



**УПРАВЛЕНИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ
И ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ ПЕНЗЕНСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

от 30 декабря 2020 года № 223

г. Пенза

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Пензенской области

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (с последующими изменениями), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (с последующими изменениями), Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (с последующими изменениями), Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы России от 29.08.2017 № 1135/17 (с последующими изменениями), Положением об Управлении по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области, утвержденным постановлением Правительства Пензенской области от 04.08.2010 № 440-пП (с последующими изменениями), на основании протокола заседания Правления Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 30.12.2020 №126 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Пензенской области согласно Приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Пензенской области согласно Приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года стандартизированные тарифные ставки C_2 , C_3 , C_4 , C_5 , C_6 , C_7 и ставки за единицу максимальной мощности $C_2^{\max N}$, $C_3^{\max N}$, $C_4^{\max N}$, $C_5^{\max N}$, $C_6^{\max N}$, $C_7^{\max N}$ для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, равными нулю.

4. Установить формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Пензенской области согласно Приложению № 3 к настоящему приказу.

5. Признать утратившим силу приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 30 декабря 2019 г. № 239 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Пензенской области».

6. Настоящий приказ разместить (опубликовать) на официальном сайте Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области в информационно - телекоммуникационной сети «Интернет» и «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

7. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2021 года.

Начальник Управления



Н.В. Клак

**Стандартизированные тарифные ставки для определения
платы за технологическое присоединение энергопринимающих
устройств потребителей к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций на территории
Пензенской области**

N п/п	Обозначени е	Наименование	Единица измерения	Ставка за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств с учетом ранее присоединенной максимальной мощности
1	C1	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	рублей за одно присоединение	16 668,36
1.1	C1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	5 559,19
1.2	C1.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	11 109,16
I. Для территорий городских населенных пунктов				
1.2.3.1.4. 1	C2.3.1.4.1 город 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1206632,69
	C2.3.1.4.1 город 1-20 кВ			2873130,6
	C2.3.1.4.1 город 35 кВ			
	C2.3.1.4.1 город 110 кВ и выше			
1.2.3.1.4. 2	C2.3.1.4.2 город 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1682498,63
	C2.3.1.4.2 город 1-20 кВ			1006991,42
	C2.3.1.4.2 город 35 кВ			
	C2.3.1.4.2 город 110 кВ и выше			

I.2.3.1.4. 3	C2.3.1.4.3 город 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	589335,06
	C2.3.1.4.3 город 1-20 кВ			
	C2.3.1.4.3 город 35 кВ			
	C2.3.1.4.3 город 110 кВ и выше			
I.2.3.2.3. 3	C2.3.1.4.3 город 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	
	C2.3.2.3.3 город 1-20 кВ			
	C2.3.2.3.3 город 35 кВ			
	C2.3.2.3.3 город 110 кВ и выше			6 839 329,59
I.3.1.2.1. 3	C3.1.2.1.3 город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1891943,7
	C3.1.2.1.3 город 1-20 кВ			
	C3.1.2.1.3 город 35 кВ			
	C3.1.2.1.3 город 110 кВ и выше			
I.3.1.2.2. 1	C3.1.2.2.1 город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	2003665,94
	C3.1.2.2.1 город 1-20 кВ			3412732,17
	C3.1.2.2.1 город 35 кВ			
	C3.1.2.2.1 город 110 кВ и выше			
I.3.1.2.2. 2	C3.1.2.2.2 город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1559102,85
	C3.1.2.2.2 город 1-20 кВ			2136016,28
	C3.1.2.2.2 город 35 кВ			
	C3.1.2.2.2 город 110 кВ и выше			
I.3.1.2.2. 3	C3.1.2.2.3 город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1918693,73
	C3.1.2.2.3 город 1-20 кВ			1872059,17
	C3.1.2.2.3 город 35 кВ			
	C3.1.2.2.3 город 110 кВ и выше			
I.3.1.2.2. 4	C3.1.2.2.4 город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	1516016,46
	C3.1.2.2.4 город 1-20 кВ			2087031,31
	C3.1.2.2.4 город 35 кВ			
	C3.1.2.2.4 город 110 кВ и выше			
I.3.6.2.2. 1	C3.6.2.2.1 город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	5708473,15
	C3.6.2.2.1 город 1-20 кВ			2785095,51
	C3.6.2.2.1 город 35 кВ			
	C3.6.2.2.1 город 110 кВ и выше			
I.3.6.2.2. 2	C3.6.2.2.2 город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	3502020,02
	C3.6.2.2.2 город 1-20 кВ			1768007,28
	C3.6.2.2.2 город 35 кВ			
	C3.6.2.2.2 город 110 кВ и выше			
I.3.6.2.2.	C3.6.2.2.3 город 0,4 кВ и	кабельные линии, прокладываемые путем	рублей/км	7306502,99

3	ниже	горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		
	С3.6.2.2.3 город 1-20 кВ			7663071,9
	С3.6.2.2.3 город 35 кВ			
	С3.6.2.2.3 город 110 кВ и выше			
I.3.6.2.2.4	С3.6.2.2.4 город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	2701241,72
	С3.6.2.2.4 город 1-20 кВ			4839387,85
	С3.6.2.2.4 город 35 кВ			
	С3.6.2.2.4 город 110 кВ и выше			
I.5.1.1	С5.1.1 город 6(10)/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	28535,87
	С5.1.1 город 20/0,4кВ			
I.5.1.2	С5.1.2 город 6(10)/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	11278,54
	С5.1.2 город 20/0,4кВ			
I.5.1.3	С5.1.3 город 6(10)/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	4245,06
	С5.1.3 город 20/0,4кВ			
I.5.1.4	С5.1.4 город 6(10)/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	4671,64
	С5.1.4 город 20/0,4кВ			
I.5.1.5	С5.1.5 город 6(10)/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	6496,48
	С5.1.5 город 20/0,4кВ			
I.5.2.2	С5.2.2 город 6(10)/0,4кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	8375,78
	С5.2.2 город 20/0,4кВ			
I.5.2.3	С5.2.3 город 6(10)/0,4кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	10243,34
	С5.2.3 город 20/0,4кВ			
I.5.2.4	С5.2.4 город 6(10)/0,4кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2250,82
	С5.2.4 город 20/0,4кВ			
I.5.2.5	С5.2.5 город 6(10)/0,4кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	4047,14
	С5.2.5 город 20/0,4кВ			
I.6.2.5	С6.2.5 город 6(10)/0,4кВ	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	
	С6.2.5 город 20/0,4кВ			14355,54
I.8.1.1	С8.1.1 город 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	
	С8.1.1 город 0,4 кВ и ниже без ТТ			16685,11
	С8.1.1 город 1-20 кВ			
	С8.1.1 город 35 кВ			
	С8.1.1 город 110 кВ и выше			
I.8.2.1	С8.2.1 город 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	32179,03
	С8.2.1 город 0,4 кВ и ниже без ТТ			28603,35
	С8.2.1 город 1-20 кВ			363602,82
	С8.2.1 город 35 кВ			
	С8.2.1 город 110 кВ и выше			

I.8.2.2	C8.2.2 город 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	28442,23
	C8.2.2 город 0,4 кВ и ниже без ТТ			
	C8.2.2 город 1-20 кВ			
	C8.2.2 город 35 кВ			
	C8.2.2 город 110 кВ и выше			
I.8.2.3	C8.2.3 город 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	
	C8.2.3 город 0,4 кВ и ниже без ТТ			
	C8.2.3 город 1-20 кВ			159294,39
	C8.2.3 город 35 кВ			
	C8.2.3 город 110 кВ и выше			
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.1.1.4 .1	C2.1.1.4.1 не город 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	189232,13
	C2.1.1.4.1 не город 1-20 кВ			
	C2.1.1.4.1 не город 35 кВ			
	C2.1.1.4.1 не город 110 кВ и выше			
II.2.3.1.4 .1	C2.3.1.4.1 не город 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1248227,73
	C2.3.1.4.1 не город 1-20 кВ			2159252,09
	C2.3.1.4.1 не город 35 кВ			
	C2.3.1.4.1 не город 110 кВ и выше			
II.2.3.1.4 .2	C2.3.1.4.2 не город 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2175189,72
	C2.3.1.4.2 не город 1-20 кВ			1441890,92
	C2.3.1.4.2 не город 35 кВ			
	C2.3.1.4.2 не город 110 кВ и выше			
II.2.3.2.3 .2	C2.3.2.3.2 не город 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	
	C2.3.2.3.2 не город 1-20 кВ			
	C2.3.2.3.2 не город 35 кВ			5 306 045,42
	C2.3.2.3.2 не город 110 кВ и выше			
II.2.3.2.3 .3	C2.3.2.3.3 не город 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	
	C2.3.2.3.3 не город 1-20 кВ			1154338,29
	C2.3.2.3.3 не город 35 кВ			
	C2.3.2.3.3 не город 110 кВ и выше			
II.2.3.2.4 .1	C2.3.2.4.1 не город 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	
	C2.3.2.4.1 не город 1-20 кВ			288203,28
	C2.3.2.4.1 не город 35 кВ			
	C2.3.2.4.1 не город 110 кВ и выше			
II.3.1.1.1 .3	C3.1.1.1.3 не город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных	рублей/км	2120342,98
	C3.1.1.1.3 не город 1-20 кВ			

	СЗ.1.1.1.3 не город 35 кВ	мм включительно		
	СЗ.1.1.1.3 не город 110 кВ и выше			
II.3.1.1.2.3	СЗ.1.1.2.3 не город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	2821512,55
	СЗ.1.1.2.3 не город 1-20 кВ			
	СЗ.1.1.2.3 не город 35 кВ			
	СЗ.1.1.2.3 не город 110 кВ и выше			
II.3.1.2.1.1	СЗ.1.2.1.1 не город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1317720,22
	СЗ.1.2.1.1 не город 1-20 кВ			
	СЗ.1.2.1.1 не город 35 кВ			
	СЗ.1.2.1.1 не город 110 кВ и выше			
II.3.1.2.1.2	СЗ.1.2.1.2 не город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	874374,96
	СЗ.1.2.1.2 не город 1-20 кВ			
	СЗ.1.2.1.2 не город 35 кВ			
	СЗ.1.2.1.2 не город 110 кВ и выше			
II.3.1.2.2.1	СЗ.1.2.2.1 не город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1127716,39
	СЗ.1.2.2.1 не город 1-20 кВ			
	СЗ.1.2.2.1 не город 35 кВ			
	СЗ.1.2.2.1 не город 110 кВ и выше			
II.3.1.2.2.2	СЗ.1.2.2.2 не город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1772909,5
	СЗ.1.2.2.2 не город 1-20 кВ			
	СЗ.1.2.2.2 не город 35 кВ			
	СЗ.1.2.2.2 не город 110 кВ и выше			
II.3.1.2.2.3	СЗ.1.2.2.3 не город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	4102593,36
	СЗ.1.2.2.3 не город 1-20 кВ			
	СЗ.1.2.2.3 не город 35 кВ			
	СЗ.1.2.2.3 не город 110 кВ и выше			
II.3.1.2.2.4	СЗ.1.2.2.4 не город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	1079686,18 1154338,29
	СЗ.1.2.2.4 не город 1-20 кВ			
	СЗ.1.2.2.4 не город 35 кВ			
	СЗ.1.2.2.4 не город 110 кВ и выше			
II.3.6.2.2.1	СЗ.6.2.2.1 не город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	3887712,18
	СЗ.6.2.2.1 не город 1-20 кВ			
	СЗ.6.2.2.1 не город 35 кВ			
	СЗ.6.2.2.1 не город 110 кВ и выше			
II.3.6.2.2.2	СЗ.6.2.2.2 не город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией	рублей/км	1093098,54
	СЗ.6.2.2.2 не город 1-20 кВ			

	С3.6.2.2.2 не город 35 кВ	сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		
	С3.6.2.2.2 не город 110 кВ и выше			
II.5.1.1	С5.1.1 не город 6(10)/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	31311,43
	С5.1.1 не город 20/0,4кВ			
II.5.1.2	С5.1.2 не город 6(10)/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	12566,18
	С5.1.2 не город 20/0,4кВ			
II.5.1.3	С5.1.3 не город 6(10)/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	9136,47
	С5.1.3 не город 20/0,4кВ			
II.5.1.4	С5.1.4 не город 6(10)/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	4737,9
	С5.1.4 не город 20/0,4кВ			
II.5.1.5	С5.1.5 не город 6(10)/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	914,24
	С5.1.5 не город 20/0,4кВ			
II.5.1.6	С5.1.6 не город 6(10)/0,4кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	1388,85
	С5.1.6 не город 20/0,4кВ			
II.5.2.4	С5.2.4 не город 6(10)/0,4кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	9502,43
	С5.2.4 не город 20/0,4кВ			
II.5.2.6	С5.2.6 не город 6(10)/0,4кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	12483,37
	С5.2.6 не город 20/0,4кВ			
II.8.1.1	С8.1.1 не город 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	
	С8.1.1 не город 0,4 кВ и ниже без ТТ			16685,11
	С8.1.1 не город 1-20 кВ			
	С8.1.1 не город 35 кВ			
	С8.1.1 не город 110 кВ и выше			
II.8.2.1	С8.2.1 не город 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	32179,03
	С8.2.1 не город 0,4 кВ и ниже без ТТ			28603,35
	С8.2.1 не город 1-20 кВ			363602,82
	С8.2.1 не город 35 кВ			
	С8.2.1 не город 110 кВ и выше			
II.8.2.2	С8.2.2 не город 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	28442,23
	С8.2.2 не город 0,4 кВ и ниже без ТТ			
	С8.2.2 не город 1-20 кВ			
	С8.2.2 не город 35 кВ			
	С8.2.2 не город 110 кВ и выше			
II.8.2.3	С8.2.3 не город 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	
	С8.2.3 не город 0,4 кВ и ниже без ТТ			

	С8.2.3 не город 1-20 кВ		159294,39
	С8.2.3 не город 35 кВ		
	С8.2.3 не город 110 кВ и выше		

Примечание:

- * Ставка С1 установлена для случаев технологического присоединения по временной и постоянной схеме электроснабжения.

**Ставки за единицу максимальной
мощности для определения размера
платы за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств
максимальной мощностью менее 670 кВт
и на уровне напряжения 20 кВ и менее к
электрическим сетям территориальных
сетевых организаций на территории
Пензенской области**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки за единицу максимальной мощности
1	Смах N1	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	рублей/кВт	609,26
1,1	Смах N1.1	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	203,2
1,2	Смах N1.2	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	406,06
I. Для территорий городских населенных пунктов				

I.2.3.1.4.1	СтахN2.3.1.4.1 город 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	7775,17
	СтахN2.3.1.4.1 город 1-20 кВ			3647,6
I.2.3.1.4.2	СтахN2.3.1.4.2 город 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4425,72
	СтахN2.3.1.4.2 город 1-20 кВ			1435,5
I.2.3.1.4.3	СтахN2.3.1.4.3 город 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	340
	СтахN2.3.1.4.3 город 1-20 кВ			0
I.3.1.2.1.3	СтахN3.1.2.1.3 город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2509,72
	СтахN3.1.2.1.3 город 1-20 кВ			0
I.3.1.2.2.1	СтахN3.1.2.2.1 город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	7415,13
	СтахN3.1.2.2.1 город 1-20 кВ			7939,81
I.3.1.2.2.2	СтахN3.1.2.2.2 город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2783,1
	СтахN3.1.2.2.2 город 1-20 кВ			4273,69
I.3.1.2.2.3	СтахN3.1.2.2.3 город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2990,44
	СтахN3.1.2.2.3 город 1-20 кВ			2864,15
I.3.1.2.2.4	СтахN3.1.2.2.4 город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1987,6
	СтахN3.1.2.2.4 город 1-20 кВ			21454,68
I.3.6.2.2.1	СтахN3.6.2.2.1 город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	6746,68
	СтахN3.6.2.2.1 город 1-20 кВ			2389,32

I.3.6.2.2.2	СтмахN3.6.2.2.2 город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2790,95
	СтмахN3.6.2.2.2 город 1-20 кВ			300,86
I.3.6.2.2.3	СтмахN3.6.2.2.3 город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3113,17
	СтмахN3.6.2.2.3 город 1-20 кВ			2953,87
I.3.6.2.2.4	СтмахN3.6.2.2.4 город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1038,94
	СтмахN3.6.2.2.4 город 1-20 кВ			0
I.5.1.1	СтмахN5.1.1 город 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	28535,87
	СтмахN5.1.1 город 20/0,4 кВ			0
I.5.1.2	СтмахN5.1.2 город 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	11278,54
	СтмахN5.1.2 город 20/0,4 кВ			0
I.5.1.3	СтмахN5.1.3 город 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	4245,06
	СтмахN5.1.3 город 20/0,4 кВ			0
I.5.1.4	СтмахN5.1.4 город 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	4671,64
	СтмахN5.1.4 город 20/0,4 кВ			0
I.5.1.5	СтмахN5.1.5 город 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВ А включительно	рублей/кВт	6496,48
	СтмахN5.1.5 город 20/0,4 кВ			0
I.5.2.2	СтмахN5.2.2 город 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	8375,78
	СтмахN5.2.2 город 20/0,4 кВ			0
I.5.2.3	СтмахN5.2.3 город 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	10243,34
	СтмахN5.2.3 город 20/0,4 кВ			0

I.5.2.4	СтахN5.2.4 город 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2250,82
	СтахN5.2.4 город 20/0,4 кВ			0
I.5.2.5	СтахN5.2.5 город 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	4047,14
	СтахN5.2.5 город 20/0,4 кВ			0
I.6.2.5	СтахN6.2.5 город 6(10)/0,4 кВ	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	0
	СтахN6.2.5 город 20/0,4 кВ			14355,54
I.8.1.1	СтахN8.1.1 город 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	0
	СтахN8.1.1 город 0,4 кВ и ниже без ТТ			254,8
	СтахN8.1.1 город 1-20 кВ			0
I.8.2.1	СтахN8.2.1 город 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	491,4
	СтахN8.2.1 город 0,4 кВ и ниже без ТТ			436,8
	СтахN8.2.1 город 1-20 кВ			5 552,56
I.8.2.2	СтахN8.2.2 город 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	434,34
	СтахN8.2.2 город 0,4 кВ и ниже без ТТ			0
	СтахN8.2.2 город 1-20 кВ			0
I.8.2.3	СтахN8.2.3 город 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	0
	СтахN8.2.3 город 0,4 кВ и ниже без ТТ			0
	СтахN8.2.3 город 1-20 кВ			2 432,57
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				0
II.2.1.1.4.1	СтахN2.1.1.4.1 не город 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1299,39
	СтахN2.1.1.4.1 не город 1-20 кВ			0
II.2.3.1.4.1	СтахN2.3.1.4.1 не город 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	11891,56
	СтахN2.3.1.4.1 не город 1-20 кВ			30197,36
II.2.3.1.4.2	СтахN2.3.1.4.2 не город 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным	рублей/кВт	3527,37

	СmaxN2.3.1.4.2 не город 1-20 кВ	алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		11152,33
II.2.3.2.3.3	СmaxN2.3.2.3.3 не город 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	0
	СmaxN2.3.2.3.3 не город 1-20 кВ			25716,09
II.2.3.2.4.1	СmaxN2.3.2.4.1 не город 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	0
	СmaxN2.3.2.4.1 не город 1-20 кВ			3842,71
II.3.1.1.1.3	СmaxN3.1.1.1.3 не город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	773,64
	СmaxN3.1.1.1.3 не город 1-20 кВ			0
II.3.1.1.2.3	СmaxN3.1.1.2.3 не город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	0
	СmaxN3.1.1.2.3 не город 1-20 кВ			915,09
II.3.1.2.1.1	СmaxN3.1.2.1.1 не город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	32031,13
	СmaxN3.1.2.1.1 не город 1-20 кВ			0
II.3.1.2.1.2	СmaxN3.1.2.1.2 не город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	10900,54
	СmaxN3.1.2.1.2 не город 1-20 кВ			0
II.3.1.2.2.1	СmaxN3.1.2.2.1 не город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	0
	СmaxN3.1.2.2.1 не город 1-20 кВ			45116,1
II.3.1.2.2.2	СmaxN3.1.2.2.2 не город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	0
	СmaxN3.1.2.2.2 не город 1-20 кВ			1888,75
II.3.1.2.2.3	СmaxN3.1.2.2.3 не город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	0
	СmaxN3.1.2.2.3 не город 1-20 кВ			71568,38

II.3.1.2.2.4	СтмахN3.1.2.2.4 не город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляция сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	539,84
	СтмахN3.1.2.2.4 не город 1-20 кВ			3318,72
II.3.6.2.2.1	СтмахN3.6.2.2.1 не город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	0
	СтмахN3.6.2.2.1 не город 1-20 кВ			14755,63
II.3.6.2.2.2	СтмахN3.6.2.2.2 не город 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	0
	СтмахN3.6.2.2.2 не город 1-20 кВ			13343,34
II.5.1.1	СтмахN5.1.1 не город 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	31311,43
	СтмахN5.1.1 не город 20/0,4 кВ			0
II.5.1.2	СтмахN5.1.2 не город 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	12566,18
	СтмахN5.1.2 не город 20/0,4 кВ			0
II.5.1.3	СтмахN5.1.3 не город 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	9136,47
	СтмахN5.1.3 не город 20/0,4 кВ			0
II.5.1.4	СтмахN5.1.4 не город 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	4737,9
	СтмахN5.1.4 не город 20/0,4 кВ			0
II.5.1.5	СтмахN5.1.5 не город 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	914,24
	СтмахN5.1.5 не город 20/0,4 кВ			0
II.5.1.6	СтмахN5.1.6 не город 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	1388,85
	СтмахN5.1.6 не город 20/0,4 кВ			0
II.5.2.4	СтмахN5.2.4 не город 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	9502,43
	СтмахN5.2.4 не город 20/0,4 кВ			0
II.5.2.6	СтмахN5.2.6 не город 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	12483,37
	СтмахN5.2.6 не город 20/0,4 кВ			0

II.8.1.1	СтахN8.1.1 не город 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	0
	СтахN8.1.1 не город 0,4 кВ и ниже без ТТ			254,8
	СтахN8.1.1 не город 1-20 кВ			0
II.8.2.1	СтахN8.2.1 не город 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	491,4
	СтахN8.2.1 не город 0,4 кВ и ниже без ТТ			436,8
	СтахN8.2.1 не город 1-20 кВ			5 552,56
II.8.2.2	СтахN8.2.2 не город 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	434,34
	СтахN8.2.2 не город 0,4 кВ и ниже без ТТ			0
	СтахN8.2.2 не город 1-20 кВ			0
II.8.2.3	СтахN8.2.3 не город 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	0
	СтахN8.2.3 не город 0,4 кВ и ниже без ТТ			0
	СтахN8.2.3 не город 1-20 кВ			2 432,57

Примечание:

* Ставка СтахN1 установлена для случаев технологического присоединения по временной и постоянной схеме электроснабжения.

**Формулы для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Пензенской области**

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

$$П_{ТП} = C_1 + C_{8i} * n \text{ (руб.)}, (1)$$

где:

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

C_1, C_{8i} - стандартизированные тарифные ставки, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

n - количество точек учета.

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

$$П_{ТП} = C_1 + (C_{2i} \text{ и (или) } C_{3i} \times L_i) + C_{8i} * n \text{ (руб.)}, (2)$$

где:

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

$C_1, C_{2i}, C_{3i}, C_{8i}$ - стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

n - количество точек учета;

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

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

$$П_{ТП} = C_1 + (C_{4i} \times q_i) + C_{8i} * n \text{ (руб.)}, (3)$$

где:

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

C_1, C_{4i}, C_{8i} - стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

n - количество точек учета;

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

4. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству

комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), а также центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), рассчитывается по формуле:

$$П_{ТП} = C_1 + (C_{5i} \text{ и (или)} C_{6i}; C_{7i} \times N_i) + C_{8i} * n, (\text{руб.}), (4)$$

где:

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

$C_1, C_{5i}, C_{6i}, C_{7i}, C_{8i}$ - стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

n - количество точек учета;

N_i - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

5. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), рассчитывается по формуле:

$$П_{ТП} = C_1 + (C_{2i} \text{ и (или)} C_{3i} \times L_i) + (C_{5i} \text{ и (или)} C_{6i}; C_{7i} \times N_i) + C_{8i} * n, (\text{руб.}), (5)$$

где:

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

$C_1, C_{2i}, C_{3i}, C_{5i}, C_{6i}, C_{7i}, C_{8i}$ - стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

n - количество точек учета;

L_i - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных техническим условиям для технологического присоединения (км).

N_i - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

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

$$П_{ТП} = (C_{1 \max N} \times N_i) + (C_{2i \max N} \times N_i) + (C_{3i \max N} \times N_i) + (C_{4 \max N} \times N_i) + (C_{5 \max N} \times N_i) + (C_{6i \max N} \times N_i) + (C_{7i \max N} \times N_i) + (C_{8i \max N} \times N_i), (6)$$

где:

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

$C_{1 \max N}, C_{2 \max N}, C_{3 \max N}, C_{4 \max N}, C_{5 \max N}, C_{6 \max N}, C_{7 \max N}, C_{8 \max N}$ - ставки за единицу максимальной мощности согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

N_i - объем максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя (кВт).

7. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}), (\text{руб.}) (7)$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{\text{ист1}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с приложением № 1 или приложением № 2 (руб.);

$P_{\text{ист2}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с приложением № 1 или приложением № 2 (руб.).

8. 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:

$$P_{\text{ТП}} = C_1 + C_{8i} * n + ((0,5 * (C_2 * L_{i(\text{вл})} + C_3 * L_i + C_4 * q_i + C_{5i} \text{ и (или)} C_{6i}; C_{7i} * N_i) + ((0,5 * (C_2 * L_{i(\text{вл})} + C_3 * L_i + C_4 * q_i + C_{5i} \text{ и (или)} C_{6i}; C_{7i} * N_i) * (\text{ИЦП}_{t+1})), (\text{руб.}), (8)$$

где:

$P_{\text{ТП}}$ - плата за технологическое присоединение;

t - год утверждения платы;

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

N_i - объем максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя (кВт);

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

$C_1, C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7, C_{8i}$ - стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

n - количество точек учета;

ИЦП - индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации.