

Приложение 1

Расчет

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования				Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования				Плановые показатели на следующий период регулирования				(без НДС)
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей 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, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей 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, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей 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]:	458,33	10,5	0	458,33	10,5	0	458,33	10,5	0				
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	0	-	-	-	-	0	-	-	0				
1.2.	выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения	0	-	-	-	-	0	-	-	0				
	Расходы по мероприятиям «последней мили» и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлени-	x	x	372,9308	x	x	1772,76584	x	x	679,21211				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
7.	подстанции (П) ОДТ									
j.k	Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более (k=2) 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 включительно (l=4), от 400 до 1000 кВА включительно (l=5), от 1000 до 1250 кВА включительно (l=6), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l=7), от 1600 до 2000 кВА включительно (l=8), от 2000 до 2500 кВА включительно (l=9), от 2500 до 3150 кВА включительно (l=10), свыше 3150 кВА включительно (l=11)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	ПС 35 кВ (j=1), ПС 110 кВ и выше (j=2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.j	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазный (j=1) трехфазный (j=2)	0	1	0	20078,11	-	20,07811	32195,61	1	32,19561
8(1).	прямое включения (k=1), полукосвенного включения (k=2), косвенного включения (k=3)	0	k=1	0	20078,11	k=1	20,07811	32195,61	k=1	32,19561
8(1).j.k	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 9.1*п. 9.2/1000]:	x	x	0,45833	x	x	0,45833	x	x	0,45833
9.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)	x	x	458,33	x	x	458,33	x	x	458,33

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
9.2.	Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), земельных участков, расположенных на территории садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ), указанных в п. 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (зарегистрирован Минюстом России 19.10.2017, регистрационный № 48609), с изменениями, внесенными приказом 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	1	x	x	1	x	x	1
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	372,47247	x	x	1772,30751	x	x	678,75378

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				Плановые показатели на следующий период регулирования			
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство 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]:	x	x	3599,1226	x	x	10858,7284	x	x	5196,87179			
2.	Строительство воздушных линий	2748278,79	0,033	90,69326	1700064,09	0,033	56,10211497	1853587,75	0,033	61,1684			
2.j	Материал опоры (деревянные (j=1), металлические (j=2), железобетонные (j=3))		j=3			j=3			j=3				
2.j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1), неизолированный провод (k=2))		k=1			k=1			k=1				
2.j.k.l	Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3), алюминиевый (l=4))		l=4			l=4			l=4				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	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))		m=1			m=1			m=1	
2.j.k.l.m			n=2			n=2			n=2	
2.j.k.l.m.n	Количество цепей (одноцепная (n=1), двухцепная (n=2))		-			-			-	
2.j.k.l.m.n.o	на металлических опорах, за исключением многогранных (o=1), на многогранных опорах (o=2)	3654645,95	0,45	1644,59068	4127917,81 23876490,26	0,45	7150,18043	2144374,66 7188496,4	0,45	2316,79323
3.	Строительство кабельных линий									
3.j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j=1), в блоках (j=2), в каналах (j=3), в туннелях и коллекторах (j=4), в галереях и эстакадах (j=5), горизонтальное наклонное бурение (j=6))		j=1 0,182 м j=6 0,268 м			j=1 0,182 м j=6 0,268 м			j=1 0,182 м j=6 0,268 м	
3.j.k	Одножилные (k=1) и многожилные (k=2)		k=2			k=2			k=2	
3.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), бумажной изоляцией (l=2)		l=2			l=2			l=2	
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 250 квадратных мм включительно (m=4), от 250 до 300 квадратных мм включительно (m=5), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m=6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (m=7), от 500 до 800 квадратных мм включи-		m=1			m=1			m=1	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3 j.k.l.m.n	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (одна (n=1), две (n=2), три (n=3), четыре (n=4), более четырех (n=5))	1644590,68	(траншея 0,182 м + прокол 0,268 м)	1644,59068	4127917,81	в траншее 0,182 м проколом 0,268 м	751,28104	2144374,66	в траншее 0,182 м проколом 0,268 м	390,27619
4.	Строительство пунктов секционирования	32541,5 132095,36	1 1	164,63686	1004183,53	2	2008,36706	837935,63	2	1675,87126
4.j	Реклоузеры (j=1), линейные разъединители (j=2), выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов (РП) (j=3), распределительные пункты (РП), за исключением комплектов (РП), за исключением устройств наружной установки (КРН, КРУН) (j=4), комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) (j=5), переключательные пункты (j=6)		j=2 j=5			j=2 j=5			j=2 j=5	
4.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)	32541,5 132095,36	k=1 (не город, 1 шт.) k=1 (город, 1 шт.)	32,5415 132,09536	1004183,53 1004183,53	k=1 (не город, 1 шт.) k=1 (город, 1 шт.)	2008,36706	837935,63 837935,63	k=1 (не город, 1 шт.) k=1 (город, 1 шт.)	1675,87126
4.4.k.1	Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте (до 5 ячеек включительно (i=1), от 5 до 10 ячеек включительно (i=2), от 10 до 15 ячеек включительно (i=3), свыше 15 ячеек (i=4))	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	6068,57786	280	1699,2018	5871,71	280	1644,0788	4753,43 3500,62	130 150	1143,0389

[illegible]

7.j.k