



## ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29 декабря 2018 г.

№ 244-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 2019 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 2019 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 (458,33 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, 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.

В отношении некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей с НДС, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения 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.

В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей с НДС, умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, 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 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.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет 550 рублей с НДС, умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих 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 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 2019 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 01.01.2019 по 31.12.2019.

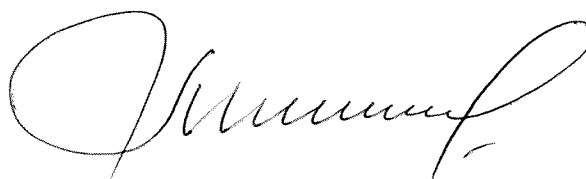
5. С 01.01.2019 признать утратившими силу:

постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 29.12.2017 № 181-э/5;

постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 24.10.2018 № 226-э/1.

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

Начальник 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:	31 321,13
1.1.	С 1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	9 416,43
1.2.	С 1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	21 904,70

\* 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, связанных со строительством 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, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
		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	
<b>2.</b>	<b>C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км без НДС</b>				
<b>2.1.</b>	<b>Строительство воздушных линий по существующим опорам</b>				
2.1.1.	Провод на железобетонной опоре, изолированный, алюминиевый, сечением до 50 мм включительно	698 681,98	673 049,05	x	x
2.1.2.	Провод на железобетонной опоре, изолированный, алюминиевый, сечением от 50 до 100 мм включительно	1 018 708,00	x	x	x
2.1.3.	Провод на железобетонной опоре, изолированный, алюминиевый, сечением от 100 до 200 мм включительно	1 815 570,42	3 152 160,57	x	x
2.1.4.	Провод на железобетонной опоре, неизолированный, сталеалюминиевый, сечением до 50 мм включительно	x	x	2 168 814,93	x
<b>2.2.</b>	<b>Строительство воздушных линий с установкой опор</b>				
2.2.1.	Провод на железобетонной опоре, изолированный, алюминиевый, сечением до 50 мм включительно	1 432 361,89	1 597 986,99	x	2 215 459,21

2.2.2.	Провод на железобетонной опоре, изолированный, алюминиевый, сечением от 50 до 100 мм включительно	1 859 289,24	1 771 254,13	2 947 793,95	1 743 028,06
2.2.3.	Провод на железобетонной опоре, неизолированный, сталеалюминиевый, сечением до 50 мм включительно	x	1 240 908,55	2 098 158,84	2 032 049,35
2.2.4.	Провод на железобетонной опоре, неизолированный, сталеалюминиевый, сечением от 50 до 100 мм включительно	x	1 631 789,72	2 168 814,93	1 948 571,33
3.	<b>С3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км без НДС</b>				
3.1.	<b>Прокладка кабельной линии в траншее</b>				
3.1.1.	Кабель в траншее, многожильный, сечением до 50 мм включительно	1 530 436,59	x	2 087 204,50	4 695 254,21
3.1.2.	Кабель в траншее, многожильный сечением от 50 до 100 мм включительно	1 984 828,31	x	2 110 671,06	x
3.1.3.	Кабель в траншее, многожильный, сечением от 100 до 200 мм включительно	2 138 937,82	1 700 608,54	2 149 019,61	1 635 132,28
3.1.4.	Кабель в траншее, многожильный, сечением от 200 до 500 мм включительно	2 706 070,36	x	2 769 839,69	2 649 877,72
3.2.	<b>Прокладка кабельной линии в асбестоцементной трубе</b>				
3.2.1.	Кабель в асбестоцементной трубе, многожильный, сечением до 50 мм включительно	1 314 751,85	x	x	x
3.2.2.	Кабель в асбестоцементной трубе, многожильный, сечением от 50 до 100 мм включительно	1 662 935,79	x	1 669 111,25	x
3.2.3.	Кабель в асбестоцементной трубе, многожильный, сечением от 100 до 200 мм включительно	1 609 470,57	x	3 095 329,47	x
3.2.4.	Кабель в асбестоцементной трубе, многожильный, сечением от 200 до 500 мм включительно	x	x	3 557 846,76	x
3.3.	<b>Прокладка кабельной линии в стальной трубе</b>				
3.3.1.	Кабель в стальной трубе, многожильный, сечением от 50 до 100 мм включительно	2 624 631,82	x	x	x
3.3.2.	Кабель в стальной трубе, многожильный сечением от 100 до 200 мм включительно	2 335 821,48	x	2 118 364,51	x
3.3.3.	Кабель в стальной трубе, многожильный, сечением от 200 до 500 мм включительно	2 023 538,16	x	3 296 101,61	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	2 946 113,19	x
3.4.2.	Кабель в железобетонных лотках, многожильный, от 100 до 200 мм включительно	x	x	4 400 785,02	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	x	x	10 131 597,51
3.5.2.	Горизонтальное направленное бурение, кабель многожильный, сечением от 50 до 100 мм включительно	3 347 938,58	x	x	x
3.5.3.	Горизонтальное направленное бурение, кабель многожильный, сечением от 100 до 200 мм включительно	4 720 416,60	x	4 703 424,77	x
3.5.4.	Горизонтальное направленное бурение, кабель многожильный, сечением от 200 до 500 мм включительно	5 059 152,53	x	5 744 142,26	x
<b>4.</b>	<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 секционирования (реклоузер, распределительный пункт, переключательный пункт)	x	x	x	1 519 764,14
<b>5.</b>	<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>				
<b>5.1.</b>	<b>Мачтового типа</b>				
5.1.1.	КТПС 25/6(10)/0,4 с трансформатором 25 кВА	x	19 033,93	x	19 033,93
5.1.2.	КТП 250/6(10)/0,4 с трансформатором 63 кВА	6 475,70	x	6 475,70	x
<b>5.2.</b>	<b>Кноскового типа</b>				
<b>5.2.1.</b>	<b>Комплектная трансформаторная подстанция с одним трансформатором</b>				
5.2.1.1.	КТП 25/6(10)/0,4 с трансформатором 25кВА	x	21 678,34	x	21 678,34
5.2.1.2.	КТП 40/6(10)/0,4 с трансформатором 40кВА	8 402,50	x	8 402,50	x
5.2.1.3.	КТП 63/6(10)/0,4 с трансформатором 63 кВА	9 356,10	10 170,22	9 356,10	10 170,22
5.2.1.4.	КТП 100/6(10)/0,4 с трансформатором 100 кВА	7 070,31	9 270,67	7 070,31	9 270,67
5.2.1.5.	КТП 160/6(10)/0,4 с трансформатором 160 кВА	x	5 705,86	x	5 705,86
5.2.1.6.	КТП 250/6(10)/0,4 с трансформатором 160 кВА	5 662,14	x	5 662,14	x

5.2.1.7.	КТП 250/6(10)/0,4 с трансформатором 250 кВА	x	4 556,74	x	4 556,74
5.2.1.8.	КТП 400/6(10)/0,4 с трансформатором 63 кВА	7 847,36	x	7 847,36	x
5.2.1.9.	КТП 400/6(10)/0,4 с трансформатором 160 кВА	6 996,24	x	6 996,24	x
5.2.1.10.	КТП 400/6(10)/0,4 с трансформатором 250 кВА	5 273,92	6 626,48	5 273,92	6 626,48
5.2.1.11.	КТП 400/6(10)/0,4 с трансформатором 400 кВА	3 321,65	5 891,82	3 321,65	5 891,82
5.2.1.12.	КТП 630/6(10)/0,4 с трансформатором 630кВА	x	2 637,75	x	2 637,75
<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	9 491,37	x	9 491,37	x
5.2.2.2.	КТП 630/6(10)/0,4 с 2 трансформаторами 630 кВА	x	4 816,16	x	4 816,16
<b>5.3.</b>	<b>Кирпичного типа</b>				
5.3.1.	ТП (кирпич) с трансформатором 400 кВА	5 185,31	x	5 185,31	x
5.3.2.	ТП (кирпич) с 2 трансформаторами 160 кВА	13 157,60	x	13 157,60	x
5.3.3.	ТП (кирпич) с 2 трансформаторами 400 кВА	9 091,01	x	9 091,01	x
5.3.4.	ТП (кирпич) с 2 трансформаторами 630 кВА	5 212,56	x	5 212,56	x
5.3.5.	ТП (кирпич) с 2 трансформаторами 1000 кВА	3 809,52	x	3 809,52	x
<b>5.4.</b>	<b>Бетонного типа</b>				
5.4.1.	БКТП с 2 трансформаторами 250 кВА	16 152,58	x	16 152,58	x
5.4.2.	БКТП с 2 трансформаторами 630 кВА	8 019,15	x	8 019,15	x
<b>5.5.</b>	<b>Шкафного типа</b>				
5.5.1.	КТПш 25/6(10)/0,4 с трансформатором 25 кВА	x	16 779,86	x	16 779,86
5.5.2.	КТПш 63/6(10)/0,4 с трансформатором 63 кВА	x	6 711,76	x	6 711,76
5.5.3.	КТПш 160/6(10)/0,4 с трансформатором 160 кВА	x	2 811,12	x	2 811,12
<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	10 805,84	x	10 805,84	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), стандартизированных 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).

Приложение 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов  
Ивановской области от 29.12.2018 № 244-э/5

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, 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, относящихся к территориям городских населенных пунктов
		Уровень напряжения 0,4 кВ			
<b>1.</b>	<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</b>				Уровень напряжения 6-20 кВ
1.1.	С maxN1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	355,85	355,85	355,85	355,85
1.2.	С maxN1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	857,58	857,58	857,58	857,58
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>	<b>С maxN2 – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи, руб./кВт без НДС</b>				
<b>2.1.</b>	<b>Строительство воздушных линий по существующим опорам</b>				
2.1.1.	Провод на железобетонной опоре, изолированный, алюминиевый, сечением до 50 мм включительно	2 117,15	2 262,08	x	x
2.1.2.	Провод на железобетонной опоре, изолированный, алюминиевый, сечением от 50 до 100 мм включительно	3 767,97	x	x	x
2.1.3.	Провод на железобетонной опоре, изолированный, алюминиевый, сечением от 100 до 200 мм включительно	8 133,76	630,43	x	x
2.1.4.	Провод на железобетонной опоре, неизолированный, сталеалюминиевый, сечением до 50 мм включительно	x	x	96,39	x

<b>Строительство воздушных линий с установкой опор</b>					
<b>2.2.</b>					
2.2.1.	Провод на железобетонной опоре, изолированный, алюминиевый, сечением до 50 мм включительно	7 033,98	6 261,04	x	3 961,67
2.2.2.	Провод на железобетонной опоре, изолированный, алюминиевый, сечением от 50 до 100 мм включительно	7 136,40	4 162,74	1 066,59	1 998,44
2.2.3.	Провод на железобетонной опоре, неизолированный, сталеалюминиевый, сечением до 50 мм включительно	x	7 527,17	1 489,24	1 854,49
2.2.4.	Провод на железобетонной опоре, неизолированный, сталеалюминиевый, сечением от 50 до 100 мм включительно	x	2 284,51	1 735,05	2 857,90
<b>3.</b>	<b>С тахN3 – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи, руб./кВт без НДС</b>				
<b>3.1.</b>	<b>Прокладка кабельной линии в траншее</b>				
3.1.1.	Кабель в траншее, многожильный, сечением до 50 мм включительно	2 458,47	x	606,34	2 660,64
3.1.2.	Кабель в траншее, многожильный сечением от 50 до 100 мм включительно	1 890,34	x	1 656,75	x
3.1.3.	Кабель в траншее, многожильный, сечением от 100 до 200 мм включительно	3 527,97	140,26	1 806,27	625,18
3.1.4.	Кабель в траншее, многожильный, сечением от 200 до 500 мм включительно	2 109,11	x	3 116,83	3 541,20
<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	1 154,89	x	x	x
3.2.2.	Кабель в асбестоцементной трубе, многожильный, сечением от 50 до 100 мм включительно	2 376,58	x	365,11	x
3.2.3.	Кабель в асбестоцементной трубе, многожильный, сечением от 100 до 200 мм включительно	1 958,75	x	727,14	x
3.2.4.	Кабель в асбестоцементной трубе, многожильный, сечением от 200 до 500 мм включительно	x	x	1 929,03	x
<b>3.3.</b>	<b>Прокладка кабельной линии в стальной трубе</b>				
3.3.1.	Кабель в стальной трубе, многожильный, сечением от 50 до 100 мм включительно	4 403,74	x	x	x
3.3.2.	Кабель в стальной трубе, многожильный сечением от 100 до 200 мм включительно	3 185,52	x	3 412,12	x
3.3.3.	Кабель в стальной трубе, многожильный, сечением от 200 до 500 мм включительно	4 579,19	x	5 822,45	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	1 071,31	x

3.4.2.	Кабель в железобетонных лотках, многожильный, от 100 до 200 мм включительно	x	x	441,40	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	x	x	12 833,36
3.5.2.	Горизонтальное направленное бурение, кабель многожильный, сечением от 50 до 100 мм включительно	10 969,67	x	x	x
3.5.3.	Горизонтальное направленное бурение, кабель многожильный, сечением от 100 до 200 мм включительно	10 967,93	x	11 461,50	x
3.5.4.	Горизонтальное направленное бурение, кабель многожильный, сечением от 200 до 500 мм включительно	11 448,67	x	11 968,27	x
<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>				
4.1.	<b>Строительство пунктов секционирования</b>				
4.1.1.	Пункт секционирования (реклоузер, распределительный пункт, переключательный пункт)	x	x	x	7 219,78
<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>Магтового типа</b>				
5.1.1.	КТП 25/6(10)/0,4 с трансформатором 25 кВА	x	19 033,93	x	19 033,93
5.1.2.	КТП 250/6(10)/0,4 с трансформатором 63 кВА	6 475,70	x	6 475,70	x
<b>5.2.</b>	<b>Клискового типа</b>				
<b>5.2.1.</b>	<b>Комплектная трансформаторная подстанция с одним трансформатором</b>				
5.2.1.1.	КТП 25/6(10)/0,4 с трансформатором 25кВА	x	21 678,34	x	21 678,34
5.2.1.2.	КТП 40/6(10)/0,4 с трансформатором 40кВА	8 402,50	x	8 402,50	x
5.2.1.3.	КТП 63/6(10)/0,4 с трансформатором 63 кВА	9 356,10	10 170,22	9 356,10	10 170,22
5.2.1.4.	КТП 100/6(10)/0,4 с трансформатором 100 кВА	7 070,31	9 270,67	7 070,31	9 270,67
5.2.1.5.	КТП 160/6(10)/0,4 с трансформатором 160 кВА	x	5 705,86	x	5 705,86
5.2.1.6.	КТП 250/6(10)/0,4 с трансформатором 160 кВА	5 662,14	x	5 662,14	x
5.2.1.7.	КТП 250/6(10)/0,4 с трансформатором 250 кВА	x	4 556,74	x	4 556,74
5.2.1.8.	КТП 400/6(10)/0,4 с трансформатором 63 кВА	7 847,36	x	7 847,36	x
5.2.1.9.	КТП 400/6(10)/0,4 с трансформатором 160 кВА	6 996,24	x	6 996,24	x
5.2.1.10.	КТП 400/6(10)/0,4 с трансформатором 250 кВА	5 273,92	6 626,48	5 273,92	6 626,48
5.2.1.11.	КТП 400/6(10)/0,4 с трансформатором 400 кВА	3 321,65	5 891,82	3 321,65	5 891,82

5.2.1.1.2.	КТП 630/6(10)/0,4 с трансформатором 630кВА	x	2 637,75	x	2 637,75
<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	9 491,37	x	9 491,37	x
5.2.2.2.	КТП 630/6(10)/0,4 с 2 трансформаторами 630 кВА	x	4 816,16	x	4 816,16
<b>5.3.</b>	<b>Кирпичного типа</b>				
5.3.1.	ТП (кирпич) с трансформатором 400 кВА	5 185,31	x	5 185,31	x
5.3.2.	ТП (кирпич) с 2 трансформаторами 160 кВА	13 157,60	x	13 157,60	x
5.3.3.	ТП (кирпич) с 2 трансформаторами 400 кВА	9 091,01	x	9 091,01	x
5.3.4.	ТП (кирпич) с 2 трансформаторами 630 кВА	5 212,56	x	5 212,56	x
5.3.5.	ТП (кирпич) с 2 трансформаторами 1000 кВА	3 809,52	x	3 809,52	x
<b>5.4.</b>	<b>Бетонного типа</b>				
5.4.1.	БКТП с 2 трансформаторами 250 кВА	16 152,58	x	16 152,58	x
5.4.2.	БКТП с 2 трансформаторами 630 кВА	8 019,15	x	8 019,15	x
<b>5.5.</b>	<b>Шкафного типа</b>				
5.5.1.	КТПш 25/6(10)/0,4 с трансформатором 25 кВА	x	16 779,86	x	16 779,86
5.5.2.	КТПш 63/6(10)/0,4 с трансформатором 63 кВА	x	6 711,76	x	6 711,76
5.5.3.	КТПш 160/6(10)/0,4 с трансформатором 160 кВА	x	2 811,12	x	2 811,12
<b>6.</b>	<b>С maxN6 – 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	10 805,84	x	10 805,84	x
<b>7.</b>	<b>С maxN7 – 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 maxN1.1 и С maxN1.2 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 сетевой организацией на основании утвержденных регулирующим 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 регулирующим 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:

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

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:

$$П_{2,3} = C1 + \sum (C_{2it} \times L_{2it}) + \sum (C_{3it} \times L_{3it}) \text{ (руб.)},$$

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);

$C_{2i,t}$  - 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;

$C_{3i,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{2i,t}$  - протяженность воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (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).

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

$$П_4 = C1 + \sum (C_{4i,t} \times L_{4i,t}) \text{ (руб.)},$$

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);

$C_{4i,t}$  - 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.);

$L_{4i,t}$  – 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):



$$П5;6;7 = C1 + \sum (C2_{i,t} \times L2_{i,t}) + \sum (C3_{i,t} \times L3_{i,t}) + \sum (C4_{i,t} \times L4_{i,t}) + \sum (C5_{i,t};6_{i,t};7_{i,t} \times Ni,t)$$
  
(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);

$Ni$  – 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 2019 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 2019 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»)	37 200,83	x	100,61
2.	АО «Ивгорэлектросеть»	51 520,64	16 934,82	4,33
3.	АО «Объединенные электрические сети»	17 527,11	10159,51	159,53
4.	ООО «Партнер»	510,32	-	-
5.	ОАО «Вичугская городская электросеть»	1 542,99	-	-
6.	ОАО «Кинешемская ГЭС»	2 881,08	60,53	-
7.	Общество с ограниченной ответственностью «Тейковское сетевое предприятие»	276,59	-	-
8.	АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»)	716,51	-	-
9.	ОАО «РЖД» (Северная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение филиала Трансэнерго)	17,39	-	-