ДЕРЖАВНИЙ КОМІТЕТ З ЦІН І ТАРИФІВ РЕСПУБЛІКИ КРИМ

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ

КЪЫРЫМ ФИЯТЛАРЫ ВЕ ТАРИФЛЕРИ БОЮНДЖА ДЕВЛЕТ КОМИТЕТИ

П Р И К А З

18 ноября 2019 года № 51/1

г. Симферополь

О внесении изменений в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 29 декабря 2018 года № 67/2 «Об установлении ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Республики Крым»

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике»), Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, Приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 "Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям", Положением о Государственном комитете по ценам и тарифам Республики Крым, утверждённым Постановлением Совета министров Республики Крым от 27.06.2014 № 166 и в связи с обращением ГУП РК «Крымэнерго» от 07.11.2019 № 443/26788, 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 29 декабря 2018 года № 67/2 «Об установлении ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Республики Крым» (далее – Приказ) следующие изменения:

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

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

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

2.Настоящий приказ вступает в силу через 10 дней со дня его опубликования.

Председатель
Государственного комитета **Ю.А. НОВОСАД**

Приложение № 1
к Приказу Государственного комитета
по ценам и тарифам Республики Крым
от 29.12.2018 № 67/2
в редакции приказа Государственного комитета
по ценам и тарифам Республики Крым
от 18.11.2019 № 51/1

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчёта платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Крым в ценах 2019 года без учёта налога на добавленную стоимость
на период с 01.01.2019 по 28.11.2019

		Наименование мероприятия	Стандартизированная тарифная ставка	
			Ставка платы, (руб., без НДС) для присоединения энергопринимающих устройств на территории городских населённых пунктов (данная ставка применяется также для присоединения по временной схеме электроснабжения и для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно)	Ставка платы, (руб., без НДС) для присоединения энергопринимающих устройств на территории не относящихся к территориям городских населённых пунктов (данная ставка применяется также для присоединения по временной схеме электроснабжения и для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно)
1	2	3	4	5
1	C_1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") (руб за одно присоединение) в том	11177,3	11177,3

		числе:		
1.1	$C_{1,1}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	6430,77	6430,77
1.2	$C_{1,2}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	4746,57	4746,57
2	C_{2i}	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб*км)**		
2.1		**Материал опоры деревянные**		
2.1.1		**Тип провода изолированный**		
2.1.1.1		**Материал провода алюминиевый**		
2.1.1.1.1		**Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно**		
2.1.1.1.1.1		**Сечение провода свыше 200 мм² включительно**	499555,5	
2.2		**Материал опоры металлические**		
2.2.1		**Тип провода изолированный**		
2.2.1.1		**Материал провода алюминиевый**		
2.2.1.1.1		**Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно**		
2.2.1.1.1.1		**Сечение провода до 50 мм² включительно**		144365,84
2.2.1.1.1.2		**Сечение провода от 50 до 100 мм² включительно**	248748,59	172277,6
2.2.1.1.1.3		**Сечение провода от 100 до 200 мм² включительно**	397841,81	223084,58
2.3		**Материал опоры железобетонные**		
2.3.1		**Тип провода изолированный**		
2.3.1.1		**Материал провода алюминиевый**		
2.3.1.1.1		**Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно**		
2.3.1.1.1.1		**Сечение провода до 50 мм²**	245640,05	283272,64
2.3.1.1.1.2		**Сечение провода от 50 до 100 мм² включительно**	430524,73	449843,6
2.3.1.1.1.3		**Сечение провода от 100 до 200 мм² включительно**	508209,22	473209,73
2.3.1.1.1.4		**Сечение провода от 200 до 500 мм² включительно**	554870,61	576775,9
2.3.2		**Тип провода неизолированный**		
2.3.2.2		**Материал провода сталеалюминиевый**		
2.3.2.2.1		**Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно**		
2.3.2.2.1.1		**Сечение провода до 50 мм² включительно**		155391,23
2.3.2.2.2		**Уровень напряжения от 0,4 до 35 кВ**		
2.3.2.2.2.1		**Сечение провода до 50 мм² включительно**	1635991,13	725295,67
2.4		**Материал опоры металлические по существующим опорам**		

2.4.1		**Тип провода изолированный**		
2.4.1.1		**Материал провода алюминиевый**		
2.4.1.1.1		**Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно**		
2.4.1.1.1.1		**Сечение провода от 50 до 100 мм² включительно**		105207,28
2.5.		**Материал опоры железобетонные по существующим опорам**		
2.5.1		**Тип провода изолированный**		
2.5.1.1		**Материал провода алюминиевый**		
2.5.1.1.1		**Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно**		
2.5.1.1.1.1		**Сечение провода до 50 мм²**	52247,84	45820,91
2.5.1.1.1.2		**Сечение провода от 50 до 100 мм² включительно**	104903,64	96481,71
2.5.1.1.1.3		**Сечение провода от 100 до 200 мм² включительно**	169828,91	145600,39
2.5.1.1.1.4		**Сечение провода свыше 200 мм²**	232414,88	286597,54
2.5.2		**Тип провода неизолированный**		
2.5.2.2		**Материал провода сталеалюминиевый**		
2.5.2.2.2		**Уровень напряжения от 0,4 до 35 кВ**		
2.5.2.2.2.1		**Сечение провода до 50 мм²**	43230,27	47534,49
2.5.2.2.1		**Уровень напряжения до 0,4кВ включительно**		
2.5.2.2.1.1		**Сечение провода до 50 мм²**		3566,53
3	C_{3i}	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб*км)**		
3.1		**Строительство кабельных линий**		
3.1.1		**Способ прокладки в траншеях**		
3.1.1.1		**многожильные**		
3.1.1.1.1		**кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией**		
3.1.1.1.1.1		**Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно**		
3.1.1.1.1.1.1		**Сечение провода от 50 до 100 мм² включительно**	516752,52	1376132,86
3.1.1.1.1.1.2		**Сечение провода от 200 до 500 мм² включительно**	1116212,31	1142245,77
3.1.1.1.1.1.3		**Сечение провода от 500 до 800 мм² включительно**	1834002,16	
3.1.1.1.1.1.4		**Сечение провода свыше 800 мм²**	2128317,88	
3.1.1.1.2		**кабели с бумажной изоляцией**		
3.1.1.1.2.2		**Уровень напряжения 10 - 35 кВ**		
3.1.1.1.2.2.1		**Сечение провода от 200 до 500 мм² включительно**	1621049,47	1451281,80
3.1.1.1.2.2.2		**Сечение провода от 500**	2388059,71	

		до 800 мм² включительно		
4	C_{4i}	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения (руб*шт.)**		
4.1		**Строительство пунктов секционирования**		
4.1.1		**распределительные пункты**		
4.1.1.1		**Пункт силовой распределительный (тип СПМ-75)**	168207,53	265477,55
5	C_{5i}	**Стандартизированная тарифная ставка (руб*кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)**		
5.1		**Строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ**		
5.1.1		**однотрансформаторные**		
5.1.1.1		**Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно**		8204,20
5.1.1.2		**Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно**	1510,24	5127,12
5.1.1.3		**Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно**	2318,02	2181,54
5.1.1.4		**Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно**	164,91	1257,81
5.1.1.5		**Трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА включительно**	1693,53	2051,18
5.1.2		**двухтрансформаторные и более**		
5.1.2.1		**Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно**	1619,65	
5.1.2.2		**Трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА включительно**	1370,40	2784,53
5.1.2.3		**Трансформаторная мощность свыше 900 кВА включительно**	1383,46	

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчёта платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Крым в ценах 2019 года без учёта налога на добавленную стоимость
на период с 29.11.2019 по 31.12.2019

		Наименование мероприятия	Стандартизированная тарифная ставка	
			Ставка платы, (руб., без НДС) для присоединения энергопринимающих устройств на территории городских населённых пунктов (данная ставка применяется также для присоединения по временной схеме электроснабжения и для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно)	Ставка платы, (руб, без НДС) для присоединения энергопринимающих устройств на территории не относящихся к территориям городских населённых пунктов (данная ставка применяется также для присоединения по временной схеме электроснабжения и для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно)
1	2	3	4	5
1	C_1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") (руб за одно присоединение) в том числе:	11177,3	11177,3
1.1	$C_{1,1}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	6430,77	6430,77
1.2	$C_{1,2}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	4746,57	4746,57
2	$\mathbf{C_{2i}}$	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб/км)**		

2.1		**Материал опоры деревянные**		
2.1.1		**Тип провода изолированный**		
2.1.1.1		**Материал провода алюминиевый**		
2.1.1.1.1		**Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно**		
2.1.1.1.1.1		**Сечение провода свыше 200 мм² включительно**	499555,5	
2.2		**Материал опоры металлические**		
2.2.1		**Тип провода изолированный**		
2.2.1.1		**Материал провода алюминиевый**		
2.2.1.1.1		**Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно**		
2.2.1.1.1.1		**Сечение провода до 50 мм² включительно**		144365,84
2.2.1.1.1.2		**Сечение провода от 50 до 100 мм² включительно**	248748,59	172277,6
2.2.1.1.1.3		**Сечение провода от 100 до 200 мм² включительно**	397841,81	223084,58
2.2.2		**Тип провода неизолированный**		
2.2.2.1		**Материал провода алюминиевый (сталеалюминиевый)**		
2.2.2.1.2		**Уровень напряжения 110 кВ**		
2.2.2.1.2.1		**Сечение провода от 185 мм²**	5408396,149	5408396,149
2.3		**Материал опоры железобетонные**		
2.3.1		**Тип провода изолированный**		
2.3.1.1		**Материал провода алюминиевый**		
2.3.1.1.1		**Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно**		
2.3.1.1.1.1		**Сечение провода до 50 мм²**	245640,05	283272,64
2.3.1.1.1.2		**Сечение провода от 50 до 100 мм² включительно**	430524,73	449843,6
2.3.1.1.1.3		**Сечение провода от 100 до 200 мм² включительно**	508209,22	473209,73
2.3.1.1.1.4		**Сечение провода от 200 до 500 мм² включительно**	554870,61	576775,9
2.3.2		**Тип провода неизолированный**		
2.3.2.2		**Материал провода сталеалюминиевый**		
2.3.2.2.1		**Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно**		
2.3.2.2.1.1		**Сечение провода до 50 мм² включительно**		155391,23
2.3.2.2.2		**Уровень напряжения от 0,4 до 35 кВ**		
2.3.2.2.2.1		**Сечение провода до 50 мм² включительно**	1635991,13	725295,67
2.4		**Материал опоры металлические по существующим опорам**		
2.4.1		**Тип провода изолированный**		
2.4.1.1		**Материал провода алюминиевый**		
2.4.1.1.1		**Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно**		
2.4.1.1.1.1		**Сечение провода от 50 до 100 мм²**		105207,28

		включительно		
2.5.		**Материал опоры железобетонные по существующим опорам**		
2.5.1		**Тип провода изолированный**		
2.5.1.1		**Материал провода алюминиевый**		
2.5.1.1.1		**Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно**		
2.5.1.1.1.1		**Сечение провода до 50 мм²**	52247,84	45820,91
2.5.1.1.1.2		**Сечение провода от 50 до 100 мм² включительно**	104903,64	96481,71
2.5.1.1.1.3		**Сечение провода от 100 до 200 мм² включительно**	169828,91	145600,39
2.5.1.1.1.4		**Сечение провода свыше 200 мм²**	232414,88	286597,54
2.5.2		**Тип провода неизолированный**		
2.5.2.2		**Материал провода сталеалюминиевый**		
2.5.2.2.2		**Уровень напряжения от 0,4 до 35 кВ**		
2.5.2.2.2.1		**Сечение провода до 50 мм²**	43230,27	47534,49
2.5.2.2.1		**Уровень напряжения до 0,4кВ включительно**		
2.5.2.2.1.1		**Сечение провода до 50 мм²**		3566,53
3	C_{3i}	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб/км)**		
3.1		**Строительство кабельных линий**		
3.1.1		**Способ прокладки в траншеях**		
3.1.1.1		**многожильные**		
3.1.1.1.1		**кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией**		
3.1.1.1.1.1		**Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно**		
3.1.1.1.1.1.1		**Сечение провода от 50 до 100 мм² включительно**	516752,52	1376132,86
3.1.1.1.1.1.2		**Сечение провода от 200 до 500 мм² включительно**	1116212,31	1142245,77
3.1.1.1.1.1.3		**Сечение провода от 500 до 800 мм² включительно**	1834002,16	
3.1.1.1.1.1.4		**Сечение провода свыше 800 мм²**	2128317,88	
3.1.1.1.2		**кабели с бумажной изоляцией**		
3.1.1.1.2.2		**Уровень напряжения 10 - 35 кВ**		
3.1.1.1.2.2.1		**Сечение провода от 200 до 500 мм² включительно**	1621049,47	1451281,80
3.1.1.1.2.2.2		**Сечение провода от 500 до 800 мм² включительно**	2388059,71	
4	C_{4i}	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов**		

		секционирования на i-м уровне напряжения (руб/шт.)		
4.1		**Строительство пунктов секционирования**		
4.1.1		**распределительные пункты**		
4.1.1.1		**Пункт силовой распределительный (тип СПМ-75)**	168207,53	265477,55
4.1.1.2		**Пункт силовой распределительный (РП-10 кВ ячейка одного комплекта выключателя)**	825207,28	825207,28
5	C_{5i}	**Стандартизированная тарифная ставка (руб/кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)**		
5.1		**Строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ**		
5.1.1		**однотрансформаторные**		
5.1.1.1		**Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно**		8204,20
5.1.1.2		**Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно**	1510,24	5127,12
5.1.1.3		**Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно**	2318,02	2181,54
5.1.1.4		**Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно**	164,91	1257,81
5.1.1.5		**Трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА включительно**	1693,53	2051,18
5.1.2		**двухтрансформаторные и более**		
5.1.2.1		**Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно**	1619,65	
5.1.2.2		**Трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА включительно**	1370,40	2784,53
5.1.2.3		**Трансформаторная мощность свыше 900 кВА включительно**	1383,46	
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 ПС – 110 кВ**		
7.1.1		**двухтрансформаторная ПС**		
7.1.1.1		**ПС-110 кВ**	94789,008	94789,008

Начальник управления тарифного регулирования
в сфере электроэнергетики, природного газа
и прочих видов топлива

Е.Е.Ковтун

Приложение № 2
к Приказу Государственного комитета
по ценам и тарифам Республики Крым
от 29.12.2018 № 67/2
в редакции приказа Государственного комитета
по ценам и тарифам Республики Крым
от 18.11.2019 № 51/1

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 2019 года без учета налога на добавленную стоимость
на период с 01.01.2019 по 28.11.2019

		Наименование мероприятия	Ставка платы за единицу максимальной мощности	
			Ставка платы, (руб.*кВт, без НДС) для присоединения энергопринимающих устройств на территории городских населённых пунктов (данная ставка применяется также для присоединения по временной схеме электроснабжения и для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно)	Ставка платы, (руб.*кВт, без НДС) для присоединения энергопринимающих устройств на территории не относящихся к территориям городских населённых пунктов (данная ставка применяется также для присоединения по временной схеме электроснабжения и для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно)
1	2	3	4	5
1	$C_1^{max N}$	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")	536,70	536,70
1.1	$C_{1.1}^{max N}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	308,78	308,78
1.2	$C_{1.2}^{max N}$	Проверка сетевой	227,91	227,91

		организацией выполнения Заявителем технических условий		
2	C_{2i}^{maxN}	**Ставки платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий (руб*кВт)**		
2.1		**Материал опоры деревянные**		
2.1.1		**Тип провода изолированный**		
2.1.1.1		**Материал провода алюминиевый**		
2.1.1.1.1		**Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно**		
2.1.1.1.1.1		**Сечение провода свыше 200 мм² включительно**	2695,44	
2.2		**Материал опоры металлические**		
2.2.1		**Тип провода изолированный**		
2.2.1.1		**Материал провода алюминиевый**		
2.2.1.1.1		**Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно**		
2.2.1.1.1.1		**Сечение провода до 50 мм² включительно**		3299,79
2.2.1.1.1.2		**Сечение провода от 50 до 100 мм² включительно**	916,03	689,11
2.2.1.1.1.3		**Сечение провода от 100 до 200 мм² включительно**	8805,57	3160,36
2.3		**Материал опоры железобетонные**		
2.3.1		**Тип провода изолированный**		
2.3.1.1		**Материал провода алюминиевый**		
2.3.1.1.1		**Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно**		
2.3.1.1.1.1		**Сечение провода до 50 мм² включительно**	1432,90	5163,04
2.3.1.1.1.2		**Сечение провода от 50 до 100 мм² включительно**	2916,52	4763,40
2.3.1.1.1.3		**Сечение провода от 100 до 200 мм² включительно**	2891,84	3854,50
2.3.1.1.1.4		**Сечение провода от 200 до500 мм² включительно**	5102,12	6509,85
2.3.2		**Тип провода неизолированный**		
2.3.2.2		**Материал провода сталеалюминиевый**		
2.3.2.2.1		**Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно**		
2.3.2.2.1.1		**Сечение провода до 50 мм² включительно**		260,84
2.3.2.2.2		**Уровень напряжения от 0,4 до 35 кВ**		
2.3.2.2.2.1		**Сечение провода до 50 мм² включительно**	1659,89	2085,98
2.4		**Материал опоры металлические по существующим опорам**		
2.4.1		**Тип провода изолированный**		
2.4.1.1		**Материал провода алюминиевый**		

2.4.1.1.1		**Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно**		
2.4.1.1.1.1		**Сечение провода от 50 до 100 мм² включительно**		1753,45
2.5		**Материал опоры железобетонные по существующим опорам**		
2.5.1		**Тип провода изолированный**		
2.5.1.1		**Материал провода алюминиевый**		
2.5.1.1.1		**Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно**		
2.5.1.1.1.1		**Сечение провода до 50 мм² включительно**	130,83	480,97
2.5.1.1.1.2		**Сечение провода от 50 до 100 мм² включительно**	887,54	892,97
2.5.1.1.1.3		**Сечение провода от 100 до 200 мм² включительно**	1767,79	1820,67
2.5.1.1.1.4		**Сечение провода выше 200 мм²**	1826,34	2203,87
2.5.2		**Тип провода неизолированный**		
2.5.2.2		**Материал провода сталеалюминиевый**		
2.5.2.2.2		**Уровень напряжения от 0.4 до 35 кВ**		
2.5.2.2.2.1		**Сечение провода до 50 мм² включительно**	417,89	1774,62
2.5.2.2.1		**Уровень напряжения до 0,4 кВ**		
2.5.2.2.1.1		**Сечение провода от 25 до 50 мм² включительно**		111,751
3	C_{3i}^{maxN}	**Ставка платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий (руб*кВт)**		
3.1		**Строительство кабельных линий**		
3.1.1		**Способ прокладки в траншеях**		
3.1.1.1		**многожильные**		
3.1.1.1.1		**кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией**		
3.1.1.1.1.1		**Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно**		
3.1.1.1.1.1.1		**Сечение провода от 50 до 100 мм² включительно**	7027,83	11743,00
3.1.1.1.1.1.2		**Сечение провода от 200 до 500 мм² включительно**	1398,00	1160,26
3.1.1.1.1.1.3		**Сечение провода от 500 до 800 мм² включительно**	3422,65	
3.1.1.1.1.1.4		**Сечение провода свыше 800 мм²**	6792,50	
3.1.1.1.2		**кабели с бумажной изоляцией**		
3.1.1.1.2.2		**Уровень напряжения 10 - 35 кВ**		
3.1.1.1.2.2.1		**Сечение провода от 200 до 500 мм² включительно**	404,17	1293,58

3.1.1.1.2.2.2		**Сечение провода от 500 до 800 мм² включительно**	1699,34	
4	C_{4i}^{maxN}	**Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения (руб*кВт.)**		
4.1		**Строительство пунктов секционирования**		
4.1.1		**распределительные пункты**		
4.1.1.1		**Пункт силовой распределительный (тип СПМ-75)**	681,00	2149,62
5	C_{5i}^{maxN}	**Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (руб*кВт)**		
5.1		**Строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ**		
5.1.1		**однотрансформаторные**		
5.1.1.1		**Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно**		8204,20
5.1.1.2		**Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно**	1510,24	5127,12
5.1.1.3		**Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно**	2318,02	2181,54
5.1.1.4		**Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно**	164,91	1257,81
5.1.1.5		**Трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА включительно**	1693,53	2051,18
5.1.2		**двухтрансформаторные и более**		
5.1.2.1		**Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно**	1619,65	
5.1.2.2		**Трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА включительно**	1370,40	2784,53
5.1.2.3		**Трансформаторная мощность свыше 900 кВА включительно**	1383,46	

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 2019 года без учета налога на добавленную стоимость
на период с 29.11.2019 по 31.12.2019

		Наименование мероприятия	Ставка платы за единицу максимальной мощности	
			Ставка платы, (руб./кВт, без НДС) для присоединения энергопринимающих устройств на территории городских населённых пунктов (данная ставка применяется также для присоединения по временной схеме электроснабжения и для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно)	Ставка платы, (руб./кВт, без НДС) для присоединения энергопринимающих устройств на территории не относящихся к территориям городских населённых пунктов (данная ставка применяется также для присоединения по временной схеме электроснабжения и для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно)
1	2	3	4	5
1	C_1^{maxN}	ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 Методических указаний (кроме подпункта "б")	536,7	536,7
1.1	$C_{1.1}^{maxN}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	308,78	308,78
1.2	$C_{1.2}^{maxN}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	227,91	227,91
2	C_{2i}^{maxN}	**Ставки платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и (или) мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий (руб*кВт)**		
2.1		**Материал опоры деревянные**		
2.1.1		**Тип провода изолированный**		

2.1.1.1		**Материал провода алюминиевый**		
2.1.1.1.1		**Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно**		
2.1.1.1.1.1		**Сечение провода свыше 200 мм² включительно**	2695,44	
2.2		**Материал опоры металлические**		
2.2.1		**Тип провода изолированный**		
2.2.1.1		**Материал провода алюминиевый**		
2.2.1.1.1		**Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно**		
2.2.1.1.1.1		**Сечение провода до 50 мм² включительно**		3299,79
2.2.1.1.1.2		**Сечение провода от 50 до 100 мм² включительно**	916,03	689,11
2.2.1.1.1.3		**Сечение провода от 100 до 200 мм² включительно**	8805,57	3160,36
2.2.2		**Тип провода не изолированный**		
2.2.2.1		**Материал провода алюминиевый (сталеалюминиевый)**		
2.2.2.1.1		**Уровень напряжения 110 кВ**		
2.2.2.1.1.1		**Сечение провода от 185 мм²**	2288,784	2288,784
2.3		**Материал опоры железобетонные**		
2.3.1		**Тип провода изолированный**		
2.3.1.1		**Материал провода алюминиевый**		
2.3.1.1.1		**Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно**		
2.3.1.1.1.1		**Сечение провода до 50 мм² включительно**	1432,90	5163,04
2.3.1.1.1.2		**Сечение провода от 50 до 100 мм² включительно**	2916,52	4763,40
2.3.1.1.1.3		**Сечение провода от 100 до 200 мм² включительно**	2891,84	3854,50
2.3.1.1.1.4		**Сечение провода от 200 до500 мм² включительно**	5102,12	6509,85
2.3.2		**Тип провода неизолированный**		
2.3.2.2		**Материал провода сталеалюминиевый**		
2.3.2.2.1		**Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно**		
2.3.2.2.1.1		**Сечение провода до 50 мм² включительно**		260,84
2.3.2.2.2		**Уровень напряжения от 0,4 до 35 кВ**		
2.3.2.2.2.1		**Сечение провода до 50 мм² включительно**	1659,89	2085,98
2.4		**Материал опоры металлические по существующим опорам**		
2.4.1		**Тип провода изолированный**		
2.4.1.1		**Материал провода алюминиевый**		
2.4.1.1.1		**Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно**		
2.4.1.1.1.1		**Сечение провода от 50 до 100 мм² включительно**		1753,45
2.5		**Материал опоры железобетонные по существующим опорам**		

2.5.1		**Тип провода изолированный**		
2.5.1.1		**Материал провода алюминиевый**		
2.5.1.1.1		**Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно**		
2.5.1.1.1.1		**Сечение провода до 50 мм² включительно**	130,83	480,97
2.5.1.1.1.2		**Сечение провода от 50 до 100 мм² включительно**	887,54	892,97
2.5.1.1.1.3		**Сечение провода от 100 до 200 мм² включительно**	1767,79	1820,67
2.5.1.1.1.4		**Сечение провода выше 200 мм²**	1826,34	2203,87
2.5.2		**Тип провода неизолированный**		
2.5.2.2		**Материал провода сталеалюминиевый**		
2.5.2.2.2		**Уровень напряжения от 0.4 до 35 кВ**		
2.5.2.2.2.1		**Сечение провода до 50 мм² включительно**	417,89	1774,62
2.5.2.2.1		**Уровень напряжения до 0,4 кВ**		
2.5.2.2.1.1		**Сечение провода от 25 до 50 мм² включительно**		111,751
3	C_{3i}^{maxN}	**Ставка платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и (или) мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий (руб*кВт)**		
3.1		**Строительство кабельных линий**		
3.1.1		**Способ прокладки в траншеях**		
3.1.1.1		**многожильные**		
3.1.1.1.1		**кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией**		
3.1.1.1.1.1		**Уровень напряжения до 0,4 кВ включительно**		
3.1.1.1.1.1.1		**Сечение провода от 50 до 100 мм² включительно**	7027,83	11743,00
3.1.1.1.1.1.2		**Сечение провода от 200 до 500 мм² включительно**	1398,00	1160,26
3.1.1.1.1.1.3		**Сечение провода от 500 до 800 мм² включительно**	3422,65	
3.1.1.1.1.1.4		**Сечение провода свыше 800 мм²**	6792,50	
3.1.1.1.2		**кабели с бумажной изоляцией**		
3.1.1.1.2.2		**Уровень напряжения 10 - 35 кВ**		
3.1.1.1.2.2.1		**Сечение провода от 200 до 500 мм² включительно**	404,17	1293,58
3.1.1.1.2.2.2		**Сечение провода от 500 до 800 мм² включительно**	1699,34	
4	C_{4i}^{maxN}	**Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство**		

		пунктов секционирования на i-м уровне напряжения (руб*кВт.)		
4.1		**Строительство пунктов секционирования**		
4.1.1		**распределительные пункты**		
4.1.1.1		**Пункт силовой распределительный (тип СПМ-75)**	681,00	2149,62
4.1.1.2		**Пункт силовой распределительный РП-10 кВ**	349,22	349,22
5	$C_{5,i}^{maxN}$	**Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (руб/кВт)**		
5.1		**Строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ**		
5.1.1		**однотрансформаторные**		
5.1.1.1		**Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно**		8204,20
5.1.1.2		**Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно**	1510,24	5127,12
5.1.1.3		**Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно**	2318,02	2181,54
5.1.1.4		**Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно**	164,91	1257,81
5.1.1.5		**Трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА включительно**	1693,53	2051,18
5.1.2		**двухтрансформаторные и более**		
5.1.2.1		**Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно**	1619,65	
5.1.2.2		**Трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА включительно**	1370,40	2784,53
5.1.2.3		**Трансформаторная мощность свыше 900 кВА включительно**	1383,46	
7	$C_{7,i}^{maxN}$	**Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб*кВт)**		
7.1		**Строительство ПС-110 кВ**		
7.1.1		**двухтрансформаторная ПС**		
7.1.1.1		**ПС-110 кВ**	94789,008	94789,008

Начальник управления тарифного регулирования
в сфере электроэнергетики, природного газа и прочих видов топлива Е.Е.Ковтун

Приложение № 3
к Приказу Государственного комитета
по ценам и тарифам Республики Крым
от 29.12.2018 № 67/2
в редакции приказа Государственного комитета
по ценам и тарифам Республики Крым
от 18.11.2019 № 51/1

ФОРМУЛА РАСЧЁТА РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЯ К ОБЪЕКТАМ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ
На период с 01.01.2019 по 03.02.2019

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

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

либо:

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

где

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащим сетевым организациям и иным лицам, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 (кроме подпункта "б") в текущих ценах согласно приложению N 1 (руб. за одно присоединение)

C_{2i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения согласно приложения №1 (руб.*км);

C_{3i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных) линий электропередачи на i-том уровне напряжения согласно приложения №1 (руб.*км);

C_{4i}- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования согласно приложения №1 (руб.*шт.);

C_{5i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ согласно приложения №1 (руб.*кВт)

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

C_{2i}^{maxN} - ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения согласно приложения №2 (руб.*кВт);

$C_{3,i}^{maxN}$ - ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения согласно приложения №2 (руб.*кВт);

C_{4i}^{maxN} - ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-том уровне напряжения

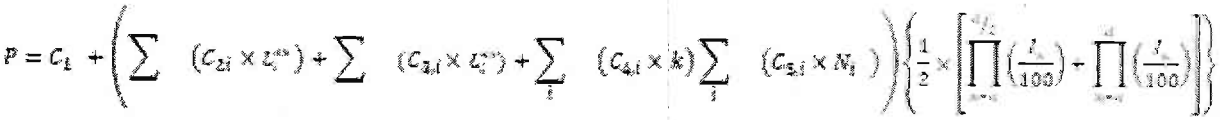
	согласно приложения №2 (руб.*шт.); $C_{5,i}^{maxN}$ - ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i-том уровне напряжения согласно приложения №2 (руб.*кВт); N_i объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт); $L_i^{вл}$- протяженность воздушной линии электропередач на i-м уровне напряжения (км); $L_i^{кл}$- протяженность кабельной линии электропередач на i-м уровне напряжения (км); k – количество пунктов секционирования (шт.)
4.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется: - 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу "Строительство", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы; - 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается, на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу "Строительство", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы $$P = C_1 + \left(\sum (C_{2,i} \times L_i^{вл}) + \sum (C_{3,i} \times L_i^{кл}) + (C_{4,i} \times k) \sum_1 (C_{5,i} \times N_i) \right) \left\{ \frac{1}{2} \times \left[\prod_{a}^{d/2} \left(\frac{I_n}{100} \right) + \prod_{a}^{d} \left(\frac{I_n}{100} \right) \right] \right\}$$ где: In- прогнозный индекс-дефлятор по подразделу "строительство" на n-й год, публикуемый министерством экономического развития РФ (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на n-й год); a - год, следующий за годом утверждения платы за технологическое присоединение; d - последний год периода, указанного в технических условиях; d/2- половина периода, указанного в технических условиях.

ФОРМУЛА РАСЧЁТА РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЯ К ОБЪЕКТАМ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ
На период с 04.02.2019 по 28.11.2019

1.	При отсутствии необходимости реализации мероприятий "последней мили" $P = C_1$ где C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое

	присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащим сетевым организациям и иным лицам, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 (кроме подпункта "б") в текущих ценах согласно приложению N 1 (руб. за одно присоединение);
2.	При отсутствии необходимости реализации мероприятий "последней мили" $P = C_1^{maxN} \times N_i$ где C_1^{maxN} – ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащим сетевым организациям и иным лицам, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 (кроме подпункта "б") в текущих ценах согласно приложению N 1 (руб.*кВт): N_i объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт)
3.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям, предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, строительству, трансформаторных подстанций (ТП, КТП, БКТП и др), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций ПС с уровнем напряжения 35 кВ и выше, то формула платы определяется как произведение утверждённых стандартизированных ставок на i-том уровне напряжения либо как произведение утверждённых ставок платы за единицу максимальной мощности на i-том уровне напряжения и максимальной мощности (N_i), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение в соответствии с формулами $P = C_1 + \left(\sum (C_{2i} \times L^{max}) + \sum (C_{3,i} \times L^{max}) + (C_4 \times k) + \sum (C_{5,i} \times N_i) \right)$ либо: $P = C_1^{maxN} \times N_i + \left(\sum (C_{2i}^{maxN} \times N_i) + \sum (C_{3,i}^{maxN} \times N_i) + (C_4^{maxN} \times k) + \sum (C_{5,i}^{maxN} \times N_i) \right)$ где C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащим сетевым организациям и иным лицам, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 (кроме подпункта "б") в текущих ценах согласно приложению N 1 (руб. за одно присоединение) C_{2i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения согласно

	приложения №1 (руб.*км); C_{3i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных) линий электропередачи на i-том уровне напряжения согласно приложения №1 (руб.*км); C_{4i}- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования согласно приложения №1 (руб.*шт.); C_{5i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ согласно приложения №1 (руб.*кВт) C_1^{maxN} – ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащим сетевым организациям и иным лицам, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 (кроме подпункта "б") в текущих ценах согласно приложения N 2 (руб.*кВт); C_{2i}^{maxN} - ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения согласно приложения №2 (руб.*кВт); $C_{3,i}^{maxN}$ - ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения согласно приложения №2 (руб.*кВт); C_{4i}^{maxN} - ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-том уровне напряжения согласно приложения №2 (руб.*шт.); $C_{5,i}^{maxN}$ - ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i-том уровне напряжения согласно приложения №2 (руб.*кВт); N_i объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт); $L_i^{вл}$- протяженность воздушной линии электропередач на i-м уровне напряжения (км); $L_i^{кл}$- протяженность кабельной линии электропередач на i-м уровне напряжения (км); k – количество пунктов секционирования (шт.)
4.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется: - 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на

	произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу "Строительство", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы; - 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается, на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу "Строительство", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы  где: In- прогнозный индекс-дефлятор по подразделу "строительство" на n-й год, публикуемый министерством экономического развития РФ (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на n-й год); a - год, следующий за годом утверждения платы за технологическое присоединение; d - последний год периода, указанного в технических условиях; d/2- половина периода, указанного в технических условиях.

ФОРМУЛА РАСЧЁТА РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЯ К ОБЪЕКТАМ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ
На период с 29.11.2019 по 31.12.2019

1.	При отсутствии необходимости реализации мероприятий "последней мили" $P = C_1$ где C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащим сетевым организациям и иным лицам, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 (кроме подпункта "б") в текущих ценах согласно приложению N 1 (руб. за одно присоединение);
2.	При отсутствии необходимости реализации мероприятий "последней мили" $P = C_1^{maxN} \times N_i$ где C_1^{maxN} – ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащим сетевым организациям и иным лицам, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 (кроме подпункта "б") в

	текущих ценах согласно приложению N 1 (руб.*кВт): N_i объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт)
3.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям, предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, строительству, трансформаторных подстанций (ТП, КТП, БКТП и др), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций ПС с уровнем напряжения 35 кВ и выше, то формула платы определяется как произведение утверждённых стандартизированных ставок на i-том уровне напряжения либо как произведение утверждённых ставок платы за единицу максимальной мощности на i-том уровне напряжения и максимальной мощности (N_i), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение в соответствии с формулами $$P = C_1 + \left(\sum \left(C_{2i} \times L_i^{вл}\right) + \sum \left(C_{3,i} \times L_i^{кл}\right) + \sum_i \left(C_{4,i} \times k\right) + \sum_i \left(C_{5,i} \times N_i\right) + \sum_i \left(C_{7,i} \times N_i\right) \right)$$ либо: $$P = C_1^{\max N} \times N_i + \left(\sum_i \left(C_{2i}^{\max N} \times N_i\right) + \sum_i \left(C_{3,i}^{\max N} \times N_i\right) + \sum_i \left(C_{4,i}^{maxN} \times k(N_i)\right) + \sum_i \left(C_{5,i}^{maxN} \times N_i\right) + \sum_i \left(C_{7,i}^{maxN} \times N_i\right) \right)$$ где C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащим сетевым организациям и иным лицам, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 (кроме подпункта "б") в текущих ценах согласно приложению N 1 (руб. за одно присоединение) C_{2i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения согласно приложения №1 (руб.*км); C_{3i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных) линий электропередачи на i-том уровне напряжения согласно приложения №1 (руб.*км); C_{4i}- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования согласно приложения №1 (руб.*шт.); C_{5i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ согласно приложения №1 (руб.*кВт)

	C_{7i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (ПС), с уровнем напряжения 35 кВ и выше согласно приложения №1 (руб.*кВт) C_1^{maxN} – ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащим сетевым организациям и иным лицам, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 (кроме подпункта "б") в текущих ценах согласно приложения N 2 (руб.*кВт); C_{2i}^{maxN} - ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения согласно приложения №2 (руб.*кВт); $C_{3,i}^{maxN}$ - ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения согласно приложения №2 (руб.*кВт); C_{4i}^{maxN} - ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-том уровне напряжения согласно приложения №2 (руб.*шт.); $C_{5,i}^{maxN}$ - ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i-том уровне напряжения согласно приложения №2 (руб.*кВт); $C_{7,i}^{maxN}$ - ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (ПС), с уровнем напряжения 35 кВ и выше согласно приложения №2 (руб.*кВт); N_i объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт); $L_i^{вл}$ - протяженность воздушной линии электропередач на i-м уровне напряжения (км); $L_i^{кл}$ - протяженность кабельной линии электропередач на i-м уровне напряжения (км); k – количество пунктов секционирования (шт.)
4.	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется: - 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу "Строительство", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы; - 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается, на

	на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу "Строительство", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы $$P = C_1 + \left(\sum (C_{2i} \times L_i^{вл}) + \sum (C_{3,i} \times L_i^{кл}) + \sum_i (C_{4,i} \times k) + \sum_i (C_{5,i} \times N_i) + \sum_i (C_{7,i} \times N_i) \right) \left\{ \frac{1}{2} \times \left[\prod_{n=a}^{d/2} \left(\frac{I_n}{100}\right) + \prod_{n=a}^{d} \left(\frac{I_n}{100}\right) \right] \right\}$$ где: In- прогнозный индекс-дефлятор по подразделу "строительство" на n-й год, публикуемый министерством экономического развития РФ (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на n-й год); a - год, следующий за годом утверждения платы за технологическое присоединение; d - последний год периода, указанного в технических условиях; d/2- половина периода, указанного в технических условиях.

Примечание.

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29/08/2017 N 1135/17, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. При условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

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

Начальник управления тарифного регулирования
в сфере электроэнергетики, природного газа
и прочих видов топлива — Е.Е.Ковтун