

Расчет

размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации не включаемых в состав платы за технологическое присоединение

(без НДС)

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования			Плановые показатели на следующий период регулирования		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1 + пункт 1.2.1 + пункт 1.2.21]	10 179,45	352	3 583,166	11 822,52	352	4 161,527	13 751,97	349	4 799,44
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	4 604,05	352	1 620,627	5 346,99	352	1 882,140	8 153,16	349	2 845,45
1.2.1.	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	-	-	-	-	-	-	5 598,81	349	1 953,98
1.2.2.	проверка выполнения технических условий	5 575,39	352	1 962,539	6 475,53	352	2 279,387			
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	x	x	13 494,462	x	x	17 389,672	x	x	12 233,669
3.	Строительство воздушных линий		12,832	7 515,533		12,832	10 089,022		11,888	8 068,123
2.3.1.4.1.1	$C_{2.3.1.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	573 428,11	10,593	6 074,324	762 111,27	10,593	8 073,045	649 377,20	10,456	6 789,888
2.3.1.4.2.1	$C_{2.3.1.4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	299 297,40	0,770	230,459	859 563,58	0,770	661,864	786 975,00	0,403	317,151
2.3.2.3.1.1	$C_{2.3.2.3.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные							271 053,24	0,075	20,329
	$C_{2.3.2.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	824 200,14	1,469	1 210,750	921 792,90	1,469	1 354,114	986 116,81	0,954	940,755
4.	Строительство кабельных линий								0,117	151,481

3.1.2.1.1.2	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.1.1.2}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50						1 286 510,70	0,100	128,651	
	C ^{1-10 кВ} _{3.1.2.1.1.2}	квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее						1 342 932,29	0,017	22,830	
6.		Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	2 635,38	475	1 251,807		475	2 212,118		348	1 424,837
5.1.1.1	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.1.1}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)									
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.1.1}	мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа						11 916,13	16		190,658
5.1.2.1	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.2.1}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)						4 256,94	75		319,271
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.2.1}	мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	2 967,31	93	275,960	4 657,09	93	433,109	4 256,94	31	131,965
5.1.3.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.3.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)	2 040,05	233	475,332	4 657,09	233	1 085,102	3 283,21	127	416,968
	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.3.2}	мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 359,16	149	500,515	4 657,09	149	693,906	3 696,72	99	365,975
8(1).		Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		327	4 727,122		327	5 088,532		164	2 589,228
8.1.1.	C ^{0,4 кВ и ниже} _{8.1.1}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	8 057,41	34	273,952	10 086,52	34	342,942	15 806,39	14	221,289
8.2.1.	C ^{0,4 кВ и ниже} _{8.2.1}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	15 161,24	292	4 427,081	16 151,73	292	4 716,305	15 786,26	150	2 367,939
8.2.2.	C ^{0,4 кВ и ниже} _{8.2.2}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	26 089,00	1	26,089	29 285,11	1	29,285	28 765,11	0	0,000
9.		Суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации (руб. без НДС)	x	x	447,562	x	x	447,562	x	x	447,562
10.		Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 9)	x	x	16 630,066	x	x	21 103,637	x	x	16 585,545

Директор:

Начальник ОТП:




Ф.Ф. Давлетгареев

С.В. Нориков