **	2	-	-	260	-	-	1 734	-	-
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	86	16	-	28 758	7 445	-	330 985	3 669	-
в том числе									
по индиви-дуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	30	41	-	51 560	147 619	-	838 951	677 410	-
в том числе									
по индиви-дуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5. От 8900 кВт - всего	2	11	-	39 500	176 400	-	586 099	267 975	-
в том числе									
по индиви-дуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Объекты генерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание:

*Данные приведены за 9 месяцев 2017 года

**Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

***Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение
за 2017 год*

Категория заявителей	Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего	8 443	-	-	78 288	-	-
в том числе льготная категория **	4 870	-	-	57 225	-	-
2. От 15 до 150 кВт - всего	872	12	-	51 567	1 429	-
в том числе льготная категория ***	2	-	-	260	-	-
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	238	14	-	78 372	6 192	-
в том числе по индиви-дуальному проекту	-	-	-	-	-	-
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	74	68	-	153 184	194 661	-
в том числе по индиви-дуальному проекту	-	-	-	-	-	-
5. От 8900 кВт - всего	8	18	-	176 133	334 865	-
в том числе по индиви-дуальному проекту	-	-	-	-	-	-
6. Объекты генерации	-	-	-	-	-	-

Примечание:

*Данные приведены за 9 месяцев 2017 года

**Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

***Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.