



## ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 29 декабря 2017 г.

№181-э/5

#### **Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на 2018 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания), Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1, Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Установить на 2018 год:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на покрытие расходов, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, согласно Приложению № 1 к настоящему постановлению.

1.2. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, согласно Приложению № 2 к настоящему постановлению.

1.3. Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ согласно Приложению № 3 к настоящему постановлению.

1.4. Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области согласно Приложению № 4 к настоящему постановлению.

2. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям в размере 550 рублей с учетом НДС (466,10 рублей без учета НДС) для заявителей (в том



числе религиозных организаций), подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в том числе в целях временного технологического присоединения принадлежащих им энергопринимающих устройств, с учетом ограничений по применению указанного размера платы, установленных 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.

В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам, установленным в п. 1.1 и п. 1.2 настоящего постановления, или по ставкам за единицу максимальной мощности, установленным в п. 1.3 настоящего постановления, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Плата для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по стандартизированным тарифным ставкам, установленным в п. 1.1 и п.1.2 настоящего постановления, или по ставкам за единицу максимальной мощности, установленным в п. 1.3 настоящего постановления, за объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

Если заявителями на технологическое присоединение выступают: садоводческое, огородническое, дачное, иное некоммерческое объединение (гаражно-строительный, гаражный кооператив), граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), то плата для указанных заявителей составляет 550 рублей с учетом НДС, умноженных на количество членов этих некоммерческих объединений (собственников построек), при условии присоединения каждым членом некоммерческого объединения (собственником построек) 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 некоммерческих объединений (объединенных построек) 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. Утвердить расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на 2018 год, не включаемые в плату за технологическое присоединение, согласно Приложению № 5 к

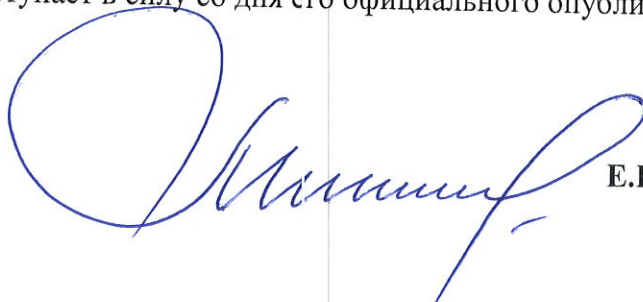
настоящему постановлению.

4. Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности, установленные в пп. 1.1., 1.2. и 1.3. настоящего постановления, действуют с 01.01.2018 по 31.12.2018.

5. С 01.01.2018 признать утратившим силу постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.12.2016 № 128-э/3.

6. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Врио начальника Департамента



Е.Н. Морева



**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на покрытие расходов, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства \***

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки, руб. за одно присоединение (без НДС)
1	С1 - 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 (кроме подпункта «б») (руб. за одно присоединение), в том числе:	28 435,58
1.1.	С 1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	8 742,42
1.2.	С 1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	19 693,16

\* Стандартизированные тарифные ставки применяются для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

Стандартизированные тарифные ставки применяются для постоянной схемы электроснабжения и для временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).



Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций  
Ивановской области на покрытие расходов объектов электросетевого хозяйства

№ п/п	Наименование показателя	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов
		Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт (в том числе с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)	Уровень напряжения 0,4 кВ	Уровень напряжения 6-20 кВ	
2.	С2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км без НДС				
2.1.	Строительство воздушных линий по существующим опорам				
2.1.1.	Провод на железобетонной опоре, изолированный, алюминиевый, сечением до 50 мм включительно	849 716,24	498 500,62	x	x
2.1.2.	Провод на железобетонной опоре, изолированный, алюминиевый, сечением от 50 до 100 мм включительно	1 138 385,64	x	x	x
2.1.3.	Провод на железобетонной опоре, изолированный, алюминиевый, сечением от 100 до 200 мм включительно	1 740 598,75	3 021 996,12	x	x
2.2.	Строительство воздушных линий с установкой опор				
2.2.1.	Провод на железобетонной опоре, изолированный, алюминиевый, сечением до 50 мм включительно	1 530 973,98	1 783 537,16	x	2 060 279,88
2.2.2.	Провод на железобетонной опоре, изолированный, алюминиевый, сечением от 50 до 100 мм включительно	1 830 862,05	1 969 177,77	2 975 850,19	3 011 543,75
2.2.3.	Провод на железобетонной опоре, изолированный, алюминиевый, сечением от 100 до 200 мм включительно	1 911 502,10	x	x	x
2.2.4.	Провод на железобетонной опоре, неизолированный, сталеалюминиевый, сечением до 50 мм включительно	x	1 372 393,56	2 046 799,93	2 042 525,95
2.2.5.	Провод на железобетонной опоре, неизолированный, сталеалюминиевый, сечением от 50 до 100 мм включительно	x	x	x	2 406 675,39

<b>С3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км без НДС</b>					
<b>Прокладка кабельной линии в траншее</b>					
<b>3.</b>					
<b>3.1.</b>	Кабель в траншее, многожильный, сечением до 50 мм включительно	1 787 936,39	4 151 568,96	2 559 106,97	4 501 369,67
3.1.1.	Кабель в траншее, многожильный сечением от 50 до 100 мм включительно	1 850 228,39	x	2 244 090,12	6 187 606,21
3.1.2.	Кабель в траншее, многожильный, сечением от 100 до 200 мм включительно	2 295 774,14	x	2 366 871,98	2 687 460,87
3.1.3.	Кабель в траншее, многожильный, сечением от 200 до 500 мм включительно	2 491 771,52	x	2 687 835,97	2 540 454,40
<b>3.2.</b>	<b>Прокладка кабельной линии в асбестоцементной трубе</b>				
3.2.1.	Кабель в асбестоцементной трубе, многожильный, сечением до 50 мм включительно	1 515 383,06	x	x	x
3.2.2.	Кабель в асбестоцементной трубе, многожильный, сечением от 50 до 100 мм включительно	1 526 566,61	x	2 163 725,04	x
3.2.3.	Кабель в асбестоцементной трубе, многожильный, сечением от 100 до 200 мм включительно	1 563 825,42	x	3 146 871,17	x
3.2.4.	Кабель в асбестоцементной трубе, многожильный, сечением от 200 до 500 мм включительно	x	x	3 900 292,57	x
<b>3.3.</b>	<b>Прокладка кабельной линии в стальной трубе</b>				
3.3.1.	Кабель в стальной трубе, многожильный, сечением до 50 мм включительно	1 513 452,51	x	x	x
3.3.2.	Кабель в стальной трубе, многожильный, сечением от 50 до 100 мм включительно	2 352 416,69	x	x	x
3.3.3.	Кабель в стальной трубе, многожильный сечением от 100 до 200 мм включительно	2 461 801,51	x	2 273 664,62	x
3.3.4.	Кабель в стальной трубе, многожильный, сечением от 200 до 500 мм включительно	4 034 675,45	x	3 159 993,29	x
<b>3.4.</b>	<b>Прокладка кабельной линии в железобетонных лотках</b>				
3.4.1.	Кабель в железобетонных лотках, многожильный, от 50 до 100 мм включительно	x	x	2 824 457,20	x
3.4.2.	Кабель в железобетонных лотках, многожильный, от 100 до 200 мм включительно	x	x	4 219 060,21	x
<b>3.5.</b>	<b>Устройство закрытого перехода методом ГНБ</b>				
3.5.1.	Горизонтальное направленное бурение, кабель многожильный, сечением до 50 мм включительно	X	4 443 617,02	x	9 713 226,10
3.5.2.	Горизонтальное направленное бурение, кабель многожильный, сечением от 50 до 100 мм включительно	3 167 783,11	x	x	7 873 280,24



3.5.3.	Горизонтальное направленное бурение, кабель многожильный, сечением от 100 до 200 мм включительно	4 335 831,53	x	4 985 026,05	x
3.5.4.	Горизонтальное направленное бурение, кабель многожильный, сечением от 200 до 500 мм включительно	4 850 241,27	x	6 189 057,58	6 103 966,28
4.	<b>С4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб/шт. без НДС</b>				
4.1.	<b>Строительство пунктов секционирования</b>				
4.1.1.	Пункт учета и секционирования с односторонним питанием	x	x	x	1 457 007,41
5.	<b>С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт без НДС</b>				
5.1.	<b>Мачтового типа</b>				
5.1.1.	КТП 63/6(10)/0,4 с трансформатором 63 кВА	5 614,68	6 665,22	5 614,68	6 665,22
5.1.2.	КТП 100/6(10)/0,4 с трансформатором 100 кВА	4 338,04	x	4 338,04	x
5.1.3.	КТП 250/6(10)/0,4 с трансформатором 63 кВА	6 208,30	x	6 208,30	x
5.2.	<b>Киоскового типа</b>				
5.2.1.	<b>Комплектная трансформаторная подстанция с одним трансформатором</b>				
5.2.1.1.	КТП 25/6(10)/0,4кВ с трансформатором 25 кВА	x	23 042,08	x	23 042,08
5.2.1.2.	КТП 63/6(10)/0,4 с трансформатором 63 кВА	8 086,29	13 922,38	8 086,29	13 922,38
5.2.1.3.	КТП 100/6(10)/0,4 с трансформатором 100 кВА	6 816,21	10 005,66	6 816,21	10 005,66
5.2.1.4.	КТП 160/6(10)/0,4 с трансформатором 160 кВА	x	6 052,03	x	6 052,03
5.2.1.5.	КТП 250/6(10)/0,4 с трансформатором 160 кВА	5 428,33	x	5 428,33	x
5.2.1.6.	КТП 250/6(10)/0,4 с трансформатором 250 кВА	x	5 038,77	x	5 038,77
5.2.1.7.	КТП 400/6(10)/0,4 с трансформатором 100 кВА	13 650,19	x	13 650,19	x
5.2.1.8.	КТП 400/6(10)/0,4 с трансформатором 160 кВА	6 707,34	x	6 707,34	x
5.2.1.9.	КТП 400/6(10)/0,4 с трансформатором 250 кВА	5 056,14	6 352,85	5 056,14	6 352,85
5.2.1.10.	КТП 400/6(10)/0,4 с трансформатором 400 кВА	3 184,48	5 648,52	3 184,48	5 648,52
5.2.1.11.	КТП 630/6(10)/0,4 с трансформатором 630 кВА	x	2 684,79	x	2 684,79
5.2.2.	<b>Комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами</b>				

5.2.2.1.	КТП 250/6(10)/0,4 с 2 трансформаторами 250 кВА	9 065,30	x	9 065,30	x
5.2.2.2.	КТП 630/6(10)/0,4 с 2 трансформаторами 630 кВА	x	4 617,28	x	4 617,28
<b>5.2.3.</b>	<b>Комплектная трансформаторная подстанция с тремя трансформаторами</b>				
5.2.3.1.	КТП 630/6(10)/0,4 с 3 трансформаторами 250 кВА	x	1 184,52	x	1 184,52
<b>5.3.</b>	<b>Кирпичного типа</b>				
5.3.1.	ТП (кирпич) с трансформатором 400 кВА	4 971,19	x	4 971,19	x
5.3.2.	ТП (кирпич) с 2 трансформаторами 160 кВА	12 614,28	x	12 614,28	x
5.3.3.	ТП (кирпич) с 2 трансформаторами 400 кВА	6 224,49	x	6 224,49	x
5.3.4.	ТП (кирпич) с 2 трансформаторами 630 кВА	4 978,56	x	4 978,56	x
5.3.5.	ТП (кирпич) с 2 трансформаторами 1000 кВА	3 638,51	x	3 638,51	x
<b>5.4.</b>	<b>Бетонного типа</b>				
5.4.1.	БКТП с 2 трансформаторами 630 кВА	7 659,17	x	7 659,17	x
<b>6.</b>	<b>С6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт без НДС</b>				
	РП со встроенной трансформаторной подстанцией на 2 трансформатора по 630 кВА	9 862,06	x	9 862,06	x
<b>7.</b>	<b>С7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт без НДС</b>				
		x	x	x	x

**Примечание:**

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, равны нулю.

Размер стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение определен для третьей категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения).



Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций Ивановской области мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ

№ п/п	Наименование показателя	Размер ставки за единицу максимальной мощности для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер ставки за единицу максимальной мощности для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер ставки за единицу максимальной мощности для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер ставки за единицу максимальной мощности для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
		Уровень напряжения 0,4 кВ			
<b>1.</b>					
Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./кВт без НДС					
1.1.	С тахN1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	353,06	353,06	353,06	353,06
1.2.	С тахN1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	837,08	837,08	837,08	837,08
Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт (в том числе с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)					
<b>2.</b>					
С тахN2 – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи, руб./кВт без НДС					
<b>2.1.</b>					
Строительство воздушных линий по существующим опорам					
2.1.1.	Провод на железобетонной опоре, изолированный, алюминиевый, сечением до 50 мм включительно	3 395,98	612,44	x	x
2.1.2.	Провод на железобетонной опоре, изолированный, алюминиевый, сечением от 50 до 100 мм включительно	5 646,65	x	x	x
2.1.3.	Провод на железобетонной опоре, изолированный, алюминиевый, сечением от 100 до 200 мм включительно	7 797,88	604,40	x	x
<b>2.2.</b>					
Строительство воздушных линий с установкой опор					
2.2.1.	Провод на железобетонной опоре, изолированный, алюминиевый, сечением до 50 мм включительно	5 602,78	11 585,41	x	4 616,48

2.2.2.	Провод на железобетонной опоре, изолированный, алюминиевый, сечением от 50 до 100 мм включительно	8 668,39	9 324,33	1 046,85	3 314,10
2.2.3.	Провод на железобетонной опоре, изолированный, алюминиевый, сечением от 100 до 200 мм включительно	3 046,46	x	x	x
2.2.4.	Провод на железобетонной опоре, неизолированный, сталеалюминиевый, сечением до 50 мм включительно	x	16 657,02	1 788,24	8 899,44
2.2.5.	Провод на железобетонной опоре, неизолированный, сталеалюминиевый, сечением от 50 до 100 мм включительно	x	x	x	4 765,10
3.	<b>С тахN3 – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи, руб./кВт без НДС</b>				
3.1.	<b>Прокладка кабельной линии в траншее</b>				
3.1.1.	Кабель в траншее, многожильный, сечением до 50 мм включительно	3 200,83	9 730,24	269,38	2 550,78
3.1.2.	Кабель в траншее, многожильный сечением от 50 до 100 мм включительно	2 302,21	x	1 542,86	309,38
3.1.3.	Кабель в траншее, многожильный, сечением от 100 до 200 мм включительно	5 101,90	x	3 378,51	928,27
3.1.4.	Кабель в траншее, многожильный, сечением от 200 до 500 мм включительно	5 638,79	x	19 700,23	3 394,97
3.2.	<b>Прокладка кабельной линии в асбестоцементной трубе</b>				
3.2.1.	Кабель в асбестоцементной трубе, многожильный, сечением до 50 мм включительно	3 530,40	x	x	x
3.2.2.	Кабель в асбестоцементной трубе, многожильный, сечением от 50 до 100 мм включительно	2 862,68	x	3 151,50	x
3.2.3.	Кабель в асбестоцементной трубе, многожильный, сечением от 100 до 200 мм включительно	2 535,84	x	1 601,04	x
3.2.4.	Кабель в асбестоцементной трубе, многожильный, сечением от 200 до 500 мм включительно	x	x	2 798,10	x
3.3.	<b>Прокладка кабельной линии в стальной трубе</b>				
3.3.1.	Кабель в стальной трубе, многожильный, сечением до 50 мм включительно	7 654,85	x	x	x
3.3.2.	Кабель в стальной трубе, многожильный, сечением от 50 до 100 мм включительно	4 076,37	x	x	x
3.3.3.	Кабель в стальной трубе, многожильный сечением от 100 до 200 мм включительно	8 784,38	x	1 111,68	x
3.3.4.	Кабель в стальной трубе, многожильный, сечением от 200 до 500 мм включительно	9 130,32	x	5 561,08	x
3.4.	<b>Прокладка кабельной линии в железобетонных лотках</b>				



3.4.1.	Кабель в железобетонных лотках, многожильный, от 50 до 100 мм включительно	x	x	1 027,08	x	
3.4.2.	Кабель в железобетонных лотках, многожильный, от 100 до 200 мм включительно	x	x	423,18	x	
<b>3.5.</b>	<b>Устройство закрытого перехода методом ГНБ</b>					
3.5.1.	Горизонтальное направленное бурение, кабель многожильный, сечением до 50 мм включительно	x	10 442,50	x		12 303,42
3.5.2.	Горизонтальное направленное бурение, кабель многожильный, сечением от 50 до 100 мм включительно	10 477,24	x	x		3 102,07
3.5.3.	Горизонтальное направленное бурение, кабель многожильный, сечением от 100 до 200 мм включительно	24 688,64	x	6 408,89		x
3.5.4.	Горизонтальное направленное бурение, кабель многожильный, сечением от 200 до 500 мм включительно	14 723,22	x	34 290,45		4 195,09
<b>4.</b>	<b>С maxN4 – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./кВт без НДС</b>					
<b>4.1.</b>	<b>Строительство пунктов секционирования</b>					
4.1.1.	Пункт учета и секционирования с односторонним питанием	x	x	x		6 921,65
<b>5.</b>	<b>С maxN5 - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт без НДС</b>					
<b>5.1.</b>	<b>Мачтового типа</b>					
5.1.1.	КТП 63/6(10)/0,4 с трансформатором 63 кВА	5 614,68	6 665,22	5 614,68		6 665,22
5.1.2.	КТП 100/6(10)/0,4 с трансформатором 100 кВА	4 338,04	x	4 338,04		x
5.1.3.	КТП 250/6(10)/0,4 с трансформатором 63 кВА	6 208,30	x	6 208,30		x
<b>5.2.</b>	<b>Киоскового типа</b>					
<b>5.2.1.</b>	<b>Комплектная трансформаторная подстанция с одним трансформатором</b>					
5.2.1.1.	КТП 25/6(10)/0,4кВ с трансформатором 25 кВА	x	23 042,08	x		23 042,08
5.2.1.2.	КТП 63/6(10)/0,4 с трансформатором 63 кВА	8 086,29	13 922,38	8 086,29		13 922,38
5.2.1.3.	КТП 100/6(10)/0,4 с трансформатором 100 кВА	6 816,21	10 005,66	6 816,21		10 005,66
5.2.1.4.	КТП 160/6(10)/0,4 с трансформатором 160 кВА	x	6 052,03	x		6 052,03
5.2.1.5.	КТП 250/6(10)/0,4 с трансформатором 160 кВА	5 428,33	x	5 428,33		x
5.2.1.6.	КТП 250/6(10)/0,4 с трансформатором 250 кВА	x	5 038,77	x		5 038,77

5.2.1.7.	КТП 400/6(10)/0,4 с трансформатором 100 кВА	13 650,19	x	13 650,19	x
5.2.1.8.	КТП 400/6(10)/0,4 с трансформатором 160 кВА	6 707,34	x	6 707,34	x
5.2.1.9.	КТП 400/6(10)/0,4 с трансформатором 250 кВА	5 056,14	6 352,85	5 056,14	6 352,85
5.2.1.10.	КТП 400/6(10)/0,4 с трансформатором 400 кВА	3 184,48	5 648,52	3 184,48	5 648,52
5.2.1.11.	КТП 630/6(10)/0,4 с трансформатором 630 кВА	x	2 684,79	x	2 684,79
<b>5.2.2.</b>	<b>Комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами</b>				
5.2.2.1.	КТП 250/6(10)/0,4 с 2 трансформаторами 250 кВА	9 065,30	x	9 065,30	x
5.2.2.2.	КТП 630/6(10)/0,4 с 2 трансформаторами 630 кВА	x	4 617,28	x	4 617,28
<b>5.2.3.</b>	<b>Комплектная трансформаторная подстанция с тремя трансформаторами</b>				
5.2.3.1.	КТП 630/6(10)/0,4 с 3 трансформаторами 250 кВА	x	1 184,52	x	1 184,52
<b>5.3.</b>	<b>Кирпичного типа</b>				
5.3.1.	ТП (кирпич) с трансформатором 400 кВА	4 971,19	x	4 971,19	x
5.3.2.	ТП (кирпич) с 2 трансформаторами 160 кВА	12 614,28	x	12 614,28	x
5.3.3.	ТП (кирпич) с 2 трансформаторами 400 кВА	6 224,49	x	6 224,49	x
5.3.4.	ТП (кирпич) с 2 трансформаторами 630 кВА	4 978,56	x	4 978,56	x
5.3.5.	ТП (кирпич) с 2 трансформаторами 1000 кВА	3 638,51	x	3 638,51	x
<b>5.4.</b>	<b>Бетонного типа</b>				
5.4.1.	БКТП с 2 трансформаторами 630 кВА	7 659,17	x	7 659,17	x
<b>6.</b>	<b>СтахN6 – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт без НДС</b>				
	РП со встроенной трансформаторной подстанцией на 2 трансформатора по 630 кВА	9 862,06	x	9 862,06	x
<b>7.</b>	<b>СтахN7 – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт без НДС</b>				
		x	x	x	x

Примечание:

Ставки за единицу максимальной мощности С стахN1.1 и С стахN1.2 применяются для постоянной схемы электроснабжения и для временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), ставки за единицу максимальной мощности, определяющие величину



платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, равны нулю.

Размер ставок за единицу максимальной мощности, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, определен для третьей категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения).

Размер платы за технологическое присоединение для конкретного Заявителя определяется на основании утвержденных регулирующих органом отдельных ставок по каждому мероприятию пункта 16 Методических указаний, исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя, умноженной на объем присоединяемой максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение. Для каждого конкретного Заявителя при определении размера платы на основании утвержденных регулирующих органом ставок платы применяются те ставки, которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

**Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций Ивановской области**

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$C1 = C1.1 + C1.2 \text{ (руб.)},$$

где:

C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, (руб./1 присоединение);

C1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

C1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий.

2. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных линий электропередачи:

$$П2 = C1 + \sum(C2_{i,t} \times L2_{i,t}) \text{ (руб.)},$$

где:

C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб. /1 присоединение);

C2<sub>i,t</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

L2<sub>i,t</sub> - протяженность воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

3. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке кабельных линий электропередачи:

$$П3 = C1 + \sum(C3_{i,t} \times L3_{i,t}) \text{ (руб.)},$$

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

C3<sub>i,t</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида



используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{3i,t}$  - протяженность кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

4. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий электропередачи:

$$П2, 3 = C1 + \sum (C2it \times L2it) + \sum (C3it \times L3it) \text{ (руб.)},$$

где:

$C1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

$C2i,t$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$C3i,t$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L2i,t$  - протяженность воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

$L3i,t$  - протяженность кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

5. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов):

$$П4 = C1 + \sum (C4i,t \times L4i,t) \text{ (руб.)},$$

где:

$C1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

$C4i,t$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./шт.);

$L4i,t$  – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (шт.);

6. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций (ТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и по строительству центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):



$P5;6;7 = C1 + \sum (C2_{i,t} \times L2_{i,t}) + \sum (C3_{i,t} \times L3_{i,t}) + \sum (C4_{i,t} \times L4_{i,t}) + \sum (C5_{i,t};6_{i,t};7_{i,t} \times N_{i,t})$   
(руб.),

где:

$C1$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

$C2_{i,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L2_{i,t}$  - протяженность воздушных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) (км);

$C3_{i,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L3_{i,t}$  - протяженность кабельных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) (км).

$C4_{i,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) (руб./шт.);

$L4_{i,t}$  - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) (шт.);

$C5_{i,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) (руб./кВт);

$C6_{i,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) (руб./кВт);

$C7_{i,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) (руб./кВт);

$N_i$  - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на  $i$ -том уровне напряжения (кВт).

Примечание.

1. Размер платы за технологическое присоединение рассчитывается территориальными сетевыми организациями согласно выданным техническим условиям в соответствии с утвержденными формулами.

2. В соответствии с подпунктом «г» пункта 30 Методических указаний, если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:



- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

3. 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 определяется в соответствии с пунктом 45 Методических указаний.

**Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на 2018 год, не включаемые в плату за технологическое присоединение**

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации Ивановской области	Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на 2018 год, не включаемые в плату за технологическое присоединение		
		Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), тыс. руб.	Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), тыс. руб.	Расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), тыс. руб.
1.	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго»)	35 643,53	x	37,00
2.	АО «Ивгорэлектросеть»	79 199,79	13 454,82	1,60
3.	ОАО «Объединенные электрические сети»	17 527,10	10 159,51	41,58
4.	ООО «Партнер»	1 136,14	x	x
5.	ОАО «Вичугская городская электросеть»	1 542,99	x	x
6.	ОАО «Кинешемская ГЭС»	2 574,86	x	x
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Тейковское сетевое предприятие»	214,58	x	x
8.	АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»)	605,55	x	x