



**ДЕРЖАВНИЙ КОМІТЕТ З
ЦІН І ТАРИФІВ
РЕСПУБЛІКИ КРИМ**

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ
КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И
ТАРИФАМ
РЕСПУБЛИКИ КРЫМ**

**КЫРЫМ
ФИЯТЛАРЫ ВЕТАРИФЛЕРИ
БОЮНДЖА ДЕВЛЕТ
КОМИТЕТИ**

П Р И К А З

27 августа 2020 года

№30/1

г. Симферополь

**О внесении изменений в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам
Республики Крым от 30 декабря 2019 года № 65/1
«Об установлении ставок и формулы платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям сетевых организаций Республики Крым»**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике»), Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, Приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 "Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям", Положением о Государственном комитете по ценам и тарифам Республики Крым, утверждённым Постановлением Совета министров Республики Крым от 27.06.2014 № 166 и в связи с обращениями ГУП РК «Крымэнерго» (исх. №443/21223 от 05.08.2020; вх. №3062/02 от 05.08.2020), АО «Крымэнерго» (исх. №ГД/1023 от 17.08.2020; вх. №3242/02 от 17.08.2020), ФГУП «102 ПЭС» Минобороны России (исх. №3424 от 20.07.2020; вх. №2868/02 от 20.07.2020), ООО «Крымтранзитэнерго» (исх. №721 от 13.08.2020; вх. №3213/02 от 14.08.2020), на основании экспертного заключения и решения правления Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 30 декабря 2019 года № 65/1 «Об установлении ставок

и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Республики Крым» (далее – Приказ) следующие изменения:

1.1 Приложение № 1 к Приказу изложить в новой редакции в соответствии с приложением №1 к настоящему приказу.

1.2 Приложение № 2 к Приказу изложить в новой редакции в соответствии с приложением №2 к настоящему приказу.

1.3 Приложение № 3 к Приказу изложить в новой редакции в соответствии с приложением №3 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу на следующий день после его публикации.

**Первый заместитель председателя
Государственного комитета**



Ю.НОВОСАД

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчёта платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей
к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Крым
в ценах 2020 года без учёта налога на добавленную стоимость
на период с 01.01.2020 по 09.07.2020

		Наименование мероприятия	Стандартизированная тарифная ставка	
			Ставка платы, (руб., без НДС) для присоединения энергопринимающих устройств на территории городских населённых пунктов (данная ставка применяется также для присоединения по временной схеме электроснабжения и для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно)	Ставка платы, (руб., без НДС) для присоединения энергопринимающих устройств на территории не относящихся к территориям городских населённых пунктов (данная ставка применяется также для присоединения по временной схеме электроснабжения и для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно)
1	2	3	4	5
1	С ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям	13796,28	13796,28

		и иным лицам, по мероприятиям указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") (руб за одно присоединение) в том числе:		
1.1	C _{1,1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	8246,90	8246,90
1.2	C _{1,2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	5549,38	5549,38
2	C _{2i}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб*км)		
2.1		Материал провода алюминиевый		
2.1.1		По существующим опорам		
2.1.1.1		Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно		
2.1.1.1.1		Сечение провода 16 мм²	207331,16	296030,55
2.1.1.1.2		Сечение провода 25 мм²	116574,60	110129,68
2.1.1.1.3		Сечение провода 50 мм²	180822,44	158736,67
2.1.1.1.4		Сечение провода 70 мм²	241781,94	265542,39
2.1.1.1.5		Сечение провода 95 мм²	274264,12	337902,84
		Уровень напряжения до 6 кВ		
		Сечение провода 50 мм²		423278,92
		Уровень напряжения 10 кВ		
		Сечение провода 70 мм²		246559,46
2.1.2		С установкой опор		
2.1.2.1		Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно		
2.1.2.1.1		Сечение провода 16 мм²	407003,23	284894,08
2.1.2.1.2		Сечение провода 25 мм²	462123,75	540386,73
2.1.2.1.3		Сечение провода 50 мм²	260197,19	550964,36
2.1.2.1.4		Сечение провода 70 мм²	534393,71	599840,12
2.1.2.1.5		Сечение провода 95 мм²	658123,89	384561,36
2.1.2.2		Уровень напряжения 6 кВ		
2.1.2.2.1		Сечение провода 50 мм²	1268901,26	554881,71

		мм ²		
2.1.2.2		Уровень напряжения 10 кВ		
2.1.2.2.1		Сечение провода 50 мм²	748345,10	951501,31
2.1.2.2.2		Сечение провода 70 мм²		596367,65
2.1.2.3		Уровень напряжения 110 кВ		
		Сечение провода 185 мм²	5194507,40	5194507,40
2.1.2.3.1		Сечение провода 240 мм²		11696574,77
3	С_{3i}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб*км)		
3.1		Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно		
3.1.1		Способ прокладки одна КЛ в траншее		
3.1.1.1		Сечение провода 25 мм²		1559053,85
3.1.1.2		Сечение провода 120 мм²		1098436,38
3.1.1.3		Сечение провода 150 мм²		1182369,68
3.1.1.4		Сечение провода 185 мм²		2329644,81
3.1.1.5		Сечение провода 240 мм²		3763489,46
3.1.2		Способ прокладки две КЛ в траншее		
3.1.2.1		Сечение провода 240 мм²		1866306,57
3.2		Уровень напряжения 10 кВ		
3.2.1		Способ прокладки одна КЛ в траншее		
3.2.1.1		Сечение провода 95 мм²		1138241,35
3.2.1.2		Сечение провода 150 мм²		1587183,30
3.2.1.3		Сечение провода 185 мм²		1301068,21
3.1.2.4		Сечение провода 240мм²		2348331,79
3.2.2		Способ прокладки две КЛ в траншее		
3.2.2.1		Сечение провода 120 мм²		2511413,83
		Сечение провода 240 мм²		1866306,57
3.2.2.2		Сечение провода 300 мм²		6871250,06
4	С_{4i}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на I-м уровне напряжения (руб*шт)		
4.1		Строительство пунктов секционирования		
4.1.1		распределительные пункты		

4.1.1.1		Пункт распределительный силовой (тип СПМ 75)	37825,15	
4.1.1.2		Пункт силовой распределительный (РП-10 кВ ячейка одного комплекта выключателя)	825207,28	825207,28
5	C _{5i}	Стандартизированная тарифная ставка (руб*кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)		
5.1		Строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ с функцией АВР+АПВ		
5.1.1		однотрансформаторные		
5.1.1.1		КТП трансформаторной мощностью до 25 кВА		8204,20
5.1.1.2		КТП трансформаторной мощностью 100 кВА	10380,68	6222,18
5.1.1.3		КТП трансформаторной мощностью 160 кВА	46288,84	13935,50
5.1.1.4		КТП трансформаторной мощностью 250 кВА		2998,64
5.1.1.5		КТП трансформаторной мощностью 400 кВА		9672,10
5.1.1.6		КТП трансформаторной мощностью 630 кВА		7948,15
5.1.1.7		МТП трансформаторной мощностью 100 кВА		5642,50
5.1.1.8		МТП трансформаторной мощностью 160 кВА	11681,19	4779,63
5.1.2		двухтрансформаторные и более		
5.1.2.1		КТП с трансформаторами мощностью по 630 кВА		10662,74
5.1.2.2		КТП с трансформаторами мощностью по 1000 кВА	7040,72	
6	C _{6i}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб*кВт)		

7	С _{7i}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб*кВт)		
7.1		Строительство питающих центров уровнем напряжения 110 кВ		
7.1.1		двухтрансформаторные		
7.1.1.1		ПС 110 кВ с трансформаторами по 10000 кВа	94861,31	94861,31
7.1.1.2		ПС 110 кВ с трансформаторами по 32000 кВа		11225,14

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчёта платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Крым в ценах 2020 года без учёта налога на добавленную стоимость на период с 10.07.2020 по 03.08.2020

		Наименование мероприятия	Стандартизированная тарифная ставка	
			Ставка платы, (руб., без НДС) для присоединения энергопринимающих устройств на территории городских населённых пунктов (данная ставка применяется также для присоединения по временной схеме электроснабжения и для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно)	Ставка платы, (руб., без НДС) для присоединения энергопринимающих устройств на территории не относящихся к территориям городских населённых пунктов (данная ставка применяется также для присоединения по временной схеме электроснабжения и для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно)
1	2	3	4	5
1	С ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов	13796,28	13796,28

		электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") (руб за одно присоединение) в том числе:		
1.1	C _{1,1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	8246,90	8246,90
1.2	C _{1,2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	5549,38	5549,38
2	C _{2i}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб*км)		
2.1		Материал провода алюминиевый		
2.1.1		По существующим опорам		
2.1.1.1		Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно		
2.1.1.1.1		Сечение провода 16 мм ²	207331,16	296030,55
2.1.1.1.2		Сечение провода 25 мм ²	116574,60	110129,68
2.1.1.1.3		Сечение провода 50 мм ²	180822,44	158736,67
2.1.1.1.4		Сечение провода 70 мм ²	241781,94	265542,39
2.1.1.1.5		Сечение провода 95 мм ²	274264,12	337902,84
		Уровень напряжения до 6 кВ		
		Сечение провода 50 мм ²		423278,92
		Уровень напряжения 10 кВ		
		Сечение провода 70 мм ²		246559,46
2.1.2		С установкой опор		
2.1.2.1		Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно		
2.1.2.1.1		Сечение провода 16 мм ²	407003,23	284894,08
2.1.2.1.2		Сечение провода 25 мм ²	462123,75	540386,73
2.1.2.1.3		Сечение провода 50 мм ²	260197,19	550964,36
2.1.2.1.4		Сечение провода 70 мм ²	534393,71	599840,12
2.1.2.1.5		Сечение провода 95 мм ²	658123,89	384561,36

		мм ²		
2.1.2.2		Уровень напряжения 6 кВ		
2.1.2.2.1		Сечение провода 50 мм²	1268901,26	554881,71
2.1.2.2		Уровень напряжения 10 кВ		
2.1.2.2.1		Сечение провода 50 мм²	748345,10	951501,31
2.1.2.2.2		Сечение провода 70 мм²		596367,65
2.1.2.3		Уровень напряжения 110 кВ		
		Сечение провода 185 мм²	5194507,40	5194507,40
2.1.2.3.1		Сечение провода 240 мм²		11696574,77
3	С _{3i}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб*км)		
3.1		Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно		
3.1.1		Способ прокладки одна КЛ в траншее		
3.1.1.1		Сечение провода 25 мм²		1559053,85
3.1.1.2		Сечение провода 120 мм²		1098436,38
3.1.1.3		Сечение провода 150 мм²		1182369,68
3.1.1.4		Сечение провода 185 мм²		2329644,81
3.1.1.5		Сечение провода 240 мм²		3763489,46
3.1.2		Способ прокладки две КЛ в траншее		
3.1.2.1		Сечение провода 240 мм²		1866306,57
3.2		Уровень напряжения 10 кВ		
3.2.1		Способ прокладки одна КЛ в траншее		
3.2.1.1		Сечение провода 95 мм²	907055,82	1138241,35
3.2.1.2		Сечение провода 150 мм²		1587183,30
3.2.1.3		Сечение провода 185 мм²		1301068,21
3.2.1.4		Сечение провода 240 мм²		2348331,79
3.2.2		Способ прокладки две КЛ в траншее		
3.2.2.1		Сечение провода 120 мм²		2511413,83
		Сечение провода 240 мм²		1866306,57
3.2.2.2		Сечение провода 300 мм²		6871250,06
4	С _{4i}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на I-м уровне напряжения (руб*шт)		
4.1		Строительство пунктов секционирования		

4.1.1		распределительные пункты		
4.1.1.1		Пункт распределительный силовой (тип СПМ 75)	37825,15	
4.1.1.2		Пункт силовой распределительный (РП-10 кВ ячейка одного комплекта выключателя)	825207,28	825207,28
5	C_{5i}	Стандартизированная тарифная ставка (руб*кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)		
5.1		Строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ с функцией АВР+АПВ		
5.1.1		однотрансформаторные		
5.1.1.1		КТП трансформаторной мощностью до 25 кВА		8204,20
5.1.1.2		КТП трансформаторной мощностью 100 кВА	10380,68	6222,18
5.1.1.3		КТП трансформаторной мощностью 160 кВА	46288,84	13935,50
5.1.1.4		КТП трансформаторной мощностью 250 кВА		2998,64
5.1.1.5		КТП трансформаторной мощностью 400 кВА		9672,10
5.1.1.6		КТП трансформаторной мощностью 630 кВА		7948,15
5.1.1.7		МТП трансформаторной мощностью 100 кВА		5642,50
5.1.1.8		МТП трансформаторной мощностью 160 кВА	11681,19	4779,63
5.1.2		двухтрансформаторные и более		
5.1.2.1		КТП с трансформаторами мощностью по 400 кВА	3749,14	
5.1.2.2		КТП с трансформаторами мощностью по 630 кВА	3342,45	10662,74
5.1.2.3		КТП с трансформаторами	7040,72	

		мощностью по 1000 кВА		
6	C_{6i}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб*кВт)		
7	C_{7i}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб*кВт)		
7.1		Строительство питающих центров уровнем напряжения 110 кВ		
7.1.1		двухтрансформаторные		
7.1.1.1		ПС 110 кВ с трансформаторами по 10000 кВа	94861,31	94861,31
7.1.1.2		ПС 110 кВ с трансформаторами по 32000 кВа		11225,14

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчёта платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Крым
в ценах 2020 года без учёта налога на добавленную стоимость
на период с 04.08.2020 по 27.08.2020

		Наименование мероприятия	Стандартизированная тарифная ставка	
			Ставка платы, (руб., без НДС) для присоединения энергопринимающих устройств на территории городских населённых пунктов (данная ставка применяется также для присоединения по временной схеме электроснабжения и для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно)	Ставка платы, (руб., без НДС) для присоединения энергопринимающих устройств на территории не относящихся к территориям городских населённых пунктов (данная ставка применяется также для присоединения по временной схеме электроснабжения и для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно)
1	2	3	4	5
1	C₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое	13796,28	13796,28

		присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") (руб за одно присоединение) в том числе:		
1.1	C _{1,1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	8246,90	8246,90
1.2	C _{1,2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	5549,38	5549,38
2	C _{2i}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб*км)		
2.1		Материал провода алюминиевый		
2.1.1		По существующим опорам		
2.1.1.1		Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно		
2.1.1.1.1		Сечение провода 16 мм ²	207331,16	296030,55
2.1.1.1.2		Сечение провода 25 мм ²	116574,60	110129,68
2.1.1.1.3		Сечение провода 50 мм ²	180822,44	158736,67
2.1.1.1.4		Сечение провода 70 мм ²	241781,94	265542,39
2.1.1.1.5		Сечение провода 95 мм ²	274264,12	337902,84
		Уровень напряжения до 6 кВ		
		Сечение провода 50 мм ²		423278,92
		Уровень напряжения 10 кВ		
		Сечение провода 70 мм ²		246559,46
2.1.2		С установкой опор		
2.1.2.1		Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно		
2.1.2.1.1		Сечение провода 16 мм ²	407003,23	284894,08
2.1.2.1.2		Сечение провода 25 мм ²	462123,75	540386,73

		мм ²		
2.1.2.1.3				
2.1.2.1.4		Сечение провода 50 мм ²	260197,19	550964,36
2.1.2.1.5		Сечение провода 70 мм ²	534393,71	599840,12
2.1.2.1.6		Сечение провода 95 мм ²	658123,89	384561,36
2.1.2.2		Уровень напряжения 6 кВ		
2.1.2.2.1		Сечение провода 50 мм ²	1268901,26	554881,71
2.1.2.2		Уровень напряжения 10 кВ		
2.1.2.2.1		Сечение провода 35 мм ²	-	1 644 695,71
2.1.2.2.2		Сечение провода 50 мм ²	748345,10	951501,31
2.1.2.2.3		Сечение провода 70 мм ²	-	596367,65
2.1.2.2.4		Сечение провода 120 мм ²	-	2 206 904,83
2.1.2.3		Уровень напряжения 110 кВ		
2.1.2.3.1		Сечение провода 185 мм ²	5194507,40	5194507,40
2.1.2.3.2		Сечение провода 240 мм ²		11696574,77
3	С _{3i}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб*км)		
3.1		Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно		
3.1.1		Способ прокладки одна КЛ в траншее		
3.1.1.1		Сечение провода 25 мм ²		1559053,85
3.1.1.2		Сечение провода 120 мм ²		1098436,38
3.1.1.3		Сечение провода 150 мм ²		1182369,68
3.1.1.4		Сечение провода 185 мм ²		2329644,81
3.1.1.5		Сечение провода 240 мм ²		3763489,46
3.1.2		Способ прокладки две КЛ в траншее		
3.1.2.1		Сечение провода 240 мм ²		1866306,57
3.2		Уровень напряжения 10 кВ		
3.2.1		Способ прокладки одна КЛ в траншее		
3.2.1.1		Сечение провода 95 мм ²	907055,82	1138241,35
3.2.1.2		Сечение провода 150 мм ²		1587183,30
3.2.1.3		Сечение провода 185 мм ²		1301068,21
3.1.2.4		Сечение провода 240 мм ²		2348331,79

3.2.2		Способ прокладки две КЛ в траншее		
3.2.2.1		Сечение провода 120 мм²		2511413,83
3.2.2.2		Сечение провода 150 мм²	1 714 435,07	
3.2.2.3		Сечение провода 240 мм²		1866306,57
3.2.2.4		Сечение провода 300 мм²		6871250,06
4	C_{4i}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на I-м уровне напряжения (руб*шт)		
4.1		Строительство пунктов секционирования		
4.1.1		распределительные пункты		
4.1.1.1		Пункт распределительный силовой (тип СПМ 75)	37825,15	
4.1.1.2		Пункт силовой распределительный (РП-10 кВ ячейка одного комплекта выключателя)	825207,28	825207,28
5	C_{5i}	Стандартизированная тарифная ставка (руб*кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)		
5.1		Строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ с функцией АВР+АПВ		
5.1.1		однотрансформаторные		
5.1.1.1		КТП трансформаторной мощностью до 25 кВА		8204,20
5.1.1.2		КТП трансформаторной мощностью 100 кВА	10380,68	6222,18
5.1.1.3		КТП трансформаторной мощностью 160 кВА	46288,84	13935,50
5.1.1.4		КТП трансформаторной мощностью 250 кВА		2998,64
5.1.1.5		КТП трансформаторной мощностью 400 кВА		9672,10
5.1.1.6		КТП трансформаторной мощностью 630 кВА		7948,15
5.1.1.7		МТП трансформаторной мощностью 100 кВА		5642,50

5.1.1.8		МТП трансформаторной мощностью 160 кВА	11681,19	4779,63
5.1.2		двухтрансформаторные и более		
5.1.2.1		КТП с трансформаторами мощностью по 400 кВА	3749,14	
5.1.2.2		КТП с трансформаторами мощностью по 630 кВА	3342,45	10662,74
5.1.2.3		КТП с трансформаторами мощностью по 1000 кВА	7040,72	2807,36
6	C_{6i}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб*кВт)		
7	C_{7i}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб*кВт)		
7.1		Строительство питающих центров уровнем напряжения 110 кв		
7.1.1		двухтрансформаторные		
7.1.1.1		ПС 110 кВ с трансформаторами по 10000 кВа	94861,31	94861,31
7.1.1.2		ПС 110 кВ с трансформаторами по 32000 кВа		11225,14

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчёта платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Крым
в ценах 2020 года без учёта налога на добавленную стоимость
на период с 28.08.2020 по 31.12.2020

		Наименование мероприятия	Стандартизированная тарифная ставка	
			Ставка платы, (руб., без НДС) для присоединения энергопринимающих устройств на территории городских населённых пунктов (данная ставка применяется также для присоединения по временной схеме электроснабжения и для обеспечения электрической	Ставка платы, (руб., без НДС) для присоединения энергопринимающих устройств на территории не относящихся к территориям городских населённых пунктов (данная ставка применяется также для присоединения по временной схеме электроснабжения и

			энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно)	для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно)
1	2	3	4	5
1	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 подпункта "б") (руб за одно присоединение) в том числе:	13796,28	13796,28
1.1	C _{1,1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	8246,90	8246,90
1.2	C _{1,2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	5549,38	5549,38
2	C _{2i}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб*км)		
2.1		Материал провода алюминиевый		
2.1.1		По существующим опорам		
2.1.1.1		Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно		
2.1.1.1.1		Сечение провода 16 мм²	207331,16	296030,55
2.1.1.1.2		Сечение провода 25 мм²	116574,60	110129,68
2.1.1.1.3		Сечение провода 50 мм²	180822,44	158736,67
2.1.1.1.4		Сечение провода 70	241781,94	265542,39

		мм ²		
2.1.1.1.5		Сечение провода 95 мм ²	274264,12	337902,84
		Уровень напряжения до 6 кВ		
		Сечение провода 50 мм ²		423278,92
		Уровень напряжения 10 кВ		
		Сечение провода 70 мм ²		246559,46
2.1.2		С установкой опор		
2.1.2.1		Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно		
2.1.2.1.1		Сечение провода 16 мм ²	407003,23	284894,08
2.1.2.1.2		Сечение провода 25 мм ²	462123,75	540386,73
2.1.2.1.3				
2.1.2.1.4		Сечение провода 50 мм ²	260197,19	550964,36
2.1.2.1.5		Сечение провода 70 мм ²	534393,71	599840,12
2.1.2.1.6		Сечение провода 95 мм ²	658123,89	384561,36
2.1.2.2		Уровень напряжения 6 кВ		
2.1.2.2.1		Сечение провода 50 мм ²	1268901,26	554881,71
2.1.2.2		Уровень напряжения 10 кВ		
2.1.2.2.1		Сечение провода 35 мм ²	-	1 644 695,71
2.1.2.2.2		Сечение провода 50 мм ²	748345,10	951501,31
2.1.2.2.3		Сечение провода 70 мм ²	-	596367,65
2.1.2.2.4		Сечение провода 120 мм ²	-	2 206 904,83
2.1.2.3		Уровень напряжения 110 кВ		
2.1.2.3.1		Сечение провода 185 мм ²	5194507,40	5194507,40
2.1.2.3.2		Сечение провода 240 мм ²		11696574,77
3	С _{3i}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб*км)		
3.1		Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно		
3.1.1		Способ прокладки одна КЛ в траншее		
3.1.1.1		Сечение провода 25 мм ²		1559053,85
3.1.1.2		Сечение провода 120 мм ²		1098436,38
3.1.1.3		Сечение провода 150 мм ²		1182369,68
3.1.1.4		Сечение провода 185 мм ²		2329644,81
3.1.1.5		Сечение провода 240 мм ²		3763489,46

		мм ²		
3.1.2		Способ прокладки две КЛ в траншее		
3.1.2.1		Сечение провода 240 мм ²		1866306,57
3.2		Уровень напряжения 10 кВ		
3.2.1		Способ прокладки одна КЛ в траншее		
3.2.1.1		Сечение провода 95 мм ²	907055,82	1138241,35
3.2.1.2		Сечение провода 150 мм ²		1587183,30
3.2.1.3		Сечение провода 185 мм ²		1301068,21
3.1.2.4		Сечение провода 240 мм ²		2348331,79
3.2.2		Способ прокладки две КЛ в траншее		
3.2.2.1		Сечение провода 120 мм ²		2511413,83
3.2.2.2		Сечение провода 150 мм ²	1 714 435,07	
3.2.2.3		Сечение провода 240 мм ²		1866306,57
3.2.2.4		Сечение провода 300 мм ²		6871250,06
4	C _{4i}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на I-м уровне напряжения (руб*шт)		
4.1		Строительство пунктов секционирования		
4.1.1		распределительные пункты		
4.1.1.1		Пункт распределительный силовой (тип СПМ 75)	37825,15	
4.1.1.2		Пункт силовой распределительный (РП-10 кВ ячейка одного комплекта выключателя)	825207,28	825207,28
5	C _{5i}	Стандартизированная тарифная ставка (руб*кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)		
5.1		Строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ с функцией АВР+АПВ		
5.1.1		однотрансформаторные		
5.1.1.1		КТП трансформаторной мощностью до 25 кВА		8204,20
5.1.1.2		КТП трансформаторной мощностью 100 кВА	10380,68	6222,18
5.1.1.3		КТП	46288,84	13935,50

		трансформаторной мощностью 160 кВА		
5.1.1.4		КТП трансформаторной мощностью 250 кВА		2998,64
5.1.1.5		КТП трансформаторной мощностью 400 кВА		9672,10
5.1.1.6		КТП трансформаторной мощностью 630 кВА		7948,15
5.1.1.7		МТП трансформаторной мощностью 100 кВА		5642,50
5.1.1.8		МТП трансформаторной мощностью 160 кВА	11681,19	4779,63
5.1.2		двухтрансформаторные и более		
5.1.2.1		КТП с трансформаторами мощностью по 400 кВА	3749,14	
5.1.2.2		КТП с трансформаторами мощностью по 630 кВА	3342,45	10662,74
5.1.2.3		КТП с трансформаторами мощностью по 1000 кВА	7040,72	2807,36
6	C _{6i}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб*кВт)		
7	C _{7i}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб*кВт)		
7.1		Строительство питающих центров уровнем напряжения 110 кВ		
7.1.1		двухтрансформаторные		
7.1.1.1		ПС 110 кВ с трансформаторами по 10000 кВа	94861,31	94861,31
7.1.1.2		ПС 110 кВ с трансформаторами по 32000 кВа		11225,14
8	C _{8i}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб*за точку учета)		
8.1		Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже		
8.1.1		средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения без ТТ	13875,50	13875,50

8.1.2		средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения без ТТ	20725,00	20725,00
8.1.3		средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения с ТТ	24448,00	24448,00
8.2		Уровень напряжения 1-20 кВ		
8.2.1		средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения с ТТ	173510,50	173510,50

СТАВКИ ПЛАТЫ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

для расчёта платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей
к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Крым
в ценах 2020 года без учета налога на добавленную стоимость
на период с 01.01.2020 по 09.07.2020

		Наименование мероприятия	Ставка платы за единицу максимальной мощности	
			Ставка платы, (руб./кВт, без НДС) для присоединения энергопринимающих устройств на территории городских населённых пунктов (данная ставка применяется также для присоединения по временной схеме электроснабжения и для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно)	Ставка платы, (руб./кВт, без НДС) для присоединения энергопринимающих устройств на территории не относящихся к территориям городских населённых пунктов (данная ставка применяется также для присоединения по временной схеме электроснабжения и для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно)
1	2	3	4	5
1	C_1^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 Методических указаний (кроме подпункта "б")	521,30	521,30
1.1	$C_{1.1}^{maxN}$	Подготовка и выдача	256,77	256,77

		сетевой организацией технических условий Заявителю		
1.2	$C_{1,2}^{maxN}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	264,53	264,53
2	C_{2i}^{maxN}	Ставки платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и (или) мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий (руб*кВт)		
2.1		Материал провода алюминиевый		
2.1.1		По существующим опорам		
2.1.1.1		Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно		
2.1.1.1.1		Сечение провода 16 мм ²	2162,87	1831,06
2.1.1.1.2		Сечение провода 25 мм ²	1047,51	1004,47
2.1.1.1.3		Сечение провода 50 мм ²	1345,94	1509,08
2.1.1.1.4		Сечение провода 70 мм ²	1428,25	3325,11
2.1.1.1.5		Сечение провода 95 мм ²	901,80	1984,77
2.1.1.2		Уровень напряжения 6 кВ		
2.1.1.2.1		Сечение провода 50 мм ²		282,19
2.1.1.3		Уровень напряжения 10 кВ		
2.1.1.3.1		Сечение провода 70 мм ²		1972,48
2.1.2		С установкой опор		
2.1.2.1		Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно		
2.1.2.1.1		Сечение провода 16 мм ²	2922,58	2363,96
2.1.2.1.2		Сечение провода 25 мм ²	3559,08	6330,67
2.1.2.1.3		Сечение провода 50 мм ²	4145,81	6582,82
2.1.2.1.4		Сечение провода 70 мм ²	3694,47	12284,51
2.1.2.1.5		Сечение провода 95 мм ²	7409,24	6621,66
2.1.2.2		Уровень напряжения 6 кВ		
2.1.2.2.1		Сечение провода 50 мм ²	2537,8	38064,89
2.1.2.2		Уровень напряжения 10 кВ		
2.1.2.2.1		Сечение провода 50 мм ²	11874,57	3927,37
2.1.2.2.2		Сечение провода 70 мм ²		904,08
2.1.2.3		Уровень напряжения 110 кВ		
2.1.2.3.1		Сечение провода 185 мм ²	2198,26	
2.1.2.3.2		Сечение провода 240 мм ²		799,62
3	C_{3i}^{maxN}	Ставка платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и (или) мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий (руб*кВт)		
3.1		Строительство кабельных линий		
3.1.1		Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно		
3.1.1.1		Способ прокладки одна КЛ в траншее		
3.1.1.1.2		Сечение провода 25 мм ²		9848,29
3.1.1.1.3		Сечение провода 120 мм ²		379,35
3.1.1.1.4		Сечение провода 150 мм ²		1306,41
3.1.1.1.5		Сечение провода 185 мм ²		2136,06
3.1.1.1.6		Сечение провода 240 мм ²		3339,35
3.1.1.2		Способ прокладки две КЛ в траншее		

3.1.1.2.1		Сечение провода 240 мм²		1930,00
3.1.2		Уровень напряжения 10 кВ		
3.1.2.1		Способ прокладки одна КЛ в траншее		
3.1.2.1.1		Сечение провода 95 мм²		1136,40
3.1.2.1.2		Сечение провода 150 мм²		784,43
3.1.2.1.3		Сечение провода 185 мм²		2049,91
3.1.2.1.4		Сечение провода 240 мм²		9482,89
3.1.2.2		Способ прокладки две КЛ в траншее		
3.1.2.2.1		Сечение провода 120 мм²		713,78
3.1.2.2.2		Сечение провода 300 мм²		13679,65
4	$C_{4i}^{\max N}$	Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения (руб*кВт.)		
4.1		Строительство пунктов секционирования		
4.1.1		распределительные пункты		
4.1.1.1		Пункт распределительный силовой (тип СПМ 75)	439,73	
4.1.1.2		Пункт силовой распределительный (РП-10 кВ ячейка одного комплекта выключателя)	349,22	349,22
5	$C_{5i}^{\max N}$	Ставка платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (руб*кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)		
5.1		Строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ с функцией АВР+АПВ		
5.1.1		однотрансформаторные		
5.1.1.1		КТП трансформаторной мощностью до 25 кВА		8204,20
5.1.1.2		КТП трансформаторной мощностью 100 кВА	10380,68	6222,18
5.1.1.3		КТП трансформаторной мощностью 160 кВА	46288,84	13935,50
5.1.1.4		КТП трансформаторной мощностью 250 кВА		2998,64
5.1.1.5		КТП трансформаторной мощностью 400 кВА		9672,10
5.1.1.6		КТП трансформаторной мощностью 630 кВА		7948,15
5.1.1.7		МТП трансформаторной мощностью 100 кВА		5642,50
5.1.1.8		МТП трансформаторной мощностью 160 кВА	11681,19	4779,63
5.1.2		двухтрансформаторные и более		
5.1.2.1		КТП с трансформаторами мощностью по 630 кВА		10662,74
5.1.2.2		КТП с трансформаторами мощностью по 1000 кВА	7040,72	
6	$C_{6i}^{\max N}$	Ставка платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на покрытие расходов сетевых организаций на строительство		

		распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб*кВт)		
7	C_{7i}^{maxN}	Ставка платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб*кВт)		
7.1		Строительство питающих центров уровнем напряжения 110 кВ		
7.1.1		двухтрансформаторные		
7.1.1.1		ПС 110 кВ с трансформаторами по 10000 кВа	94861,31	94861,31
7.1.1.2		ПС 110 кВ с трансформаторами по 32000 кВа		11225,14

СТАВКИ ПЛАТЫ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

для расчёта платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Крым в ценах 2020 года без учета налога на добавленную стоимость на период с 10.07.2020 по 03.08.2020

		Наименование мероприятия	Ставка платы за единицу максимальной мощности	
			Ставка платы, (руб./кВт, без НДС) для присоединения энергопринимающих устройств на территории городских населённых пунктов (данная ставка применяется также для присоединения по временной схеме электроснабжения и для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно)	Ставка платы, (руб./кВт, без НДС) для присоединения энергопринимающих устройств на территории не относящихся к территориям городских населённых пунктов (данная ставка применяется также для присоединения по временной схеме электроснабжения и для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно)
1	2	3	4	5
1	C_1^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на	521,30	521,30

		уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 Методических указаний (кроме подпункта "б")		
1.1	$C_{1,1}^{maxN}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	256,77	256,77
1.2	$C_{1,2}^{maxN}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	264,53	264,53
2	C_{2i}^{maxN}	Ставки платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и (или) мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий (руб*кВт)		
2.1		Материал провода алюминиевый		
2.1.1		По существующим опорам		
2.1.1.1		Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно		
2.1.1.1.1		Сечение провода 16 мм ²	2162,87	1831,06
2.1.1.1.2		Сечение провода 25 мм ²	1047,51	1004,47
2.1.1.1.3		Сечение провода 50 мм ²	1345,94	1509,08
2.1.1.1.4		Сечение провода 70 мм ²	1428,25	3325,11
2.1.1.1.5		Сечение провода 95 мм ²	901,80	1984,77
2.1.1.2		Уровень напряжения 6 кВ		
2.1.1.2.1		Сечение провода 50 мм ²		282,19
2.1.1.3		Уровень напряжения 10 кВ		
2.1.1.3.1		Сечение провода 70 мм ²		1972,48
2.1.2		С установкой опор		
2.1.2.1		Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно		
2.1.2.1.1		Сечение провода 16 мм ²	2922,58	2363,96
2.1.2.1.2		Сечение провода 25 мм ²	3559,08	6330,67
2.1.2.1.3		Сечение провода 50 мм ²	4145,81	6582,82
2.1.2.1.4		Сечение провода 70 мм ²	3694,47	12284,51
2.1.2.1.5		Сечение провода 95 мм ²	7409,24	6621,66
2.1.2.2		Уровень напряжения 6 кВ		
2.1.2.2.1		Сечение провода 50 мм ²	2537,8	38064,89
2.1.2.2		Уровень напряжения 10 кВ		
2.1.2.2.1		Сечение провода 50 мм ²	11874,57	3927,37
2.1.2.2.2		Сечение провода 70 мм ²		904,08
2.1.2.3		Уровень напряжения 110 кВ		
2.1.2.3.1		Сечение провода 185 мм ²	2198,26	
2.1.2.3.2		Сечение провода 240 мм ²		799,62
3	C_{3i}^{maxN}	Ставка платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и (или) мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий (руб*кВт)		
3.1		Строительство кабельных линий		

3.1.1		Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно		
3.1.1.1		Способ прокладки одна КЛ в траншее		
3.1.1.1.2		Сечение провода 25 мм ²		9848,29
3.1.1.1.3		Сечение провода 120 мм ²		379,35
3.1.1.1.4		Сечение провода 150 мм ²		1306,41
3.1.1.1.5		Сечение провода 185 мм ²		2136,06
3.1.1.1.6		Сечение провода 240 мм ²		3339,35
3.1.1.2		Способ прокладки две КЛ в траншее		
3.1.1.2.1		Сечение провода 240 мм ²		1930,00
3.1.2		Уровень напряжения 10 кВ		
3.1.2.1		Способ прокладки одна КЛ в траншее		
3.1.2.1.1		Сечение провода 95 мм ²	1265,60	1136,40
3.1.2.1.2		Сечение провода 150 мм ²		784,43
3.1.2.1.3		Сечение провода 185 мм ²		2049,91
3.1.2.1.4		Сечение провода 240 мм ²		9482,89
3.1.2.2		Способ прокладки две КЛ в траншее		
3.1.2.2.1		Сечение провода 120 мм ²		713,78
3.1.2.2.2		Сечение провода 300 мм ²		13679,65
4	$C_{4i}^{\max N}$	Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения (руб*кВт.)		
4.1		Строительство пунктов секционирования		
4.1.1		распределительные пункты		
4.1.1.1		Пункт распределительный силовой (тип СПМ 75)	439,73	
4.1.1.2		Пункт силовой распределительный (РП-10 кВ ячейка одного комплекта выключателя)	349,22	349,22
5	$C_{5i}^{\max N}$	Ставка платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (руб*кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)		
5.1		Строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ с функцией АВР+АПВ		
5.1.1		однотрансформаторные		
5.1.1.1		КТП трансформаторной мощностью до 25 кВА		8204,20
5.1.1.2		КТП трансформаторной мощностью 100 кВА	10380,68	6222,18
5.1.1.3		КТП трансформаторной мощностью 160 кВА	46288,84	13935,50
5.1.1.4		КТП трансформаторной мощностью 250 кВА		2998,64
5.1.1.5		КТП трансформаторной мощностью 400 кВА		9672,10
5.1.1.6		КТП трансформаторной мощностью 630 кВА		7948,15
5.1.1.7		МТП трансформаторной мощностью 100 кВА		5642,50
5.1.1.8		МТП трансформаторной мощностью 160 кВА	11681,19	4779,63

5.1.2		двухтрансформаторные и более		
5.1.2.1		КТП с трансформаторами мощностью по 400 кВА	3749,14	10662,74
5.1.2.2		КТП с трансформаторами мощностью по 630 кВА	3342,45	
5.1.2.3		КТП с трансформаторами мощностью по 1000 кВА	7040,72	
6	$C_{6i}^{\max N}$	Ставка платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на покрытие расходов сетевых организаций на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб*кВт)		
7	$C_{7i}^{\max N}$	Ставка платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб*кВт)		
7.1		Строительство питающих центров уровнем напряжения 110 кВ		
7.1.1		двухтрансформаторные		
7.1.1.1		ПС 110 кВ с трансформаторами по 10000 кВа	94861,31	94861,31
7.1.1.2		ПС 110 кВ с трансформаторами по 32000 кВа		11225,14

СТАВКИ ПЛАТЫ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

для расчёта платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Крым в ценах 2020 года без учета налога на добавленную стоимость на период с 04.08.2020 по 27.08.2020

		Наименование мероприятия	Ставка платы за единицу максимальной мощности	
			Ставка платы, (руб./кВт, без НДС) для присоединения энергопринимающих устройств на территории городских населённых пунктов (данная ставка применяется также для присоединения по временной схеме электроснабжения и для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150	Ставка платы, (руб./кВт, без НДС) для присоединения энергопринимающих устройств на территории не относящихся к территориям городских населённых пунктов (данная ставка применяется также для присоединения по временной схеме электроснабжения и для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с

			кВт включительно)	максимальной мощностью до 150 кВт включительно)
1	2	3	4	5
1	C_1^{maxN}	ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 Методических указаний (кроме подпункта "б")	521,30	521,30
1.1	$C_{1,1}^{maxN}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	256,77	256,77
1.2	$C_{1,2}^{maxN}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	264,53	264,53
2	C_{2i}^{maxN}	Ставки платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и (или) мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий (руб*кВт)		
2.1		Материал провода алюминиевый		
2.1.1		По существующим опорам		
2.1.1.1		Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно		
2.1.1.1.1		Сечение провода 16 мм ²	2162,87	1831,06
2.1.1.1.2		Сечение провода 25 мм ²	1047,51	1004,47
2.1.1.1.3		Сечение провода 50 мм ²	1345,94	1509,08
2.1.1.1.4		Сечение провода 70 мм ²	1428,25	3325,11
2.1.1.1.5		Сечение провода 95 мм ²	901,80	1984,77
2.1.1.2		Уровень напряжения 6 кВ		
2.1.1.2.1		Сечение провода 50 мм ²		282,19
2.1.1.3		Уровень напряжения 10 кВ		
2.1.1.3.1		Сечение провода 70 мм ²		1972,48
2.1.2		С установкой опор		
2.1.2.1		Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно		
2.1.2.1.1		Сечение провода 16 мм ²	2922,58	2363,96
2.1.2.1.2		Сечение провода 25 мм ²	3559,08	6330,67
2.1.2.1.3		Сечение провода 50 мм ²	4145,81	6582,82
2.1.2.1.4		Сечение провода 70 мм ²	3694,47	12284,51
2.1.2.1.5		Сечение провода 95 мм ²	7409,24	6621,66
2.1.2.2		Уровень напряжения 6 кВ		
2.1.2.2.1		Сечение провода 50 мм ²	2537,8	38064,89
2.1.2.2		Уровень напряжения 10 кВ		
2.1.2.2.1		Сечение провода 35 мм ²	-	253,03

2.1.2.2.2		Сечение провода 50 мм ²	11874,57	3927,37
2.1.2.2.3		Сечение провода 70 мм ²		904,08
2.1.2.2.4		Сечение провода 120 мм ²		10773,87
2.1.2.3		Уровень напряжения 110 кВ		
2.1.2.3.1		Сечение провода 185 мм ²	2198,26	
2.1.2.3.2		Сечение провода 240 мм ²		799,62
3	$C_{3i}^{\max N}$	Ставка платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и (или) мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий (руб*кВт)		
3.1		Строительство кабельных линий		
3.1.1		Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно		
3.1.1.1		Способ прокладки одна КЛ в траншее		
3.1.1.1.2		Сечение провода 25 мм ²		9848,29
3.1.1.1.3		Сечение провода 120 мм ²		379,35
3.1.1.1.4		Сечение провода 150 мм ²		1306,41
3.1.1.1.5		Сечение провода 185 мм ²		2136,06
3.1.1.1.6		Сечение провода 240 мм ²		3339,35
3.1.1.2		Способ прокладки две КЛ в траншее		
3.1.1.2.1		Сечение провода 240 мм ²		1930,00
3.1.2		Уровень напряжения 10 кВ		
3.1.2.1		Способ прокладки одна КЛ в траншее		
3.1.2.1.1		Сечение провода 95 мм ²	1265,60	1136,40
3.1.2.1.2		Сечение провода 150 мм ²		784,43
3.1.2.1.3		Сечение провода 185 мм ²		2049,91
3.1.2.1.4		Сечение провода 240 мм ²		9482,89
3.1.2.2		Способ прокладки две КЛ в траншее		
3.1.2.2.1		Сечение провода 120 мм ²		713,78
3.1.2.2.2		Сечение провода 150 мм ²	2988,59	
3.1.2.2.3		Сечение провода 300 мм ²		13679,65
4	$C_{4i}^{\max N}$	Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения (руб*кВт.)		
4.1		Строительство пунктов секционирования		
4.1.1		распределительные пункты		
4.1.1.1		Пункт распределительный силовой (тип СПМ 75)	439,73	
4.1.1.2		Пункт силовой распределительный (РП-10 кВ ячейка одного комплекта выключателя)	349,22	349,22
5	$C_{5i}^{\max N}$	Ставка платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (руб*кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)		
5.1		Строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ с функцией АВР+АПВ		
5.1.1		однотрансформаторные		
5.1.1.1		КТП трансформаторной мощностью до 25 кВА		8204,20
5.1.1.2		КТП трансформаторной	10380,68	6222,18

		мощностью 100 кВА		
5.1.1.3		КТП трансформаторной мощностью 160 кВА	46288,84	13935,50
5.1.1.4		КТП трансформаторной мощностью 250 кВА		2998,64
5.1.1.5		КТП трансформаторной мощностью 400 кВА		9672,10
5.1.1.6		КТП трансформаторной мощностью 630 кВА		7948,15
5.1.1.7		МТП трансформаторной мощностью 100 кВА		5642,50
5.1.1.8		МТП трансформаторной мощностью 160 кВА	11681,19	4779,63
5.1.2		двухтрансформаторные и более		
5.1.2.1		КТП с трансформаторами мощностью по 400 кВА	3749,14	
5.1.2.2		КТП с трансформаторами мощностью по 630 кВА	3342,45	10662,74
5.1.2.3		КТП с трансформаторами мощностью по 1000 кВА	7040,72	2807,36
6	$C_{6i}^{\max N}$	Ставка платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на покрытие расходов сетевых организаций на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб*кВт)		
7	$C_{7i}^{\max N}$	Ставка платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб*кВт)		
7.1		Строительство питающих центров уровнем напряжения 110 кВ		
7.1.1		двухтрансформаторные		
7.1.1.1		ПС 110 кВ с трансформаторами по 10000 кВа	94861,31	94861,31
7.1.1.2		ПС 110 кВ с трансформаторами по 32000 кВа		11225,14

СТАВКИ ПЛАТЫ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

для расчёта платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Крым в ценах 2020 года без учета налога на добавленную стоимость на период с 28.08.2020 по 31.12.2020

		Наименование мероприятия	Ставка платы за единицу максимальной мощности	
			Ставка платы, (руб./кВт, без НДС) для присоединения энергопринимающих устройств на территории городских населённых пунктов	Ставка платы, (руб./кВт, без НДС) для присоединения энергопринимающих устройств на территории не относящихся к территориям

			(данная ставка применяется также для присоединения по временной схеме электроснабжения и для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно)	городских населённых пунктов (данная ставка применяется также для присоединения по временной схеме электроснабжения и для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно)
1	2	3	4	5
1	C_1^{maxN}	ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 Методических указаний (кроме подпункта "б")	521,30	521,30
1.1	$C_{1,1}^{maxN}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	256,77	256,77
1.2	$C_{1,2}^{maxN}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	264,53	264,53
2	C_{2i}^{maxN}	Ставки платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и (или) мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий (руб*кВт)		
2.1		Материал провода алюминиевый		
2.1.1		По существующим опорам		
2.1.1.1		Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно		
2.1.1.1.1		Сечение провода 16 мм²	2162,87	1831,06
2.1.1.1.2		Сечение провода 25 мм²	1047,51	1004,47
2.1.1.1.3		Сечение провода 50 мм²	1345,94	1509,08
2.1.1.1.4		Сечение провода 70 мм²	1428,25	3325,11
2.1.1.1.5		Сечение провода 95 мм²	901,80	1984,77
2.1.1.2		Уровень напряжения 6 кВ		
2.1.1.2.1		Сечение провода 50 мм²		282,19
2.1.1.3		Уровень напряжения 10 кВ		

2.1.1.3.1		Сечение провода 70 мм ²		1972,48
2.1.2		С установкой опор		
2.1.2.1		Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно		
2.1.2.1.1		Сечение провода 16 мм ²	2922,58	2363,96
2.1.2.1.2		Сечение провода 25 мм ²	3559,08	6330,67
2.1.2.1.3		Сечение провода 50 мм ²	4145,81	6582,82
2.1.2.1.4		Сечение провода 70 мм ²	3694,47	12284,51
2.1.2.1.5		Сечение провода 95 мм ²	7409,24	6621,66
2.1.2.2		Уровень напряжения 6 кВ		
2.1.2.2.1		Сечение провода 50 мм ²	2537,8	38064,89
2.1.2.2		Уровень напряжения 10 кВ		
2.1.2.2.1		Сечение провода 35 мм ²	-	253,03
2.1.2.2.2		Сечение провода 50 мм ²	11874,57	3927,37
2.1.2.2.3		Сечение провода 70 мм ²		904,08
2.1.2.2.4		Сечение провода 120 мм ²		10773,87
2.1.2.3		Уровень напряжения 110 кВ		
2.1.2.3.1		Сечение провода 185 мм ²	2198,26	
2.1.2.3.2		Сечение провода 240 мм ²		799,62
3	$C_{3i}^{\max N}$	Ставка платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и (или) мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий (руб*кВт)		
3.1		Строительство кабельных линий		
3.1.1		Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно		
3.1.1.1		Способ прокладки одна КЛ в траншее		
3.1.1.1.2		Сечение провода 25 мм ²		9848,29
3.1.1.1.3		Сечение провода 120 мм ²		379,35
3.1.1.1.4		Сечение провода 150 мм ²		1306,41
3.1.1.1.5		Сечение провода 185 мм ²		2136,06
3.1.1.1.6		Сечение провода 240 мм ²		3339,35
3.1.1.2		Способ прокладки две КЛ в траншее		
3.1.1.2.1		Сечение провода 240 мм ²		1930,00
3.1.2		Уровень напряжения 10 кВ		
3.1.2.1		Способ прокладки одна КЛ в траншее		
3.1.2.1.1		Сечение провода 95 мм ²	1265,60	1136,40
3.1.2.1.2		Сечение провода 150 мм ²		784,43
3.1.2.1.3		Сечение провода 185 мм ²		2049,91
3.1.2.1.4		Сечение провода 240 мм ²		9482,89
3.1.2.2		Способ прокладки две КЛ в траншее		
3.1.2.2.1		Сечение провода 120 мм ²		713,78
3.1.2.2.2		Сечение провода 150 мм ²	2988,59	
3.1.2.2.3		Сечение провода 300 мм ²		13679,65
4	$C_{4i}^{\max N}$	Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения (руб*кВт.)		
4.1		Строительство пунктов секционирования		
4.1.1		распределительные пункты		
4.1.1.1		Пункт распределительный силовой (тип СПМ 75)	439,73	
4.1.1.2		Пункт силовой распределительный (РП-	349,22	349,22

		10 кВ ячейка одного комплекта выключателя)		
5	$C_{5i}^{\max N}$	Ставка платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (руб*кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)		
5.1		Строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ с функцией АВР+АПВ		
5.1.1		однотрансформаторные		
5.1.1.1		КТП трансформаторной мощностью до 25 кВА		8204,20
5.1.1.2		КТП трансформаторной мощностью 100 кВА	10380,68	6222,18
5.1.1.3		КТП трансформаторной мощностью 160 кВА	46288,84	13935,50
5.1.1.4		КТП трансформаторной мощностью 250 кВА		2998,64
5.1.1.5		КТП трансформаторной мощностью 400 кВА		9672,10
5.1.1.6		КТП трансформаторной мощностью 630 кВА		7948,15
5.1.1.7		МТП трансформаторной мощностью 100 кВА		5642,50
5.1.1.8		МТП трансформаторной мощностью 160 кВА	11681,19	4779,63
5.1.2		двухтрансформаторные и более		
5.1.2.1		КТП трансформаторами мощностью по 400 кВА с	3749,14	
5.1.2.2		КТП трансформаторами мощностью по 630 кВА с	3342,45	10662,74
5.1.2.3		КТП трансформаторами мощностью по 1000 кВА с	7040,72	2807,36
6	$C_{6i}^{\max N}$	Ставка платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на покрытие расходов сетевых организаций на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб*кВт)		
7	$C_{7i}^{\max N}$	Ставка платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб*кВт)		
7.1		Строительство питающих центров уровнем напряжения 110 кВ		
7.1.1		двухтрансформаторные		
7.1.1.1		ПС 110 кВ с трансформаторами по 10000 кВа	94861,31	94861,31
7.1.1.2		ПС 110 кВ с трансформаторами по 32000 кВа		11225,14

8	$C_{8i}^{\max N}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб/кВт)		
8.1		Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже		
8.1.1		средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения без ТТ	2206,14	2206,14
8.1.2		средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения без ТТ	1381,25	1381,25
8.1.3		средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения с ТТ	161,77	161,77
8.2		Уровень напряжения 1-20 кВ		
8.2.1		средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения с ТТ	487,55	487,55

ФОРМУЛА
РАСЧЕТА РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЯ К ОБЪЕКТАМ
ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ
СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ на период с 01.01.2020 по 27.08.2020

1.	При отсутствии необходимости реализации мероприятий "последней мили": $P = C_1,$ где: 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, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 (кроме подпункта "б"), в текущих ценах согласно приложению N 1 (руб. за одно присоединение)
2.	При отсутствии необходимости реализации мероприятий "последней мили": $P = C_1^{\max N} \times N_i,$ где: $C_1^{\max N}$ - ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 (кроме подпункта "б"), в текущих ценах согласно приложению N 1 (руб.*кВт); N_i - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт)
3.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, строительству трансформаторных подстанций (ТП, КТП, БКТП и др), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций ПС с уровнем напряжения 35 кВ и выше, то формула платы определяется как произведение утвержденных стандартизированных ставок на i-м уровне напряжения либо как произведение утвержденных ставок платы за единицу максимальной мощности на i-м уровне напряжения и максимальной мощности (N_i), указанных Заявителем в заявке на технологическое

присоединение в соответствии с формулами:

$$P = C_1 + \left(\sum_i (C_{2i} \times L_i^{6л}) + \sum_i (C_{3i} \times L_i^{кл}) + \sum_i (C_{4i} \times k) + \right. \\ \left. + \sum_i (C_{5i} \times N_i) + \sum_i (C_{6i} \times N_i) + \sum_i (C_{7i} \times N_i) \right)$$

либо:

$$P = C_1^{\max N} \times N_i + \left(\sum_i (C_{2i}^{\max N} \times N_i) + \sum_i (C_{3i}^{\max N} \times N_i) + \sum_i (C_{4i}^{\max N} \times k \times N_i) + \right. \\ \left. + \sum_i (C_{5i}^{\max N} \times N_i) + \sum_i (C_{6i}^{\max N} \times N_i) + \sum_i (C_{7i}^{\max N} \times N_i) \right),$$

где:

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, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 (кроме подпункта "б"), в текущих ценах согласно приложению N 1 (руб. за одно присоединение);

C_{2i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения согласно приложению N 1 (руб.*км);

C_{3i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения согласно приложению N 1 (руб.*км);

C_{4i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования согласно приложению N 1 (руб.*шт.);

C_{5i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, согласно приложению N 1 (руб.*кВт);

C_{6i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) до 35 кВ согласно приложению N 1 (руб.*кВт);

C_{7i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (ПС) с уровнем напряжения 35 кВ и выше согласно приложению N 1 (руб.*кВт);

$C_1^{\max N}$ - ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 (кроме подпункта "б"), в текущих ценах согласно приложению N 2 (руб.*кВт);

$C_{2i}^{\max N}$ - ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий

	электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению N 2 (руб.*кВт); $C_{3,i}^{\max N}$ - ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению N 2 (руб.*кВт); $C_{4i}^{\max N}$ - ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения согласно приложению N 2 (руб.*шт.); $C_{5,i}^{\max N}$ - ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i-м уровне напряжения согласно приложению N 2 (руб.*кВт); $C_{6,i}^{\max N}$ - ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных подстанций на i-м уровне напряжения согласно приложению N 2 (руб.*кВт); $C_{7,i}^{\max N}$ - ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (ПС) с уровнем напряжения 35 кВ и выше согласно приложению N 2 (руб.*кВт); N_i - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт); $L_i^{6л}$ - протяженность воздушной линии электропередачи на i-м уровне напряжения (км); $L_i^{кл}$ - протяженность кабельной линии электропередачи на i-м уровне напряжения (км); k - количество пунктов секционирования (шт.)
4.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется: - 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу "Строительство", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год), за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы; - 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу "Строительство", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год), за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы: $P = C_1 + \left(\sum (C_{2i} \times L_i^{6л}) + \sum (C_{3,i} \times L_i^{кл}) + \sum_i (C_{4,i} \times k \times N_i) + \sum_i (C_{5,i} \times N_i) + \sum_i (C_{6,i} \times N_i) + \sum_i (C_{7,i} \times N_i) \right) \left\{ \frac{1}{2} \times \left[\frac{d/2}{\Pi_{n=a}} \left(\frac{I_n}{100} \right) + \frac{d}{\Pi_{n=a}} \left(\frac{I_n}{100} \right) \right] \right\},$

	где: I_n - прогнозный индекс-дефлятор по подразделу "строительство" на n-й год, публикуемый Министерством экономического развития РФ (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на n-й год); a - год, следующий за годом утверждения платы за технологическое присоединение; d - последний год периода, указанного в технических условиях; $d/2$ - половина периода, указанного в технических условиях
--	---

Примечание.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 N 1135/17, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. При условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

ФОРМУЛЫ

РАСЧЕТА РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЯ К ОБЪЕКТАМ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ на период с 28.08.2020 по 31.12.2020

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Республики Крым исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения определяется следующим образом:

- 1) при отсутствии необходимости реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = C1 + C8 * q_i ;$$

- 2) при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$P = C1 + \sum_i (C2 * L_i^{БЛ}) + \sum_i (C3 * L_i^{КЛ}) + C8 * q_i ;$$

- 3) при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением переключательных распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ):

$$P = C1 + \sum_i (C2 * L_i^{БЛ}) + \sum_i (C3 * L_i^{КЛ}) + C4 * n_i + C5 * Ni + C6 * Ni + C7 * Ni + C8 * q_i ;$$

где $C1$ - 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 подпункта «б») (руб. за одно присоединение);

$C2$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C3$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C4$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C5$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C6$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35кВ (руб./кВт);

$C8$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

q_i – количество точек учета, шт.;

p_i - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), шт.;

N_i - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт;

$L_i^{ВЛ}$ - суммарная протяженность воздушной линии на i -том уровне напряжения, строительство которой предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя, км;

$L_i^{КЛ}$ - суммарная протяженность кабельной линии на i -том уровне напряжения, строительство которой предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, км.

Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;
- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Стандартизированные тарифные ставки $C2$ и $C3$ применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности электроснабжения.

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение рассчитывается в соответствии с разделом VI Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденный приказом ФАС России от 29.08.2017 года №1135/17.

Лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт.

Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения. В случае, если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.