Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области

ПРИКАЗ

от 27.12.2017 № 897

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области на 2018 год

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 №861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил 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», руководствуясь приказом Федеральной антимонопольной службы России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», протоколом заседания коллегии

министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 27.12.2017 №11-э, ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить на период с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 года:

1) единые стандартизированные тарифные ставки, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства расположенных на территории городских населенных пунктов, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области (приложение № 1);

2) единые стандартизированные тарифные ставки, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства расположенных на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области (приложение № 2);

3) единые ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства расположенных на территории городских населенных пунктов, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области (приложение № 3);

4) единые ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства расположенных на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области (приложение № 4);

5) формулы для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области (приложение № 5);

2. Установить, что размеры платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (далее – технологическое присоединение энергопринимающих устройств) определяются:

2.1. Для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) 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 не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности – в размере 550 рублей (с учётом НДС).

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение – в размере, не превышающем 550 рублей (с учётом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2.2. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) – в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей

категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.3. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) – в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединённых построек на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.4. В отношении энергопринимающих устройств религиозных организаций – в размере 550 рублей (с учётом НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединённых в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и посёлках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Опубликовать настоящий приказ в средствах массовой информации.

4. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

5. Контроль за выполнением настоящего приказа возложить на руководителя департамента регулирования тарифов (Гаршину).

Врио заместителя председателя Правительства Самарской области – министра

С.А.Крайнев

Байкина 242-21-54

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к приказу министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области
от 27.12.2017 № 897

ЕДИНЫЕ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,

применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства расположенных на территории городских населенных пунктов, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	Единица измерения	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения
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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (кроме подпунктов «б»):	х	руб. за одно присоединение	12973,54	12973,54
1.1.	$C_{1.1,}$подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	руб. за одно	5828,84	5828,84

			присоединение		
1.2.	$C_{1.2}$, проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	x	руб. за одно присоединение	7144,7	7144,7
				Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения	
2.	C_2, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):				
	2.j материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))				
	2.j.k тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))				
	2.j.k.l материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))				
	2.j.k.l.m сечение провода (диапазон до 25 квадратных мм включительно (m = 1), от 25 до 50 квадратных мм включительно (m = 2), от 50 до 75 квадратных мм включительно (m = 3), от 75 до 100 квадратных мм включительно (m = 4), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 200 квадратных мм (m = 6))				
2.1.	2.3.1.3.2	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	1432832,40	
2.2.	2.3.1.3.3	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	1487844,0	
2.3.	2.3.1.3.4	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	1542900,0	
2.4.	2.3.1.3.5	НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	1411743,51	
2.5.	2.3.1.3.4	СН2 (20-1 кВ)	руб./км, без НДС	1688970,45	
3.	С3, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):				
	3.j способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в				

		блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6))			
	3.j.k	одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)			
	3.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2)			
	3.j.k.l.m	сечение провода (диапазон до 25 квадратных мм включительно (m = 1), от 25 до 50 квадратных мм включительно (m = 2), от 50 до 75 квадратных мм включительно (m = 3), от 75 до 100 квадратных мм включительно (m = 4), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 200 квадратных мм (m = 6))			
3.1.	3.1.2.2.5		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	2543731,50
3.2.	3.1.2.2.6		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	3812794,50
3.3.	3.1.2.2.6 (двухцепная)		СН2 (20-1 кВ)	руб./км, без НДС	6589865,48
3.4.	Устройство перехода через дорогу и коммуникации с использованием установок горизонтального наклонного бурения		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	7838942,1
4.	С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения:				
	4.j	реклоузеры (j = 1 распределительные пункты (РП) (j = 2), переключательные пункты (ПП) (j = 3)			
	4.j.k	номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)			
4.1.	4.1.1		СН2	руб./шт.	309721,36

			(20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	без НДС	
4.2.	4.2.1		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./шт. без НДС	29331,4
5.	С5, 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:				
	5.j	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)			
	5.j.k	однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)			
	5.j.k.l	трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 500 кВА (l = 4), от 500 до 900 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)			
5.1.	5.1.1.1		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	19570,43
5.2.	5.1.1.2		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	15035,88
5.3.	5.1.1.3		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	7172,01
5.3.	5.1.1.4		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	5149,22
5.4.	5.1.1.5		СН2 (20-1 кВ), НН	руб./кВт; без НДС	4211,03

		(0,4 кВ и ниже)		
5.5.	5.1.2.3 (БКТП)	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	15035,84
5.6.	5.1.2.4 (БКТП)	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	14740,95
5.7.	5.1.2.5 (БКТП)	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	9250,70
5.8.	5.1.2.6 (БКТП)	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	7738,60
6.	С6, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
	6.j распределительные трансформаторные подстанции (РТП)			
	6.j.k однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)			
	6.j.k.l трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 500 кВА (l = 4), от 500 до 900 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)			
6.1.	6.1.2.4	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	9069,22
6.2.	6.1.2.5	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	6704,94

6.3.	6.1.2.6	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	6969,19

Примечание:

1. В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

2. Временным технологическим присоединением является технологическое присоединение энергопринимающих устройств по третьей категории надёжности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемое на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения энергопринимающих устройств. При временном технологическом присоединении заявителем самостоятельно обеспечивается проведение мероприятий по возведению новых объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации до присоединяемых энергопринимающих устройств. При этом сетевая организация обязана обеспечить техническую подготовку соответствующих объектов электросетевого хозяйства для временного технологического присоединения.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к приказу министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области
от 27.12.2017 № 897

ЕДИНЫЕ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,

применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства расположенных на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	Единица измерения	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения
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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (кроме подпунктов «б»):	х	руб. за одно присоединение, без НДС	12973,54	12973,54
1.1.	$C_{1.1}$,подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	руб. за одно присоедин	5828,84	5828,84

				ение, без НДС		
1.2.	$C_{1.2}$, проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий		x	руб. за одно присоединение, без НДС	7144,7	7144,7
					Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения	
2.	C_2, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):					
	2.j	материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))				
	2.j.k	тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))				
	2.j.k.l	материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))				
	2.j.k.l.m	сечение провода (диапазон до 25 квадратных мм включительно (m = 1), от 25 до 50 квадратных мм включительно (m = 2), от 50 до 75 квадратных мм включительно (m = 3), от 75 до 100 квадратных мм включительно (m = 4), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 200 квадратных мм (m = 6))				
2.1.	2.3.1.3.2			НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	1432832,40
2.2.	2.3.1.3.3			НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	1487844,0
2.3.	2.3.1.3.4			НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	1542900,0
2.4.	2.3.1.3.5			НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	1411743,51
2.5.	2.3.1.3.4			СН2 (20-1 кВ)	руб./км, без НДС	1688970,45
3.	С3, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):					

	3.j	способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6))			
	3.j.k	одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)			
	3.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2)			
	3.j.k.l.m	сечение провода (диапазон до 25 квадратных мм включительно (m = 1), от 25 до 50 квадратных мм включительно (m = 2), от 50 до 75 квадратных мм включительно (m = 3), от 75 до 100 квадратных мм включительно (m = 4), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 200 квадратных мм (m = 6))			
3.1.	3.1.2.2.5		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	2543731,50
3.2.	3.1.2.2.6		СН2 (20-1 кВ)	руб./км, без НДС	3812794,50
3.3.	3.1.2.2.6 (двухцепная)		СН2 (20-1 кВ)	руб./км, без НДС	6589865,48
3.4.	Устройство перехода через дорогу и коммуникации с использованием установок горизонтального наклонного бурения		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	7838942,1
4.	С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения:				
	4.j	реклоузеры (j = 1 распределительные пункты (РП) (j = 2), переключательные пункты (ПП) (j = 3)			
	4.j.k	номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)			
4.1.	4.1.1		СН2 (20-1 кВ), НН	руб./шт. без НДС	309721,36

		(0,4 кВ и ниже)		
4.2.	4.2.1	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./шт. без НДС	29331,4
5.	С5, 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:			
	5.j трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)			
	5.j.k однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)			
	5.j.k.l трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 500 кВА (l = 4), от 500 до 900 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)			
5.1.	5.1.1.1	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	16424,42
5.2.	5.1.1.2	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	11543,45
5.3.	5.1.1.3	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	5814,24
5.3.	5.1.1.4	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	5149,22
5.4.	5.1.1.5	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и	руб./кВт; без НДС	4211,03

		ниже)		
5.5.	5.1.2.3 (БКТП)	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	15035,84
5.6.	5.1.2.4 (БКТП)	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	14740,95
5.7.	5.1.2.5 (БКТП)	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	9250,70
5.8.	5.1.2.6 (БКТП)	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	7738,60
6.	С6, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
	6.j распределительные трансформаторные подстанции (РТП)			
	6.j.k однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)			
	6.j.k.l трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 500 кВА (l = 4), от 500 до 900 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)			
6.1.	6.1.2.4	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	9069,22
6.2.	6.1.2.5	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	6704,94
6.3.	6.1.2.6	СН2	руб./кВт;	6969,19

		(20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	без НДС	

Примечание:

1. В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

2. Временным технологическим присоединением является технологическое присоединение энергопринимающих устройств по третьей категории надёжности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемое на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения энергопринимающих устройств. При временном технологическом присоединении заявителем самостоятельно обеспечивается проведение мероприятий по возведению новых объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации до присоединяемых энергопринимающих устройств. При этом сетевая организация обязана обеспечить техническую подготовку соответствующих объектов электросетевого хозяйства для временного технологического присоединения.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

к приказу министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области
от 27.12.2017 № 897

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ,

применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ, объектов электросетевого хозяйства расположенных на территории городских населенных пунктов, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области

№ п/п	Перечень ставок за единицу максимальной мощности	Уровень напряжения	Единица измерения	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения
1.	C_1, ставка за единицу максимальной мощности 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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (кроме подпунктов «б»):	х	руб./кВт, без НДС	589,19	589,19
1.1.	$C_{1.1}$подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	руб./кВт, без НДС	260,68	260,68
1.2.	$C_{1.2}$, проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	х	руб./кВт, без НДС	328,51	328,51

					Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения
2.	C_2, ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):				
	2.j	материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))			
	2.j.k	тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))			
	2.j.k.l	материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))			
	2.j.k.l.m	сечение провода (диапазон до 25 квадратных мм включительно (m = 1), от 25 до 50 квадратных мм включительно (m = 2), от 50 до 75 квадратных мм включительно (m = 3), от 75 до 100 квадратных мм включительно (m = 4), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 200 квадратных мм (m = 6))			
2.1.	2.3.1.3.2		НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	15169,04
2.2.	2.3.1.3.3		НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	33305,95
2.3.	2.3.1.3.4		НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	10796,93
2.4.	2.3.1.3.5		НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	6946,84
2.5.	2.3.1.3.4		СН2 (20-1 кВ)	руб./кВт, без НДС	3583,99
3.	С3, ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):				
	3.j	способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5))			
	3.j.k	одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)			
	3.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2)			

	3.j.k.l.m	сечение провода (диапазон до 25 квадратных мм включительно (m = 1), от 25 до 50 квадратных мм включительно (m = 2), от 50 до 75 квадратных мм включительно (m = 3), от 75 до 100 квадратных мм включительно (m = 4), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 200 квадратных мм (m = 6))			
3.1.	3.1.2.2.5		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	6074,71
3.2.	3.1.2.2.6		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	32826,67
3.3.	3.1.2.2.6 (двухцепная)		СН2 (20-1 кВ)	руб./кВт, без НДС	5729,76
3.4.	Устройство перехода через дорогу и коммуникации с использованием установок горизонтального наклонного бурения		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	7838942,1
4.	С4, ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения:				
	4.j	реклоузеры (j = 1 распределительные пункты (РП) (j = 2), переключательные пункты (ПП) (j = 3)			
	4.j.k	номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)			
4.1.	4.1.1		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт без НДС	2064,81
4.2.	4.2.1		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и	руб./кВт без НДС	1235,01

			ниже)		
5.	С5, ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:				
	5.j	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)			
	5.j.k	однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)			
	5.j.k.l	трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 500 кВА (l = 4), от 500 до 900 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)			
5.1.	5.1.1.1		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	19570,43
5.2.	5.1.1.2		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	15035,88
5.3.	5.1.1.3		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	7172,01
5.3.	5.1.1.4		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	5149,22
5.4.	5.1.1.5		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	4211,03
5.5.	5.1.2.3 (БКТП)		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	15035,84

5.6.	5.1.2.4 (БКТП)		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	14740,95
5.7.	5.1.2.5 (БКТП)		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	9250,70
5.8.	5.1.2.6 (БКТП)		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	7738,60
6.	С6, ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ				
	6.j	распределительные трансформаторные подстанции (РТП)			
	6.j.k	однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)			
	6.j.k.l	трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 500 кВА (l = 4), от 500 до 900 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)			
6.1.	6.1.2.4		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	9069,22
6.2.	6.1.2.5		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	6704,94
6.3.	6.1.2.6		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	6969,19

Примечание:

1. В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

2. Временным технологическим присоединением является технологическое присоединение энергопринимающих устройств по третьей категории надёжности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемое на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения энергопринимающих устройств. При временном технологическом присоединении заявителем самостоятельно обеспечивается проведение мероприятий по возведению новых объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации до присоединяемых энергопринимающих устройств. При этом сетевая организация обязана обеспечить техническую подготовку соответствующих объектов электросетевого хозяйства для временного технологического присоединения.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4

к приказу министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области
от 27.12.2017 № 997

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ,

применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ, объектов электросетевого хозяйства расположенных на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области

№ п/п	Перечень ставок за единицу максимальной мощности	Уровень напряжения	Единица измерения	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения
1.	C_1, ставка за единицу максимальной мощности 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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (кроме подпунктов «б»):	х	руб./кВт, без НДС	589,19	589,19
1.1.	$C_{1.1}$,подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	руб./кВт, без НДС	260,68	260,68

1.2.	$C_{1.2}$, проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий		x	руб./кВт, без НДС	328,51	328,51
					Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения	
2.	C_2, ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):					
	2.j	материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))				
	2.j.k	тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))				
	2.j.k.l	материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))				
	2.j.k.l.m	сечение провода (диапазон до 25 квадратных мм включительно (m = 1), от 25 до 50 квадратных мм включительно (m = 2), от 50 до 75 квадратных мм включительно (m = 3), от 75 до 100 квадратных мм включительно (m = 4), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 200 квадратных мм (m = 6))				
2.1.	2.3.1.3.2			НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	15169,04
2.2.	2.3.1.3.3			НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	33305,95
2.3.	2.3.1.3.4			НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	10796,93
2.4.	2.3.1.3.5			НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	6946,84
2.5.	2.3.1.3.4			СН2 (20-1 кВ)	руб./кВт, без НДС	3583,99
3.	С3, ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):					
	3.j	способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5))				
	3.j.k	одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)				

	3.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2)			
	3.j.k.l.m	сечение провода (диапазон до 25 квадратных мм включительно (m = 1), от 25 до 50 квадратных мм включительно (m = 2), от 50 до 75 квадратных мм включительно (m = 3), от 75 до 100 квадратных мм включительно (m = 4), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 200 квадратных мм (m = 6))			
3.1.	3.1.2.2.5		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	6074,71
3.2.	3.1.2.2.6		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	32826,67
3.3.	3.1.2.2.6 (двухцепная)		СН2 (20-1 кВ)	руб./км, без НДС	5729,76
3.4.	Устройство перехода через дорогу и коммуникации с использованием установок горизонтального наклонного бурения		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./км, без НДС	7838942,1
4.	С4, ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения:				
	4.j	реклоузеры (j = 1 распределительные пункты (РП) (j = 2), переключательные пункты (ПП) (j = 3)			
	4.j.k	номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)			
4.1.	4.1.1		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт без НДС	2064,81
4.2.	4.2.1		СН2	руб./кВт	1235,01

			(20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	без НДС	
5.	С5, ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:				
	5.j	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)			
	5.j.k	однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)			
	5.j.k.l	трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 500 кВА (l = 4), от 500 до 900 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)			
5.1.	5.1.1.1		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	16424,42
5.2.	5.1.1.2		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	11543,45
5.3.	5.1.1.3		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	5814,24
5.3.	5.1.1.4		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	5149,22
5.4.	5.1.1.5		СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	4211,03
5.5.	5.1.2.3 (БКТП)		СН2 (20-1 кВ), НН	руб./кВт; без НДС	15035,84

		(0,4 кВ и ниже)		
5.6.	5.1.2.4 (БКТП)	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	14740,95
5.7.	5.1.2.5 (БКТП)	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	9250,70
5.8.	5.1.2.6 (БКТП)	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	7738,60
6.	С6, ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
	6.j распределительные трансформаторные подстанции (РТП)			
	6.j.k однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)			
	6.j.k.l трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 500 кВА (l = 4), от 500 до 900 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)			
6.1.	6.1.2.4	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	9069,22
6.2.	6.1.2.5	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	6704,94
6.3.	6.1.2.6	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС	6969,19

Примечание:

1. В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

2. Временным технологическим присоединением является технологическое присоединение энергопринимающих устройств по третьей категории надёжности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемое на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения энергопринимающих устройств. При временном технологическом присоединении заявителем самостоятельно обеспечивается проведение мероприятий по возведению новых объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации до присоединяемых энергопринимающих устройств. При этом сетевая организация обязана обеспечить техническую подготовку соответствующих объектов электросетевого хозяйства для временного технологического присоединения.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5

к приказу министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области
от 27.12.2017 № 897

ФОРМУЛЫ
для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области

1. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при котором отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = C_1$, (руб.), (1)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

2. Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности $C_2^{<150}$, $C_3^{<150}$, $C_4^{<150}$, $C_5^{<150}$, $C_6^{<150}$ при расчёте платы за технологическое присоединение применяются со следующими значениями:

$C_2^{<150} = 0$;
$C_3^{<150} = 0$;
$C_4^{<150} = 0$;
$C_5^{<150} = 0$;
$C_6^{<150} = 0$;

3. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = C_1 + (C_{2i\ и\ (или)\ 3i} \times L_i)$, (руб.), (2)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_{2i}, C_{3i} – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 или приложению № 2 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = C_1 + (C_{4i} \times q_i)$, (руб.), (3)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, $C_{4i;}$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 или приложению № 2 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

q_i – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов).

5. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), а также центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), рассчитывается по формуле:

$П_{ТП} = C_1 + (C_{5i\ и\ (или)}\ C_{6i;}\ C_{7i} \times N_i)$, (руб.), (4)

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, $C_{5i;}$ $C_{6i;}$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 или приложению № 2 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

N_i – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

6. Плата за технологическое присоединение Заявителя в случае, если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, рассчитывается по формуле:

$$П_{ТП} = C_1 + ((0{,}5 \times (C_2 \times L_{i(вл)} + C_3 \times L_i + C_4 \times q_i + C_{5i\ и\ (или)}\ C_{6i;} \times N_i) \times (ИПЦ_{t+1} \times ИПЦ_{t+0{,}5f})) + ((0{,}5 \times (C_2 \times L_{i(вл)} + C_3 \times L_i + C_4 \times q_i + C_{5i\ и\ (или)}\ C_{6i;} \times N_i) \times (ИПЦ_{t+1} \times ИПЦ_{t+2} \ldots ИПЦ_{t+f})),\ (руб.), \quad (5)$$

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

t – год утверждения платы;

f – период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

q_i – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

N_i – объём максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя (кВт);

L_i – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

C_1, C_2, C_3, C_4, C_5, C_6 – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 2 или приложению № 3 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

ИПЦ – прогнозный индекс-дефлятор по разделу «Строительство», публикуемый Министерством развития конкуренции и экономики Российской

Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год).

7. Плата за технологическое присоединение с применением ставок за единицу максимальной мощности рассчитывается как сумма произведения ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя и объема максимальной мощности по формуле:

$$П_{ТП} = (C_1 \times N_i)+(C_{2i} \times N_i)+(C_{3i} \times N_i)+(C_4 \times q_i)+(C_5 \times N_i)+(C_{6i} \times N_i), \quad (6)$$

где:

$П_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;

C_1, C_2, C_3, C_4, C_5, C_6 –ставки за единицу максимальной мощности на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 3 или приложению № 4 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

q_i – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

N_i – объём максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя (кВт).