



ДЕПАРТАМЕНТ
ЦЕНОВОГО И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

от 24.12.2019 № 844

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области на 2020 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 департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 №8-э, ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить на период с 01 января 2020 года по 31 декабря 2020 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, не относящейся к территориям 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 расчета 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 необходимо заявлено 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 электрообеспечения) 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 городовского 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 (погреб, сарай) – 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 электрообеспечения) 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 электрообеспечения) 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 заместителя руководителя департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области – руководителя управления электроэнергетики (Смурьгину).



Врио руководителя

А.А.Гаршина

Гусев 2540482

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к приказу Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 874

**ЕДИНЫЕ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих энергоснабжающим и иным лицам, по методологии, утвержденной в пункте 16 Методических указаний по определению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФАС России от 29.08.2017 № П135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее по тексту «М»).
территориальных сетевых организаций Самарской области**

Код	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Уровень напряжения	Единица измерения	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства
1.	С ₁ , стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих энергоснабжающим и иным лицам, по методологии, утвержденной в пункте 16 Методических указаний по определению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФАС России от 29.08.2017 № П135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее по тексту «М»). технических условий Заявителя (ТУ)	х	руб. за одно присоединение	13627,29	13627,29
1.1.	С _{1.1} , подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителя (ТУ)	х	руб. за одно присоединение	6248,78	6248,78
1.2.	С _{1.2} , провешивание сетевой организацией выполненных заявленных технических условий	х	руб. за одно присоединение	7378,51	7378,51
Для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих энергоснабжающим и иным лицам, по методологии, утвержденной в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФАС России от 29.08.2017 № П135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее по тексту «М»). электроснабжающей организации					
2.	С ₂ , стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):				
2.1.	категория опор (двухплечие (I = 1), жесткобетонные (I = 2), железобетонные (I = 3))				
2.1.1.	материал провода (алюминий (I = 1), стальной (I = 2), сталеалюминиевый (I = 3), алюминий (I = 4))				
2.1.2.	категория опор (двухплечие до 25 кв.м, от 25 до 50 кв.м, от 50 до 75 кв.м, от 75 до 100 кв.м, от 100 до 200 кв.м)				

2.1.	2.3.1.3.2	квadraticных мм включительно (m = 5) свыше 200 quadraticных мм (m = 6)	ЕН (0,4 кВ и ниже) НС	руб/км, без НДС	1918204,38
2.2.	2.3.1.3.3		ЕН (0,4 кВ и ниже) НС	руб/км, без НДС	1991851,16
2.3.	2.3.1.3.4		ЕН (0,4 кВ и ниже) НС	руб/км, без НДС	1736874,67
2.4.	2.3.1.3.4		СН2 (20-1 кВ) НС	руб/км, без НДС	2261109,19
3.	С ₃ , стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):				
3.1.	3.1.1.2.2.5	расход кабеля (I = 1), в блоках (I = 2), в каналах (I = 3), в трунделах и коллекторах (I = 4), в галереях и ретивках (I = 5), торсионных расцепных бурениях (I = 6)	ЕН (0,4 кВ и ниже) НС	руб/км, без НДС	3177449,23
3.2.	3.1.2.2.6	расход кабеля (I = 1), в блоках (I = 2), в каналах (I = 3), в трунделах и коллекторах (I = 4), в галереях и ретивках (I = 5), торсионных расцепных бурениях (I = 6)	СН2 (20-1 кВ) ЕН (0,4 кВ и ниже) НС	руб/км, без НДС	4094691,11
3.4.	Устройство перехода через дорогу и коммуникации с железнодорожником установок горизонтального наклонного бурения		СН2 (20-1 кВ) НС	руб/км, без НДС	10494383,74
4.	С ₄ , стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов обслуживания (распределительных пунктов, переключательных пунктов) на 1-м уровне напряжения:				
4.1.	4.1.1	расход кабеля (I = 1), в блоках (I = 2), в каналах (I = 3), в трунделах и коллекторах (I = 4), в галереях и ретивках (I = 5), торсионных расцепных бурениях (I = 6)	СН2 (20-1 кВ) ЕН (0,4 кВ и ниже) НС	руб/км, без НДС	314656,55
4.2.	4.2.1	расход кабеля (I = 1), в блоках (I = 2), в каналах (I = 3), в трунделах и коллекторах (I = 4), в галереях и ретивках (I = 5), торсионных расцепных бурениях (I = 6)	СН2 (20-1 кВ) ЕН (0,4 кВ и ниже) НС	руб/км, без НДС	27400,46
5.	С ₅ , 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:				
5.1.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением				

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к приказу Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2016 № 844

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

наименование	распределительных трансформаторных подстанций (ТП)	электроподстанции (к = 1)	электроподстанции (к = 2)	электроподстанции (к = 3)	электроподстанции (к = 4)	электроподстанции (к = 5)	электроподстанции (к = 6)
5.1.к	трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (1 = 1), от 25 до 100 кВА включительно (1 = 2), от 100 до 250 кВА включительно (1 = 3), от 250 до 500 кВА (1 = 4), от 500 до 900 кВА включительно (1 = 5), свыше 1000 кВА (1 = 6)						
5.1.1.1	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС			20959,93		
5.1.1.2	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС			15035,88		
5.1.1.3	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС			8137,86		
5.1.1.4	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС			5075,26		
5.1.1.5	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС			4259,37		
5.1.2.5 (БКТП)	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС			12384,38		
5.1.2.6 (БКТП)	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт; без НДС			10360,05		

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 надежности 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 организацией до присоединяемых энергопринимающих устройств. При этом сетевая организация обязана обеспечить техническую подготовку соответствующих объектов электросетевого хозяйства для временного технологического присоединения.

№ п/п	Перечень стандартизованных тарифных ставок	Уровень напряжения	Единица измерения	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением проектной схемы электроснабжения
1.	С ₁ - стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным приказом ФАС России от 29.08.2017 № 113517 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее - Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям) (кроме подпунктов «б»);	х	руб. за одно присоединение, не, без НДС	13627,29	13627,29
1.1.	С _{1.1} подготовка технической и проектной организации сетевой организации и выдача условий выполнения Заявителем технических условий	х	руб. за одно присоединение, не, без НДС	6248,78	6248,78
1.2.	С _{1.2} проверка выполнения Заявителем технических условий	х	руб. за одно присоединение, не, без НДС	7376,51	7376,51
2.	С ₂ стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):			Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения	
2.j	материалы оторы 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.1	материал провода (медный (j = 1), стальной (j = 2), сталлапоминитовый (j = 3), алюминитовый (j = 4))				
2.j.k.1.m	сечение провода (диаметр 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	HN (0,4 кВ и ниже)	руб/лм, без НДС	1918204,38		
2.2.	2.3.1.3.3	HN (0,4 кВ и ниже)	руб/лм, без НДС	1991851,16		
2.3.	2.3.1.3.4	HN (0,4 кВ и ниже)	руб/лм, без НДС	1736387,67		
2.4.	2.3.1.3.4	SH2 (20-1 кВ)	руб/лм, без НДС	2261109,19		
3.	С3, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛП):					
3.1.	3.1	способ прокладки кабельных линий (в траншеях (I = 1), в блоках (I = 2), в каналах (I = 3), в рунделах и коллекторах (I = 4), в туннелях и эстакадах (I = 5), горизонтальное иклонное бурение (I = 6))				
3.1.к	3.1.к1	кабели с резиновой и ПВХ изоляцией (I = 1), бумажной изоляцией (I = 2)				
3.1.к1.л	3.1.к1.л1	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))	руб/лм, без НДС	3177449,23		
3.2.	3.1.2.2.5	SH2 (20-1 кВ), HN (0,4 кВ и ниже)	руб/лм, без НДС	4094691,11		
3.4.	3.1.2.2.6	SH2 (20-1 кВ), HN (0,4 кВ и ниже)	руб/лм, без НДС	8429816,37		
4.	С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (РКС), распределительных пунктов, переключательных пунктов) на 1-м уровне напряжения:					
4.1.	4.1	РКС	руб/лм, без НДС	314696,55		
4.1.1.	4.1.1	SH2 (20-1 кВ), HN (0,4 кВ и ниже)	руб/лм, без НДС	314696,55		

4.2.	4.2.1	SH2 (20-1 кВ), HN (0,4 кВ и ниже)	руб/лм, без НДС	27400,46		
5.	С5, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных пунктов (РП) с уровнем напряжения до 35 кВ:					
5.1.	5.1	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных пунктов (РП)				
5.1.к	5.1.к1	радиоуправляемые (K = 1), и радиоуправляемые и более (K = 2)				
5.1.к1.л	5.1.к1.л1	радиоуправляемая мощность до 25 кВА включительно (I = 1), от 25 до 100 кВА включительно (I = 2), от 100 до 250 кВА включительно (I = 3), от 250 до 500 кВА (I = 4), от 500 до 900 кВА включительно (I = 5), свыше 1000 кВА (I = 6)	руб/кВт, без НДС	16424,42		
5.2.	5.1.1.2	SH2 (20-1 кВ), HN (0,4 кВ и ниже)	руб/кВт, без НДС	12363,93		
5.3.	5.1.1.3	SH2 (20-1 кВ), HN (0,4 кВ и ниже)	руб/кВт, без НДС	6180,74		
5.4.	5.1.1.4	SH2 (20-1 кВ), HN (0,4 кВ и ниже)	руб/кВт, без НДС	3867,23		
5.4.	5.1.1.5	SH2 (20-1 кВ), HN (0,4 кВ и ниже)	руб/кВт, без НДС	3977,00		
5.5.	5.1.2.5 (BKTP)	SH2 (20-1 кВ), HN (0,4 кВ и ниже)	руб/кВт, без НДС	9250,70		
5.6.	5.1.2.6 (BKTP)	SH2 (20-1 кВ), HN (0,4 кВ и ниже)	руб/кВт, без НДС	7738,60		

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 электроузелов.

2. Временная технологическая присоединением является технологическое присоединение энергопринимающих устройств по третьей категории надежности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемое на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения энергопринимающих устройств. При временном технологическом присоединении заявителем обязательно обеспечивается проведение мероприятий по возмещению нонок 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 департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 844

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.	С 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, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (бронирование подстанции (об)).	х	руб/кВт, без НДС	605,02	605,02
1.1.	С _{1.1} подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Зависелю (ТУ)	х	руб/кВт, без НДС	267,20	267,20
1.2.	С _{1.2} проверка организацией выполнения заявителем технических условий	х	руб/кВт, без НДС	337,82	337,82
2.	С ₂ ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организацией на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):				
2.1.	материал опоры (деревянные (д = 1), металлические (д = 2), железобетонные (д = 3))				
2.1.к	тип провода (алюминированный провод (к = 1), нейлопроводный провод (к = 2))				
2.1.к.1	материал провода (медный (п = 1), стальной (п = 2), сталеалюминиевый (п = 3), алюминиевый (п = 4))				
2.1.к.1.п	сечение провода (диапазон до 25 квадратных мм включительно (п = 1), от 25 до 50 квадратных мм включительно (п = 2), от 50 до 75 квадратных мм включительно (п = 3), от 75 до 100 квадратных мм включительно (п = 4), от 100 до 200 квадратных мм включительно (п = 5), свыше 200 квадратных мм (п = 6))				
2.1.2.3.1.2			руб/кВт, без НДС	13948,15	
2.2.			руб/кВт, без НДС	13049,32	
2.3.			руб/кВт, без НДС	15447,46	
2.4.			руб/кВт, без НДС	6507,00	

3.	С ₃ ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организацией на строительство кабельных линий электропередачи (СЛ):	(20-1 кВ) без НДС	без НДС
3.1.	способ прокладки кабельных линий (в тросовых (г = 1), в блоках (г = 2), в каналах (г = 3), в туннелях и коллекторах (г = 4), в галереях и речках (г = 5))		
3.1.к	опложающие (к = 1) и многожильные (к = 2)		
3.1.к.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (п = 1), бумажной изоляцией (п = 2)		
3.1.к.1.п	сечение провода (диапазон до 25 квадратных мм включительно (п = 1), от 25 до 50 квадратных мм включительно (п = 2), от 50 до 75 квадратных мм включительно (п = 3), от 75 до 100 квадратных мм включительно (п = 4), от 100 до 200 квадратных мм включительно (п = 5), свыше 200 квадратных мм (п = 6))		
3.1.2.2.5		СЛ2 (20-1 кВ), руб/кВт, без НДС	9416,06
3.2.		СЛ2 (20-1 кВ и ниже), руб/кВт, без НДС	8631,61
3.2.1.2.2.6		СЛ2 (20-1 кВ), руб/кВт, без НДС	10494383,74
3.4.	Устройство перехода через дорогу и коммуникации с использованием установок горизонтального наклонного бурения	СЛ2 (20-1 кВ), руб/кВт, без НДС	
4.	С ₄ ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организацией на строительство пунктов секционирования (распределителей, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на 6-к уровне напряжения:		
4.1.	распределительный пункт (РП) (г = 1), переключательный пункт (ПП) (г = 3)		
4.1.к	номинальный ток до 100 А включительно (к = 1), от 100 до 250 А включительно (к = 2), от 250 до 500 А включительно (к = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (к = 4), свыше 1 000 А (к = 5)		
4.1.4.1.1		СЛ2 (20-1 кВ), руб/кВт, без НДС	1670,96
4.2.		СЛ2 (20-1 кВ), руб/кВт, без НДС	891,20
5.	С ₅ ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организацией на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:		
5.1.	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)		
5.1.к	электротрансформаторные (к = 1), двухтрансформаторные и более (к = 2)		
5.1.к.1	трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (п = 1), от 25 до 100 кВА включительно (п = 2), от 100 до 250 кВА включительно (п = 3), свыше 250 кВА включительно (п = 4)		

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4

к приказу департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 24.12.2019 № 844/19

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ,

применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не 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 электросетевым сетям территориальных сетевых организаций Самарской области

	В), от 250 до 500 кВА (I = 4), от 500 до 900 кВА включительно (I = 5), выше 1000 кВА (I = 6)			
5.1. 5.1.1.1	СН2 (20-1 кВ), без НДС и НДС	руб./кВт, без НДС		20959,93
5.2. 5.1.1.2	СН2 (20-1 кВ), без НДС и НДС	руб./кВт, без НДС		15035,88
5.3. 5.1.1.3	СН2 (20-1 кВ), без НДС и НДС	руб./кВт, без НДС		8137,86
5.3. 5.1.1.4	СН2 (20-1 кВ), без НДС и НДС	руб./кВт, без НДС		5075,26
5.4. 5.1.1.5	СН2 (20-1 кВ), без НДС и НДС	руб./кВт, без НДС		4259,37
5.5. 5.1.2.5 (БКСП)	СН2 (20-1 кВ), без НДС и НДС	руб./кВт, без НДС		12384,38
5.6. 5.1.2.6 (БКСП)	СН2 (20-1 кВ), без НДС и НДС	руб./кВт, без НДС		10360,05

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 электромагнетизма.

2. Временным технологическим присоединением является технологическое присоединение энергопринимающих устройств по третьей категории надежности 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 введению 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.

№ п/п	Перечень ставок за единицу максимальной мощности	Уровень напряжения	Единица измерения	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с постоянной схемой электроснабжения	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с временной схемой электроснабжения
1.	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребной электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по территориям, указанных в пункте 16 Местовых указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электросетевым сетям, утвержденных приказом ФАЭС России от 29/08/2017 № 1139/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электросетевым сетям (кроме подпунктов «б»); С1, подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	Х	руб./кВт, без НДС	605,02	605,02
1.2.	С2, проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	Х	руб./кВт, без НДС	337,82	337,82
2.	С3, ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ).				
2.1.	2.1.1 материал опоры (деревянные (I = 1), металлические (I = 2), железобетонные (I = 3))				
2.1.2	2.1.2 тип провода (изолированный провод (K = 1), неизолированный провод (K = 2))				
2.1.3	2.1.3 материал провода (стальной (I = 1), стальной (I = 2), сталеалюминиевый (I = 3), алюминий (I = 4))				
2.1.4	2.1.4 сечение провода (диапазон до 25 квадратных мм включительно (n = 1), от 25 до 50 квадратных мм включительно (n = 2), от 50 до 75 квадратных мм включительно (n = 3), от 75 до 100 квадратных мм включительно (n = 4), от 100 до 200 квадратных мм включительно (n = 5), свыше 200 квадратных мм (n = 6))	НН (0,4 кВ и ниже), руб./кВт, без НДС		13803,75	
2.2.	2.2.1	НН (0,4 кВ и ниже), руб./кВт, без НДС		17447,29	
2.3.	2.3.1	НН (0,4 кВ и ниже), руб./кВт, без НДС		11079,92	
2.4.	2.4.1	СН2, руб./кВт		11561,87	

		(20-1 кВ)	(без НДС)	
3.	С3, ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (СЛ):			
3.1	3.1. способ прокладки кабельных линий (п) в траншеях (п = 1), в блоках (п = 2), в каналах (п = 3), в туннелях и коллекторах (п = 4), в галереях и эстакадах (п = 5)			
3.1.1	3.1.1. кабельные (к = 1) и многожильные (к = 2) (1 = 1), бумажной изоляцией (1 = 2)			
3.1.1.1	3.1.1.1. сечение провода (диапазон до 25 квадратных мм включительно (п = 1), от 25 до 50 квадратных мм включительно (п = 2), от 50 до 75 квадратных мм включительно (п = 3), от 75 до 100 квадратных мм включительно (п = 4), от 100 до 200 квадратных мм включительно (п = 5), свыше 200 квадратных мм (п = 6))			
3.1.1.1.1	3.1.1.1.1. CH2 (20-1 кВ), руб./кВт, без НДС; НН (0,4 кВ и без НДС)			3752,84
3.2	3.1.2.2.6	CH2 (20-1 кВ), руб./кВт, без НДС; НН (0,4 кВ и без НДС)		2421,21
3.4.	Устройство перехода через дорогу и коммуникации с использованием установок торсионного наклонного бурения	CH2 (20-1 кВ), руб./кВт, без НДС; НН (0,4 кВ и без НДС)		8429816,37
4.	С4, ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (редакторов, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на 1-м уровне напряжения:			
4.1	4.1.1. распределительные пункты (РП) (п = 1), переключательные пункты (ПП) (п = 2), переключательные пункты (ПП) (п = 3), номинальный ток до 100 А включительно (к = 1), от 100 до 250 А включительно (к = 2), от 250 до 500 А включительно (к = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (к = 4), свыше 1 000 А (к = 5)			
4.1.1	4.1.1.1. CH2 (20-1 кВ), руб./кВт, без НДС; НН (0,4 кВ и без НДС)			1670,96
4.2	4.2.1	CH2 (20-1 кВ), руб./кВт, без НДС; НН (0,4 кВ и без НДС)		1826,67
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:			
5.1	5.1.1. трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)			
5.1.1	5.1.1.1. однотрансформаторные (к = 1), двухтрансформаторные и более (к = 2) (1 = 1), трансформаторная мощность, до 25 кВА включительно (п = 1), от 25 до 100 кВА включительно (п = 2), от 100 до 250 кВА включительно (п = 3), от 250 до 500 кВА (п = 4), от 500 до 900 кВА включительно (п = 5), свыше 900 кВА (п = 6)			
5.1.1.1.1	5.1.1.1.1. CH2 (20-1 кВ), руб./кВт, без НДС; НН (0,4 кВ и без НДС)			16424,42
5.2	5.1.1.2	CH2 (20-1 кВ), руб./кВт, без НДС; НН (0,4 кВ и без НДС)		12363,03
5.3	5.1.1.3	CH2 (20-1 кВ), руб./кВт, без НДС; НН (0,4 кВ и без НДС)		6180,74

		ниже)	руб./кВт, без НДС	
5.3.	5.1.1.4	CH2 (20-1 кВ), руб./кВт, без НДС; НН (0,4 кВ и ниже)		3867,33
5.4.	5.1.1.5	CH2 (20-1 кВ), руб./кВт, без НДС; НН (0,4 кВ и ниже)		3977,00
5.5.	5.1.2.5 (БКТП)	CH2 (20-1 кВ), руб./кВт, без НДС; НН (0,4 кВ и ниже)		9250,70
5.6.	5.1.2.6 (БКТП)	CH2 (20-1 кВ), руб./кВт, без НДС; НН (0,4 кВ и ниже)		7738,60

Примечание:

- 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.
- 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 Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 24.12.2018 № 874

ФОРМУЛЫ

для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетей организаций Самарской области

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

Ппт = C1, (руб.), (1)

где:

Ппт – плата за технологическое присоединение;

C1 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 или приложению № 2 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 C2¹⁵⁰, C3¹⁵⁰, C4¹⁵⁰, C5¹⁵⁰ при расчете платы за технологическое присоединение применяются со следующими значениями:

C2¹⁵⁰ = 0;
C3¹⁵⁰ = 0;
C4¹⁵⁰ = 0;
C5¹⁵⁰ = 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:

Ппт = C1 + (C2_n × L1), (руб.), (2)

где:

Ппт – плата за технологическое присоединение;

C1, C2, C3 – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 или приложению № 2 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

L1 – суммарная протяженность 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 (реглоузлов, распределительных пунктов, перспективных пунктов) рассчитывается по формуле:

Ппт = C1 + (Cq × q), (руб.), (3)

где:

Ппт – плата за технологическое присоединение;

C1, Cq – 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 – количество пунктов секционирования (реглоузлов, распределительных пунктов, перспективных 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 (ПЦ), рассчитывается по формуле:

Ппт = C1 + (C5 × N), (руб.), (4)

где:

Ппт – плата за технологическое присоединение;

C1, C5 – 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 – объем максимальной мощности, указанной 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:

Ппт = C1 + ((0,5 × (C2 × L_n) + C3 × L1 + C4 × q) + Cq × N) × Z1 + (0,5 × (C2 × L_n) + C3 × L1 + C4 × q) × Z2, (руб.), (5)

где:

Ппт – плата за технологическое присоединение;

t – год утверждения платы;

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

q – количество пунктов секционирования (реглоузлов, распределительных пунктов, перспективных пунктов);

N – объем максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя (кВт);

L1 – суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения (по трассе), строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км);

C1, C2, C3, C4, C5 – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 или приложению № 2 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

Z1 – произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительное" разряда "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в заявке, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

Z2 – произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительное" разряда "Капитальные вложения (инвестиции)", 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;

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:

Ппт = (C1 × N1) + (C2 × N2) + (C3 × N3) + (C4 × N4) + (C5 × N5), (6)

где:

Ппт – плата за технологическое присоединение;

C1, C2, C3, C4, C5 – 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;

N1 – объем максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя (кВт);

