



**ДЕПАРТАМЕНТ
ЦЕНОВОГО И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

от 28.12.2020 № 887

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области на 2021 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 28.12.2020 № 7-э, ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить на период с 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 года:

1) единые стандартизированные тарифные ставки, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области (приложение № 1);

2) единые ставки за единицу максимальной мощности, применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области (приложение № 2);

3) формулы для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области (приложение № 3);

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 или огороднических некоммерческих товариществ – в размере 550 рублей (с учётом НДС), умноженных на количество земельных участков, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, 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), умноженных на количество членов этих объединений, 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 заместителя руководителя департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области – руководителя управления регулирования электроэнергетики (Смурыгину).

Руководитель
департамента



А.А.Гаршина

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к приказу департамента ценового и
тарифного регулирования
Самарской области
от 28.12.2020 № 887

**ЕДИНЫЕ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих
устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства к
электрическим сетям территориальных сетевых
организаций Самарской области**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
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, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем (для постоянной и временной схемы электроснабжения)	рублей за одно присоединение	17305,92
1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (для постоянной и временной схемы электроснабжения)	рублей за одно присоединение	7776,92
1.2	C _{1.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем (для постоянной и временной схемы электроснабжения)	рублей за одно присоединение	9529,00
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.2.3.1.3.1	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным	рублей/км	1993014,35

		сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		
I.2.3.1.3.2	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2069533,36
	С _{город, 1 - 20 кВ} 2.3.1.3.2			2349292,45
I.2.2.2.2.3	С _{город, 110 кВ и выше} 2.3.1.3.3	воздушные линии на металлических опорах неизолированным стальным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно (двухцепная)	рублей/км	16081578,93
I.3.1.2.2.3	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.3 С _{город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	3301369,75
I.3.1.2.2.4	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.4 С _{город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	4254384,06
I.3.6.2.2.3	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.2.3 С _{город, 1 - 20 кВ} 3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	14205034,46
I.3.6.2.2.4	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.2.4 С _{город, 1 - 20 кВ} 3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	15158048,77
I.4.1.1	С _{город, 1 - 20 кВ} 4.1.1	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	326969,72
I.4.2.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 4.2.1 С _{город, 1 - 20 кВ} 4.2.1	распределительные пункты номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	28469,08
I.5.1.1	С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	21777,37
I.5.1.2	С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	15622,28
I.5.1.3	С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.3	однотрансформаторные подстанции	рублей/кВт	6529,74

		(за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно		
I.5.1.4	$C_{5.1.4}^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	4361,07
I.5.1.5	$C_{5.1.5}^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	4425,49
I.5.2.5	$C_{5.2.5}^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	12384,38
I.5.2.6	$C_{5.2.6}^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	10764,09
I.8.1.1	$C_{8.1.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	15641,69
I.8.2.1	$C_{8.2.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже с Т}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	30166,12
	$C_{8.2.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без}}$			26814,33
I.8.2.2	$C_{8.2.2}^{\text{город, 1 - 20 кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (без ТТ)	рублей за точку учета	42456,03
I.8.2.2	$C_{8.2.2}^{\text{город, 1 - 20 кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с ТТ)	рублей за точку учета	100553,75
I.8.2.3	$C_{8.2.3}^{\text{город, 1 - 20 кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (ПКУ с ТТ и ТН)	рублей за точку учета	337413,68
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.3.1.3.1	$C_{2.3.1.3.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1993014,35
II.2.3.1.3.2	$C_{2.3.1.3.2}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	рублей/км	2069533,36
	$C_{2.3.1.3.2}^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$			2349292,45

		включительно		
II. 2.2.2.2.3	С _{не город, 110 кВ и выше} 2.3.1.3.3	воздушные линии на металлических опорах неизолированным стальным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	16081578,93
II.3.1.2.2.3	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.3 С _{не город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	3301369,75
II.4.1.1	С _{не город, 1 - 20 кВ} 4.1.1	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	314696,55
II.4.2.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 4.2.1	распределительные пункты номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	27400,46
II.5.1.1	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	16424,42
II.5.1.2	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	12845,19
II.5.1.3	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	6421,79
II.5.1.4	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	4018,16
II.5.1.5	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	3977,00
II.5.2.5	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	9250,70
II.5.2.6	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	7738,60
II.8.1.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	15641,69
II.8.2.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ} 8.2.1	средства коммерческого учета	рублей за	30166,12

	$C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$ 8.2.1	электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	точку учета	26814,33
П.8.2.2	$C_{не город, 1 - 20 \text{ кВ}}$ 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (без ТТ)	рублей за точку учета	42456,03
П.8.2.2	$C_{не город, 1 - 20 \text{ кВ}}$ 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с ТТ)	рублей за точку учета	100553,75
П.8.2.3	$C_{не город, 1 - 20 \text{ кВ}}$ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (ПКУ с ТТ и ТН)	рублей за точку учета	337413,68

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, за исключением расходов на установку средств коммерческого учета электрической энергии (мощности).

2. Временным технологическим присоединением является технологическое присоединение энергопринимающих устройств по третьей категории надёжности электроснабжения, 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 департамента ценового и
тарифного регулирования
Самарской области
от 28.10.2010 № 887

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ,
применяемые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Самарской области

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
1	$C_{\max N1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем (для постоянной и временной схемы электроснабжения)	рублей/кВт	531,80
1.1	$C_{\max N1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (для постоянной и временной схемы электроснабжения)	рублей/кВт	268,08
1.2	$C_{\max N1.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов	рублей/кВт	263,72

		на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем (для постоянной и временной схемы электроснабжения)		
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.2.3.1.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж N2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	12006,14
I.2.3.1.3.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж N2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	12684,14
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ таж N2.3.1.3.2			13322,04
I.3.1.2.2.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж N3.1.2.2.3 $C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ таж N3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	11357,05
I.3.1.2.2.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж N3.1.2.2.4 $C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ таж N3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	18196,98
I.3.6.2.2.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж N3.6.2.2.3 $C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ таж N 3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	48866,76
I.3.6.2.2.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж N3.6.2.2.4 $C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ таж N3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением	рублей/кВт	64834,47

		провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		
I.4.1.1	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ $\text{max } N4.1.1$	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/кВт	5059,01
I.4.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max } N4.2.1$	распределительные пункты номинальным током до 100 А включительно	рублей/кВт	925,82
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ $\text{max } N4.2.1$			1294,05
I.5.1.1	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ $\text{max } N5.1.1$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	21777,37
I.5.1.2	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ $\text{max } N5.1.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	15622,28
I.5.1.3	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ $\text{max } N5.1.3$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	6529,74
I.5.1.4	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ $\text{max } N5.1.4$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	4361,07
I.5.1.5	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ $\text{max } N5.1.5$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	4425,49
I.5.2.5	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ $\text{max } N5.2.5$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	12384,38
I.5.2.6	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ $\text{max } N5.2.6$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	10764,09
I.8.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ $\text{max } N8.1.1$	средства коммерческого учета электрической энергии	рублей/кВт	2281,13

		(мощности) однофазные прямого включения		
I.8.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ таж N8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	2266,22
	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ таж N8.2.1			1908,79
I.8.2.2	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ таж N8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукошвенного включения (без ТТ)	рублей/кВт	23,65
I.8.2.2	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ таж N8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукошвенного включения (с ТТ)	рублей/кВт	154,70
I.8.2.3	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ таж N8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные кошвенного включения (ПКУ с ТТ и ТН)	рублей/кВт	371,81
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.3.1.3.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж N2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	14016,17
II.2.3.1.3.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж N2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	12126,03
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ таж N2.3.1.3.2			9133,64
II.3.1.2.2.3	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж N3.1.2.2.3 $C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ таж N3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцияй сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	31118,78

II.4.1.1	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ max N4.1.1	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/кВт	3211,19
II.4.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N4.2.1	распределительные пункты номинальным током до 100 А включительно	рублей/кВт	1826,67
II.5.1.1	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	16424,42
II.5.1.2	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	12845,19
II.5.1.3	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	6421,79
II.5.1.4	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	4018,16
II.5.1.5	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	3977,00
II.5.2.5	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	9250,70
II.5.2.6	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	7738,60
II.8.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ max N8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	1071,61

II.8.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с Т}}$ max N8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1957,35
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без}}$ max N8.2.1			1483,53
II.8.2.2	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ max N8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (без ТТ)	рублей/кВт	65,23
II.8.2.2	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ max N8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с ТТ)	рублей/кВт	245,85
II.8.2.3	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ max N8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (ПКУ с ТТ и ТН)	рублей/кВт	1354,3

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, за исключением расходов на установку средств коммерческого учета электрической энергии (мощности)

2. Временным технологическим присоединением является технологическое присоединение энергопринимающих устройств по третьей категории надёжности электроснабжения, 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 департамента ценового и
тарифного регулирования
Самарской области
от 23.12.2020 № 887

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:

$$П_{ТП} = C_1 + (C_8 \times s_i), \text{ (руб.)}, \quad (1)$$

где:

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

C_1, C_8 – стандартизированная тарифная ставка, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

s_i – количество точек учета.

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:

$$C_2^{<150} = 0;$$

$$C_3^{<150} = 0;$$

$$C_4^{<150} = 0;$$

$$C_5^{<150} = 0.$$

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:

$$П_{ТП} = C_1 + (C_8 \times s_i) + (C_{2i} \text{ и (или) } C_{3i} \times L_i), \text{ (руб.)}, \quad (2)$$

где:

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

C_1, C_{2i}, C_{3i}, C_8 – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

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);

s_i – количество точек учета.

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:

$$П_{ТП} = C_1 + (C_8 \times s_i) + (C_{4i} \times q_i), \text{ (руб.)}, \quad (3)$$

где:

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

C_1, C_{4i}, C_8 – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

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

s_i – количество точек учета.

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:

$$П_{ТП} = C_1 + (C_{8i} \times s_i) + (C_{5i} \times N_i), \text{ (руб.)}, \quad (4)$$

где:

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

C_1, C_{5i}, C_{8i} – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

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

s_i – количество точек учета.

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:

$$П_{ТП} = C_1 + ((0,5 \times (C_{2i} \times L_{i(вл)} + C_{3i} \times L_i + C_{4i} \times q_i + C_{5i} \times N_i + C_{8i} \times s_i) + (0,5 \times (C_{2i} \times L_{i(вл)} + C_{3i} \times L_i + C_{4i} \times q_i + C_{5i} \times N_i + C_{8i} \times s_i) \times Z), \text{ (руб.)}, \quad (5)$$

где:

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

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

s_i – количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности);

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

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

$C_{1i}, C_{2i}, C_{3i}, C_{4i}, C_{5i}, C_{8i}$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

Z – прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

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 объёма максимальной мощности по формуле:

$$П_{ТП} = (C_{1maxN} \times N_i) + (C_{2maxN} \times N_i) + (C_{3maxN} \times N_i) + (C_{4maxN} \times N_i) + (C_{5maxN} \times N_i) + (C_{8maxN} \times N_i), \quad (6)$$

где:

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

$C_{1maxN}, C_{2maxN}, C_{3maxN}, C_{4maxN}, C_{5maxN}, C_{8maxN}$ – ставки за единицу максимальной мощности на соответствующем уровне напряжения, согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

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