Подготовлено с использованием системы **КонсультантПлюс**

Приложение № 1
к Методическим указаниям
(в ред. Приказов ФАС России от
11.01.2018 № 26/18,
от 10.09.2020 № 828/20)

Расчет

размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение ООО "ЭСК"

(без НДС)

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования (2022 г.)			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования (2022 г.)			Плановые показатели на следующий период регулирования (2024 г.)		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строи-тельство объекта, на обеспечение средствами коммерчес-кого учета электри-ческой энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строи-тельство объекта, на обеспечение средствами коммерчес-кого учета электри-ческой энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строи-тельство объекта, на обеспечение средствами коммерчес-кого учета электри-ческой 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]:		9962	2550,00		9962	7130,59		14649,0	62150,37
	льгота 550 руб.	47,68	9228	440,00	544,06	9228	5020,59			0,00
	льгота 1000 руб.	1000,00	46	46,00	1000,00	46	46,00	1064,00	46,0	48,94
	льгота 3000 руб.	3000,00	688	2064,00	3000,00	688	2064,00	4256,00	14603,0	62150,37
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j									
	льгота 550 руб.	10,29	9228	94,92	117,37	9228	1083,09			
	льгота 3000 руб.									
1.2.	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j									
	льгота 550 руб.	37,39	9228	345,08	426,69	9228	3937,50			
	льгота 3000 руб.									
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	x	x	7788,92	x	x	19261,35	x	x	18171,36
3.	Строительство воздушных линий									
3.j	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3)									
3. j.k	Тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2)									
3. j.k.l	Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4)									

3. j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6)	столбец 5 / столбец 4 * 1000								столбец 9 * столбец 10 / 1000
4.	Строительство кабельных линий									
4. j.k	Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)									
4. j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2)									
4. j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6)	столбец 5 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000
5.	Строительство пунктов секционирования									
5.j	Реклоузеры (j = 1 распределительные пункты (РП) (j = 2), переключательные пункты (ПП) (j = 3)									
5. j.k	Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)	столбец 5 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ			3320,52			13389,40			0
6.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)									
6. j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)									
6. j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 400 кВА (l = 4), от 420 до 1000 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)	ст. 5 / ст. 4 * 1000					ст. 6 * ст. 7 / 1000			ст. 9 * ст. 10 / 1000
6.1.2	ТП №63 СНТ "Медик"	2376,44	63	149,72	7470,88	63	470,67			
6.1.5	ТП №1532 СНТ "Мирное"	1776,78	630	1119,37	1501,1	630	945,69			
6.1.4	ТП №2190 СНТ "Спутник"	816,86	400	326,74	3032,13	400	1212,85			

6.1.4	ТП №1599 СНТ "Полянка"	692,54	400	277,02	3033,13	400	1213,25			
6.1.4	ТП №1537 СНТ "Калинушка"	327,83	400	131,13	3034,13	400	1213,65			
6.1.4	ТП №1538 СНТ "Калинушка"	368,81	400	147,53	3034,13	400	1213,65			
6.1.5	ТП №5 СНТ "Мечта-9"	674,52	630	424,95	1501,1	630	945,69			
6.1.3	ТП №1433 СНТ "Солидарность"	743,05	250	185,76	4219,98	250	1055,00			
6.1.3	ТП №6 СНТ "Радиатор"	248,14	250	62,03	4219,98	250	1055,00			
6.1.6	ТП №1624 СНТ "Авиатор-3"	875,17	1000	875,17	1501,1	1000	1501,10			
6.1.5	ТП №1606 СНТ "Горизонт-1"	706,01	630	444,79	1501,1	630	945,69			
6.1.3	ТП №1782 СНТ "Пищевик"	406,46	160	65,03	4219,98	160	675,20			
6.1.3	ТП №1499 СНТ "Надежда"	393,08	160	62,89	4219,98	160	675,20			
6.1.3	ТП №6 СНТ "Радиатор"	387,71	160	62,03	4219,98	160	675,20			
6.1.4	ТП №1570 СНТ "Удача"	502,27	400	200,91	3032,13	400	1212,85			
6.1.4	ТП №1493 СНТ "Русь"	285,95	400	114,38	3033,13	400	1213,25			
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ									
7.j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)									
7. j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)									
7. j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 400 кВА (l = 4), от 420 до 1000 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)	ст. 5 / ст. 4 * 1000					ст. 6 * ст. 7 / 1000			ст. 9 * ст. 10 / 1000
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)									18171,36
8.j	ПС 35 кВ (j = 1), ПС 110 кВ и выше (j = 2)	столбец 5 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			4468,40			5871,96			
8(1).j	однофазный (j = 1), трехфазный (j = 2)									
8(1). j.k	прямого включения (k = 1), полукосвенного включения (k = 2), косвенного включения (k = 3)	ст. 5 / ст. 4 * 1000					ст. 6 * ст. 7 / 1000			ст. 9 * ст. 10 / 1000
8(1).1.1	Средства коммерческого учета однофазные прямого влючения на уровне 0,4 без тт									
8(1).1.1	ПКУ 0,23	10071,68	311	3132,29	12098,08	311	3762,50	14141,19	764	10803,87
8(1).2.1	Средства коммерческого учета трехфазные прямого влючения на уровне 0,4 без тт									
8(1).2.1	ПКУ 0,4	11823,93	113	1336,10424	18667,72	113	2109,45	20296,11	363	7367,49

9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 9.1 * п. 9.2 / 1000]:	x	x	2550,00	x	x	2550,00	x	x	62215,63
9.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)	x	x			x		x	x	4256,00
9.2.	Плановое количество договоров на осуществление технологическое присоединение к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), земельных участков, расположенных на территории садоводческих или огородническихнекоммерческих товариществ), указанных в п. 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (зарегистрировано Минюстом России 19.10.2017, регистрационный № 48609), с изменениями, внесенными приказами ФАС России от 1 апреля 2020 года № 348/20 (зарегистрирован Минюстом России 17 июня 2020 года, регистрационный № 58683) и от 22 июня 2020 года № 560/20 (зарегистрирован Минюстом России 24 июля 2020 года, регистрационный № 59062) (шт.)	x	x	0	x	x	0	x	x	14618
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	7788,92	x	x	23841,94	x	x	18106,10