ДЕРЖАВНИЙ КОМІТЕТ З ЦІН І ТАРИФІВ РЕСПУБЛІКИ КРИМ

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ

КЪЫРЫМ ФИЯТЛАРЫ ВЕ ТАРИФЛЕРИ БОЮНДЖА ДЕВЛЕТ КОМИТЕТИ

П Р И К А З

03 декабря 2020 года № 44/1

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, 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 к настоящему приказу.

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

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

Председатель
Государственного комитета **С.В.МШАНЕЦКАЯ**

Приложение № 1
к приказу Государственного комитета
по ценам и тарифам Республики Крым
от 30.12.2019 № 65/1
в редакции приказа Государственного комитета
по ценам и тарифам Республики Крым
от 03.12.2020 № 44/1

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	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	5549,38	5549,38

		организацией выполнения Заявителем технических условий		
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
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	C_{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	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 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	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 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	Ставка платы, (руб, без НДС) для присоединения энергопринимающих устройств на территории не относящихся к территориям городских населённых пунктов

			для присоединения по временной схеме электроснабжения и для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно)	(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	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 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 мм^2**	534393,71	599840,12
2.1.2.1.5		**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 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	C_{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
3.1.2.4		**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	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	
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	**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	13796,28	13796,28

		(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				
2.1.2.1.4		**Сечение провода 50 мм²**	260197,19	550964,36
2.1.2.1.5		**Сечение провода 70 мм²**	534393,71	599840,12
2.1.2.1.6		**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
2.1.2.2		**Уровень напряжения 10 кВ**		
2.1.2.2.1		**Сечение провода 35 мм²**	-	1 644 695,71
2.1.2.2.2		**Сечение провода 50 мм²**	748345,10	951501,31
2.1.2.2.3		**Сечение провода 70 мм²**	-	596367,65
2.1.2.2.4		**Сечение провода 120 мм²**	-	2 206 904,83
2.1.2.3		**Уровень напряжения 110 кВ**		
2.1.2.3.1		**Сечение провода 185 мм²**	5194507,40	5194507,40
2.1.2.3.2		**Сечение провода 240 мм²**		11696574,77
3	C_{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
3.1.2.4		**Сечение провода 240мм²**		2348331,79
3.2.2		**Способ прокладки две КЛ в траншее**		
3.2.2.1		**Сечение провода 120 мм²**		2511413,83
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**		8204,20

		трансформаторной мощностью до 25 кВА		
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 29.10.2020

		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	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 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				
2.1.2.1.4		**Сечение провода 50 мм²**	260197,19	550964,36
2.1.2.1.5		**Сечение провода 70 мм²**	534393,71	599840,12
2.1.2.1.6		**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
2.1.2.2		**Уровень напряжения 10 кВ**		
2.1.2.2.1		**Сечение провода 35 мм²**	-	1 644 695,71
2.1.2.2.2		**Сечение провода 50 мм²**	748345,10	951501,31
2.1.2.2.3		**Сечение провода 70 мм²**	-	596367,65
2.1.2.2.4		**Сечение провода 120 мм²**	-	2 206 904,83
2.1.2.3		**Уровень напряжения 110 кВ**		
2.1.2.3.1		**Сечение провода 185 мм²**	5194507,40	5194507,40
2.1.2.3.2		**Сечение провода 240 мм²**		11696574,77
3	C_{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
3.1.2.4		**Сечение провода 240мм²**		2348331,79
3.2.2		**Способ прокладки две КЛ в траншее**		
3.2.2.1		**Сечение провода 120 мм²**		2511413,83
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
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	24448,00	24448,00

		включения с ТТ		
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

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 30.10.2020 по 13.11.2020

		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	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	13796,28	13796,28

		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				
2.1.2.1.4		**Сечение провода 50 мм²**	260197,19	550964,36
2.1.2.1.5		**Сечение провода 70 мм²**	534393,71	599840,12
2.1.2.1.6		**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
2.1.2.2		**Уровень напряжения 10 кВ**		

2.1.2.2.1		**Сечение провода 35 мм²**	-	1 644 695,71
2.1.2.2.2		**Сечение провода 50 мм²**	748345,10	951501,31
2.1.2.2.3		**Сечение провода 70 мм²**	-	596367,65
2.1.2.2.4		**Сечение провода 120 мм²**	-	2 206 904,83
2.1.2.3		**Уровень напряжения 35 кВ**		
2.1.2.3.1		**Сечение провода 120 мм²**		3376857,60
2.1.2.4		**Уровень напряжения 110 кВ**		
2.1.2.4.1		**Сечение провода 185 мм²**	5194507,40	5194507,40
2.1.2.4.2		**Сечение провода 240 мм²**		11696574,77
3	**C_{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
3.1.2.4		**Сечение провода 240мм²**		2348331,79
3.2.2		**Способ прокладки две КЛ в траншее**		
3.2.2.1		**Сечение провода 120 мм²**		2511413,83
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**	3342,45	10662,74

		кВА		
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 35 кв**		
7.1.1		**Двухтрансформаторные**		
7.1.1.1		**ПС 35кВ с трансформаторами по 6300 кВА**		23567,11
7.2		**Строительство питающих центров уровнем напряжения 110 кв**		
7.2.1		**Двухтрансформаторные**		
7.2.1.1		**ПС 110 кВ с трансформаторами по 10000 кВА**	94861,31	94861,31
7.2.1.2		**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

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 14.11.2020 по 03.12.2020

		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 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	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	8246,90	8246,90

		технических условий Заявителю		
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				
2.1.2.1.4		**Сечение провода 50 мм²**	260197,19	550964,36
2.1.2.1.5		**Сечение провода 70 мм²**	534393,71	599840,12
2.1.2.1.6		**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
2.1.2.2		**Уровень напряжения 10 кВ**		
2.1.2.2.1		**Сечение провода 35 мм²**	-	1 644 695,71
2.1.2.2.2		**Сечение провода 50 мм²**	748345,10	951501,31
2.1.2.2.3		**Сечение провода 70 мм²**	-	596367,65
2.1.2.2.4		**Сечение провода 120 мм²**	-	2 206 904,83

2.1.2.3		**Уровень напряжения 35 кВ**		
2.1.2.3.1		**Сечение провода 120 мм²**		3376857,60
2.1.2.4		**Уровень напряжения 110 кВ**		
2.1.2.4.1		**Сечение провода 185 мм²**	5194507,40	5194507,40
2.1.2.4.2		**Сечение провода 240 мм²**		11696574,77
3	**C_{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
3.1.2.4		**Сечение провода 240мм²**		2348331,79
3.2.2		**Способ прокладки две КЛ в траншее**		
3.2.2.1		**Сечение провода 120 мм²**		2511413,83
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	5343,87
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 35 кв**		
7.1.1		**Двухтрансформаторные**		
7.1.1.1		**ПС 35кВ с трансформаторами по 6300 кВА**		23567,11
7.2		**Строительство питающих центров уровнем напряжения 110 кв**		
7.2.1		**Двухтрансформаторные**		
7.2.1.1		**ПС 110 кВ с трансформаторами по 10000 кВА**	94861,31	94861,31
7.2.1.2		**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

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 04.12.2020 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 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	$\mathbf{C_1}$	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	$\mathbf{C_{1,1}}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	8246,90	8246,90
1.2	$\mathbf{C_{1,2}}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	5549,38	5549,38

		технических условий		
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				
2.1.2.1.4		**Сечение провода 50 мм²**	260197,19	550964,36
2.1.2.1.5		**Сечение провода 70 мм²**	534393,71	599840,12
2.1.2.1.6		**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
2.1.2.2		**Уровень напряжения 10 кВ**		
2.1.2.2.1		**Сечение провода 35 мм²**	-	1 644 695,71
2.1.2.2.2		**Сечение провода 50 мм²**	748345,10	951501,31
2.1.2.2.3		**Сечение провода 70 мм²**	-	596367,65
2.1.2.2.4		**Сечение провода 120 мм²**	-	2 206 904,83
2.1.2.3		**Уровень напряжения 35 кВ**		
2.1.2.3.1		**Сечение провода 120 мм²**		3376857,60
2.1.2.4		**Уровень напряжения 110 кВ**		
2.1.2.4.1		**Сечение провода 185 мм²**	5194507,40	5194507,40

2.1.2.4.2		**Сечение провода 240 мм²**		11696574,77
3	C_{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
3.1.2.4		**Сечение провода 240мм²**		2348331,79
3.2.2		**Способ прокладки две КЛ в траншее**		
3.2.2.1		**Сечение провода 120 мм²**		2511413,83
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	5343,59
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 35 кв**		
7.1.1		**Двухтрансформаторные**		
7.1.1.1		**ПС 35кВ с трансформаторами**		23567,11

		по 6300 кВА		
7.2		**Строительство питающих центров уровнем напряжения 110 кв**		
7.2.1		**Двухтрансформаторные**		
7.2.1.1		**ПС 110 кВ с трансформаторами по 10000 кВА**	94861,31	94861,31
7.2.1.2		**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

Приложение № 2
к Приказу Государственного комитета
по ценам и тарифам Республики Крым
от 30.12.2019 № 65/1
в редакции приказа Государственного комитета
по ценам и тарифам Республики Крым
от 03.12.2020 № 44/1

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 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 мм²**		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 мм²**	2922,58	2363,96
2.1.2.1.2		**Сечение провода 25 мм²**	3559,08	6330,67
2.1.2.1.3		**Сечение провода 50 мм²**	4145,81	6582,82
2.1.2.1.4		**Сечение провода 70 мм²**	3694,47	12284,51
2.1.2.1.5		**Сечение провода 95 мм²**	7409,24	6621,66
2.1.2.2		**Уровень напряжения 6 кВ**		
2.1.2.2.1		**Сечение провода 50 мм²**	2537,8	38064,89
2.1.2.2		**Уровень напряжения 10 кВ**		
2.1.2.2.1		**Сечение провода 50 мм²**	11874,57	3927,37
2.1.2.2.2		**Сечение провода 70 мм²**		904,08
2.1.2.3		**Уровень напряжения 110 кВ**		
2.1.2.3.1		**Сечение провода 185 мм²**	2198,26	
2.1.2.3.2		**Сечение провода 240 мм²**		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 мм²**		9848,29
3.1.1.1.3		**Сечение провода 120 мм²**		379,35
3.1.1.1.4		**Сечение провода 150 мм²**		1306,41
3.1.1.1.5		**Сечение провода 185 мм²**		2136,06
3.1.1.1.6		**Сечение провода 240 мм²**		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}^{maxN}	**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}^{maxN}	**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}^{maxN}	**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 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 мм²**		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 мм²**	2922,58	2363,96
2.1.2.1.2		**Сечение провода 25 мм²**	3559,08	6330,67
2.1.2.1.3		**Сечение провода 50 мм²**	4145,81	6582,82
2.1.2.1.4		**Сечение провода 70 мм²**	3694,47	12284,51
2.1.2.1.5		**Сечение провода 95 мм²**	7409,24	6621,66
2.1.2.2		**Уровень напряжения 6 кВ**		
2.1.2.2.1		**Сечение провода 50 мм²**	2537,8	38064,89
2.1.2.2		**Уровень напряжения 10 кВ**		
2.1.2.2.1		**Сечение провода 50 мм²**	11874,57	3927,37
2.1.2.2.2		**Сечение провода 70 мм²**		904,08
2.1.2.3		**Уровень напряжения 110 кВ**		
2.1.2.3.1		**Сечение провода 185 мм²**	2198,26	
2.1.2.3.2		**Сечение провода 240 мм²**		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 мм²**		9848,29
3.1.1.1.3		**Сечение провода 120 мм²**		379,35
3.1.1.1.4		**Сечение провода 150 мм²**		1306,41
3.1.1.1.5		**Сечение провода 185 мм²**		2136,06
3.1.1.1.6		**Сечение провода 240 мм²**		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**	1265,60	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}^{maxN}	**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}^{maxN}	**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	
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	
6	C_{6i}^{maxN}	**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 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	521,30	521,30

		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 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 мм²**		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 мм²**	2922,58	2363,96
2.1.2.1.2		**Сечение провода 25 мм²**	3559,08	6330,67
2.1.2.1.3		**Сечение провода 50 мм²**	4145,81	6582,82
2.1.2.1.4		**Сечение провода 70 мм²**	3694,47	12284,51
2.1.2.1.5		**Сечение провода 95 мм²**	7409,24	6621,66
2.1.2.2		**Уровень напряжения 6 кВ**		
2.1.2.2.1		**Сечение провода 50 мм²**	2537,8	38064,89
2.1.2.2		**Уровень напряжения 10 кВ**		
2.1.2.2.1		**Сечение провода 35 мм²**	-	253,03
2.1.2.2.2		**Сечение провода 50 мм²**	11874,57	3927,37
2.1.2.2.3		**Сечение провода 70 мм²**		904,08
2.1.2.2.4		**Сечение провода 120 мм²**		10773,87
2.1.2.3		**Уровень напряжения 110 кВ**		
2.1.2.3.1		**Сечение провода 185 мм²**	2198,26	
2.1.2.3.2		**Сечение провода 240 мм²**		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 мм²**		9848,29
3.1.1.1.3		**Сечение провода 120 мм²**		379,35
3.1.1.1.4		**Сечение провода 150 мм²**		1306,41
3.1.1.1.5		**Сечение провода 185 мм²**		2136,06

3.1.1.1.6		**Сечение провода 240 мм²**		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**	1265,60	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 150 мм²**	2988,59	
3.1.2.2.3		**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 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 03.12.2020

		Наименование мероприятия	Ставка платы за единицу максимальной мощности	
			Ставка платы, (руб./кВт, без НДС) для присоединения энергопринимающих устройств на территории городских населённых пунктов (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 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 мм²**		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 мм²**	2922,58	2363,96
2.1.2.1.2		**Сечение провода 25 мм²**	3559,08	6330,67
2.1.2.1.3		**Сечение провода 50 мм²**	4145,81	6582,82
2.1.2.1.4		**Сечение провода 70 мм²**	3694,47	12284,51
2.1.2.1.5		**Сечение провода 95 мм²**	7409,24	6621,66
2.1.2.2		**Уровень напряжения 6 кВ**		
2.1.2.2.1		**Сечение провода 50 мм²**	2537,8	38064,89
2.1.2.2		**Уровень напряжения 10 кВ**		
2.1.2.2.1		**Сечение провода 35 мм²**	-	253,03
2.1.2.2.2		**Сечение провода 50 мм²**	11874,57	3927,37
2.1.2.2.3		**Сечение провода 70 мм²**		904,08
2.1.2.2.4		**Сечение провода 120 мм²**		10773,87
2.1.2.3		**Уровень напряжения 110 кВ**		
2.1.2.3.1		**Сечение провода 185 мм²**	2198,26	
2.1.2.3.2		**Сечение провода 240 мм²**		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 мм²**		9848,29
3.1.1.1.3		**Сечение провода 120 мм²**		379,35
3.1.1.1.4		**Сечение провода 150 мм²**		1306,41
3.1.1.1.5		**Сечение провода 185 мм²**		2136,06
3.1.1.1.6		**Сечение провода 240 мм²**		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**	1265,60	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 150 мм²**	2988,59	
3.1.2.2.3		**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**		9672,10

		мощностью 400 кВА		
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
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	161,77	161,77

		полукосвенного включения с ТТ		
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

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 04.12.2020 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 (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 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 мм²**		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 мм²**	2922,58	2363,96
2.1.2.1.2		**Сечение провода 25 мм²**	3559,08	6330,67
2.1.2.1.3		**Сечение провода 50 мм²**	4145,81	6582,82
2.1.2.1.4		**Сечение провода 70 мм²**	3694,47	12284,51
2.1.2.1.5		**Сечение провода 95 мм²**	7409,24	6621,66
2.1.2.2		**Уровень напряжения 6 кВ**		
2.1.2.2.1		**Сечение провода 50 мм²**	2537,8	38064,89
2.1.2.2		**Уровень напряжения 10 кВ**		
2.1.2.2.1		**Сечение провода 35 мм²**	-	253,03
2.1.2.2.2		**Сечение провода 50 мм²**	11874,57	3927,37
2.1.2.2.3		**Сечение провода 70 мм²**		904,08
2.1.2.2.4		**Сечение провода 120 мм²**		10773,87
2.1.2.3		**Уровень напряжения 110 кВ**		
2.1.2.3.1		**Сечение провода 185 мм²**	2198,26	
2.1.2.3.2		**Сечение провода 240 мм²**		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 мм²**		9848,29
3.1.1.1.3		**Сечение провода 120 мм²**		379,35
3.1.1.1.4		**Сечение провода 150 мм²**		1306,41
3.1.1.1.5		**Сечение провода 185 мм²**		2136,06
3.1.1.1.6		**Сечение провода 240 мм²**		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**	1265,60	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 150 мм²**	2988,59	
3.1.2.2.3		**Сечение провода 300 мм²**		13679,65
4	C_{4i}^{maxN}	**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}^{maxN}	**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	5343,59
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}^{maxN}	**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
8	C_{8i}^{maxN}	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