

## Приказ №239 от 30.12.2019г.Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области

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

1.1 С 01.01.2020г. по 31.12.2020г. Приказом Управлением по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 30.12.2019г№ 240 «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 15кВт включительно(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности),в размере 550рублей(с учетом НДС) при условии, что расстояние от границ участка до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения до 20кВ 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 тоже лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550рублей (с учетом НДС), не более одного раза в течение 3лет.

1.2 Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей некоммерческих объединений(гаражно-строительных, гаражных кооперативов), граждан объединивших свой гаражи и хозяйственные постройки (погреб,сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550рублей,умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом этой организации не более 15кВт по третьей категории надежности(по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных к данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20кВ 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.

1.3 Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества ,при условии присоединения на каждом земельном участке , расположенным в границах территории или огородничества, не более 15кВт по третьей категории надежности(по одному источнику электроснабжения)с учетом ранее присоединенных к данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ 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.

1.4 Положения, о размере платы за технологическое присоединение, указанные в п.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 30.12.2019г № 240 «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» и «Официальном интернет-портале правовой информации»([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)).

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

2.1 С 01.01.2020г. по 31.12.2020г. Приказом Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 30.12.2019г № 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 » установлены стандартизированные тарифные ставки для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям АО «Горэлектросеть»:

### **Стандартизированная тарифная ставка С<sub>1</sub>**

**на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям**

**АО «Горэлектросеть»**

**с 01 января 2020 года по 31 декабря 2020 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 <sub>1</sub>	руб. за одно присоединение (без НДС)	16 035,88	16 035,88
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	C <sub>1.1</sub>	руб. за одно присоединение (без НДС)	5 348,25	5 348,25
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	C <sub>1.2</sub>	руб. за одно присоединение (без НДС)	10 687,63	10 687,63

\* 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 C<sub>2</sub>, C<sub>3</sub>, C<sub>4</sub>, C<sub>5</sub>, C<sub>6</sub>, C<sub>7</sub> осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, равными нулю.

### Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций на территории городских населенных пунктов Пензенской области

с 01 января 2020 года по 31 декабря 2020 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) C <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)		980 539,15
			3.1.4.2 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)		827 775,62
			3.1.4.3 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно)		1 649 248,36
		СН2	3.1.4.1 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода		1 821 939,78

		(1-20 кВ)	алюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно)	руб./км (без НДС)	
			3.1.4.2 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)		3 952 163,18
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством кабельных линий (КЛ) Сз	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)		1 386 950,32
			1.2.2.1 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение до 50 мм <sup>2</sup> включительно)		1 645 062,58
			1.2.2.2 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)		1 691 455,22
			1.2.2.3 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно)		1 578 506,36
			1.2.2.4 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно)		1 705 084,09
			6.2.2.1 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение до 50 мм <sup>2</sup> включительно)		5 869 803,00
			6.2.2.2 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)		6 652 372,78
			6.2.2.3 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно)		7 256 056,30
			6.2.2.4 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно)		7 471 337,93
				Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством	СН2 (1-20 кВ)
	1.2.2.2 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)		1 957 180,72		

	кабельных линий (КЛ) С <sub>3</sub>		1.2.2.3 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно)		2 449 694,22
			1.2.2.4 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно)		2 281 869,22
			6.2.2.3 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно)		8 526 679,00
			6.2.2.4 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно)		8 802 726,15
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)	22 302,34
			1.2 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно)		8 165,58
			1.3 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно)		3 299,18
			1.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно)		3 429,81
			1.5 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА включительно)		2 923,51
			1.6 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 1000 кВА)		1 464,24
			2.2 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА)		13 518,47

		2.3 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА)	9 000,46
		2.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА)	5 240,14
		2.5 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА)	8 353,78
		2.6 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 1000 кВА)	4 013,92

Приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережения 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» опубликован 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](http://www.pravo.gov.ru)).

**Ставка за единицу максимальной мощности  $C_1^{\max N}$ ,  
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 территориальных сетевых  
организаций Пензенской области (для случаев технологического присоединения на  
территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям  
городских населенных пунктов) с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 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»)	$C_1^{\max N}$	руб./кВт (без НДС)	554,42	554,42
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	$C_{1.1}^{\max N}$	руб./кВт (без НДС)	183,30	183,30
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	$C_{1.2}^{\max N}$	руб./кВт (без НДС)	371,12	371,12

\* 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 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 2020 года по 31 декабря 2020 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 строительством воздушных линий (ВЛ) $C_{2s,t}^{maxN}$	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)	8 302,70
			3.1.4.2 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)		7 655,63
			3.1.4.3 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно)		951,49
		СН2 (1-20 кВ)	3.1.4.1 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно)		2 878,83
			3.1.4.2 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)		4 270,70
			3.1.4.3 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно)		951,49
2	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством кабельных линий (КЛ) $C_{3s,t}^{maxN}$	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)	70 272,15	
			1.2.2.1 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение до 50 мм <sup>2</sup> включительно)	11 693,04	
			1.2.2.2 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)	3 300,29	
			1.2.2.3 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно)	4 013,01	
			1.2.2.4 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно)	5 865,83	
			6.2.2.1 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение до 50 мм <sup>2</sup> включительно)	6 114,38	
			6.2.2.2 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)	3 830,85	
			6.2.2.3 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно)	4 013,01	



			6.2.2.3 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно)	1 873,58		
			6.2.2.4 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно)	2 873,59		
		СН2 (1-20 кВ)	1.2.2.1 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение до 50 мм <sup>2</sup> включительно)	5 378,16		
			1.2.2.2 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)	7 149,33		
			1.2.2.3 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно)	5 070,09		
			1.2.2.4 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно)	27 370,37		
			6.2.2.3 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно)	1 044,01		
			6.2.2.4 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно)	4 310,69		
		3	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)  C <sub>55,t</sub> maxN	НН, СН2 (до 20 кВ)	1.1 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность до 25 кВА включительно)	22 302,34
					1.2 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно)	8 165,58
					1.3 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно)	3 299,18
					1.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно)	3 429,81
1.5 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП),	2 923,51					

			однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА включительно)		
			1.6 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 1000 кВА)		1 464,24
			2.2 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА)		13 518,47
			2.3(трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА)		9 000,46
			2.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА)		5 240,14
			2.5 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА)		8 353,78
			2.6 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 1000 кВА)		4 013,92

3.2 С 01 января 2020 г. по 31 декабря 2020 г. Приказом Управления по регулированию тарифов и энергосбережения 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» ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям АО «Горэлектросеть»:

**Ставка за единицу максимальной мощности  $C_1^{\max N}$ ,**

**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 АО «Горэлектросеть»**

**с 01 января 2020 года по 31 декабря 2020 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)	554,42	554,42
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	$C_{1.1}^{maxN}$	руб./кВт (без НДС)	183,30	183,30
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	$C_{1.2}^{maxN}$	руб./кВт (без НДС)	371,12	371,12

\* 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 2020 года по 31 декабря 2020 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	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)	8 302,70

	покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством воздушных линий (ВЛ) $C_{2s,t \max N}$		3.1.4.2 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)	7 655,63	
			3.1.4.3 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно)	951,49	
			СН2 (1-20 кВ)	3.1.4.1 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно)	2 878,83
				3.1.4.2 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)	4 270,70
2	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством кабельных линий (КЛ) $C_{3s,t \max N}$	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)	70 272,15	
			1.2.2.1 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение до 50 мм <sup>2</sup> включительно)	11 693,04	
			1.2.2.2 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)	3 300,29	
			1.2.2.3 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно)	4 013,01	
			1.2.2.4 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно)	5 865,83	
			6.2.2.1 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение до 50 мм <sup>2</sup> включительно)	6 114,38	
			6.2.2.2 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)	3 830,85	

			6.2.2.3 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно)	1 873,58
			6.2.2.4 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно)	2 873,59
		СН2 (1-20 кВ)	1.2.2.1 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение до 50 мм <sup>2</sup> включительно)	5 378,16
			1.2.2.2 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)	7 149,33
			1.2.2.3 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно)	5 070,09
			1.2.2.4 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно)	27 370,37
			6.2.2.3 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно)	1 044,01
			6.2.2.4 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно)	4 310,69
3	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) $C_{5s,t}^{maxN}$		НН, СН2 (до 20 кВ)	1.1 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность до 25 кВА включительно)
		1.2 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно)		8 165,58

		1.3 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно)	3 299,18
		1.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно)	3 429,81
		1.5 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА включительно)	2 923,51
		1.6 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 1000 кВА)	1 464,24
		2.2 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА)	13 518,47
		2.3(трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА)	9 000,46
		2.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА)	5 240,14
		2.5 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные,	8 353,78

			трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА)		
			2.6 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 1000 кВА)		4 013,92

Приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережения 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» опубликован 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](http://www.pravo.gov.ru)).