

## Тарифы ООО ПКФ «Энергетик-2001» на 2019 год

### **1. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями:**

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2019 г. установлены с календарной разбивкой по полугодиям:

с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г. и с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г. согласно приложению № 1 к приказу Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 29.12.2018 г. № 181.

Приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 29.12.2018 г. № 181 "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Пензенской области на 2019 год с календарной разбивкой: с 1 января 2019 года по 30 июня 2019 года и с 1 июля 2019 года по 31 декабря 2019 года.» опубликован на официальном сайте Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

### **Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии ООО ПКФ «Энергетик-2001» на 2019 г.**

Приложение № 1 к приказу № 181 от 29.12.2018 г.	Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч	
	1	2	3	4
с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	Филиал ОАО "МРСК Волги" - "Пензаэнерго"	448 041,03 (без НДС)	229,249 (без НДС)	1,306 (без НДС)
с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	ООО ПКФ "Энергетик-2001"	448 041,03 (без НДС)	235,577 (без НДС)	1,309 (без НДС)

### **2. Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности):**

1. С 01.01.2019 г. по 31.12.2019 г. Приказом Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 29.12.2018 г. № 186 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Пензенской области энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)» для заявителей, владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей (с учетом НДС) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения до 20 кВ включительно сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с учетом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов), граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай) определяется в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих организаций (абонентов, собственников построек), при условии присоединения каждым членом этой организации не более 15 кВт по третьей категории надежности (по

одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных 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 поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Положения, о размере платы за технологическое присоединение, указанные в пункте 2.1, не могут быть применены в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены энергопринимающие устройства;
- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

Приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 29.12.2018 г. № 186 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Пензенской области энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)» опубликован на официальном сайте Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

### **3. Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям**

3.1. С 1 января 2019 г. по 31 декабря 2019 г. Приказом Управления по регулированию тарифов и энергосбережения Пензенской области от 29 декабря 2018 г. № 185 «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» установлены стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям ООО ПКФ «Энергетик-2001»:

**Стандартизированная тарифная ставка  $C_1$   
на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств  
потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства,  
принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям  
ООО ПКФ «Энергетик-2001»  
с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года**

№ п/п	Наименование мероприятия	Обозначение	Ед. измерения	При постоянной схеме энергоснабжения	При временной схеме энергоснабжения*
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, 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»)	$C_1$	руб. за одно присоединение (без НДС)	15 415,33	15 415,33
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	$C_{11}$	руб. за одно присоединение (без НДС)	4 308,03	4 308,03
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	$C_{12}$	руб. за одно присоединение (без НДС)	11 107,30	11 107,30

\* Применяется также для технологического присоединения передвижных энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

Стандартизированные тарифные ставки С<sub>2</sub>, С<sub>3</sub>, С<sub>5</sub>, С<sub>6</sub>, для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, равны нулю.

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций на территории городских населенных пунктов Пензенской области с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года**

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения, кВ	Вид используемого материала	Ед. измерения	Размер ставки (в ценах текущего периода) свыше 150 кВт
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством воздушных линий (ВЛ) С <sub>2</sub>	НН (до 1 кВ)	3.1.4.1 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно)	руб./км (без НДС)	909 050,00
			3.1.4.2 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)		817 303,93
			3.1.4.3 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно)		2 216 445,97
		СН2 (1-20 кВ)	3.1.4.1 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно)		1 522 503,72
			3.1.4.2 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)		1 898 569,26
			3.2.3.1 (опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> )		474 435,28
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством кабельных линий (КЛ) С <sub>3</sub>	НН (до 1 кВ)	1.1.1.2 (прокладка в траншеях, одножильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)	1 407 157,67	
			1.2.1.1 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение до 50 мм <sup>2</sup> включительно)	598 858,29	
			1.2.2.1 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение до 50 мм <sup>2</sup> включительно)	1 340 675,26	
			1.2.2.2 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)	1 583 923,48	
			1.2.2.3 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно)	1 594 801,18	
			1.2.2.4 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно)	2 053 538,97	
			6.2.2.1 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение до 50 мм <sup>2</sup> включительно)	1 509 795,31	
			6.2.2.2 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)	1 811 792,83	
			6.2.2.3 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно)	2 190 321,54	
			6.2.2.4 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно)	1 543 915,08	

	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством кабельных линий (КЛ) С <sub>3</sub>	СН2 (1-20 кВ)	1.1.2.2 (прокладка в траншеях, одножильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)	руб./кВт (без НДС)	623 688,75
			1.2.1.1 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение до 50 мм <sup>2</sup> включительно)		2 186 180,69
			1.2.1.2 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)		4 773 698,31
			1.2.1.6 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение свыше 800 мм <sup>2</sup> )		4 884 305,61
			1.2.2.1 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение до 50 мм <sup>2</sup> включительно)		2 770 300,16
			1.2.2.2 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)		1 903 673,13
			1.2.2.3 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно)		2 495 289,22
			1.2.2.4 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно)		2 666 590,31
			6.2.2.3 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно)		1 687 700,62
			6.2.2.4 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно)		4 378 225,36
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) С <sub>5</sub>	НН, СН2 (до 20 кВ)	1.1 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность до 25 кВА включительно)	руб./кВт (без НДС)	23 327,89
			1.2 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно)		7 646,38
			1.3 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно)		3 161,33
			1.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно)		2 786,84
			1.5 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА включительно)		1 864,51
			1.6 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 1000 кВА)		1 631,45
			2.2 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА)		25 521,16

			2.3 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА)	9 159,20
			2.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА)	6 511,95
			2.5 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА)	13 262,56
			2.6 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 1000 кВА)	4 822,78
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) С <sub>6</sub>	НН, СН2 (до 20 кВ)	1.5. (распределительные трансформаторные подстанции (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА)	16 262,55
			2.5 (распределительные трансформаторные подстанции (РТП), двухтрансформаторные и более, трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА)	20 370,63
			2.6 (распределительные трансформаторные подстанции (РТП), двухтрансформаторные и более, трансформаторная мощность свыше 1000 кВА)	13 284,32

3.2. С 1 января 2019 г. по 31 декабря 2019 г. Приказом Управления по регулированию тарифов и энергосбережения Пензенской области от 29 декабря 2018 г. № 185 «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» ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям ООО ПКФ «Энергетик-2001»:

**Ставка за единицу максимальной мощности  $C_1^{maxN}$ ,  
применяемая для определения платы за технологическое присоединение  
энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне  
напряжения ниже 35 кВ, объектов электросетевого хозяйства принадлежащих сетевым  
организациям и иным лицам, к электрическим сетям ООО ПКФ «Энергетик-2001»  
с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года**

№ п/п	Наименование мероприятия	Обозначение	Ед. измерения	При постоянной схеме энергоснабжения	При временной схеме энергоснабжения*
1	Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 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»)	$C_1^{maxN}$	руб./кВт (без НДС)	536,60	536,60
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	$C_{1.1}^{maxN}$	руб./кВт (без НДС)	146,91	146,91
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	$C_{1.2}^{maxN}$	руб./кВт (без НДС)	389,69	389,69

\* Применяется также для технологического присоединения передвижных энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

Ставки за единицу максимальной мощности  $C_2^{maxN}$ ,  $C_3^{maxN}$ ,  $C_5^{maxN}$ ,  $C_6^{maxN}$  для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, равны нулю.

**Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое  
присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900  
кВт на территории городских населенных пунктов Пензенской области  
с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года**

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения, кВ	Вид используемого материала	Ед. измерения	Размер ставки (в ценах текущего периода) свыше 150 кВт
1	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации, связанных со	НН (до 1 кВ)	3.1.4.1 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно)	руб./кВт (без НДС)	6 820,65
			3.1.4.2 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)		4 290,74

	строительством воздушных линий (ВЛ) $C_{2st}^{maxN}$	СН2 (1-20 кВ)	3.1.4.1 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно)	5 343,99
			3.1.4.2 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)	6 674,02
2	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством кабельных линий (КЛ) $C_{3st}^{maxN}$	НН (до 1 кВ)	1.2.2.1 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение до 50 мм <sup>2</sup> включительно)	10 283,56
			1.2.2.2 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)	4 263,24
			1.2.2.3 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно)	3 645,63
			1.2.2.4 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно)	5 489,45
			6.2.2.1 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение до 50 мм <sup>2</sup> включительно)	6 945,06
			6.2.2.2 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)	10 640,02
			6.2.2.3 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно)	7 616,71
			6.2.2.4 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно)	6 972,52
		СН2 (1-20 кВ)	1.2.1.1 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение до 50 мм <sup>2</sup> включительно)	227,36
			1.2.1.2 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)	495,20
			1.2.1.6 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение свыше 800 мм <sup>2</sup> )	16 139,44
			1.2.2.1 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение до 50 мм <sup>2</sup> включительно)	440,03
			1.2.2.2 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)	4 525,30
			1.2.2.3 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно)	1 756,47
			1.2.2.4 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно)	4 219,84
			6.2.2.3 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно)	3 599,92
6.2.2.4 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно)	4 053,91			
3	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации,	НН, СН2 (до 20 кВ)	1.1 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однострановые, трансформаторная мощность до 25 кВА включительно)	23 327,89

	связанных со строительством трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) $C_{5s,i}^{maxN}$		1.2 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно)	7 646,38
			1.3 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно)	3 161,33
			1.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно)	2 786,84
			1.5 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА включительно)	1 864,51
			1.6 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 1000 кВА)	1 631,45
			2.2 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА)	25 521,16
			2.3(трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА)	9 159,20
			2.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА)	6 511,95
			2.5 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА)	13 262,56
4	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) $C_{6s,i}^{maxN}$	НН, СН2 (до 20 кВ)	1.5. (распределительные трансформаторные подстанции (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА)	16 262,55
			2.5 (распределительные трансформаторные подстанции (РТП), двухтрансформаторные и более, трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА)	20 370,63
			2.6 (распределительные трансформаторные подстанции (РТП), двухтрансформаторные и более, трансформаторная мощность свыше 1000 кВА)	13 284,32

Приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережения Пензенской области от 29 декабря 2018 г. № 185 «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» опубликован на официальном сайте Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».