ДЕРЖАВНИЙ КОМІТЕТ З ЦІН І ТАРИФІВ РЕСПУБЛІКИ КРИМ

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ

КЬЫРЫМ ФИЯТЛАРЫ ВЕ ТАРИФЛЕРИ БОЮНДЖА ДЕВЛЕТ КОМИТЕТИ

ПРИКАЗ

03 декабря 2020 года

No 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»

соответствии c Федеральным законом ОТ 26.03.2003 $N_{\underline{0}}$ 35-Ф3 «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 энергопринимающих устройств потребителей присоединения 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 утверждении методических указаний по определению размера платы 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:

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 комил

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	Стандартизированн 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)
1.1	C _{1,1}	З 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: Подготовка и выдача сетевой	13796,28	13796,28
		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}	Стандартизированна	я тарифная ставка	на покрытие		
	21	расходов сетевой организации на строительство воздушных				
		линий электропередачи	-	•		
			м линий (руб*км)	.		
2.1			провода алюминие	 Rый		
2.1.1			ествующим опорам			
2.1.1.1		Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно				
2.1.1.1		з ровень наприж	207331,16) INTESTIBITE		
		Сечение провода 16 мм ²	207331,10	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		
2/1/1/10			ь напряжения до 6 н	,		
		Сечение провода 50 мм ²	Таприжении до от	423278,92		
			напражання 10 кВ	, and the second		
	4		ь напряжения 10 кВ			
2.1.2		Сечение провода 70 мм ²		246559,46		
2.1.2			становкой опор			
2.1.2.1			ения до 0,4 кВ вклю	очительно		
2.1.2.1.1		Сечение провода 16 мм ²	407003,23	284894,08		
2.1.2.1.2			462123,75	540386,73		
		Сечение провода 25 мм ²	,	,		
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		
2.1.2.2			ь напряжения 6 кВ			
2.1.2.2.1		Сечение провода 50 мм ²	1268901,26	554881,71		
2.1.2.2			напряжения 10 кl			
2.1.2.2.1			748345,10	951501,31		
		Сечение провода 50 мм ²	746343,10			
2.1.2.2.2		Сечение провода 70 мм ²	110 D	596367,65		
2.1.2.3			апряжения 110 кВ			
		Сечение провода 185 мм ²	5194507,40	5194507,40		
2.1.2.3.1		Сечение провода 240		0 2 3 10 0 7 , 10		
		MM ²		11696574,77		
3	C_{3i}	Стандартизированна	я тарифная ставка	на покрытие		
	<i>31</i>	расходов сетевой органи	изации на строител	ьство кабельных		
		линий электропередачи	на і-м уровне напря	яжения в расчете		
			м линий (руб*км)	•		
3.1			ения до 0,4 кВ вклю	ОЧИТЕЛЬНО		
3.1.1			іадки одна КЛ в тр			
3.1.1.1		Сечение провода 25 мм ²		1559053,85		
3.1.1.2		Сечение провода 120		,		
3.1.1.2		мм ²		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		1866306,57		
		MM ²	10.7	·		
3.2		Уровень напряжения 10 кВ Способ прокладки одна КЛ в траншее				
3.2.1			іадки одна КЛ в тра			
3.2.1.1		Сечение провода 95 мм ²		1138241,35		
3.2.1.2		Сечение провода 150 мм²		1587183,30		
3.2.1.3		Сечение провода 185 мм ²		1301068,21		
3.1.2.4		Сечение провода 240мм ²		2348331,79		
3.2.2			ладки две КЛ в траг	ншее		
3.2.2.1		Сечение провода 120 мм²		2511413,83		
		Сечение провода 240 мм ²		1866306,57		
3.2.2.2		Сечение провода 300 мм²		6871250,06		
4	C _{4i}	Стандартизированна расходов сетевой орган секционирования на	изации на строител	ьство пунктов		
4.1			пунктов секционир			
4.1.1		распредо	елительные пункты	I		
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		
5	C _{5i}	Стандартизированная покрытие расходов сете трансформаторных п распределительных тра	евой организации на одстанций (ТП), за н нсформаторных по,	а строительство исключением дстанций (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			рансформаторные			
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				

5.1.1.5		КТП		
		трансформаторной		9672,10
		мощностью 400 кВА		
5.1.1.6		КТП		
		трансформаторной		7948,15
		мощностью 630 кВА		
5.1.1.7		МТП		
		трансформаторной		5642,50
		мощностью 100 кВА		
5.1.1.8		МТП	11681,19	
		трансформаторной	ŕ	4779,63
		мощностью 160 кВА		,
5.1.2		двухтранс	форматорные и бол	ee
5.1.2.1		КТП с		
		трансформаторами		10662,74
		мощностью по 630 кВА		7.
5.1.2.2		КТП с		
		трансформаторами		
		мощностью по 1000	7040,72	
		кВА		
6	C _{6i}	Стандартизированна	я тарифная ставка	на покрытие
	01		рганизации на стро	-
		распределительных тран		
		1	ажения до 35 кВ (ру	` ,
7	C_{7i}	Стандартизированна	<u> </u>	
		расходов сетевой органи		-
		уровнем напряжени		
7.1		Строительство питающі		
			КВ	
7.1.1		ЛВVXТІ	рансформаторные	
7.1.1.1		ПС 110 кВ с		
		трансформаторами по	94861,31	94861,31
		10000 кВА	2	
7.1.1.2		ПС 110 кВ с		
		трансформаторами по		11225,14
		32000 кВА		11220,11
		CZUUU RDII		

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	Стандартизировані	Стандартизированная тарифная	
	ставка		
	Ставка платы, (руб., без НДС) для	Ставка платы, (руб, без НДС) для	
	присоединения	присоединения	
	энергопринимающих	энергопринимающих	
	устройств на	устройств на	
	территории	территории не	
	городских	относящихся к	
	населённых пунктов	территориям	
	(данная ставка	городских	
	применяется также	населённых пунктов	

			для присоединения по временной схеме электроснабжения и для обеспечения электрической энергией	(данная ставка применяется также для присоединения по временной схеме электроснабжения и для обеспечения
			передвижных	электрической
			энергопринимающих устройств с	энергией передвижных
			максимальной мощностью до 150	энергопринимающих устройств с
			кВт включительно)	устроиств с максимальной
			,	мощностью до 150
1	2	3	4	кВт включительно) 5
1		Стандартизированная	4	3
1	C_1	тарифная ставка на покрытие		
		расходов на технологическое		
		присоединение энергопринимающих		
		устройств потребителей		
		электрической энергии,		
		объектов электросетевого	13796,28	13796,28
		хозяйства, принадлежащих	13770,20	13770,20
		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	Подготовка и выдача сетевой		
1.1	$C_{1,1}$	организацией технических	8246,90	8246,90
1.0		условий Заявителю		
1.2	$C_{1,2}$	Проверка сетевой организацией выполнения		
		Заявителем технических	5549,38	5549,38
		условий		
2	C_{2i}	Стандартизированна		
		расходов сетевой органи	_	•
		линий электропередачи		ажения в расчете
2.1			м линий (руб*км) провода алюминиеі	or tig
2.1.1			провода алюминист ествующим опорам	
2.1.1.1			ения до 0,4 кВ вклю	
2.1.1.1.1		Сечение провода 16 мм²	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 29 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
		•	напряжения до 6 в	,
				423278,92
		Сечение провода 50 мм ²	ь напряжения 10 кВ	423278,92
		Сечение провода 50 мм ²		·
2.1.2		Сечение провода 50 мм ² Уровенн Сечение провода 70 мм ²		
2.1.2 2.1.2.1		Сечение провода 50 мм ² Уровенн Сечение провода 70 мм ² С у	ь напряжения 10 кВ	246559,46
		Сечение провода 50 мм ² Уровенн Сечение провода 70 мм ² С у	ь напряжения 10 кВ становкой опор	246559,46
2.1.2.1		Сечение провода 50 мм ² Уровены Сечение провода 70 мм ² С у Уровень напряж	ь напряжения 10 кВ становкой опор	246559,46
2.1.2.1		Сечение провода 50 мм ² Уровень Сечение провода 70 мм ² С у Уровень напряж Сечение провода 16	ь напряжения 10 кВ становкой опор ения до 0,4 кВ вклю	246559,46

2.1.2.1.4		Сечение провода 70		
2.1.2.1.1		MM ²	534393,71	599840,12
2.1.2.1.5		Сечение провода 95 мм ²	658123,89	384561,36
2.1.2.2			ь напряжения 6 кВ	
2.1.2.2.1		Сечение провода 50 мм ²	1268901,26	554881,71
2.1.2.2			напряжения 10 кІ	3
2.1.2.2.1		Сечение провода 50 мм ²	748345,10	951501,31
2.1.2.2.2		Сечение провода 70 мм ²		596367,65
2.1.2.3		Уровень н	апряжения 110 кВ	
		Сечение провода 185 мм ²	5194507,40	5194507,40
2.1.2.3.1		Сечение провода 240 мм ²		11696574,77
3	C _{3i}	Стандартизированна расходов сетевой органи линий электропередачи	ізации на строителі на і-м уровне напря	на покрытие ьство кабельных
3.1	_		м линий (руб*км) ения до 0,4 кВ вклю	учительно
3.1.1			падки одна КЛ в тра	
3.1.1.1		Сечение провода 25 мм ²	,, -,,	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 мм ²		3763489,46
3.1.2		Способ прок	ладки две КЛ в тра	ншее
3.1.2.1		Сечение провода 240 мм ²		1866306,57
3.2		Уровені	ь напряжения 10 кВ	3
3.2.1		Способ прокл	адки одна КЛ в тра	аншее
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 240мм ²		2348331,79
3.2.2		Способ прок	ладки две КЛ в тра	ншее
3.2.2.1		Сечение провода 120 мм ²		2511413,83
		Сечение провода 240 мм ²		1866306,57
3.2.2.2		Сечение провода 300 мм ²		6871250,06
4	C _{4i}	Стандартизированна расходов сетевой орган секционирования на	изации на строите.	льство пунктов
4.1		Строительство	пунктов секциониј	рования
4.1.1		распред	елительные пункть	I

4.1.1.1		Пунулаг				
4.1.1.1		Пункт	27025 15			
		распределительный	37825,15			
		силовой (тип СПМ 75)				
4.1.1.2		Пункт силовой	i 825207,28	825207,28		
		распределительный (РП	-			
		10 кВ ячейка одного				
		комплекта				
	~	выключателя)		7 71 8)		
5	C_{5i}	Стандартизированная				
		покрытие расходов сете				
		трансформаторных п				
		распределительных тра	нсформаторных под	(станций (РТП)		
5.1		Строительство трансо	рорматорных подста	анций (ТП) за		
		исключением распред				
		подстанций (РТП), с				
			сцией АВР+АПВ	и до ос ка с		
5.1.1						
			рансформаторные			
5.1.1.1		КТП		000400		
		трансформаторной		8204,20		
		мощностью до 25 кВА				
5.1.1.2		КТП	10380,68			
		трансформаторной		6222,18		
		мощностью 100 кВА		,		
5.1.1.3		КТП	46288,84			
3.1.1.3		трансформаторной	40200,04	13935,50		
				13733,30		
F 1 1 4		мощностью 160 кВА				
5.1.1.4		КТП		•000		
		трансформаторной		2998,64		
		мощностью 250 кВА				
5.1.1.5		КТП				
		трансформаторной		9672,10		
		мощностью 400 кВА				
5.1.1.6		КТП				
		трансформаторной		7948,15		
		мощностью 630 кВА		7710,13		
5.1.1.7		MTII				
3.1.1./				5642.50		
		трансформаторной		5642,50		
		мощностью 100 кВА				
5.1.1.8		МТП	11681,19			
		трансформаторной		4779,63		
		мощностью 160 кВА				
5.1.2		двухтранс	форматорные и бол	ee		
5.1.2.1		КТП с				
		трансформаторами	3749,14			
		мощностью по 400 кВА	3/77,17			
5122		TATELL	2242.45			
5.1.2.2			3342,45	10000 74		
		трансформаторами		10662,74		
		мощностью по 630 кВА				
5.1.2.3		ктп с				
		трансформаторами	7040,72			
		мощностью по 1000	1040,14			
		кВА				
6	C _{6i}	Стандартизированна	я тарифная ставка	на покрытие		
_	Coi		рганизации на стро	-		
		распределительных тран				
		распределительных гран	сформаторных подс	лапции (1 111 <u>)</u> 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 питающі	их центров уровнем	напряжения 110
			КВ	
7.1.1		двухт	рансформаторные	
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

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	Стандартизировани	ная тарифная
			ставка	1 1
			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

		T		
		(кроме подпункта "б") (руб за		
		одно присоединение) в том		
		числе:		
1.1	C	Подготовка и выдача сетевой		
1.1	$C_{1,1}$	организацией технических	8246,90	8246,90
		условий Заявителю	8240,90	8240,90
		, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,		
1.2	$C_{1,2}$	Проверка сетевой		
	1,2	организацией выполнения	5549,38	5549,38
		Заявителем технических	3349,36	3349,38
		условий		
2	C	Стандартизированна	a ranuduaa eranga	на поилитно
2	C_{2i}			
		расходов сетевой органи	зации на строителн	ьство воздушных
		линий электропередачи	на і-м уровне напря	яжения в расчете
			м линий (руб*км)	
2.1				
2.1		Материал і	провода алюминие	ЗЫЙ
2.1.1		По суще	ествующим опорам	
2.1.1.1	-		ения до 0,4 кВ вклю	
		у ровень напряже	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	рчительно
2.1.1.1.1		C	207331,16	
		Сечение провода 16 мм ²		296030,55
0.1.1.1.0	-	C 25 2	116574 60	·
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
		Уповень	ь напряжения до 6 к	cB
	=		наприжении до от	
		Сечение провода 50 мм ²		423278,92
		Уровень	ь напряжения 10 кВ	
		Сечение провода 70 мм ²		246559,46
2.1.2	_			240337,40
2.1.2			становкой опор	
2.1.2.1		Уровень напряж	ения до 0,4 кВ вклю	очительно
2.1.2.1.1		Сечение провода 16		
2.1.2.1.1		2	405000.00	204004.00
		MM 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		
2.1.2.1.4		Сечение провода 50 мм ²	260197,19	550964,36
2.1.2.1.5		Сечение провода 70		
		MM ²	534393,71	599840,12
			,	,
2.1.2.1.6		Сечение провода 95 мм ²	658123,89	384561,36
2.1.2.2			ь напряжения 6 кВ	
			-	
2.1.2.2.1		Сечение провода 50 мм ²	1268901,26	554881,71
2.1.2.2		Уровень	напряжения 10 кІ	3
2.1.2.2.1		Сечение провода 35 мм ²		1 644 695,71
2.1.2.2.2			740245 10	951501,31
		Сечение провода 50 мм ²	748345,10	,
2.1.2.2.3		Сечение провода 70 мм ²	-	596367,65
2.1.2.2.4		Сечение провода 120		
				2 204 004 92
		MM ²	-	2 206 904,83
2.1.2.3		Уровень н	апряжения 110 кВ	
2.1.2.3.1		Сечение провода 185	_	
2.1.2.3.1			5104507 40	5104507 40
		MM ²	5194507,40	5194507,40
2.1.2.3.2		Сечение провода 240		
		MM ²		11696574,77
2	<u> </u>		a manud	
3	C_{3i}	Стандартизированна		-
		расходов сетевой органи	гзации на строите лі	ьство кабельных
		линий электропередачи	-	
				monin b pacter
			м линий (руб*км)	
3.1		Уровень напряже	ения до 0,4 кВ вклю	очительно
3.1.1			адки одна КЛ в тра	
		CHOCOU IIPON.		

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 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	1	Способ прок	ладки две КЛ в тра	ншее
3.1.2.1		Сечение провода 240 мм²		1866306,57
3.2		Уровен	ь напряжения 10 кВ	
3.2.1		Способ прокл	падки одна КЛ в тра	ншее
3.2.1.1		Сечение провода 95 мм ²	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 240мм ²		2348331,79
3.2.2		Способ прок	ладки две КЛ в тра	ншее
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
4.1	C _{4i}	Стандартизированна расходов сетевой орган секционирования на Строительство	низации на строител	ьство пунктов ния (руб*шт)
4.1.1		распред	елительные пункты	1
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
5	C _{5i}	Стандартизированная покрытие расходов сето трансформаторных праспределительных тра	евой организации на одстанций (ТП), за	а строительство исключением
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]	1	рансформаторные	
5.1.1.1		КТП		8204,20

		трансформаторной мощностью до 25 кВА		
5.1.1.2		КТП	10380,68	
3.1.1.2		трансформаторной	10360,06	6222,18
		прансформаторной мощностью 100 кВА		0222,10
5.1.1.3		КТП	46288,84	
3.1.1.3		трансформаторной	40200,04	13935,50
		мощностью 160 кВА		13733,30
5.1.1.4		КТП		
3.1.1.4		трансформаторной		2998,64
		мощностью 250 кВА		2,70,01
5.1.1.5		КТП		
		трансформаторной		9672,10
		мощностью 400 кВА		> 0.1 = ,10
5.1.1.6		КТП		
		трансформаторной		7948,15
		мощностью 630 кВА		,
5.1.1.7		МТП		
		трансформаторной		5642,50
		мощностью 100 кВА		
5.1.1.8		МТП	11681,19	
		трансформаторной		4779,63
		мощностью 160 кВА		
5.1.2		двухтранс	форматорные и бол	ee
5.1.2.1		ктп с		
		трансформаторами	3749,14	
		мощностью по 400 кВА		
5.1.2.2		ктп с	3342,45	
		трансформаторами		10662,74
5.1.2.2		мощностью по 630 кВА		
5.1.2.3		ктп с		
		трансформаторами	7040,72	2807,36
		мощностью по 1000	·	
6		кВА		
6	C_{6i}	Стандартизированна	ия тарифная ставка Организации на стро	-
		распределительных тран		
			ажения до 35 кВ (руб	
7	C_{7i}	Стандартизированна		
,	€7i	расходов сетевой органи		-
			ія 35 кВ и выше (ПС	
7.1		Строительство питающі		
,			КВ	
7.1.1		ДВVХТІ	оансформаторные	
7.1.1.1		ПС 110 кВ с		
		трансформаторами по	94861,31	94861,31
		10000 кВА	,	,
7.1.1.2		ПС 110 кВ с		
		трансформаторами по		11225,14
		32000 кВА		

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	Стандартизировани	iag ranuhijag
		Trainizene Barinie inepenpriarria	• •	тал тарифнал
			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}	Стандартизированна		
		расходов сетевой организации на строительство воздушных		
		линий электропередачи		яжения в расчете
2.1			м линий (руб*км)	U
2.1			провода алюминие	
2.1.1		По суще	ествующим опорам	[

2.1.1.1		Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно			
2.1.1.1.1		•	207331,16		
		Сечение провода 16 мм ²	,	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	
	_		ь напряжения до 6 в	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
	_	Сечение провода 50 мм ²	у папримении до от	423278,92	
			ь напряжения 10 кВ	•	
	_	Сечение провода 70 мм ²	з паприжения 10 кв	246559,46	
2.1.2	_		становкой опор	2+0337,+0	
2.1.2.1	_		ения до 0,4 кВ вклю	миталі на	
2.1.2.1.1		Сечение провода 16	сния до 0, 4 к D вклк 	Учительно	
2.1.2.1.1		мм ²	407003,23	284894,08	
2.1.2.1.2	_	Сечение провода 25 мм ²	462123,75	540386,73	
	_	Сечение провода 25 мм	402123,73	340360,73	
2.1.2.1.3	-	Cayayya = 2 = 2 = 2	260107.10	550064.26	
2.1.2.1.4	-	Сечение провода 50 мм ²	260197,19	550964,36	
2.1.2.1.5		Сечение провода 70	524202.71	5 00040 1 3	
21216	_	MM ²	534393,71	599840,12	
2.1.2.1.6	_	Сечение провода 95 мм ²	658123,89	384561,36	
2.1.2.2			ь напряжения 6 кВ		
2.1.2.2.1	_	Сечение провода 50 мм ²	1268901,26	554881,71	
2.1.2.2			напряжения 10 кІ		
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			
		MM ²	-	2 206 904,83	
2.1.2.3		Уровень н	апряжения 110 кВ		
2.1.2.3.1		Сечение провода 185			
		MM ²	5194507,40	5194507,40	
2.1.2.3.2		Сечение провода 240			
		MM ²		11696574,77	
3	C_{3i}	Стандартизированна	я тарифная ставка	на покрытие	
		расходов сетевой органи	изации на строители	ьство кабельных	
		линий электропередачи	на і-м уровне напря	яжения в расчете	
		на 1 к	м линий (руб*км)		
3.1		Уровень напряж	ения до 0,4 кВ вклю	очительно	
3.1.1		Способ прокл	іадки одна КЛ в тра	аншее	
3.1.1.1		Сечение провода 25 мм ²		1559053,85	
3.1.1.2		Сечение провода 120		1000426 20	
		MM ²		1098436,38	
3.1.1.3		Сечение провода 150		1100000 00	
		MM ²		1182369,68	
3.1.1.4		Сечение провода 185		2220644.01	
		MM ²		2329644,81	
3.1.1.5		Сечение провода 240		27/2/100 1/	
		MM ²		3763489,46	
3.1.2	F		ладки две КЛ в тра	ншее	
3.1.2.1		Сечение провода 240			
		MM ²		1866306,57	
3.2			ь напряжения 10 кВ	<u> </u>	
3.2.1			падки одна КЛ в тра		
3.2.1		Chocoo npoki	тан одна ил в тр		

	1			
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 240мм ²		2348331,79
3.2.2	1	Способ прок	ладки две КЛ в тра	ншее
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}	Стандартизированна	я тарифная ставка	на покрытие
	<u> </u>	расходов сетевой орган	изации на строител	іьство пунктов
]	секционирования на		
4.1		Строительство	пунктов секционир	ования
4.1.1		распредо	елительные пункты	ſ
4.1.1.1		Пункт		
		распределительный силовой (тип СПМ 75)	37825,15	
4.1.1.2		Пункт силовой	,	825207,28
		распределительный (РП 10 кВ ячейка одного комплекта		
5	C _{5i}	выключателя) Стандартизированная	<u> </u>	
	C51	покрытие расходов сете		,_ ,
		трансформаторных п		
		распределительных тра	нсформаторных по	дстанций (РТП)
5.1		Строительство трансо		
		исключением распред подстанций (РТП), с		
			сцией АВР+АПВ	ни до 03 кВ с
5.1.1			рансформаторные	
5.1.1.1		КТП		
		трансформаторной		8204,20
		мощностью до 25 кВА		
5.1.1.2		КТП	10380,68	6000 10
		трансформаторной мощностью 100 кВА		6222,18
5.1.1.3	1	КТП	46288,84	
3.1.1.3		трансформаторной	10200,07	13935,50
		мощностью 160 кВА		
5.1.1.4	1	КТП		
		трансформаторной		2998,64
<u> </u>	1	мощностью 250 кВА		
5.1.1.5		КТП трансформаторной		9672,10
		мощностью 400 кВА		

5.1.1.6		КТП трансформаторной		7948,15		
		мощностью 630 кВА		7740,13		
5.1.1.7		МТП трансформаторной мощностью 100 кВА		5642,50		
5.1.1.8		МТП трансформаторной	11681,19	4779,63		
5.1.0		мощностью 160 кВА				
5.1.2 5.1.2.1		TATELLE	форматорные и бол	ee		
3.1.2.1		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}	Стандартизированна расходов сетевой о				
		расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с				
			ижения до 35 кВ (руб			
7	C _{7i}	Стандартизированна расходов сетевой органи уровнем напряжени	зации на строитель	ство подстанций		
7.1		Строительство питающи	,	, L		
7.1.1		двухт	рансформаторные			
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 та сетевой организации на об				
		учета электрической энер				
8.1		-	пряжения 0,4 кВ и ни	же		
8.1.1		средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого	13875,50	13875,50		
8.1.2		включения без ТТ средства коммерческого				
		учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения без ТТ	20725,00	20725,00		
8.1.3		средства коммерческого учета электрической				

	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

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	Стандартизированная	тарифная ставка
		мероприятия	2	
			Ставка платы, (руб.,	Ставка платы, (руб, без
			без НДС) для	НДС) для присоединения
			присоединения	энергопринимающих
			энергопринимающих	устройств на территории не
			устройств на	относящихся к территориям
			территории	городских населённых
			городских	пунктов (данная ставка
			населённых пунктов	применяется также для
			(данная ставка	присоединения по
			применяется также	временной схеме
			для присоединения	электроснабжения и для
			по временной схеме	обеспечения электрической
			электроснабжения и	энергией передвижных
			для обеспечения	энергопринимающих
			электрической	устройств с максимальной
			энергией	мощностью до 150 кВт
			передвижных	включительно)
			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	12706 20	12706 29
		электрической	13796,28	13796,28
		энергии, объектов		
		электросетевого		
		хозяйства,		
		принадлежащих		
		сетевым организациям		
		и иным лицам, по		
		мероприятиям		
		и иным лицам, по		

		удеоронии и в пущето 16		
		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	8246,90	8246,90
		технических условий	8240,90	8240,90
		Заявителю		
1.2	C _{1,2}	Проверка сетевой		
	1,2	организацией		
		выполнения	5549,38	5549,38
		Заявителем	22,2	00.15,000
		технических условий		
2	C	·	ranuhuag etanga ua i	покрытие расходов сетевой
2	C_{2i}			
				линий электропередачи
0.1	-		іряжения в расчете на	
2.1	-		гериал провода алюмі	
2.1.1			По существующим оп	*
2.1.1.1			напряжения до 0,4 кВ	включительно
2.1.1.1.1		Сечение провода 16	207331,16	
		MM ²		296030,55
2.1.1.1.2		Сечение провода 25		
		MM ²	116574,60	110129,68
2.1.1.1.3		Сечение провода 50	,	,
		MM ²	180822,44	158736,67
2.1.1.1.4	-	Сечение провода 70	100022,11	150,50,07
2.1.1.1.1		мм²	241781,94	265542,39
2.1.1.1.5	+	Сечение провода 95	241701,74	2033-2,37
2.1.1.1.3		-	274264,12	227002 84
	-	MM ²	,	337902,84
	-		ень напряжения до 6 к	В
		Сечение провода 50		400070.00
	_	MM ²		423278,92
			ень напряжения 10 кВ	
		Сечение провода 70		
		MM ²		246559,46
2.1.2			С установкой опо	p
2.1.2.1		Уровень	напряжения до 0,4 кВ	включительно
2.1.2.1.1		Сечение провода 16		
		MM ²	407003,23	284894,08
2.1.2.1.2	1	Сечение провода 25	,	,
		MM ²	462123,75	540386,73
2.1.2.1.3	1	1		2
2.1.2.1.4	1	Сечение провода 50		
2.1.2.1.4		мм ²	260197,19	550964,36
21215	+		400171,17	JJU7U 1 ,JU
2.1.2.1.5		Сечение провода 70	E2 4202 71	500040.12
01015	4	MM ²	534393,71	599840,12
2.1.2.1.6		Сечение провода 95		22.2.2
	4	MM ²	658123,89	384561,36
2.1.2.2	_		Уровень напряжения	6 кВ
2.1.2.2.1		Сечение провода 50		
		MM ²	1268901,26	554881,71
2.1.2.2			Уровень напряжения	10 кB
	1	1		

2.1.2.2.1		Сечение провода 35	-	1 644 695,71
		MM^2		
2.1.2.2.2		Сечение провода 50		
		MM ²	748345,10	951501,31
2.1.2.2.3		Сечение провода 70		
	_	MM ²	-	596367,65
2.1.2.2.4		Сечение провода 120		
	4	MM ²	-	2 206 904,83
2.1.2.3	4		Уровень напряжения :	35 кВ
2.1.2.3.1		Сечение провода 120 мм ²		3376857,60
2.1.2.4	1		ь напряжения 110 кВ	
2.1.2.4		Сечение провода 185	ь напряжения 110 кв	
2.1.2.4.1		мм ²	5194507,40	5194507,40
2.1.2.4.2	1	Сечение провода 240	3174307,40	3174307,40
2.1.2.1.2		мм²		11696574,77
3	C_{3i}		тарифная ставка на 1	покрытие расходов сетевой
	031			иний электропередачи на і-
			яжения в расчете на 1	
3.1			напряжения до 0,4 кВ	
3.1.1		Спосо	об прокладки одна КЛ	в траншее
3.1.1.1		Сечение провода 25		1559053,85
		MM ²		1557055,65
3.1.1.2		Сечение провода 120 мм ²		1098436,38
3.1.1.3		Сечение провода 150		1182369,68
2111	4	MM ²		
3.1.1.4		Сечение провода 185 мм ²		2329644,81
3.1.1.5		Сечение провода 240		3763489,46
		MM ²		,
3.1.2			об прокладки две КЛ	в траншее
3.1.2.1		Сечение провода 240 мм ²		1866306,57
3.2	1		Уровень напряжения	10 кВ
3.2.1		Спосо	об прокладки одна КЛ	в траншее
3.2.1.1		Сечение провода 95 мм ²	907055,82	1138241,35
3.2.1.2	1	Сечение провода 150		1587183,30
3.2.1.3	1	мм ² Сечение провода 185		1301068,21
3.1.2.4	-	мм ² Сечение провода		,
		240мм ²		2348331,79
3.2.2			об прокладки две КЛ	в траншее
3.2.2.1		Сечение провода 120 мм ²		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		6871250,06
4	-	MM ²		,
4	C _{4i}	Стандартизированная	я тарифная ставка на і	окрытие 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				
7.1.1.1		распределительный	37825,15			
4112		силовой (тип СПМ 75)	·	925207.29		
4.1.1.2		Пункт силово	й 825207,28	825207,28		
		распределительный (РП-10 кВ ячейк	29			
		одного комплект				
		выключателя)				
5	C_{5i}	Стандартизировані	ная тарифная ставка (р	уб*кВт) на покрытие		
			-	ство трансформаторных		
			ГП), за исключением рас	-		
5.1			форматорных подстанц	\ /		
5.1		расправанитель пранс	форматорных подстанц ранеформаториих поле	ий (ТП) за исключением ганций (РТП), с уровнем		
			рансформаторных подс ния до 35 кВ с функциеї			
5.1.1		пиприме	Однотрансформаторны			
5.1.1.1		КТП				
		трансформаторной		8204,20		
		мощностью до 25		0204,20		
7.1.1.2		кВА	10200 50			
5.1.1.2		КТП	10380,68	6222.10		
		трансформаторной мощностью 100 кВА		6222,18		
5.1.1.3		КТП	46288,84			
0111110		трансформаторной	.0200,01	13935,50		
		мощностью 160 кВА		·		
5.1.1.4		КТП				
		трансформаторной		2998,64		
<u> </u>		мощностью 250 кВА				
5.1.1.5		КТП		9672,10		
		трансформаторной мощностью 400 кВА		9072,10		
5.1.1.6		КТП				
011110		трансформаторной		7948,15		
		мощностью 630 кВА				
5.1.1.7		МТП				
		трансформаторной		5642,50		
<i>5</i> 1 1 0		мощностью 100 кВА	11601 10			
5.1.1.8		МТП трансформаторной	11681,19	4779,63		
		прансформаторной мощностью 160 кВА		4777,03		
5.1.2	1	Двухтрансформаторные и более				
5.1.2.1	1	КТП с				
		трансформаторами	3749,14			
		мощностью по 400	3/7/,17			
5 1 2 2	_	кВА				
5.1.2.2		ктп с	2242.45	10662.74		
		трансформаторами мощностью по 630	3342,45	10662,74		
		мощпостью по озо				

		кВА				
5122			_			
5.1.2.3			c			
		трансформаторами мощностью по 1000 кВА	7040,72	2807,36		
-	-					
6	C_{6i}		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных			
			ГП) с уровнем напряже			
7	C_{7i}			покрытие расходов сетевой		
		организации на строг		ровнем напряжения 35 кВ и		
			выше (ПС) (руб*кН	Вт)		
7.1		Строительство	питающих центров урог	знем напряжения 35 кв		
7.1.1			Двухтрансформатор	ные		
7.1.1.1		ПС 35кВ с				
		трансформаторами		23567,11		
		по 6300 кВА				
7.2			итающих пентров уров	нем напряжения 110 кв		
7.2.1		- F 3/120120 II	Двухтрансформатор			
7.2.1.1		ПС 110 кВ с	parepopulatop			
7.2.1.1		трансформаторами по 10000 кВА	94861,31	94861,31		
7.2.1.2		ПС 110 кВ с				
		трансформаторами		11225,14		
		по 32000 кВА				
8	C_{8i}	Стандартизирован	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой			
	0 81		а обеспечение средствами			
			ой энергии (мощности) (
8.1			ровень напряжения 0,4 к			
8.1.1		Средства				
0.1.1		коммерческого учета				
		электрической энерги	10075 50	13875,50		
		(мощности)	,	,		
		однофазные прямого				
		включения без TT				
8.1.2		Средства	+			
0.1.2		_				
		коммерческого учета	20525.00	20725,00		
		электрической энергии	20125,00	20725,00		
		(мощности)				
		трехфазные прямого включения без ТТ				
0.1.2						
8.1.3		Средства				
		коммерческого учета		24448,00		
		электрической энергии	A 24440,00	24440,00		
		(мощности)				
		трехфазные				
		полукосвенного				
		включения с ТТ				
8.2			Уровень напряжения 1-	-20 кВ		
8.2.1		Средства				
		коммерческого учета				
		электрической энергии	X			
		(мощности)	173510,50	173510,50		
		трехфазные				
		косвенного включения	a l			
		c TT				
L				L		

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	Стандартизированная	тарифная ставка
		мероприятия	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
	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	$C_{1,2}$	Проверка сетевой		
		организацией	5540.20	5540.20
		выполнения	5549,38	5549,38
		Заявителем		
		технических условий		
2	C_{2i}			покрытие расходов сетевой
				х линий электропередачи
0.1			пряжения в расчете на	
2.1	4		териал провода алюмі	
2.1.1	4		По существующим оп	
2.1.1.1	_	1	напряжения до 0,4 кВ	включительно
2.1.1.1.1		Сечение провода 16	207331,16	20,5020,55
21112	4	MM ²		296030,55
2.1.1.1.2		Сечение провода 25	11657460	110120 60
21112	4	MM ²	116574,60	110129,68
2.1.1.1.3		Сечение провода 50	100022 44	150726.67
01111		MM ²	180822,44	158736,67
2.1.1.1.4		Сечение провода 70	241701.04	25512.20
21117		MM ²	241781,94	265542,39
2.1.1.1.5		Сечение провода 95	27.42.64.12	227002.04
		MM ²	274264,12	337902,84
			ень напряжения до 6 к	В
		Сечение провода 50		422270.02
	4	MM ²	10. P	423278,92
			ень напряжения 10 кВ	
		Сечение провода 70		246550 46
2.1.2	4	MM ²		246559,46
2.1.2	4	X7	С установкой опо	1
2.1.2.1	4		напряжения до 0,4 кВ	ВКЛЮЧИТЕЛЬНО
2.1.2.1.1		Сечение провода 16	407002 22	204004.00
2.1.2.1.2	-	MM ²	407003,23	284894,08
2.1.2.1.2		Сечение провода 25 мм ²	462122.75	54029672
2.1.2.1.3	4	MM	462123,75	540386,73
2.1.2.1.3	-	Сечение провода 50		
2.1.2.1.4		мм ²	260197,19	550964,36
2.1.2.1.5	-	Сечение провода 70	200197,19	330904,30
2.1.2.1.3		мм ²	534393,71	599840,12
2.1.2.1.6		Сечение провода 95	334373,71	377640,12
2.1.2.1.0		мм ²	658123,89	384561,36
2.1.2.2	1	IVEIVE	Уровень напряжения	
2.1.2.2.1	1	Сечение провода 50	г робень наприжения	V KD
2.1.2.2.1		мм ²	1268901,26	554881,71
2.1.2.2	1		Уровень напряжения	·
2.1.2.2.1	1	Сечение провода 35	-	1 644 695,71
		мм ²		,
2.1.2.2.2	1	Сечение провода 50		
		MM ²	748345,10	951501,31
2.1.2.2.3	1	Сечение провода 70	, 103 13,10	701001,01
2.1.2.2.3		мм ²	_	596367,65
2.1.2.2.4	1	Сечение провода 120		270301,03
2.1.2.2.7		мм ²	_	2 206 904,83
Ĺ		IVA IVA		Z ZUU 9U4,03

2.1.2.3			Уровень напряжения 3	85 кВ		
2.1.2.3.1		Сечение провода 120 мм ²		3376857,60		
2.1.2.4	1		ь напряжения 110 кВ			
2.1.2.4.1		Сечение провода 185 мм ²	5194507,40	5194507,40		
2.1.2.4.2		Сечение провода 240 мм ²		11696574,77		
3	C_{3i}		тарифная ставка на п	окрытие расходов сетевой		
	31	организации на строит	гельство кабельных лі	иний электропередачи на і-		
			яжения в расчете на 1			
3.1			напряжения до 0,4 кВ і			
3.1.1			об 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 мм²		1182369,68		
3.1.1.4		Сечение провода 185 мм²		2329644,81		
3.1.1.5		Сечение провода 240 мм ²		3763489,46		
3.1.2			об прокладки две КЛ і	з траншее		
3.1.2.1		Сечение провода 240 мм ²		1866306,57		
3.2			Уровень напряжения 1			
3.2.1			об прокладки одна КЛ	в траншее		
3.2.1.1		Сечение провода 95 мм²	907055,82	1138241,35		
3.2.1.2		Сечение провода 150 мм ²		1587183,30		
3.2.1.3		Сечение провода 185 мм²		1301068,21		
3.1.2.4		Сечение провода 240мм²		2348331,79		
3.2.2			об прокладки две КЛ і	з 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}			окрытие расходов сетевой		
		организации на строит		ионирования на і-м уровне		
4.1	_	напряжения (руб*шт)				
4.1		Строительство пунктов секционирования				
4.1.1		Распределительные пункты				
4.1.1.1		Пункт распределительный судорой (тун СПМ 75)	37825,15			
		силовой (тип СПМ 75))			

1 1 1 0		-	025205.20	025205 20
4.1.1.2		Пункт силово	й 825207,28	825207,28
		распределительный		
		(РП-10 кВ ячейк	ca	
		одного комплект	a	
		выключателя)		
5	C_{5i}	Стандартизировані	ная тарифная ставка (ј	уб*кВт) на покрытие
		расходов сетевой орг	анизации на строитель	ство трансформаторных
			ГП), за исключением ра	
			форматорных подстани	
5.1				ций (ТП) за исключением
				станций (РТП), с уровнем
			ния до 35 кВ с функцие	
5.1.1			Однотрансформаторн	
5.1.1.1		КТП		
		трансформаторной		
		мощностью до 25		8204,20
		кВА		
5.1.1.2		КТП	10380,68	
3.1.1.2		трансформаторной	10300,00	6222,18
		мощностью 100 кВА		0222,10
5.1.1.3		КТП	46288,84	
3.1.1.3			40288,84	12025 50
		трансформаторной		13935,50
5.1.1.4	4	мощностью 160 кВА КТП		
5.1.1.4				2009.64
		трансформаторной		2998,64
5115		мощностью 250 кВА		
5.1.1.5		КТП		0.672 10
		трансформаторной		9672,10
		мощностью 400 кВА		
5.1.1.6		КТП		
		трансформаторной		7948,15
		мощностью 630 кВА		
5.1.1.7		МТП		
		трансформаторной		5642,50
		мощностью 100 кВА		
5.1.1.8		МТП	11681,19	
		трансформаторной		4779,63
		мощностью 160 кВА		
5.1.2			ухтрансформаторные и	п более
5.1.2.1		ктп с		
		трансформаторами	3749,14	5343,87
		мощностью по 400	3/4/,14	3343,07
		кВА		
5.1.2.2		ктп с		
		трансформаторами	3342,45	10662.74
		мощностью по 630		10662,74
		кВА		
5.1.2.3	7	КТП с		
		трансформаторами	7040.72	2007.26
		мощностью по 1000	7040,72	2807,36
		кВА		
6	C _{6i}	Стандартизированная	тарифная ставка на по	окрытие расходов сетевой
	01			выных трансформаторных
			I) с уровнем напряжени	
7	C7i			окрытие расходов сетевой
•			- прифиил стивки на по	прини расподов сетевон

		организации на стро	организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб*кВт)				
7.1		выше (ПС) (руб*кВт) Строительство питающих центров уровнем напряжения 35 кв Двухтрансформаторные					
7.1.1							
7.1.1.1		ПС 35кВ с					
		трансформаторами по 6300 кВА		23567,11			
7.2			 IUTAIOIIIUX IIEHTNOR VN				
7.2.1			питающих центров уровнем напряжения 110 кв Двухтрансформаторные				
7.2.1.1		ПС 110 кВ с					
		трансформаторами	94861,31	94861,31			
		по 10000 кВА	,	,			
7.2.1.2		ПС 110 кВ с					
		трансформаторами		11225,14			
		по 32000 кВА					
8	C_{8i}	Стандартизирован	ная тарифная ставка на	покрытие расходов сетевой			
		организации н	а обеспечение средства	ми коммерческого учета			
			ой энергии (мощности				
8.1		У	ровень напряжения 0,4	4 кB и ниже			
8.1.1		Средства					
		коммерческого учета		12075 50			
		электрической энерги	и 13875,50	13875,50			
		(мощности)					
		однофазные прямого					
		включения без ТТ					
8.1.2		Средства					
		коммерческого учета		20725,00			
		электрической энерги	20723,00	20725,00			
		(мощности)					
		трехфазные прямого включения без ТТ					
8.1.3		Средства					
0.1.5		коммерческого учета					
		электрической энерги	2 4 4 4 0 0 0	24448,00			
		(мощности)					
		трехфазные					
		полукосвенного					
		включения с ТТ					
8.2			Уровень напряжения	1-20 кВ			
8.2.1		Средства	1				
		коммерческого учета					
		электрической энерги					
		(мощности)	173510,50	173510,50			
		трехфазные					
		косвенного включени	Я				
		c TT					

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	Стандартизированная тарифная ставка		
		мероприятия			
			Ставка платы, (руб.,	Ставка платы, (руб, без	
			без НДС) для	НДС) для присоединения	
			присоединения	энергопринимающих	
			энергопринимающих	устройств на территории не	
			устройств на	относящихся к территориям	
			территории	городских населённых	
			городских	пунктов (данная ставка	
			населённых пунктов	применяется также для	
			(данная ставка	присоединения по	
			применяется также	временной схеме	
			для присоединения	электроснабжения и для	
			по временной схеме	обеспечения электрической	
			электроснабжения и	энергией передвижных	
			для обеспечения	энергопринимающих	
			электрической	устройств с максимальной	
			энергией	мощностью до 150 кВт	
			передвижных	включительно)	
			энергопринимающих		
			устройств с		
			максимальной		
	мош		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	13796,28	13796,28	
		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			
1.1	Ŭ,1,1	сетевой организацией	, i		
		технических условий	8246,90	8246,90	
		Заявителю			
1.2	C _{1,2}	Проверка сетевой			
1.2	C1,2	организацией			
		выполнения	5549,38	5549,38	
		Заявителем			
	<u> </u>	Залон голом			

		технических условий				
2	C_{2i}	†	тарифная ставка на г	окрытие расходов сетевой		
-	C_{21}	организации на строительство воздушных линий электропередачи				
		на і-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб*км)				
2.1			териал провода алюми			
2.1.1			По существующим оп			
2.1.1.1	1		напряжения до 0,4 кВ			
2.1.1.1.1	1	Сечение провода 16	207331,16			
		MM ²	20,001,10	296030,55		
2.1.1.1.2	1	Сечение провода 25				
		MM ²	116574,60	110129,68		
2.1.1.1.3		Сечение провода 50	,	,		
		MM ²	180822,44	158736,67		
2.1.1.1.4		Сечение провода 70				
		MM ²	241781,94	265542,39		
2.1.1.1.5		Сечение провода 95				
		MM ²	274264,12	337902,84		
		Урове	ень напряжения до 6 к	В		
		Сечение провода 50				
		MM ²		423278,92		
		Урове	ень напряжения 10 кВ			
		Сечение провода 70				
		MM ²		246559,46		
2.1.2			С установкой опо	p		
2.1.2.1			напряжения до 0,4 кВ	включительно		
2.1.2.1.1		Сечение провода 16				
		MM ²	407003,23	284894,08		
2.1.2.1.2		Сечение провода 25				
	_	MM ²	462123,75	540386,73		
2.1.2.1.3						
2.1.2.1.4		Сечение провода 50	260107.10	550061.06		
21215	4	MM ²	260197,19	550964,36		
2.1.2.1.5		Сечение провода 70 мм ²	524202.71	500940 12		
2.1.2.1.6	-		534393,71	599840,12		
2.1.2.1.0		Сечение провода 95 мм ²	658123,89	384561,36		
2.1.2.2	+	MM	Уровень напряжения	•		
2.1.2.2.1	+	Сечение провода 50	у ровень напряжения	U KD		
۷.1.2.2.1		мм ²	1268901,26	554881,71		
2.1.2.2	1		Уровень напряжения	•		
2.1.2.2.1	-	Сечение провода 35	-	1 644 695,71		
		MM ²		2 3		
2.1.2.2.2	1	Сечение провода 50				
		MM ²	748345,10	951501,31		
2.1.2.2.3	1	Сечение провода 70	,			
		MM ²	-	596367,65		
2.1.2.2.4		Сечение провода 120				
		MM ²		2 206 904,83		
2.1.2.3			Уровень напряжения .	35 κB		
2.1.2.3.1		Сечение провода 120		3376857,60		
		MM ²		3370637,00		
2.1.2.4		Уровені	ь напряжения 110 кВ			
2.1.2.4.1		Сечение провода 185				
		MM ²	5194507,40	5194507,40		

2.1.2.4.2		Сечение провода 240		11,000574.77		
3		MM ²	1	11696574,77		
3	C_{3i}			окрытие расходов сетевой ний электропередачи на i-		
		1				
3.1		м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб*км) Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно				
3.1.1		Способ прокладки одна КЛ в траншее				
3.1.1.1		Сечение провода 25	о прокладки одна кл н	з граншее		
		MM ²		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 мм ²		2329644,81		
3.1.1.5		Сечение провода 240 мм²		3763489,46		
3.1.2		Спосо	об прокладки две КЛ в	траншее		
3.1.2.1		Сечение провода 240 мм²		1866306,57		
3.2			Уровень напряжения 10) кВ		
3.2.1			б прокладки одна КЛ в			
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 240мм ²		2348331,79		
3.2.2		Спосо	об 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 мм ²		6871250,06		
4	C _{4i}			окрытие расходов сетевой онирования на i-м уровне		
4.1	1	напряжения (руо*шт) Строительство пунктов секционирования				
4.1.1	-	Распределительные пункты				
4.1.1.1	1	Пункт распределительный	37825,15			
4 1 1 2	-	силовой (тип СПМ 75)		025207.20		
4.1.1.2		Пункт силовой распределительный		825207,28		
		(РП-10 кВ ячейк				
		одного комплект	a			
		выключателя)				
5	C_{5i}	Стандартизированн	ая тарифная ставка (ј	уб*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			Однотрансформат	горные		
5.1.1.1		КТП трансформаторной				
		мощностью до 25 кВА		8204,20		
5.1.1.2		КТП трансформаторной	10380,68	6222,18		
5.1.1.3		мощностью 100 кВА КТП трансформаторной	46288,84	13935,50		
5.1.1.4		мощностью 160 кВА КТП		13,33,00		
		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	11681,19	4779,63		
7.1.0	_	мощностью 160 кВА				
5.1.2			ухтрансформаторн	ые 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	3342,45	10662,74		
5.1.2.3		кВА КТП с трансформаторами	7040,72	2807,36		
6	<u> </u>	мощностью по 1000 кВА	,	·		
	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				
7.1	\dashv	Строитон отрон	выше (ПС) (руб*кВт) Строительство питающих центров уровнем напряжения 35 кв			
7.1.1	\dashv	Строительство П	лтающих центров у Двухтрансформат			
7.1.1.1		ПС 35кВ с трансформаторами	двухтрансформат	23567,11		
<u> </u>		трансформаторами				

		по 6300 кВА				
7.2			тающих центров уровн	ем напояжения 110 кв		
7.2.1	1	Строптенветво ни	Двухтрансформаторн			
7.2.1.1	1	ПС 110 кВ с				
		трансформаторами	94861,31	94861,31		
		по 10000 кВА	,	,		
7.2.1.2		ПС 110 кВ с				
		трансформаторами		11225,14		
		по 32000 кВА				
8	C_{8i}			крытие расходов сетевой		
			обеспечение средствами			
			й энергии (мощности) (р			
8.1			овень напряжения 0,4 кВ	и ниже		
8.1.1		Средства				
		коммерческого учета	12075 50	12975 50		
		электрической энергии 13875,50		13875,50		
		(мощности)				
		однофазные прямого				
0.1.2	4	включения без ТТ				
8.1.2		Средства				
		коммерческого учета	20725,00	20725,00		
		электрической энергии	20725,00			
		(мощности)				
		трехфазные прямого включения без ТТ				
8.1.3	1	Средства				
0.1.3		коммерческого учета				
		электрической энергии	24448,00	24448,00		
		(мощности)	, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	Ź		
		трехфазные				
		полукосвенного				
		включения с ТТ				
8.2			Уровень напряжения 1-2	0 кВ		
8.2.1		Средства				
		коммерческого учета				
		электрической энергии				
		(мощности)	173510,50	173510,50		
		трехфазные				
		косвенного включения				
		c TT				

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		ы за единицу
			максимально	ой мощности
			Максимально 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)	ОИ МОЩНОСТИ 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
			RD1 BRIIO IIICIBIIO)	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 едини	іцу максимальной і	мощности для
	- 21	определения платы за т	•	
		определения платы за т	санологическое пр	исоединение к

		электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и (или) мощности менее 8 900 кВт на осуществление					
			-				
2.1		мероприятий по строител					
2.1			ровода алюминиевь	<u>ІИ</u>			
2.1.1		Ÿ	По существующим опорам				
2.1.1.1			ния до 0,4 кВ включ				
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			ь напряжения 6 кВ				
2.1.1.2.1		Сечение провода 50 мм ²		282,19			
2.1.1.3			напряжения 10 кВ				
2.1.1.3.1		Сечение провода 70 мм ²		1972,48			
2.1.2			тановкой опор				
2.1.2.1		Уровень напряже	ния до 0,4 кВ включ	ительно			
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			ь напряжения 6 кВ	,			
2.1.2.2.1		Сечение провода 50		2001100			
		MM ²	2537,8	38064,89			
2.1.2.2		l l	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	11071,07	904,08			
2.1.2.3		*	напряжения 110 кВ	70.,00			
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 едини	по максимальной м				
	031	определения платы за т	•				
		электрическим сетям на					
		(или) мощности мен					
		мероприятий по строител					
3.1			тво кабельных лини				
3.1.1			ния до 0,4 кВ включ				
3.1.1.1			адки одна КЛ в тран				
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			падки две КЛ в тран				
3.1.1.2.1		Сечение провода 240 мм ²	падки две ког в гран	1930,00			
3.1.2.1		1	напряжения 10 кВ	1750,00			
3.1.2.1			наприжения 10 кв адки одна КЛ в тран	шее			
3.1.2.1.1		Спосоо прокл Сечение провода 95 мм ²	адин одна ил в гран	1136,40			
3.1.2.1.2		Сечение провода 95 мм Сечение провода 150 мм ²		784,43			
3.1.2.1.2		Сечение провода 130 мм Сечение провода 185 мм ²		2049,91			
3.1.2.1.3		Сечение провода 185 мм ² Сечение провода 240 мм ²		9482,89			
3.1.2.1.4			тонин про И П в жеза	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			
			іадки две КЛ в трані				
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}^{maxN}	Ставка платы за единицу максимальной мощности на					
		покрытие расходов сетев	_	_			
			пунктов секционирования на і-м уровне напряжения				
		,	(руб*кВт.)				
4.1		_	іунктов секционир				
4.1.1			пительные пункты				
4.1.1.1		Пункт					
		распределительный	439,73				
		силовой (тип СПМ 75)	240.22	240.22			
4.1.1.2		Пункт силовой	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	349,22			
		распределительный (РП-					
		10 кВ ячейка одного					
_	emayN	комплекта выключателя)					
5	C_{5i}^{maxN}	Ставка платы за едини	•				
		определения платы за то	_				
		электрическим сетям (руб*)					
		организации на строительс					
		(ТП), за исключением расп		ансформаторных			
5.1			ганций (РТП)				
3.1		Строительство трансфо					
		исключением распреде					
		подстанций (РТП), с уровно	ем напряжения до . \ВР+АПВ	ээ кь с функциеи			
5.1.1			мы тапь инсформаторные				
5.1.1.1		КТП трансформаторной	інсформаторные				
3.1.1.1		мощностью до 25 кВА		8204,20			
5.1.1.2		КТП трансформаторной	10380,68				
3.1.1.2		мощностью 100 кВА	10300,00	6222,18			
5.1.1.3	1	КТП трансформаторной	46288,84				
3.1.1.3		мощностью 160 кВА	10200,01	13935,50			
5.1.1.4		КТП трансформаторной					
0.1111.		мощностью 250 кВА		2998,64			
5.1.1.5	1	КТП трансформаторной		0.470.40			
		мощностью 400 кВА		9672,10			
5.1.1.6		КТП трансформаторной		704047			
		мощностью 630 кВА		7948,15			
5.1.1.7		МТП трансформаторной		5642.50			
		мощностью 100 кВА		5642,50			
5.1.1.8		МТП трансформаторной	11681,19	4770 62			
		мощностью 160 кВА		4779,63			
5.1.2		двухтрансф	орматорные и бол	ee			
5.1.2.1]	КТП с трансформаторами					
		мощностью по 630 кВА		10662,74			
5.1.2.2		КТП с трансформаторами	7040,72				
		мощностью по 1000 кВА	1040,14				
6	C_{6i}^{maxN}	Ставка платы за едини	цу максимальной м	иощности для			
		определения платы за технологическое присоединение к					
		электрическим сетям на покрытие расходов сетевых					
		организаций на строительство распределительных					
		трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения					
			кВ (руб*кВт)				
7	C_{7i}^{maxN}	Ставка платы за едини	•				
		определения платы за т					
		электрическим сетям	на покрытие расхо	дов сетевой			

	1 -	организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб*кВт) Строительство питающих центров уровнем напряжения 110 кВ				
7.1	Строительство п					
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,	Ставка платы,
			(руб./кВт, без НДС)	(руб./кВт, без НДС)
			для присоединения	для присоединения
			энергопринимающих	энергопринимающих
			устройств на	устройств на
			территории	территории не
			городских	относящихся к
			населённых пунктов	территориям
			(данная ставка	городских
			применяется также	населённых пунктов
			для присоединения	(данная ставка
			по временной схеме	применяется также
			электроснабжения и	для присоединения
			для обеспечения	по временной схеме
			электрической	электроснабжения и
			энергией передвижных	для обеспечения электрической
			передвижных энергопринимающих	электрической энергией
			устройств с	передвижных
			максимальной	энергопринимающих
			мощностью до 150	устройств с
			кВт включительно)	максимальной
			KD1 bkino intelibilo)	мощностью до 150
				кВт включительно)
1	2	3	4	5
1	C_1^{maxN}	Ставка за единицу максимальной	521,30	521,30
1	0 1	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")		
1.1	$C_{1,1}^{maxN}$	Подготовка и выдача сетевой	256,77	256,77
		организацией технических		
	em au M	условий Заявителю	264.72	264.72
1.2	$C_{1,2}^{maxN}$	Проверка сетевой организацией	264,53	264,53
		выполнения Заявителем		
		технических условий		

		I			
2	C_{2i}^{maxN}		иницу максимальной м		
		определения платы за технологическое присоединение к			
		электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и			
		(или) мощности менее 8 900 кВт на осуществление			
			ительству воздушных л		
2.1		Материа	л провода алюминиеві	ый	
2.1.1		По су	ществующим опорам		
2.1.1.1		Уровень напря	іжения до 0,4 кВ включ	нительно	
2.1.1.1.1		Сечение провода 16 мм ²		1831,06	
2.1.1.1.2		Сечение провода 25 мм²		1004,47	
2.1.1.1.3		Сечение провода 50 мм ²		1509,08	
2.1.1.1.4		Сечение провода 70 мм ²		3325,11	
2.1.1.1.5		Сечение провода 75 мм ²		1984,77	
2.1.1.2			ень напряжения 6 кВ	1707,77	
				202.10	
2.1.1.2.1		Сечение провода 50 мм ²		282,19	
2.1.1.3			ень напряжения 10 кВ	1072 10	
2.1.1.3.1		Сечение провода 70 мм ²		1972,48	
2.1.2			установкой опор		
2.1.2.1			ажения до 0,4 кВ включ		
2.1.2.1.1		Сечение провода 16 мм²	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		6621,66	
2.1.2.2			вень напряжения 6 кВ	,	
2.1.2.2.1		Сечение провода 50			
211121211		MM ²	2537,8	38064,89	
2.1.2.2		L.	ень напряжения 10 кВ		
2.1.2.2.1		Сечение провода 50 мм ²		3927,37	
2.1.2.2.2		Сечение провода 70 мм ²		904,08	
2.1.2.3		1	нь напряжения 110 кВ		
2.1.2.3.1		Сечение провода 185 мм			
2.1.2.3.1		Сечение провода 163 мм		799,62	
3	cmaxN		l .		
3	C_{3i}^{maxN}		иницу максимальной м		
			за технологическое пр		
			и на уровне напряжени		
			менее 8 900 кВт на осуц		
2.1			тельству кабельных л		
3.1			льство кабельных лин		
3.1.1			жения до 0,4 кВ включ		
3.1.1.1			окладки одна КЛ в траг		
3.1.1.1.2		Сечение провода 25 мм ²		9848,29	
3.1.1.1.3		Сечение провода 120 мм		379,35	
3.1.1.1.4		Сечение провода 150 мм	\mathbf{I}^2	1306,41	
3.1.1.1.5		Сечение провода 185 мм	1^2	2136,06	
3.1.1.1.6		Сечение провода 240 мм	1^2	3339,35	
3.1.1.2		Способ пр	окладки две КЛ в тран	шее	
3.1.1.2.1		Сечение провода 240 мм		1930,00	
3.1.2		<u> </u>	ень напряжения 10 кВ		
3.1.2.1		-	окладки одна КЛ в траг	 HIIIee	
3.1.2.1.1		Сечение провода 95 мм ²		1136,40	
3.1.2.1.2		Сечение провода 35 мм	,	784,43	
3.1.2.1.2		Сечение провода 185 мм		2049,91	
1 3.1.7.1.3		_ Сечение провода 185 мм			
3.1.2.1.4		Сечение провода 240 мм	-2	9482,89	

3.1.2.2		Crossé rassar	ANNE TO ICI D TO A	*****
3.1.2.2.1	1	Спосоо прокл Сечение провода 120 мм ²	адки две КЛ в тра	713,78
3.1.2.2.1	-	Сечение провода 120 мм Сечение провода 300 мм ²		13679,65
4	C_{4i}^{maxN}	Ставка платы за един	ину маманма и пой	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
4	c_{4i}	покрытие расходов сетев	•	
		пунктов секциониров	-	-
			ания на 1-м уровне (руб*кВт.)	напряжения
4.1			руо квт.) гунктов секционир	опрания
4.1.1	1	•	тупктов секционир пительные пункты	
4.1.1.1		Пункт		
7.1.1.1		распределительный	439,73	
		силовой (тип СПМ 75)	757,75	
4.1.1.2		Пункт силовой	349,22	349,22
1.1.1.2		распределительный (РП-	· ·	317,22
		10 кВ ячейка одного		
		комплекта выключателя)		
5	C_{5i}^{maxN}	Ставка платы за едини	⊥ ПУ максимальной ≀	мошности для
	051	определения платы за т	•	
		электрическим сетям (руб*)	-	
		организации на строительс		
		(ТП), за исключением расп		-
			ганций (РТП)	
5.1		Строительство трансфо	\ /	анций (ТП) за
		исключением распреде		` ,
		подстанций (РТП), с уровно		
			АВР+АПВ	
5.1.1		однотра	нсформаторные	
5.1.1.1	1	КТП трансформаторной		9204.20
		мощностью до 25 кВА		8204,20
5.1.1.2		КТП трансформаторной	10380,68	6222,18
		мощностью 100 кВА		0222,18
5.1.1.3		КТП трансформаторной	46288,84	13935,50
		мощностью 160 кВА		13733,30
5.1.1.4		КТП трансформаторной		2998,64
		мощностью 250 кВА		2770,04
5.1.1.5		КТП трансформаторной		9672,10
		мощностью 400 кВА		> 0, 2, 10
5.1.1.6		КТП трансформаторной		7948,15
5 1 1 7	-	мощностью 630 кВА		,
5.1.1.7		МТП трансформаторной		5642,50
5110	_	мощностью 100 кВА	11701 10	·
5.1.1.8		МТП трансформаторной	11681,19	4779,63
5.1.2	-	мощностью 160 кВА		
5.1.2.1	-		орматорные и бол 3749,14	ee
3.1.2.1		КТП с трансформаторами мощностью по 400 кВА	3/49,14	
5.1.2.2	-		3342,45	
3.1.2.2		КТП с трансформаторами мощностью по 630 кВА	3344,43	10662,74
5.1.2.3	1	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		
3.1.2.3		КТП с трансформаторами мощностью по 1000 кВА	7040,72	
6	cmaxN		их маконман ной	монности пла
	C_{6i}^{maxN}	Ставка платы за единиз определения платы за то	=	
		электрическим сетям	-	
		организаций на строи		
		организации на строи	тыльство распреде	WITH I WIDTH DIA

		трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб*кВт)			
7	$C_{7i}^{ ext{maxN}}$	определения пла электрическим организации н	а единицу максимальносты за технологическое и сетям на покрытие ра а строительство подстия 35 кВ и выше (ПС)	присоединение к асходов сетевой анций уровнем	
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

	енование мероприятия	Ставка ппать	ы за единицу
		максимально	
			·
		Ставка платы,	Ставка платы,
		(руб./кВт, без НДС)	(руб./кВт, без НДС)
		для присоединения	для присоединения
		энергопринимающих	энергопринимающих
		устройств на	устройств на
		территории	территории не
		городских	относящихся к
		населённых пунктов	территориям
		(данная ставка	городских
		применяется также	населённых пунктов
		для присоединения	(данная ставка
		по временной схеме	применяется также
		электроснабжения и	для присоединения
		для обеспечения	по временной схеме
		электрической	электроснабжения и
		энергией	для обеспечения
		передвижных	электрической
		энергопринимающих	энергией
		устройств с	передвижных
		максимальной	энергопринимающих
		мощностью до 150	устройств с
		кВт включительно)	максимальной
			мощностью до 150
			кВт включительно)
1 2 3		4	5
1 C_1^{maxN} ставк	а за единицу максимальной	521,30	521,30
	ости для определения		
плать	и за технологическое		
присс	рединение к электрическим		
сетям	на уровне напряжения		
ниже	35 кВ и мощности менее 8		
900 к	Вт на осуществление		
	приятий, предусмотренных		

		пунктом 16 Методических		
		указаний (кроме подпункта "б	5")	
1.1	$C_{1,1}^{maxN}$	Подготовка и выдача сетевой	256,77	256,77
1.1	^C 1,1	организацией технических	230,77	230,77
		условий Заявителю		
1.2	$C_{1,2}^{maxN}$	Проверка сетевой организацио	ей 264,53	264,53
1.2	- 1,2	выполнения Заявителем	,	,
		технических условий		
2	C_{2i}^{maxN}	1	иницу максимальной м	иощности для
	- 21		за технологическое прі	
		электрическим сетям на		
			кВт на осуществление	
			у воздушных линий (ру	
2.1			у воздушных лини (ру ал провода алюминиеві	
			•	ын
2.1.1			уществующим опорам	
2.1.1.1			ижения до 0,4 кВ включ	
2.1.1.1.1		Сечение провода 16 мм ²		1831,06
2.1.1.1.2		Сечение провода 25 мм ²		1004,47
2.1.1.1.3		Сечение провода 50 мм ²	•	1509,08
2.1.1.1.4		Сечение провода 70 мм2		3325,11
2.1.1.1.5		Сечение провода 95 мм2	901,80	1984,77
2.1.1.2		Уров	вень напряжения 6 кВ	
2.1.1.2.1		Сечение провода 50 мм2		282,19
2.1.1.3			ень напряжения 10 кВ	- , -
2.1.1.3.1		Сечение провода 70 мм²		1972,48
2.1.2			С установкой опор	1772,10
2.1.2.1			установкой опор ижения до 0,4 кВ включ	итон ио
2.1.2.1				
		Сечение провода 16 мм²		2363,96
2.1.2.1.2		Сечение провода 25 мм ²		6330,67
2.1.2.1.3		Сечение провода 50 мм ²		6582,82
2.1.2.1.4		Сечение провода 70 мм2	· · ·	12284,51
2.1.2.1.5		Сечение провода 95 мм ²		6621,66
2.1.2.2			вень напряжения 6 кВ	
2.1.2.2.1		Сечение провода 50	2537,8	38064,89
		MM ²	2337,0	20001,09
2.1.2.2		Уров	ень напряжения 10 кВ	
2.1.2.2.1		Сечение провода 35 мм ²	_	253,03
2.1.2.2.2		Сечение провода 50 мм2	11874,57	3927,37
2.1.2.2.3		Сечение провода 70 мм²	2	904,08
2.1.2.2.4		Сечение провода 120 мм		10773,87
2.1.2.3			ень напряжения 110 кВ	,
2.1.2.3.1		Сечение провода 185 мм		
2.1.2.3.2		Сечение провода 240 мм	·	799,62
3	C_{3i}^{maxN}	•	иницу максимальной м	
3	c_{3i}		за технологическое пр	
		электрическим сетям на	-	
			а уровне напряжения н кВт на осуществление	
3.1			у кабельных линий (ру	
			льство кабельных лин	
3.1.1			ижения до 0,4 кВ включ	
3.1.1.1			окладки одна КЛ в траг	
3.1.1.1.2		Сечение провода 25 мм2		9848,29
3.1.1.1.3		Сечение провода 120 мм		379,35
3.1.1.1.4		Сечение провода 150 мм	\mathbf{M}^2	1306,41
3.1.1.5		Сечение провода 185 мм	M^2	2136,06
		• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •		

3.1.1.1.6		Сечение провода 240 мм ²		3339,35
3.1.1.2		-	падки две КЛ в тран	-1
3.1.1.2.1		Сечение провода 240 мм ²	падки две ког в граз	1930,00
3.1.2		1	напряжения 10 кВ	
3.1.2.1			адки одна КЛ в тра	
3.1.2.1.1		Сечение провода 95 мм ²	1265,60	1136,40
3.1.2.1.2		Сечение провода 150 мм ²	1203,00	784,43
3.1.2.1.3		Сечение провода 185 мм ²		2049,91
3.1.2.1.4				9482,89
		Сечение провода 240 мм ²	ТСП	
3.1.2.2			адки две КЛ в тра	
3.1.2.2.1		Сечение провода 120 мм ²	2000 50	713,78
3.1.2.2.2		Сечение провода 150 мм ²	2988,59	12670.65
3.1.2.2.3	mar.N	Сечение провода 300 мм ²		13679,65
4	C_{4i}^{maxN}	Ставка платы за един	•	
		покрытие расходов сете	-	_
		пунктов секциониров		напряжения
			(руб*кВт.)	
4.1		Строительство і	пунктов секционир	ования
4.1.1		распреде	лительные пункты	[
4.1.1.1		Пункт		
		распределительный	439,73	
		силовой (тип СПМ 75)		
4.1.1.2		Пункт силовой	349,22	349,22
		распределительный (РП-	•	
		10 кВ ячейка одного	•	
		комплекта выключателя)		
5	C_{5i}^{maxN}	Сторио плоти до одини	J	
	65 <i>i</i>	Ставка платы за едини	цу максимальной і	иощности для
	C 5 <i>i</i>	определения платы за т	•	
	C 5 <i>i</i>		ехнологическое пр	исоединение к
	C _{5i}	определения платы за т	ехнологическое пр кВт) на покрытие	исоединение к е расходов сетевой
	C5i	определения платы за т электрическим сетям (руб* организации на строительс (ТП), за исключением расп	ехнологическое пр кВт) на покрытис ство трансформато пределительных тр	исоединение к расходов сетевой рных подстанций
	C _{5i}	определения платы за т электрическим сетям (руб* организации на строительс (ТП), за исключением расп	ехнологическое пр кВт) на покрытис ство трансформато	исоединение к е расходов сетевой рных подстанций
5.1	C _{5i}	определения платы за т электрическим сетям (руб* организации на строительс (ТП), за исключением расп	ехнологическое пр кВт) на покрытис ство трансформато пределительных тр танций (РТП)	исоединение к е расходов сетевой рных подстанций ансформаторных
5.1	C 5 <i>i</i>	определения платы за т электрическим сетям (руб* организации на строительс (ТП), за исключением расп подс	ехнологическое пр кВт) на покрытие ство трансформато пределительных тр танций (РТП) орматорных подста	исоединение к е расходов сетевой рных подстанций ансформаторных
5.1	C 5 <i>i</i>	определения платы за т электрическим сетям (руб* организации на строительс (ТП), за исключением расп подс Строительство трансф	ехнологическое пр кВт) на покрытие ство трансформато пределительных тр танций (РТП) орматорных подста елительных трансф	исоединение к е расходов сетевой рных подстанций ансформаторных анций (ТП) за форматорных
5.1	C 5 <i>i</i>	определения платы за т электрическим сетям (руб* организации на строительс (ТП), за исключением расп подс Строительство трансф исключением распредо подстанций (РТП), с уровн	ехнологическое пр кВт) на покрытие ство трансформато пределительных тр танций (РТП) орматорных подста елительных трансф	исоединение к е расходов сетевой рных подстанций ансформаторных анций (ТП) за форматорных
5.1.1	C 5 <i>i</i>	определения платы за т электрическим сетям (руб* организации на строительс (ТП), за исключением расп подс Строительство трансф исключением распредо подстанций (РТП), с уровн	ехнологическое пр кВт) на покрытие ство трансформато пределительных тр танций (РТП) орматорных подста елительных трансф ем напряжения до	исоединение к е расходов сетевой рных подстанций ансформаторных анций (ТП) за форматорных
	C 5 <i>i</i>	определения платы за т электрическим сетям (руб* организации на строительс (ТП), за исключением расп подс Строительство трансф исключением распреде подстанций (РТП), с уровн	ехнологическое пр кВт) на покрытие ство трансформато пределительных тр танций (РТП) орматорных подста елительных трансф ем напряжения до ABP+AПВ	исоединение к е расходов сетевой рных подстанций ансформаторных анций (ТП) за рорматорных 35 кВ с функцией
5.1.1	C 5 <i>i</i>	определения платы за т электрическим сетям (руб* организации на строительс (ТП), за исключением расп подс Строительство трансф исключением распредо подстанций (РТП), с уровн	ехнологическое пр кВт) на покрытие ство трансформато пределительных тр танций (РТП) орматорных подста елительных трансф ем напряжения до ABP+AПВ	исоединение к е расходов сетевой рных подстанций ансформаторных анций (ТП) за форматорных
5.1.1	C 5 <i>i</i>	определения платы за т электрическим сетям (руб* организации на строительс (ТП), за исключением расп подс Строительство трансф исключением распред подстанций (РТП), с уровн однотра КТП трансформаторной мощностью до 25 кВА	ехнологическое пр кВт) на покрытие ство трансформато пределительных тр танций (РТП) орматорных подста елительных трансф ем напряжения до ABP+AПВ	исоединение к е расходов сетевой рных подстанций ансформаторных анций (ТП) за рорматорных 35 кВ с функцией
5.1.1 5.1.1.1	C 5 <i>i</i>	определения платы за т электрическим сетям (руб* организации на строительс (ТП), за исключением расп подс Строительство трансф исключением распред подстанций (РТП), с уровн однотра КТП трансформаторной мощностью до 25 кВА	ехнологическое пр кВт) на покрытие ство трансформато пределительных тр танций (РТП) орматорных подста елительных трансф ем напряжения до ABP+AПВ ансформаторные	исоединение к е расходов сетевой рных подстанций ансформаторных анций (ТП) за рорматорных 35 кВ с функцией
5.1.1 5.1.1.1	C 5 <i>i</i>	определения платы за т электрическим сетям (руб* организации на строительс (ТП), за исключением расп подс Строительство трансф исключением распредоподстанций (РТП), с уровн однотра КТП трансформаторной мощностью до 25 кВА КТП трансформаторной мощностью 100 кВА	ехнологическое пр кВт) на покрытие ство трансформато пределительных тр танций (РТП) орматорных подста елительных трансф ем напряжения до ABP+AПВ ансформаторные	исоединение к е расходов сетевой рных подстанций ансформаторных анций (ТП) за рорматорных 35 кВ с функцией 8204,20 6222,18
5.1.1 5.1.1.1 5.1.1.2	C 5 <i>i</i>	определения платы за т электрическим сетям (руб* организации на строительс (ТП), за исключением расп подс Строительство трансф исключением распред подстанций (РТП), с уровн КТП трансформаторной мощностью до 25 кВА КТП трансформаторной мощностью 100 кВА	ехнологическое пр кВт) на покрытие ство трансформато пределительных тр танций (РТП) орматорных подста елительных трансф ем напряжения до АВР+АПВ ансформаторные	исоединение к е расходов сетевой рных подстанций ансформаторных анций (ТП) за рорматорных 35 кВ с функцией
5.1.1 5.1.1.1 5.1.1.2	C 5 <i>i</i>	определения платы за т электрическим сетям (руб* организации на строительо (ТП), за исключением расп подс Строительство трансф исключением распред подстанций (РТП), с уровн Однотра КТП трансформаторной мощностью до 25 кВА КТП трансформаторной мощностью 100 кВА КТП трансформаторной мощностью 100 кВА	ехнологическое пр кВт) на покрытие ство трансформато пределительных тр танций (РТП) орматорных подста елительных трансф ем напряжения до АВР+АПВ ансформаторные	исоединение к е расходов сетевой рных подстанций ансформаторных анций (ТП) за рорматорных 35 кВ с функцией 8204,20 6222,18 13935,50
5.1.1 5.1.1.1 5.1.1.2 5.1.1.3	C 5 <i>i</i>	определения платы за т электрическим сетям (руб* организации на строительо (ТП), за исключением расп подс Строительство трансф исключением распредоподстанций (РТП), с уровн Однотра КТП трансформаторной мощностью до 25 кВА КТП трансформаторной мощностью 100 кВА КТП трансформаторной мощностью 160 кВА КТП трансформаторной мощностью 160 кВА	ехнологическое пр кВт) на покрытие ство трансформато пределительных тр танций (РТП) орматорных подста елительных трансф ем напряжения до АВР+АПВ ансформаторные	исоединение к е расходов сетевой рных подстанций ансформаторных анций (ТП) за рорматорных 35 кВ с функцией 8204,20 6222,18
5.1.1 5.1.1.1 5.1.1.2 5.1.1.3	C 5 <i>i</i>	определения платы за т электрическим сетям (руб* организации на строительо (ТП), за исключением расп подс Строительство трансф исключением распреде подстанций (РТП), с уровн Однотра КТП трансформаторной мощностью до 25 кВА КТП трансформаторной мощностью 100 кВА КТП трансформаторной мощностью 160 кВА КТП трансформаторной мощностью 160 кВА	ехнологическое пр кВт) на покрытие ство трансформато пределительных тр танций (РТП) орматорных подста елительных трансф ем напряжения до АВР+АПВ ансформаторные	исоединение к е расходов сетевой рных подстанций ансформаторных анций (ТП) за рорматорных 35 кВ с функцией 8204,20 6222,18 13935,50 2998,64
5.1.1 5.1.1.1 5.1.1.2 5.1.1.3 5.1.1.4	C 5 <i>i</i>	определения платы за т электрическим сетям (руб* организации на строительо (ТП), за исключением расп подс Строительство трансф исключением распреде подстанций (РТП), с уровн Однотра КТП трансформаторной мощностью до 25 кВА КТП трансформаторной мощностью 100 кВА КТП трансформаторной мощностью 160 кВА КТП трансформаторной мощностью 160 кВА	ехнологическое пр кВт) на покрытие ство трансформато пределительных тр танций (РТП) орматорных подста елительных трансф ем напряжения до АВР+АПВ ансформаторные	исоединение к е расходов сетевой рных подстанций ансформаторных анций (ТП) за рорматорных 35 кВ с функцией 8204,20 6222,18 13935,50
5.1.1 5.1.1.1 5.1.1.2 5.1.1.3 5.1.1.4 5.1.1.5	C 5 <i>i</i>	определения платы за т электрическим сетям (руб* организации на строителью (ТП), за исключением расп подс Строительство трансф исключением распредоподстанций (РТП), с уровн Однотра КТП трансформаторной мощностью до 25 кВА КТП трансформаторной мощностью 100 кВА КТП трансформаторной мощностью 160 кВА КТП трансформаторной мощностью 250 кВА КТП трансформаторной мощностью 250 кВА КТП трансформаторной мощностью 400 кВА	ехнологическое пр кВт) на покрытие ство трансформато пределительных тр танций (РТП) орматорных подста елительных трансф ем напряжения до АВР+АПВ ансформаторные	исоединение к е расходов сетевой рных подстанций ансформаторных анций (ТП) за рорматорных 35 кВ с функцией 8204,20 6222,18 13935,50 2998,64 9672,10
5.1.1 5.1.1.1 5.1.1.2 5.1.1.3 5.1.1.4	C 5 <i>i</i>	определения платы за т электрическим сетям (руб* организации на строительс (ТП), за исключением расп подс Строительство трансф исключением распреде подстанций (РТП), с уровн однотра КТП трансформаторной мощностью до 25 кВА КТП трансформаторной мощностью 100 кВА КТП трансформаторной мощностью 160 кВА КТП трансформаторной мощностью 250 кВА КТП трансформаторной мощностью 400 кВА КТП трансформаторной мощностью 400 кВА	ехнологическое пр кВт) на покрытие ство трансформато пределительных тр танций (РТП) орматорных подста елительных трансф ем напряжения до АВР+АПВ ансформаторные	исоединение к е расходов сетевой рных подстанций ансформаторных анций (ТП) за рорматорных 35 кВ с функцией 8204,20 6222,18 13935,50 2998,64
5.1.1 5.1.1.2 5.1.1.3 5.1.1.4 5.1.1.5 5.1.1.6	C 5 <i>i</i>	определения платы за т электрическим сетям (руб* организации на строительс (ТП), за исключением расп подс Строительство трансф исключением распреде подстанций (РТП), с уровн однотра КТП трансформаторной мощностью до 25 кВА КТП трансформаторной мощностью 160 кВА КТП трансформаторной мощностью 250 кВА КТП трансформаторной мощностью 250 кВА КТП трансформаторной мощностью 400 кВА КТП трансформаторной мощностью 400 кВА КТП трансформаторной мощностью 630 кВА	ехнологическое пр кВт) на покрытие ство трансформато пределительных тр танций (РТП) орматорных подста елительных трансф ем напряжения до АВР+АПВ ансформаторные	исоединение к е расходов сетевой рных подстанций ансформаторных анций (ТП) за рорматорных 35 кВ с функцией 8204,20 6222,18 13935,50 2998,64 9672,10 7948,15
5.1.1 5.1.1.1 5.1.1.2 5.1.1.3 5.1.1.4 5.1.1.5	C 5 <i>i</i>	определения платы за т электрическим сетям (руб* организации на строителью (ТП), за исключением расп подс Строительство трансф исключением распреде подстанций (РТП), с уровн Однотра КТП трансформаторной мощностью до 25 кВА КТП трансформаторной мощностью 100 кВА КТП трансформаторной мощностью 160 кВА КТП трансформаторной мощностью 250 кВА КТП трансформаторной мощностью 400 кВА КТП трансформаторной мощностью 400 кВА КТП трансформаторной мощностью 630 кВА КТП трансформаторной мощностью 630 кВА	ехнологическое пр кВт) на покрытие ство трансформато пределительных тр танций (РТП) орматорных подста елительных трансф ем напряжения до АВР+АПВ ансформаторные	исоединение к е расходов сетевой рных подстанций ансформаторных анций (ТП) за рорматорных 35 кВ с функцией 8204,20 6222,18 13935,50 2998,64 9672,10
5.1.1 5.1.1.2 5.1.1.3 5.1.1.4 5.1.1.5 5.1.1.6 5.1.1.7	C 5 <i>i</i>	определения платы за т электрическим сетям (руб* организации на строительо (ТП), за исключением расп подс Строительство трансф исключением распреде подстанций (РТП), с уровн однотра КТП трансформаторной мощностью до 25 кВА КТП трансформаторной мощностью 160 кВА КТП трансформаторной мощностью 250 кВА КТП трансформаторной мощностью 400 кВА КТП трансформаторной мощностью 400 кВА КТП трансформаторной мощностью 630 кВА КТП трансформаторной мощностью 630 кВА МТП трансформаторной мощностью 630 кВА	ехнологическое пр кВт) на покрытие ство трансформато пределительных тр танций (РТП) орматорных подстаелительных трансфем напряжения до АВР+АПВ ансформаторные 10380,68 46288,84	исоединение к е расходов сетевой рных подстанций ансформаторных анций (ТП) за рорматорных 35 кВ с функцией 8204,20 6222,18 13935,50 2998,64 9672,10 7948,15 5642,50
5.1.1 5.1.1.2 5.1.1.3 5.1.1.4 5.1.1.5 5.1.1.6	C 5 <i>i</i>	определения платы за т электрическим сетям (руб* организации на строительс (ТП), за исключением расп подс Строительство трансф исключением распреде подстанций (РТП), с уровн однотра КТП трансформаторной мощностью до 25 кВА КТП трансформаторной мощностью 160 кВА КТП трансформаторной мощностью 250 кВА КТП трансформаторной мощностью 250 кВА КТП трансформаторной мощностью 400 кВА КТП трансформаторной мощностью 630 кВА КТП трансформаторной мощностью 630 кВА МТП трансформаторной мощностью 100 кВА	ехнологическое пр кВт) на покрытие ство трансформато пределительных тр танций (РТП) орматорных подста елительных трансф ем напряжения до АВР+АПВ ансформаторные	исоединение к е расходов сетевой рных подстанций ансформаторных анций (ТП) за рорматорных 35 кВ с функцией 8204,20 6222,18 13935,50 2998,64 9672,10 7948,15
5.1.1 5.1.1.2 5.1.1.3 5.1.1.4 5.1.1.5 5.1.1.6 5.1.1.7	C 5 <i>i</i>	определения платы за т электрическим сетям (руб* организации на строитель (ТП), за исключением расп подс Строительство трансф исключением распред подстанций (РТП), с уровн Однотра КТП трансформаторной мощностью до 25 кВА КТП трансформаторной мощностью 100 кВА КТП трансформаторной мощностью 160 кВА КТП трансформаторной мощностью 250 кВА КТП трансформаторной мощностью 400 кВА КТП трансформаторной мощностью 630 кВА КТП трансформаторной мощностью 630 кВА МТП трансформаторной мощностью 100 кВА МТП трансформаторной мощностью 100 кВА	ехнологическое пр кВт) на покрытие ство трансформато пределительных тр танций (РТП) орматорных подстаелительных трансфем напряжения до АВР+АПВ ансформаторные 10380,68 46288,84	исоединение к е расходов сетевой рных подстанций ансформаторных анций (ТП) за рорматорных 35 кВ с функцией 8204,20 6222,18 13935,50 2998,64 9672,10 7948,15 5642,50 4779,63

		,			
5.1.2.1		КТП с трансформато		3749,14	
		мощностью по 400 к	BA		
5.1.2.2		КТП с трансформато		3342,45	10662,74
		мощностью по 630 к	BA		
5.1.2.3		КТП с трансформато		7040,72	2807,36
		мощностью по 1000	кВА	,	, , , , , ,
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}	Стария плати за			ой мощности для
'	C _{7i}			•	
		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			
,.1		110 кВ			
7.1.1	-				
7.1.1			цвухтра	нсформаторны	e
7.1.1.1		ПС 110 кВ с			
		трансформаторами		94861,31	94861,31
		по 10000 кВА			
7.1.1.2		ПС 110 кВ с			
		трансформаторами			11225,14
		по 32000 кВА			11==0,1.
		HU JZUUU KDA			

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

1					кВт включительно)	
1 Стаки мощности для определения присоединение к электрическим сетям на уровень напряжения платы за технологическое мижем условий заявителю 521,30 521,30 1.1 Стаки м ровора в напряжения пиже з 35 кВ и мощности мене в 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных указаний (кроме подпулкта "6") 256,77 256,77 1.2 Стаки м ровора завителю 264,53 264,53 2 Стаки проверка стеленой организацией выполнения завителем технических условий заявителю 264,53 264,53 2 Стаки проверка стеленой организацией выполнения завителем технических условий стерическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и (или мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий и строительству возаушных линий (руб*кВт) 2.1.1 2.1.1 2.1.1.1.2 2.1.1.1.2 2.1.1.1.3 Уровень папряжения до 0,4 кВ включительно Сечение провода 16 мм² 21428,7 1831,06 Сечение провода 25 мм² 1047,51 1004,47 2.1.1.2 2.1.1.2 2.1.1.2 2.1.1.3 2.1.1.2 2.1.1.3 2.1.2.1 2.2.2 2.2.2 2.1.1.2.1 2.1.2.1 2.2.2 2.2.2 2.2.2 2.1.2.1.2 2.1.2.1 2.2.2	1	2	3	4		
Монцости для определения праконотическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения предусмотренных пунктом 16 Методических условий двявителю 256,77 256,	1					
присоединение к электрическим сетям на уровне выпражения изже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмопренных пунктом 16 Методических условий Заявителью 256,77 256	1	-1	•	,	,	
Сетям на уровие напряжения Нике 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных указаний (кроме поллункта "6")			платы за технологическое			
пиже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмогренных пунктом 16 Методических указаний (кроме полутикта "6") 1.1 C _{1,1}						
1.1 CmaxN Подготовка и выдача стетевой организацией технических условий заявителем 264,53 2						
Посуществующим опорам Посуществующим Посущ						
1.1 1.1 1.1 1.2 1.1 1.2 1.1						
1.1						
1.1 Спах (пражи провора в выдача сетевой организацией технических условий Заявителю 256,77 256,77 1.2 Спах (пражи проверка сетевой организацией выполнения Заявителю 264,53 264,53 2 Спах (пражи проверка сетевой организацией выполнения Заявителю 264,53 264,53 2 Спак (пражи пражения праж						
1.2 Спах Проверка сетевой организацией выполнения Заявителю 264,53	1 1	c maxN		256 77	256.77	
1.2 C_{T,2}^{maxN} Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий 2	1.1	L _{1,1}		230,77	230,77	
1.2 Стам мам инферентация проверка сетеной организацией выполнения Заявителем технических условий 264,53 264,53 2 Стам и платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и (ил мощности мене 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий (руб*кВт) 2.1 Материал провода алюминиевый 2.1.1.1 Ио существующим опорам 2.1.1.1.2 Но существующим опорам 2.1.1.1.3 Сечение провода 16 мм² 2162,87 1831,06 Сечение провода 25 мм² 1047,51 1004,47 2.1.1.1.3 Сечение провода 50 мм² 1345,94 1509,08 Сечение провода 95 мм² 901,80 1984,77 2.1.1.2.1 Уровень напряжения 6 кВ Сечение провода 50 мм² 282,19 2.1.2.1 Уровень напряжения 10 кВ Сечение провода 70 мм² 1972,48 2.1.2.1 Сустановкой опор Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно Сечение провода 16 мм² 2922,58 2363,96 Сечение провода 25 мм² 3559,08 6330,67 Сечение провода 95 мм² 7409,24 <th></th> <th></th> <th></th> <th></th> <th></th>						
2	1.2	CmaxN		264.53	264.53	
2.1 Ставки платы за единицу максимальной мощности для определения 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 построительству воздушных линий (руб*кВт) 2.1	1.2	01,2	выполнения Заявителем	20 1,00	201,00	
2 Ставки платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и (ил мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий (руб*кВт) 2.1 Материал провода алюминиевый 2.1.1.1 По существующим опорам 2.1.1.1.2 Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно 2.1.1.1.3 Сечение провода 16 мм² 2162,87 1831,06 2.1.1.1.4 Сечение провода 25 мм² 1047,51 1004,47 2.1.1.1.5 Сечение провода 50 мм² 1345,94 1509,08 2.1.1.2 Уровень напряжения 6 кВ Сечение провода 70 мм² 1428,25 3325,11 2.1.1.2.1 Уровень напряжения 6 кВ Сечение провода 50 мм² 1984,77 1984,77 2.1.2.1.3 Сустановкой опор 1972,48 1972,48 2.1.2.1.1 Сустановкой опор Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно Сечение провода 50 мм² 2922,58 2363,96 Сечение провода 16 мм² 2922,58 2363,96 Сечение провода 50 мм² 4145,81 6582,82 2.1.2.1.3 Сечение провода 70 мм² 3694,47 12284,51 <						
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 2.1.1 2.1.1 2.1.1.1 2.1.1.1.1 2.1.1.1.1	2	CmaxN		шу максимальной м	иошности для	
3. пектрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и (или мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий (руб*кВт)		021		=		
мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий (руб*кВт) Материал провода алюминиевый По существующим опорам 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 2.1.1.1.5 Сечение провода 70 мм² 1428,25 3325,11 2.1.1.2.1 Уровень напряжения 6 кВ 2.1.1.2.1 Уровень напряжения 6 кВ 2.1.1.3.1 Сечение провода 70 мм² 1972,48 2.1.2.1 Уровень напряжения 10 кВ Сечение провода 70 мм² 1972,48 2.1.2.1 Сечение провода 16 мм² 2922,58 2363,96 2.1.2.1.1 Сечение провода 25 мм² 3559,08 6330,67 2.1.2.1.2 Сечение провода 50 мм² 4145,81 6582,82 2.1.2.1.3 Сечение провода 70 мм² 3694,47 12284,51 2.1.2.2.1 Сечение провода 95 мм² 7409,24 6621						
Строительству воздушных линий (руб*кВт) Материал провода алюминиевый По существующим опорам Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно Сечение провода 16 мм² 2162,87 1831,06 Сечение провода 25 мм² 1047,51 1004,47 Сечение провода 50 мм² 1345,94 1509,08 Сечение провода 70 мм² 1428,25 3325,11 Сечение провода 95 мм² 901,80 1984,77 Уровень напряжения 6 кВ Сечение провода 50 мм² 282,19 Уровень напряжения 10 кВ Сечение провода 70 мм² 1972,48 Сечение провода 70 мм² 2922,58 2363,96 Сечение провода 16 мм² 2922,58 2363,96 Сечение провода 25 мм² 3559,08 6330,67 Сечение провода 50 мм² 4145,81 6582,82 Сечение провода 70 мм² 3694,47 12284,51 Сечение провода 50 мм² 7409,24 6621,66 Уровень напряжен						
Материал провода алюминиевый						
Доли от прам 2.1.1 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 2.1.1.1.5 Сечение провода 70 мм² 1428,25 3325,11 2.1.1.2.1 Уровень напряжения 6 кВ 2.1.1.2.1 Уровень напряжения 6 кВ 2.1.1.3.1 Сечение провода 50 мм² 282,19 2.1.2.1 Уровень напряжения 10 кВ 2.1.2.1.1 Сустановкой опор 2.1.2.1.1 Сечение провода 16 мм² 2922,58 2363,96 2.1.2.1.1 Сечение провода 25 мм² 3559,08 6330,67 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 2.1.2.2.1 Уровень напряжения 6 кВ Сечение провода 50 мм² 2537,8 38064,89 2.1					· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
2.1.1.1 Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно				•	ый	
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 2.1.1.1.5 Сечение провода 70 мм² 1428,25 3325,11 2.1.1.2 Уровень напряжения 6 кВ 2.1.1.2.1 Уровень напряжения 10 кВ 2.1.2.1.3 Сечение провода 70 мм² Уровень напряжения 10 кВ 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 2.1.2.2.1 Уровень напряжения 6 кВ Сечение провода 50 мм² 2537,8 38064,89 2.1.2.2.1 Уровень напряжения 10 кВ Сечение провода 35 мм² - 253,03 2.1.2.2.1 Сечение провода 35 мм² - 253,03 <t< th=""><th>2.1.1</th><th></th><th colspan="3"></th></t<>	2.1.1					
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 2.1.1.3 Сечение провода 50 мм² 282,19 2.1.2.1 Сечение провода 70 мм² 1972,48 2.1.2.1 Сечение провода 70 мм² 2922,58 2363,96 2.1.2.1.2 Сечение провода 25 мм² 3559,08 630,67 2.1.2.1.3 Сечение провода 50 мм² 4145,81 6582,82 2.1.2.1.3 Сечение провода 70 мм² 3694,47 12284,51 2.1.2.1.5 Сечение провода 95 мм² 7409,24 6621,66 2.1.2.2.1 Уровень напряжения 6 кВ Сечение провода 50 мм² 2537,8 38064,89 <td row<="" th=""><th>2.1.1.1</th><th></th><th>Уровень напряже</th><th>ния до 0,4 кВ включ</th><th>ительно</th></td>	<th>2.1.1.1</th> <th></th> <th>Уровень напряже</th> <th>ния до 0,4 кВ включ</th> <th>ительно</th>	2.1.1.1		Уровень напряже	ния до 0,4 кВ включ	ительно
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 2.1.1.5 Сечение провода 95 мм² 901,80 1984,77 2.1.1.2 Уровень напряжения 6 кВ 2.1.1.3 Уровень напряжения 10 кВ 2.1.2.1 Сечение провода 70 мм² 1972,48 2.1.2.1 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 2.1.2.2.1 Уровень напряжения 6 кВ Сечение провода 50 мм² 253,03 2.1.2.2.1 Сечение провода 35 мм² - 253,03 2.1.2.2.2 Уровень напряжения 10 кВ <td r<="" th=""><th>2.1.1.1.1</th><th></th><th>Сечение провода 16 мм²</th><th>2162,87</th><th>1831,06</th></td>	<th>2.1.1.1.1</th> <th></th> <th>Сечение провода 16 мм²</th> <th>2162,87</th> <th>1831,06</th>	2.1.1.1.1		Сечение провода 16 мм ²	2162,87	1831,06
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 2.1.1.5 Сечение провода 95 мм² 901,80 1984,77 2.1.1.2 Уровень напряжения 6 кВ 2.1.1.3 Уровень напряжения 10 кВ 2.1.2.1 Сечение провода 70 мм² 1972,48 2.1.2.1 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 2.1.2.2.1 Уровень напряжения 6 кВ Сечение провода 50 мм² 253,03 2.1.2.2.1 Сечение провода 35 мм² - 253,03 2.1.2.2.2 Уровень напряжения 10 кВ <td r<="" th=""><th>2.1.1.1.2</th><th></th><th>Сечение провода 25 мм²</th><th>1047,51</th><th>1004,47</th></td>	<th>2.1.1.1.2</th> <th></th> <th>Сечение провода 25 мм²</th> <th>1047,51</th> <th>1004,47</th>	2.1.1.1.2		Сечение провода 25 мм ²	1047,51	1004,47
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 2.1.1.2.1 Уровень напряжения 6 кВ 2.1.1.3.1 Уровень напряжения 10 кВ 2.1.2.1 Сечение провода 70 мм² 1972,48 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 Сечение провода 95 мм² 7409,24 6621,66 2.1.2.2 Уровень напряжения 6 кВ Сечение провода 50 мм² 2537,8 38064,89 2.1.2.2.1 Уровень напряжения 10 кВ Сечение провода 35 мм² - 253,03 2.1.2.2.1 Сечение провода 50 мм² 11874,57 3927,37				·	·	
Сечение провода 95 мм² 901,80 1984,77 2.1.1.2 Уровень напряжения 6 кВ 2.1.1.3.1 Уровень напряжения 10 кВ 2.1.1.3.1 Сечение провода 70 мм² 1972,48 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 Сечение провода 95 мм² 7409,24 6621,66 2.1.2.2.1 Уровень напряжения 6 кВ Сечение провода 50 мм² 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			•			
Уровень напряжения 6 кВ2.1.1.2.1Сечение провода 50 мм²282,192.1.1.3Уровень напряжения 10 кВ2.1.1.3.1Сечение провода 70 мм²1972,482.1.2Сустановкой опор2.1.2.1Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно2.1.2.1.1Сечение провода 16 мм²2922,582363,962.1.2.1.2Сечение провода 25 мм²3559,086330,672.1.2.1.3Сечение провода 50 мм²4145,816582,822.1.2.1.4Сечение провода 70 мм²3694,4712284,512.1.2.1.5Сечение провода 95 мм²7409,246621,662.1.2.2Уровень напряжения 6 кВСечение провода 50 мм²2537,838064,892.1.2.2Уровень напряжения 10 кВ2.1.2.2.1Сечение провода 35 мм²-253,032.1.2.2.2Сечение провода 50 мм²11874,573927,37				,	-	
2.1.1.2.12.1.1.3Уровень напряжения 10 кВ2.1.1.3.1Сечение провода 70 мм²1972,482.1.2Сустановкой опор2.1.2.1.1Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно2.1.2.1.2Сечение провода 16 мм²2922,582363,962.1.2.1.2Сечение провода 25 мм²3559,086330,672.1.2.1.3Сечение провода 50 мм²4145,816582,822.1.2.1.4Сечение провода 70 мм²3694,4712284,512.1.2.1.5Сечение провода 95 мм²7409,246621,662.1.2.2Уровень напряжения 6 кВ2.1.2.2.1Сечение провода 50 мм²2537,838064,892.1.2.2Уровень напряжения 10 кВ2.1.2.2.1Сечение провода 35 мм²-253,032.1.2.2.2Сечение провода 50 мм²11874,573927,37				,	1984,77	
Уровень напряжения 10 кВ 2.1.1.3.1 Сечение провода 70 мм² 1972,48 2.1.2 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 2.1.2.2.2 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				напряжения 6 кВ		
Сечение провода 70 мм²1972,482.1.2С установкой опор2.1.2.1Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно2.1.2.1.1Сечение провода 16 мм²2922,582363,962.1.2.1.2Сечение провода 25 мм²3559,086330,672.1.2.1.3Сечение провода 50 мм²4145,816582,822.1.2.1.4Сечение провода 70 мм²3694,4712284,51Сечение провода 95 мм²7409,246621,66Уровень напряжения 6 кВСечение провода 50 мм²2537,838064,89Уровень напряжения 10 кВСечение провода 35 мм²-253,032.1.2.2.1Сечение провода 35 мм²-253,03Сечение провода 50 мм²11874,573927,37					282,19	
С установкой опор2.1.2.1Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно2.1.2.1.1Сечение провода 16 мм²2922,582363,962.1.2.1.2Сечение провода 25 мм²3559,086330,672.1.2.1.3Сечение провода 50 мм²4145,816582,822.1.2.1.4Сечение провода 70 мм²3694,4712284,512.1.2.1.5Сечение провода 95 мм²7409,246621,662.1.2.2Уровень напряжения 6 кВ2.1.2.2.1Сечение провода 50 мм²2537,838064,892.1.2.2Уровень напряжения 10 кВ2.1.2.2.1Сечение провода 35 мм²-253,032.1.2.2.2Сечение провода 50 мм²11874,573927,37			Уровень	напряжения 10 кВ		
Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно2.1.2.1.1Сечение провода 16 мм²2922,582363,962.1.2.1.2Сечение провода 25 мм²3559,086330,672.1.2.1.3Сечение провода 50 мм²4145,816582,822.1.2.1.4Сечение провода 70 мм²3694,4712284,512.1.2.1.5Сечение провода 95 мм²7409,246621,662.1.2.2Уровень напряжения 6 кВ2.1.2.2.1Сечение провода 50 мм²2537,838064,892.1.2.2Уровень напряжения 10 кВ2.1.2.2.1Сечение провода 35 мм²-253,032.1.2.2.2Сечение провода 50 мм²11874,573927,37	2.1.1.3.1		Сечение провода 70 мм ²		1972,48	
2.1.2.1.1Сечение провода 16 мм²2922,582363,962.1.2.1.2Сечение провода 25 мм²3559,086330,672.1.2.1.3Сечение провода 50 мм²4145,816582,822.1.2.1.4Сечение провода 70 мм²3694,4712284,512.1.2.1.5Сечение провода 95 мм²7409,246621,662.1.2.2Уровень напряжения 6 кВ2.1.2.2.1Сечение провода 50 мм²2537,838064,892.1.2.2Уровень напряжения 10 кВ2.1.2.2.1Сечение провода 35 мм²-253,032.1.2.2.2Сечение провода 50 мм²11874,573927,37	2.1.2		C ye	тановкой опор		
2.1.2.1.1Сечение провода 16 мм²2922,582363,962.1.2.1.2Сечение провода 25 мм²3559,086330,672.1.2.1.3Сечение провода 50 мм²4145,816582,822.1.2.1.4Сечение провода 70 мм²3694,4712284,512.1.2.1.5Сечение провода 95 мм²7409,246621,662.1.2.2Уровень напряжения 6 кВ2.1.2.2.1Сечение провода 50 мм²2537,838064,892.1.2.2Уровень напряжения 10 кВ2.1.2.2.1Сечение провода 35 мм²-253,032.1.2.2.2Сечение провода 50 мм²11874,573927,37	2.1.2.1		Уровень напряже	ния до 0.4 кВ включ	ительно	
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 Сечение провода 50 мм² 2537,8 38064,89 2.1.2.2 Уровень напряжения 10 кВ Сечение провода 35 мм² - 253,03 2.1.2.2.2 Сечение провода 50 мм² 11874,57 3927,37				· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		
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					· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
2.1.2.1.4 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			1		·	
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 Сечение провода 35 мм² - 253,03 2.1.2.2.2 Сечение провода 50 мм² 11874,57 3927,37					,	
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					· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
2.1.2.2.1 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					6621,66	
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		Уровенн	ь напряжения 6 кВ		
мм² 2537,8 38064,89 2.1.2.2 Уровень напряжения 10 кВ Сечение провода 35 мм² - 253,03 2.1.2.2.2 Сечение провода 50 мм² 11874,57 3927,37	2.1.2.2.1		Сечение провода 50	0527.0	20074.00	
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			MM ²	2537,8	38064,89	
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			напряжения 10 кВ		
2.1.2.2.2 Сечение провода 50 мм² 11874,57 3927,37				_	253.03	
				1107/157		
Z.1.Z.Z.Э Сечение провола / U мм" — — — — — — — 904.08				110/4,3/		
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	2.1.2.3.1		Сечение провода 185 мм ²	2198,26		
2.1.2.3.2 Сечение провода 240 мм ² 799,62	2.1.2.3.2		Сечение провода 240 мм ²		799,62	
3 Ставка платы за единицу максимальной мощности для	3	CmaxN		щу максимальной м	иощности для	
определения платы за технологическое присоединение к	-	-31		•		
электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и (или						
мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по		<u> </u>	мощности менее в 900 КВ	на осуществление	мероприятии по	

Строительство кабельных линий 3.1.1 Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно 3.1.1.1.2 Способ прокладки одна КЛ в траншее 3.1.1.1.3 Сечение провода 25 мм² 9848,29 3.1.1.1.4 379,35 3.1.1.1.5 Сечение провода 150 мм² 1306,41 3.1.1.1.6 Сечение провода 185 мм² 2136,06 3.1.1.2 Способ прокладки две КЛ в траншее 3.1.2.1 Уровень напряжения 10 кВ 3.1.2.1.1 Сечение провода 240 мм² 1930,00 3.1.2.1.2 Способ прокладки одна КЛ в траншее 3.1.2.1.1 Сечение провода 95 мм² 1265,60 1136,40 Сечение провода 150 мм² 784,43 Сечение провода 185 мм² 2049,91 3.1.2.1.4 Сечение провода 240 мм² 9482,89
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 3.1.1.2 Способ прокладки две КЛ в траншее 3.1.2.1 Сечение провода 240 мм² 1930,00 3.1.2.1 Уровень напряжения 10 кВ 3.1.2.1.1 Сечение провода 95 мм² 1265,60 1136,40 Сечение провода 150 мм² 784,43 3.1.2.1.3 Сечение провода 185 мм² 2049,91
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 3.1.1.2 Способ прокладки две КЛ в траншее 3.1.2.1 Сечение провода 240 мм² 1930,00 3.1.2.1 Уровень напряжения 10 кВ 3.1.2.1.1 Сечение провода 95 мм² 1265,60 1136,40 Сечение провода 150 мм² 784,43 3.1.2.1.3 Сечение провода 185 мм² 2049,91
3.1.1.1.3 Сечение провода 120 мм² 379,35 3.1.1.1.4 1306,41 1306,41 3.1.1.1.5 Сечение провода 185 мм² 2136,06 3.1.1.1.6 Сечение провода 240 мм² 3339,35 3.1.1.2.1 Способ прокладки две КЛ в траншее Сечение провода 240 мм² 1930,00 3.1.2.1 Уровень напряжения 10 кВ Способ прокладки одна КЛ в траншее 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
3.1.1.1.4 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 3.1.1.2.1 Способ прокладки две КЛ в траншее Сечение провода 240 мм² 1930,00 3.1.2.1 Уровень напряжения 10 кВ 3.1.2.1.1 Способ прокладки одна КЛ в траншее 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
З.1.1.1.5 Сечение провода 185 мм² 2136,06 З.1.1.1.6 Сечение провода 240 мм² 3339,35 Способ прокладки две КЛ в траншее З.1.2.1 Уровень напряжения 10 кВ З.1.2.1.1 Сечение провода 95 мм² 1265,60 1136,40 З.1.2.1.2 Сечение провода 150 мм² 784,43 З.1.2.1.3 Сечение провода 185 мм² 2049,91
З.1.1.1.6 Сечение провода 240 мм² З339,35 Способ прокладки две КЛ в траншее Сечение провода 240 мм² 1930,00 Уровень напряжения 10 кВ Способ прокладки одна КЛ в траншее 3.1.2.1.1 Сечение провода 95 мм² 1265,60 1136,40 Сечение провода 150 мм² 784,43 3.1.2.1.3 Сечение провода 185 мм² 2049,91
Способ прокладки две КЛ в траншее 3.1.1.2.1 Сечение провода 240 мм² 1930,00 3.1.2.1 Уровень напряжения 10 кВ 3.1.2.1.1 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
З.1.1.2.1 Сечение провода 240 мм² 1930,00 Уровень напряжения 10 кВ 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
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
З.1.2.1 З.1.2.1.1 Сечение провода 95 мм² 1265,60 1136,40 З.1.2.1.2 Сечение провода 150 мм² 784,43 З.1.2.1.3 Сечение провода 185 мм² 2049,91
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
3.1.2.1.2 Сечение провода 150 мм² 784,43 3.1.2.1.3 Сечение провода 185 мм² 2049,91
3.1.2.1.3 Сечение провода 185 мм ² 2049,91
3 1 2 1 A CONQUER TROPOTE 240 MM ² 0492 90
3.1.2.1. т Сечение провода 240 мм 9462,89
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 CmaxN Ставка платы за единицу максимальной мощности на
покрытие расходов сетевой организации на строительство
пунктов секционирования на і-м уровне напряжения
(руб*кВт.)
4.1 Строительство пунктов секционирования
4.1.1 распределительные пункты
4.1.1.1 Пункт
распределительный 439,73
силовой (тип СПМ 75)
4.1.1.2 Пункт силовой 349,22 349,22
распределительный (РП-
10 кВ ячейка одного
комплекта выключателя)
5 Ставка платы за единицу максимальной мощности для
определения платы за технологическое присоединение к
электрическим сетям (руб*кВт) на покрытие расходов сетево
организации на строительство трансформаторных подстанци
(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 функцие
АВР+АПВ
5.1.1 однотрансформаторные
5.1.1.1 КТП трансформаторной 8204,20
мощностью до 25 кВА
5.1.1.2 КТП трансформаторной 10380,68 6222,18
мощностью 100 кВА
5.1.1.3 КТП трансформаторной 46288,84 13935,50
мощностью 160 кВА
5.1.1.4 КТП трансформаторной 2998,64
мощностью 250 кВА
5.1.1.5 КТП трансформаторной 9672,10

	1	400 B.4			
	4	мощностью 400 кВА			
5.1.1.6		КТП трансформат мощностью 630 кВА			7948,15
5.1.1.7		МТП трансформат мощностью 100 кВА			5642,50
5.1.1.8		МТП трансформат мощностью 160 кВА	орной	11681,19	4779,63
5.1.2	1	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		орматорные и	болоо
5.1.2.1	+			<u>3749,14</u>	oosiee
		КТП с трансформато мощностью по 400 к	BA		
5.1.2.2		КТП с трансформато мощностью по 630 к		3342,45	10662,74
5.1.2.3	1	КТП с трансформат			
3.1.2.3		мощностью по 1000		7040,72	2807,36
6	C_{6i}^{maxN}	<u> </u>		пл максима при	ой мощности для
O	C 6i			•	е присоединение к
		-			асходов сетевых
		_			ределительных
					ровнем напряжения
		трансформаторных		інции († 111) с у 5 кВ (руб*кВт)	ровнем напряжения
7	C_{7i}^{maxN}	Ставка платы за	а едини	цу максимальн	ой мощности для
		_			е присоединение к
					асходов сетевой
					анций уровнем
		напряжен	іия 35 к	вВ и выше (ПС)	(руб*кВт)
7.1		Строительство п	итающ	их центров уро 110 кВ	внем напряжения
7.1.1		7	TRVXTD2	нсформаторны	ie.
7.1.1.1	1	ПС 110 кВ с		теформаторив.	
7.1.1.1		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 ма	ксималі	ьной мощности	на покрытие расходов
	-81	1			твами коммерческого
				энергии (мощно	
8.1				ряжения 0,4 кВ і	
8.1.1	1	средства		, ,	
		коммерческого учета			
		электрической		2206,14	2206,14
		энергии (мощности)			
		однофазные прямого			
		включения без TT			
8.1.2		средства			
		коммерческого учета			
		электрической		1381,25	1381,25
		энергии (мощности)			
		трехфазные прямого			
		включения без ТТ			
8.1.3	-	средства			
		коммерческого учета			
		электрической		161,77	161,77
		энергии (мощности)			
		трехфазные			
	1	T STIT WOTTER			

	полукосвенного включения с ТТ		
8.2	Уро	овень 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

устройств на устройств территории территории городских относящих населённых пунктов (данная ставка городских применяется также населённы для присоединения (данная ста по временной схеме электроснабжения и для присоединения по временн	ости паты, , без НДС) рединения инимающих в на ии не ихся к иям х ых пунктов тавка стся также рединения нной схеме набжения и
Ставка платы, (руб./кВт, без НДС) для присоединения для присоединения энергопринимающих устройств на территории территории городских относящих населённых пунктов (данная ставка городских применяется также для присоединения для присоединения по временной схеме электроснабжения и для присоединения по времения электрической электроснабжения и для обеспечения относящих по времения и для присоединения для присоединения по времения и для присоединения для присоединения по времения и для присоединения по времения для обеспечения по времения для обеспечения д	паты, , без НДС) рединения инимающих в на ии не ихся к иям х ых пунктов тавка рединения еной схеме набжения и иечения
(руб./кВт, без НДС) для присоединения энергопринимающих устройств на территории городских населённых пунктов (данная ставка применяется также для присоединения для присоединения по временной схеме электроснабжения и для обеспечения электрической энергией (дая присоединения для обеспечения для обеспеч	, без НДС) рединения инимающих в на ии не ихся к иям х ых пунктов тавка стся также рединения нной схеме набжения и иечения
для присоединения энергоприну энергоприну устройств на территории территории городских населённых пунктов (данная ставка применяется также для присоединения для присоединения по временной схеме электроснабжения и для повеспечения по временно электрической электросна энергией для обеспе	рединения инимающих в на ии не ихся к иям х ых пунктов тавка стся также рединения нной схеме набжения и
энергопринимающих устройств на территории территории городских относящих населённых пунктов (данная ставка городских применяется также населённы для присоединения (данная ста по временной схеме электроснабжения и для присое для обеспечения по временной электроческой электросна энергией для обеспечения для обеспечения для обеспечения электроческой электросна энергией для обеспечения для обеспечения для обеспечения электроческой электросна энергией для обеспечения для обеспечения для обеспечения электроческой электросна энергией для обеспечения для обеспечения для обеспечения электросна энергией для обеспечения для обеспечения электросна энергией для обеспечения для обеспечения энергией для обеспечения энергией для обеспечения энергией устройствания	инимающих в на ии не ихся к иям х ых пунктов тавка тся также рединения нной схеме набжения и
устройств на территории территории городских относящих населённых пунктов (данная ставка городских применяется также населённы для присоединения (данная ста по временной схеме электроснабжения и для присоединения для присоединения обеспечения по временной схеме электроснабжения и для обеспечения электрической электросна энергией для обеспе	з на ии не ихся к иям х ых пунктов тавка тся также рединения нной схеме набжения и
территории городских относящих населённых пунктов (данная ставка городских применяется также для присоединения (данная ста по временной схеме электроснабжения и для присое для обеспечения по временной схеме электрической электросна энергией для обеспе	ии не ихся к иям х ых пунктов тавка тся также рединения нной схеме набжения и исчения
городских населённых пунктов населённых пунктов (данная ставка городских применяется также населённы для присоединения (данная ста по временной схеме применяет электроснабжения и для присое для обеспечения по временной схеме электрической электросна энергией для обеспе	ихся к иям х ых пунктов тавка стся также оединения нной схеме набжения и
населённых пунктов (данная ставка городских применяется также населённы для присоединения по временной схеме применяет электроснабжения и для присое для обеспечения по временной схеме электрической электросна энергией для обеспе	иям х ых пунктов тавка стся также рединения нной схеме набжения и печения
(данная ставка городских применяется также населённы для присоединения (данная ста по временной схеме электроснабжения и для присое для обеспечения по временно электрической электросна энергией для обеспе	х ых пунктов тавка тся также рединения нной схеме набжения и нечения
применяется также для присоединения для присоединения по временной схеме электроснабжения и для обеспечения по времен электрической электросна энергией для обеспе	ых пунктов тавка также также оединения нной схеме набжения и печения
для присоединения (данная ста по временной схеме применяет электроснабжения и для обеспечения по временн электрической электросна энергией для обеспе	тавка стся также рединения нной схеме набжения и печения
по временной схеме применяет электроснабжения и для присое по времения по времени электрической электросна энергией для обеспе	тся также рединения ной схеме набжения и нечения
электроснабжения и для присое для обеспечения по временн электрической электросна энергией для обеспе	рединения нной схеме набжения и нечения
для обеспечения по временн электрической электросна энергией для обеспе	нной схеме набжения и нечения
электрической электросна энергией для обеспе	набжения и нечения
энергией для обеспе	ечения
	, CROII
энергопринимающих энергией устройств с передвижн	· III IV
	инимающих
мощностью до 150 устройств	
кВт включительно) максималь	
максималь мощносты	
кВт включ	
1 2 3 4 5	ппельне)
	21,30
мощности для определения	,1,50
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")	
	56,77
организацией технических	
условий Заявителю	
	54,53
выполнения Заявителем	
технических условий	
2 Ставки платы за единицу максимальной мощности	и для

		определения платы 22 л	геупопогицеское при	гоелицецие к			
		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					
2.1		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			напряжения 6 кВ	,			
2.1.1.2.1		Сечение провода 50 мм ²		282,19			
2.1.1.3			напряжения 10 кВ	202,19			
2.1.1.3.1		Сечение провода 70 мм ²	nanpaacina to KD	1972,48			
2.1.2			тановкой опор	1712,70			
				WTO TA WO			
2.1.2.1			ния до 0,4 кВ включ				
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		Уровенн	ь напряжения 6 кВ				
2.1.2.2.1		Сечение провода 50	2527.9	29064.90			
		MM 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	2201.1)01	904,08			
2.1.2.2.4		Сечение провода 120 мм ²		10773,87			
2.1.2.3		1	напряжения 110 кВ	10773,07			
2.1.2.3.1		Сечение провода 185 мм ²	2198,26				
2.1.2.3.2			2196,20	799,62			
3	amayN	Сечение провода 240 мм ²					
3	C_{3i}^{maxN}	Ставка платы за едини	=				
		определения платы за т					
		электрическим сетям на ур					
		мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по					
2.1			абельных линий (ру				
3.1		Строительство кабельных линий					
3.1.1		1 1	ния до 0,4 кВ включ				
3.1.1.1			адки одна КЛ в тран				
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 прокл	адки две КЛ в тран	шее			
3.1.1.2.1		Сечение провода 240 мм ²		1930,00			
3.1.2		1	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	1205,00	784,43			
3.1.2.1.3		Сечение провода 180 мм Сечение провода 185 мм ²		2049,91			
3.1.2.1.3		Сечение провода 105 мм		40 4 7,71			

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}^{maxN}	1 ''	ипу максимальной	,			
	c_{4i}	Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство					
		пунктов секциониров	-	-			
		1	ания на 1 м уровне (руб*кВт.)	паприжения			
4.1		Строительство пунктов секционирования					
4.1.1		распределительные пункты					
4.1.1.1		Пункт					
		распределительный	439,73				
		силовой (тип СПМ 75)	.62,76				
4.1.1.2		Пункт силовой	349,22	349,22			
2		распределительный (РП-	· ·	317,22			
		10 кВ ячейка одного					
		комплекта выключателя)					
5	C_{5i}^{maxN}	Ставка платы за едини	IIV максимальной м	мошности лля			
	5 <i>i</i>	определения платы за т	·				
		электрическим сетям (руб*	-				
		организации на строительс	, <u> </u>	-			
		(ТП), за исключением расп		-			
			подстанций (РТП)				
5.1	-	Строительство трансфо		анций (ТП) за			
		исключением распределительных трансформаторных					
		подстанций (РТП), с уровн					
			АВР+АПВ				
5.1.1		однотра	нсформаторные				
5.1.1.1		КТП трансформаторной		8204,20			
		мощностью до 25 кВА		6204,20			
5.1.1.2		КТП трансформаторной	10380,68	6222,18			
		мощностью 100 кВА		0222,10			
5.1.1.3		КТП трансформаторной	46288,84	13935,50			
		мощностью 160 кВА		13733,30			
5.1.1.4		КТП трансформаторной		2998,64			
		мощностью 250 кВА		2770,01			
5.1.1.5		КТП трансформаторной		9672,10			
	_	мощностью 400 кВА		20,2,10			
5.1.1.6		КТП трансформаторной		7948,15			
		мощностью 630 кВА					
5.1.1.7		МТП трансформаторной		5642,50			
7.1.1. 0	-	мощностью 100 кВА	11201 10	,			
5.1.1.8		МТП трансформаторной	11681,19	4779,63			
5.1.0		мощностью 160 кВА		ŕ			
5.1.2	-		орматорные и боло	ee			
5.1.2.1		КТП с трансформаторами	3749,14	5343,59			
5.1.2.2	-	мощностью по 400 кВА	22.42.45	<u>'</u>			
5.1.2.2		КТП с трансформаторами	3342,45	10662,74			
5 1 2 2	-	мощностью по 630 кВА		, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,			
5.1.2.3		КТП с трансформаторами	7040,72	2807,36			
	amay M	мощностью по 1000 кВА	·	·			
6	C_{6i}^{maxN}	Ставка платы за едини	•				
	1	определения платы за т	ехнологическое пр	исоепинение 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}						
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			
8.1	C_{8i}^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб/кВт) Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже					
8.1.1		1	ень напряжения 0,4 кв і	1 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	161,77	161,77			
		включения с ТТ					
8.2		Уровень напряжения 1-20 кВ					
8.2.1		средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)	487,55	487,55			
		электрической энергии	487,55	487,55			