

Расчет

размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования			Плывовые показатели на следующий период регулирования		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строи- тельство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строи- тельство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строи- тельство объекта (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [пункт 2 + пункт 3 + пункт 4 + пункт 5 + пункт 6 + пункт 7]:			2 745,790			3 249,707			4 101,950
2.	Строительство воздушных линий		1,314	1 286,673		1,314	1 102,654			1 206,082
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	567 720,67	0,179	101,522	649 377,200	0,179	116,239	775 512,30	0,484	375,348
2.3.1.4.2.1	$C_{2.3.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	903 865,07	0,667	602,878	786 975,00	0,667	524,912	963 956,44	0,306	294,971
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	1 243 959,40	0,468	582,173	986 116,81	0,468	461,503	1 254 714,94	0,427	535,763
3.	Строительство кабельных линий			92,217			59,089			467,595
3.1.2.1.1.2	$C_{3.1.2.1.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2 095 840,91	0,044	92,217	1 342 932,29	0,044	59,089	1 484 429,81	0,315	467,595
5.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ			1 366,900			2 087,965			2 428,273
5.1.2.1	$C_{5.1.2.1}^{60 \text{ кВ}}$ однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа							6 568,34	39	256,165
5.1.3.1	$C_{5.1.3.1}^{60 \text{ кВ}}$ однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа							3 427,78	50	171,389
5.1.3.2	$C_{5.1.3.2}^{60 \text{ кВ}}$ однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 753,39	149	559,255	3 283,21	149	489,198	3 863,42	149	575,650
	$C_{5.1.3.2}^{100 \text{ кВ}}$	2 373,58	233	553,043	3 696,72	233	861,336	4 368,83	78	340,769

5.1.4.2	$C_{2.1.4.2}^{4/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	684,41	372	254,602	1 982,34	372	737,430	3 616,76	124	448,478
	$C_{3.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	шкафного или киоскового типа									
5.2.3.2	$C_{3.2.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно							8 151,56	78	635,822
		шкафного или киоскового типа									

Директор

Начальник ОП



Ф.Ф. Давлетгареев

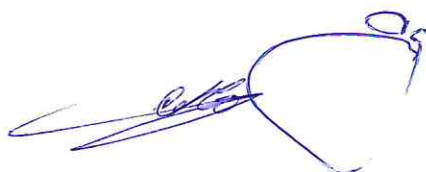
С.В. Нориков

Расчет плановых значений объема максимальной мощности, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности) (до 150 кВт)

№ п/п	Показатели	Факт 2020	Факт 2021	Факт 2022	Планируемый 2024 год
		мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)			
1	2	3	4	5	6
2.	Строительство воздушных линий				
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	0,987	0,287	0,179	0,484
2.3.1.4.2.1	$C_{2.3.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		0,250	0,667	0,306
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	0,575	0,238	0,468	0,427
3.	Строительство кабельных линий				
3.1.2.1.1.2	$C_{3.1.2.1.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		0,900	0,044	0,315
5.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ				
5.1.2.1	$C_{5.1.2.1}^{50,4 \text{ кВ}}$ однострансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	118			39
5.1.3.1	$C_{5.1.3.1}^{60,4 \text{ кВ}}$ однострансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	149			50
5.1.3.2	$C_{5.1.3.2}^{60,4 \text{ кВ}}$ однострансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа		298	149	149
5.1.4.2	$C_{5.1.4.2}^{60,4 \text{ кВ}}$ однострансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа			372	124
5.2.3.2	$C_{5.2.3.2}^{60,4 \text{ кВ}}$ двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа		233		78

Директор

Начальник ОТП



Ф.Ф. Давлетгареев

С.В. Нориков