



ДЕПАРТАМЕНТ
ЦЕНОВОГО И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

от 27.12.2019 № 844

Об утверждении стандартизованных 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 стандартизованные тарифные ставки, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого

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 осуществлять 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 (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 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.

хозяйства расположенных на территории городских населённых пунктов, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области (приложение № 1);

2) единые стандартизованные тарифные ставки, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства расположенных на территории городских населённых 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 населённых 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 населённых 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

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 регулирования электроэнергетики (Смурыгину).

Врио руководителя

А.А.Гаршина

Гусев 2540482

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к приказу департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от _____ № _____

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.	С ₃ , 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, утвержденных 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»)	x	руб. за одно присоединение	13627,29	13627,29
1.1.	С ₁ , подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	x	руб. за одно присоединение	6248,78	6248,78
1.2.	С ₂ , проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	x	руб. за одно присоединение	7378,51	7378,51
2.	С ₅ , стандартизированная 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	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))				

№ п/п	б)	руб./км, без НДС	руб./км, без НДС	руб./км, без НДС
2.1.	2.3.1.3.2	ЕНН (0,4 кВ и ниже)	ЕНН (0,4 кВ и ниже)	1918204,38
2.2.	2.3.1.3.3	ЕНН (0,4 кВ и ниже)	ЕНН (0,4 кВ и ниже)	1991851,16
2.3.	2.3.1.3.4	ЕНН (0,4 кВ и ниже)	ЕНН (0,4 кВ и ниже)	1736387,67
2.4.	2.3.1.3.4	СН2 (20-1 кВ)	СН2 (20-1 кВ)	2261109,19
3.	С ₃ , 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), ЕНН (0,4 кВ и ниже)	СН2 (20-1 кВ), ЕНН (0,4 кВ и ниже)	3177449,23
3.2.	3.1.2.2.6	СН2 (20-1 кВ), ЕНН (0,4 кВ и ниже)	СН2 (20-1 кВ), ЕНН (0,4 кВ и ниже)	4094691,11
3.4.	Устройство перехода через дорогу и коммуникации с использованием установок горизонтального наклонного бурения			10494383,74
4.	С ₄ , стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеры, распределительных пунктов) на 1-м уровне напряжения:			
4.j	распределительные пункты (РП) (j = 1), 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), ЕНН (0,4 кВ и ниже)	СН2 (20-1 кВ), ЕНН (0,4 кВ и ниже)	314696,55
4.2.	4.2.1	СН2 (20-1 кВ), ЕНН (0,4 кВ и ниже)	СН2 (20-1 кВ), ЕНН (0,4 кВ и ниже)	27400,46
5.	С ₅ , стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:			
5.j	трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций			

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к приказу департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от _____ № _____

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

5.j.k	(РПН) двухтрансформаторные (k = 1) и более (k = 2)				
5.j.k.1	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		CH2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС		20959,93
5.1.5.1.1.2		CH2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС		15035,88
5.1.5.1.1.3		CH2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС		8137,86
5.1.5.1.1.4		CH2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС		5075,26
5.1.5.1.1.5		CH2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС		4259,37
5.1.5.1.2.5 (БКПТ)		CH2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС		12384,38
5.1.5.1.2.6 (БКПТ)		CH2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС		10360,05

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 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 организации 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 временной схемы электроснабжения	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной 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, по методикам, 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» (кроме подпункта «б»)	x	руб за одно присоединение ис. без НДС	13627,29	13627,29
1.1.	С ₁ подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	x	руб за одно присоединение ис. без НДС	6248,78	6248,78
1.2.	С _{1.2} проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	x	руб за одно присоединение ис. без НДС	7378,51	7378,51
2.	С ₂ стандартизованная 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.1	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				

4.2.	4.2.1		руб/шт, без НДС	27400,46
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)	руб/шт, без НДС	
5.j.k		однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)	руб/шт, без НДС	
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)	руб/кВт, без НДС	16242,42
5.1.	5.1.1.1		руб/кВт, без НДС	12363,03
5.2.	5.1.1.2		руб/кВт, без НДС	6180,74
5.3.	5.1.1.3		руб/кВт, без НДС	3867,33
5.4.	5.1.1.5		руб/кВт, без НДС	3977,00
5.5.	5.1.2.5 (БКТП)		руб/кВт, без НДС	9250,70
5.6.	5.1.2.6 (БКТП)		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 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 организации до присоединяемых энергопринимающих устройств. При этом сетевая организация обязана обеспечить техническую подготовку соответствующих объектов электросетевого хозяйства для временного технологического присоединения.

2.1.	2.3.1.3.2	включительно (m = 4), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 200 квадратных мм (m = 6)	руб/км, без НДС	1918204,38
2.2.	2.3.1.3.3		руб/км, без НДС	1991851,16
2.3.	2.3.1.3.4		руб/км, без НДС	1736387,67
2.4.	2.3.1.3.4		руб/км, без НДС	2261109,19
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))	руб/км, без НДС	
3.j.k		одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)	руб/км, без НДС	
3.j.k.l		Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2)	руб/км, без НДС	
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))	руб/км, без НДС	3177449,23
3.1.	3.1.2.2.5		руб/км, без НДС	4094691,11
3.2.	3.1.2.2.6		руб/км, без НДС	8429816,37
4. С4, стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклаузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на 1-м уровне напряжения.				
4.j		реклаузеры (j = 1) распределительные пункты (РП) (j = 2), переключательные пункты (ПП) (j = 3)	руб/шт, без НДС	
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)	руб/шт, без НДС	314696,55
4.1.	4.1.1		руб/шт, без НДС	

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

к приказу департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области

от _____ № _____

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ,
 применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 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	Единица измерения	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной 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 № 1155/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (кроме подпунктов «б»)	руб./кВт, без НДС	605,02	605,02
1.1.	С _{1.1} подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт, без НДС	267,20	267,20
1.2.	С _{1.2} проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб./кВт, без НДС	337,82	337,82
2.	С ₂ ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ)		Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения	
2.1.	С _{2.1} ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ)			
2.1.1.	С _{2.1.1} материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))			
2.1.2.	С _{2.1.2} тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))			
2.1.3.	С _{2.1.3} материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))			
2.1.4.	С _{2.1.4} 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))			
2.1.5.	С _{2.1.5} уровень напряжения			
2.1.6.	С _{2.1.6} длина линии			
2.1.7.	С _{2.1.7} количество трансформаторных подстанций			
2.1.8.	С _{2.1.8} количество распределительных пунктов			
2.1.9.	С _{2.1.9} количество выключателей			
2.1.10.	С _{2.1.10} количество трансформаторов			
2.1.11.	С _{2.1.11} количество кабелей			
2.1.12.	С _{2.1.12} количество прокладок кабелей			
2.1.13.	С _{2.1.13} количество тросов			
2.1.14.	С _{2.1.14} количество изоляторов			
2.1.15.	С _{2.1.15} количество арматур			
2.1.16.	С _{2.1.16} количество болтов			
2.1.17.	С _{2.1.17} количество гаек			
2.1.18.	С _{2.1.18} количество шпильки			
2.1.19.	С _{2.1.19} количество стержней			
2.1.20.	С _{2.1.20} количество анкеров			
2.1.21.	С _{2.1.21} количество скоб			
2.1.22.	С _{2.1.22} количество прокладок			
2.1.23.	С _{2.1.23} количество болтов			
2.1.24.	С _{2.1.24} количество гаек			
2.1.25.	С _{2.1.25} количество шпильки			
2.1.26.	С _{2.1.26} количество стержней			
2.1.27.	С _{2.1.27} количество анкеров			
2.1.28.	С _{2.1.28} количество скоб			
2.1.29.	С _{2.1.29} количество прокладок			
2.1.30.	С _{2.1.30} количество болтов			
2.1.31.	С _{2.1.31} количество гаек			
2.1.32.	С _{2.1.32} количество шпильки			
2.1.33.	С _{2.1.33} количество стержней			
2.1.34.	С _{2.1.34} количество анкеров			
2.1.35.	С _{2.1.35} количество скоб			
2.1.36.	С _{2.1.36} количество прокладок			
2.1.37.	С _{2.1.37} количество болтов			
2.1.38.	С _{2.1.38} количество гаек			
2.1.39.	С _{2.1.39} количество шпильки			
2.1.40.	С _{2.1.40} количество стержней			
2.1.41.	С _{2.1.41} количество анкеров			
2.1.42.	С _{2.1.42} количество скоб			
2.1.43.	С _{2.1.43} количество прокладок			
2.1.44.	С _{2.1.44} количество болтов			
2.1.45.	С _{2.1.45} количество гаек			
2.1.46.	С _{2.1.46} количество шпильки			
2.1.47.	С _{2.1.47} количество стержней			
2.1.48.	С _{2.1.48} количество анкеров			
2.1.49.	С _{2.1.49} количество скоб			
2.1.50.	С _{2.1.50} количество прокладок			
2.1.51.	С _{2.1.51} количество болтов			
2.1.52.	С _{2.1.52} количество гаек			
2.1.53.	С _{2.1.53} количество шпильки			
2.1.54.	С _{2.1.54} количество стержней			
2.1.55.	С _{2.1.55} количество анкеров			
2.1.56.	С _{2.1.56} количество скоб			
2.1.57.	С _{2.1.57} количество прокладок			
2.1.58.	С _{2.1.58} количество болтов			
2.1.59.	С _{2.1.59} количество гаек			
2.1.60.	С _{2.1.60} количество шпильки			
2.1.61.	С _{2.1.61} количество стержней			
2.1.62.	С _{2.1.62} количество анкеров			
2.1.63.	С _{2.1.63} количество скоб			
2.1.64.	С _{2.1.64} количество прокладок			
2.1.65.	С _{2.1.65} количество болтов			
2.1.66.	С _{2.1.66} количество гаек			
2.1.67.	С _{2.1.67} количество шпильки			
2.1.68.	С _{2.1.68} количество стержней			
2.1.69.	С _{2.1.69} количество анкеров			
2.1.70.	С _{2.1.70} количество скоб			
2.1.71.	С _{2.1.71} количество прокладок			
2.1.72.	С _{2.1.72} количество болтов			
2.1.73.	С _{2.1.73} количество гаек			
2.1.74.	С _{2.1.74} количество шпильки			
2.1.75.	С _{2.1.75} количество стержней			
2.1.76.	С _{2.1.76} количество анкеров			
2.1.77.	С _{2.1.77} количество скоб			
2.1.78.	С _{2.1.78} количество прокладок			
2.1.79.	С _{2.1.79} количество болтов			
2.1.80.	С _{2.1.80} количество гаек			
2.1.81.	С _{2.1.81} количество шпильки			
2.1.82.	С _{2.1.82} количество стержней			
2.1.83.	С _{2.1.83} количество анкеров			
2.1.84.	С _{2.1.84} количество скоб			
2.1.85.	С _{2.1.85} количество прокладок			
2.1.86.	С _{2.1.86} количество болтов			
2.1.87.	С _{2.1.87} количество гаек			
2.1.88.	С _{2.1.88} количество шпильки			
2.1.89.	С _{2.1.89} количество стержней			
2.1.90.	С _{2.1.90} количество анкеров			
2.1.91.	С _{2.1.91} количество скоб			
2.1.92.	С _{2.1.92} количество прокладок			
2.1.93.	С _{2.1.93} количество болтов			
2.1.94.	С _{2.1.94} количество гаек			
2.1.95.	С _{2.1.95} количество шпильки			
2.1.96.	С _{2.1.96} количество стержней			
2.1.97.	С _{2.1.97} количество анкеров			
2.1.98.	С _{2.1.98} количество скоб			
2.1.99.	С _{2.1.99} количество прокладок			
2.1.100.	С _{2.1.100} количество болтов			
2.1.101.	С _{2.1.101} количество гаек			
2.1.102.	С _{2.1.102} количество шпильки			
2.1.103.	С _{2.1.103} количество стержней			
2.1.104.	С _{2.1.104} количество анкеров			
2.1.105.	С _{2.1.105} количество скоб			
2.1.106.	С _{2.1.106} количество прокладок			
2.1.107.	С _{2.1.107} количество болтов			
2.1.108.	С _{2.1.108} количество гаек			
2.1.109.	С _{2.1.109} количество шпильки			
2.1.110.	С _{2.1.110} количество стержней			
2.1.111.	С _{2.1.111} количество анкеров			
2.1.112.	С _{2.1.112} количество скоб			
2.1.113.	С _{2.1.113} количество прокладок			
2.1.114.	С _{2.1.114} количество болтов			
2.1.115.	С _{2.1.115} количество гаек			
2.1.116.	С _{2.1.116} количество шпильки			
2.1.117.	С _{2.1.117} количество стержней			
2.1.118.	С _{2.1.118} количество анкеров			
2.1.119.	С _{2.1.119} количество скоб			
2.1.120.	С _{2.1.120} количество прокладок			
2.1.121.	С _{2.1.121} количество болтов			
2.1.122.	С _{2.1.122} количество гаек			
2.1.123.	С _{2.1.123} количество шпильки			
2.1.124.	С _{2.1.124} количество стержней			
2.1.125.	С _{2.1.125} количество анкеров			
2.1.126.	С _{2.1.126} количество скоб			
2.1.127.	С _{2.1.127} количество прокладок			
2.1.128.	С _{2.1.128} количество болтов			
2.1.129.	С _{2.1.129} количество гаек			
2.1.130.	С _{2.1.130} количество шпильки			
2.1.131.	С _{2.1.131} количество стержней			
2.1.132.	С _{2.1.132} количество анкеров			
2.1.133.	С _{2.1.133} количество скоб			
2.1.134.	С _{2.1.134} количество прокладок			
2.1.135.	С _{2.1.135} количество болтов			
2.1.136.	С _{2.1.136} количество гаек			
2.1.137.	С _{2.1.137} количество шпильки			
2.1.138.	С _{2.1.138} количество стержней			
2.1.139.	С _{2.1.139} количество анкеров			
2.1.140.	С _{2.1.140} количество скоб			
2.1.141.	С _{2.1.141} количество прокладок			
2.1.142.	С _{2.1.142} количество болтов			
2.1.143.	С _{2.1.143} количество гаек			
2.1.144.	С _{2.1.144} количество шпильки			
2.1.145.	С _{2.1.145} количество стержней			
2.1.146.	С _{2.1.146} количество анкеров			
2.1.147.	С _{2.1.147} количество скоб			
2.1.148.	С _{2.1.148} количество прокладок			
2.1.149.	С _{2.1.149} количество болтов			
2.1.150.	С _{2.1.150} количество гаек			
2.1.151.	С _{2.1.151} количество шпильки			
2.1.152.	С _{2.1.152} количество стержней			
2.1.153.	С _{2.1.153} количество анкеров			
2.1.154.	С _{2.1.154} количество скоб			
2.1.155.	С _{2.1.155} количество прокладок			
2.1.156.	С _{2.1.156} количество болтов			
2.1.157.	С _{2.1.157} количество гаек			
2.1.158.	С _{2.1.158} количество шпильки			
2.1.159.	С _{2.1.159} количество стержней			
2.1.160.	С _{2.1.160} количество анкеров			
2.1.161.	С _{2.1.161} количество скоб			
2.1.162.	С _{2.1.162} количество прокладок			
2.1.163.	С _{2.1.163} количество болтов			
2.1.164.	С _{2.1.164} количество гаек			
2.1.165.	С _{2.1.165} количество шпильки			
2.1.166.	С _{2.1.166} количество стержней			
2.1.167.	С _{2.1.167} количество анкеров			
2.1.168.	С _{2.1.168} количество скоб			
2.1.169.	С _{2.1.169} количество прокладок			
2.1.170.	С _{2.1.170} количество болтов			
2.1.171.	С _{2.1.171} количество гаек			
2.1.172.	С _{2.1.172} количество шпильки			
2.1.173.	С _{2.1.173} количество стержней			
2.1.174.	С _{2.1.174} количество анкеров			
2.1.175.	С _{2.1.175} количество скоб			
2.1.176.	С _{2.1.176} количество прокладок			
2.1.177.	С _{2.1.177} количество болтов			
2.1.178.	С _{2.1.178} количество гаек			
2.1.179.	С _{2.1.179} количество шпильки			
2.1.180.	С _{2.1.180} количество стержней			
2.1.181.	С _{2.1.181} количество анкеров			
2.1.182.	С _{2.1.182} количество скоб			
2.1.183.	С _{2.1.183} количество прокладок			
2.1.184.	С _{2.1.184} количество болтов			
2.1.185.	С _{2.1.185} количество гаек			
2.1.186.	С _{2.1.186} количество шпильки			
2.1.187.	С _{2.1.187} количество стержней			
2.1.188.	С _{2.1.188} количество анкеров			
2.1.189.	С _{2.1.189} количество скоб			
2.1.190.	С _{2.1.190} количество прокладок			
2.1.191.	С _{2.1.191} количество болтов			
2.1.192.	С _{2.1.192} количество гаек			
2.1.193.	С _{2.1.193} количество шпильки			
2.1.194.	С _{2.1.194} количество стержней			
2.1.195.	С _{2.1.195} количество анкеров			
2.1.196.	С _{2.}			

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4

к приказу департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от _____ № _____

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

5.1. 5.1.1.1	3), от 250 до 500 кВА (l = 4), от 500 до 900 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)	руб./кВт, без НДС	20959,93
5.2. 5.1.1.2	CH2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	15035,88
5.3. 5.1.1.3	CH2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	8137,86
5.3. 5.1.1.4	CH2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	5075,26
5.4. 5.1.1.5	CH2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	4259,37
5.5. 5.1.2.5 (БКПТ)	CH2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	12384,38
5.6. 5.1.2.6 (БКПТ)	CH2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	10360,05

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 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 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 применением временной схемы электроснабжения	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной 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» (кроме подпунктов «б»); С ₁ подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	руб./кВт, без НДС	605,02	605,02
1.1.	С ₁ подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	х	руб./кВт, без НДС	267,20	267,20
1.2.	С ₁₂ проверка сетевой 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 организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ):				
2.1.	2.1.j материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))				
2.1.k	тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))				
2.1.k.1	материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))				
2.1.k.1.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	ЕНН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	13803,75	
2.2.	2.3.1.3.3	ЕНН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	17447,29	
2.3.	2.3.1.3.4	ЕНН (0,4 кВ и ниже)	руб./кВт, без НДС	11079,92	
2.4.	2.3.1.3.4	СН2	руб./кВт, без НДС	11561,87	

		(20-1 кВ), без НДС	без НДС
3.	С3, ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КЛ):		
3.1	3.1.1 способ прокладки кабельных линий (в траншеях (l = 1), в блоках (l = 2), в каналах (l = 3), в туннелях и коллекторах (l = 4), в галереях и эстакадах (l = 5)); 3.1.2 однопровольные (k = 1) и многопровольные (k = 2) кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2) 3.1.3 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))	CH2 (20-1 кВ), руб./кВт, НН (0,4 кВ и ниже)	3752,84
3.2	3.1.2.2.6	CH2 (20-1 кВ), руб./кВт, НН (0,4 кВ и без НДС ниже)	2421,21
3.4	Устройство перехода через дорогу и коммуникации с использованием установок горизонтального навешивания Бурени	CH2 (20-1 кВ), руб./кВт, НН (0,4 кВ и без НДС ниже)	8429816,37
4.	С4, ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеры, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на 1-м уровне напряжения:		
4.1	4.1.1 реклоузеры (l = 1) распределительных пунктов (ПП) (l = 2), переключательных пунктов (ПП) (l = 3) 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)	CH2 (20-1 кВ), руб./кВт, НН (0,4 кВ и ниже)	1670,96
4.2	4.2.1	CH2 (20-1 кВ), руб./кВт, без НДС НН (0,4 кВ и ниже)	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) напряжением до 35 кВ:		
5.1	5.1.1.1 трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2) 5.1.1.2 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)	CH2 (20-1 кВ), руб./кВт, без НДС НН (0,4 кВ и ниже)	16424,42
5.2	5.1.1.2	CH2 (20-1 кВ), руб./кВт, без НДС НН (0,4 кВ и ниже)	12363,03
5.3	5.1.1.3	CH2 (20-1 кВ), руб./кВт, без НДС НН (0,4 кВ и ниже)	6180,74

5.3	5.1.1.4	ниже) 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 надежности электрообеспечения 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 _____ № _____

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:

$$(1)$$

где:
 $P_{ТП} = C_1$, (руб.),

C_1 – 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 $C_2^{<150}$, $C_3^{<150}$, $C_4^{<150}$, $C_5^{<150}$ при расчёте платы за технологическое присоединение применяются со следующими значениями:

$$\begin{aligned} C_2^{<150} &= 0; \\ C_3^{<150} &= 0; \\ C_4^{<150} &= 0; \\ C_5^{<150} &= 0; \end{aligned}$$

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:

$$(2)$$

где:
 $P_{ТП} = C_1 + (C_2 \times N_1) \times L_1$, (руб.),

$P_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;
 C_1, C_2, C_3 – 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_1 – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям 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:

$$(3)$$

где:
 $P_{ТП} = C_1 + (C_4 \times q)$, (руб.),

$P_{ТП}$ – плата за технологическое присоединение;
 C_1, C_4 – 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 (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов).

5. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого

согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплексов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), а также центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), рассчитывается по формуле:

$$(4)$$

где:

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

C_1, C_5 – 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_1 – 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:

$$P_{ТП} = C_1 + ((0,5 \times (C_2 \times L_{i(во)} + C_3 \times L_1 + C_4 \times q) + C_5 \times N_1) \times Z_1 + (0,5 \times (C_2 \times L_{i(во)} + C_3 \times L_1 + C_4 \times q + C_5 \times N_1) \times Z_2), \text{ (руб.)}, \quad (5)$$

где:

$P_{ТП}$ – 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 (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

N_1 – объём максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя (кВт);

L_1 – суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i -том уровне напряжения (по трассе), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения (км);

C_1, C_2, C_3, C_4, C_5 – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 или приложению № 2 к настоящему приказу в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

Z_1 – произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", 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;

Z_2 – произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "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 произведённых ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя и объёма максимальной мощности по формуле:

$$(6)$$

где:

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

C_1, C_2, C_3, C_4, C_5 – 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;

N_1 – объём максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя (кВт).