ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 30 декабря 2015 г. N 62-э/2

ОБ УСТАНОВЛЕНИИ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВОК, ФОРМУЛЫ

ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ И СТАВОК ЗА ЕДИНИЦУ

МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ ПРИМЕНЕНИЯ ПРИ РАСЧЕТЕ ПЛАТЫ

ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

АО "ИВГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ"

Список изменяющих документов

(в ред. Постановлений Департамента энергетики и тарифов Ивановской области

от 19.02.2016 N 70-э/1, от 15.04.2016 N 78-э/2)

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 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 N 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 N 209-э/1 (далее - Методические указания), Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки и формулы платы за технологическое присоединение для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО "Ивгорэлектросеть" согласно приложениям 1 - 5 к постановлению.

2. Установить ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО "Ивгорэлектросеть" согласно приложению 6 к постановлению.

3. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям АО "Ивгорэлектросеть" в размере 550 рублей с учетом НДС (466,10 рубля 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 N 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 настоящего постановления, или по ставкам за единицу максимальной мощности, установленным в п. 2 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 настоящего постановления, или по ставкам за единицу максимальной мощности, установленным в п. 2 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.

4. Размер расходов АО "Ивгорэлектросеть", связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей 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 уровня напряжения сетевой организации составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на 2016 год составляет 51411,16 тыс. руб. (без НДС).

5. Размер расходов АО "Ивгорэлектросеть" 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), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2016 год составляет 43,62 тыс. руб.

6. Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности, установленные в п. 1 и п. 2 настоящего постановления, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2016.

7. С 01.01.2016 признать утратившим силу постановление РСТ Ивановской области от 30.12.2014 N 655-э/12.

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

Начальник Департамента

Е.Н.МОРЕВА

Приложение 1

к постановлению

Департамента энергетики и тарифов

Ивановской области

от 30.12.2015 N 62-э/2

Стандартизированные тарифные ставки действуют по 31 декабря 2016 года (пункт 6 данного документа).

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ АО "ИВГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ"

ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ

ЭНЕРГИИ, ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ

СЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ И ИНЫМ ЛИЦАМ, ПО ОРГАНИЗАЦИОННЫМ

МЕРОПРИЯТИЯМ В РАСЧЕТЕ НА 1 КВТ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ,

С1, РУБ./КВТ БЕЗ НДС (В ЦЕНАХ 2016 Г.)

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт |
| до 15 кВт включительно, в том числе в целях временного технологического присоединения | свыше 15 кВт до 150 кВт включительно, в том числе в целях временного технологического присоединения | свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в том числе в целях временного технологического присоединения | 670 кВт и менее 1500 кВт, в том числе в целях временного технологического присоединения | 1500 кВт и менее 8900 кВт, в том числе в целях временного технологического присоединения |
| С1 | Стандартизированная тарифная ставка С1, руб./кВт без НДС (в ценах 2016 г.), - всего, в том числе: | 3527,90 | 834,75 | 125,03 | 40,29 | 16,48 |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 843,01 | 199,47 | 29,87 | 9,62 | 3,94 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 780,76 | 184,74 | 27,67 | 8,92 | 3,65 |
| С1.3 | Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств <\*> | 182,74 | 43,24 | 6,48 | 2,09 | 0,85 |
| С1.4 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 1721,39 | 407,30 | 61,01 | 19,66 | 8,04 |

--------------------------------

<\*> Затраты на участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в случае, если технические условия подлежат в соответствии с 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 N 861 (далее - Правила), согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления, в состав платы не включаются для следующих заявителей:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью от 150 кВт до 670 кВт и присоединяющихся по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Приложение 2

к постановлению

Департамента энергетики и тарифов

Ивановской области

от 30.12.2015 N 62-э/2

Стандартизированные тарифные ставки действуют по 31 декабря 2016 года (пункт 6 данного документа).

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ АО "ИВГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ" НА СТРОИТЕЛЬСТВО

ВОЗДУШНЫХ ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ В РАСЧЕТЕ НА 1 КМ ЛИНИЙ,

С2, РУБ./КМ БЕЗ НДС (В ЦЕНАХ 2001 Г.)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Уровень напряжения строящейся воздушной линии электропередачи, кВ | Объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт | Стандартизированная тарифная ставка С2, руб./км без НДС (в ценах 2001 г.) |
| 0,4 | До 150 кВт включительно | 156657,18 |
| Свыше 150 кВт и менее 670 кВт | - |
| 6 - 20 | До 150 кВт включительно | - |
| Свыше 150 кВт и менее 670 кВт | - |

Примечание.

В случае если объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, составит свыше 150 кВт и более на уровне напряжения 0,4 кВ или в соответствии с выданными техническими условиями требуется строительство воздушной линии электропередачи на уровне напряжения 6 - 20 кВ, АО "Ивгорэлектросеть" производит расчет соответствующих стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности и представляет в Департамент энергетики и тарифов Ивановской области для их установления.

Приложение 3

к постановлению

Департамента энергетики и тарифов

Ивановской области

от 30.12.2015 N 62-э/2

Стандартизированные тарифные ставки действуют по 31 декабря 2016 года (пункт 6 данного документа).

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ АО "ИВГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ" НА СТРОИТЕЛЬСТВО

КАБЕЛЬНЫХ ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ В РАСЧЕТЕ НА 1 КМ ЛИНИЙ,

С3, РУБ./КМ БЕЗ НДС (В ЦЕНАХ 2001 Г.)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Уровень напряжения строящейся кабельной линии электропередачи, кВ | Объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт | Стандартизированная тарифная ставка С3 <\*>, руб./км без НДС (в ценах 2001 г.) |
| 0,4 | До 150 кВт включительно | 387864,28 |
| Свыше 150 кВт и менее 670 кВт | 937221,98 |
| 670 кВт и менее 1500 кВт | 528271,57 |
| 1500 кВт и менее 8900 кВт | - |
| 6 - 20 | До 150 кВт включительно | 406610,67 |
| Свыше 150 кВт и менее 670 кВт | 1013116,02 |
| 670 кВт и менее 1500 кВт | 546364,71 |
| 1500 кВт и менее 8900 кВт | 439824,97 |

--------------------------------

<\*> Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов АО "Ивгорэлектросеть" на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (С3), рассчитанные с учетом длины фактически построенных за последние 3 года кабельных линий, предусматривают прокладку кабельной линии по пересеченной местности в траншее, трубах и учитывают работы по прокладке кабельных линий через автомобильные, железные дороги и другие коммуникации с помощью установок горизонтально-направленного бурения, а также работы, предусматривающие разборку щебеночных и асфальтобетонных дорожных покрытий.

Примечание.

В случае если объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, составит величину в диапазоне 1500 кВт и менее 8900 на уровне напряжения 0,4 кВ, АО "Ивгорэлектросеть" производит расчет соответствующих стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности и представляет в Департамент энергетики и тарифов Ивановской области для их установления.

Приложение 4

к постановлению

Департамента энергетики и тарифов

Ивановской области

от 30.12.2015 N 62-э/2

Стандартизированные тарифные ставки действуют по 31 декабря 2016 года (пункт 6 данного документа).

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ АО "ИВГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ" НА СТРОИТЕЛЬСТВО

ТРАНСФОРМАТОРНЫХ ПОДСТАНЦИЙ И ПУНКТОВ СЕКЦИОНИРОВАНИЯ,

С4, РУБ./КВТ, БЕЗ НДС (В ЦЕНАХ 2001 Г.)

Список изменяющих документов

(в ред. Постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области

от 15.04.2016 N 78-э/2)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Уровень напряжения комплектной трансформаторной подстанции (КТП), распределительной трансформаторной подстанции (РТП), кВ | Объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт | Вид строительства | Стандартизированная тарифная ставка С4 <\*>, руб./кВт без НДС (в ценах 2001 г.) |
| До 35 кВ | До 150 кВт включительно | - ТП, КТП, БКТП | 503,43 |
| Свыше 150 кВт и менее 670 кВт | - ТП, КТП, БКТП | 1094,38 |
| 670 кВт и менее 1500 кВт | - ТП, КТП, БКТП | 1348,11 |
| - РП со встроенной ТП | 1340,49 |

--------------------------------

<\*> Стандартизированные тарифные ставки С4 (руб./кВт) определены в отношении присоединяемых объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

Примечание.

В случае если объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, составит 1500 кВт и менее 8900 кВт, АО "Ивгорэлектросеть" производит расчет соответствующих стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности и представляет в Департамент энергетики и тарифов Ивановской области для их установления.

Приложение 5

к постановлению

Департамента энергетики и тарифов

Ивановской области

от 30.12.2015 N 62-э/2

ФОРМУЛЫ

ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ДЛЯ ПРИМЕНЕНИЯ

ПРИ РАСЧЕТЕ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ АО "ИВГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ"

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N п/п | Характеристика технологического присоединения | Формула платы |
| 1 | Согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили" (строительство электросетевых объектов не требуется) | Пmn = С1 x Ni |
| 2 | Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий |  |
| 3 | Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, и (или) строительству пунктов секционирования, и (или) строительству трансформаторных подстанций |  |
| 4 | Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, и (или) строительству пунктов секционирования, и (или) строительству трансформаторных подстанций и срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года |  |
| где:Пmn - плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, руб.;С1 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по организационным мероприятиям (не включающим в себя разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнение технических условий сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями) в соответствии с приложением 1 к настоящему постановлению в зависимости от категории присоединения, руб./кВт;Ni - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт;С2i, С3i - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (С2) и (или) кабельных (С3) линий электропередачи на i-м уровне напряжения в соответствии с приложениями 2 и 3 к настоящему постановлению соответственно, руб./км;Li - протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км;С4i - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i-м уровне напряжения в соответствии с приложением 4 к настоящему постановлению, руб./кВт; - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ивановской области при воздушной прокладке кабеля с алюминиевыми жилами, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности; - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ивановской области при подземной прокладке кабеля с алюминиевыми жилами, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности; - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ивановской области по прочим объектам, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;К1/2n - произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу "Строительство", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;Кn - произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу "Строительство", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;n - период выполнения мероприятий по технологическому присоединению, указанный в технических условиях.Примечание.Размер платы для каждого присоединения рассчитывается АО "Ивгорэлектросеть" в соответствии с утвержденной формулой |

Приложение 6

к постановлению

Департамента энергетики и тарифов

Ивановской области

от 30.12.2015 N 62-э/2

Ставки действуют по 31 декабря 2016 года (пункт 6 данного документа).

СТАВКИ

ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ ПРИМЕНЕНИЯ ПРИ РАСЧЕТЕ

ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

АО "ИВГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ", РУБ./КВТ БЕЗ НДС (В ЦЕНАХ 2016 ГОДА)

Список изменяющих документов

(в ред. Постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области

от 15.04.2016 N 78-э/2)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятий | Ставки за единицу максимальной мощности в зависимости от объема максимальной мощности, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение, и уровня напряжения в точке присоединения, руб./кВт без НДС (в ценах 2016 года) |
| до 15 кВт включительно | свыше 15 кВт и 150 кВт включительно | свыше 150 кВт и менее 670 кВт | 670 кВт и менее 1500 кВт | 1500 кВт и менее 8900 кВт |
| 0,4 кВ | 6 - 20 кВ | 0,4 кВ | 6 - 20 кВ | 0,4 кВ | 6 - 20 кВ | 0,4 кВ | 6 - 20 кВ | 0,4 кВ | 6 - 20 кВ |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) | 843,01 | 199,47 | 29,87 | 9,62 | 3,94 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | - | - | - | - | - |
| 3 | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили" <\*> | - | - | - | - | - |
| 3.1 | Строительство воздушных линий | 4160,43 | - | 4160,43 | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2 | Строительство кабельных линий <\*\*> | 7183,95 | 5557,09 | 7183,95 | 5557,09 | 8980,43 | 15654,60 | 2923,13 | 3016,92 | - | 2319,51 |
| 3.3 | Строительство пунктов секционирования | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.4 | Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.4.1 | - ТП, КТП, БКТП | 3186,70 | - | 3186,70 | - | 6807,44 | - | 8385,74 | - | - | - |
| 3.4.2 | - РП со встроенной ТП | - | - | - | - | - | - | 8629,67 | - | - | - |
| 3.5 | Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ | 780,76 | 184,74 | 27,67 | 8,92 | 3,65 |
| 5 | Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств <\*\*\*> | 182,74 | 43,24 | 6,48 | 2,09 | 0,85 |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 1721,39 | 407,30 | 61,01 | 19,66 | 8,04 |

--------------------------------

<\*> Ставки за единицу максимальной мощности по выполнению сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили", определены в отношении присоединяемых объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения). В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с пунктом 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 N 209-э/1.

<\*\*> Ставки за единицу максимальной мощности по строительству кабельных линий электропередачи (п. 3.2) предусматривают прокладку кабельной линии по пересеченной местности в траншее, трубах и учитывают работы по прокладке кабельных линий через автомобильные, железные дороги и другие коммуникации с помощью установок горизонтально-направленного бурения, а также работы, предусматривающие разборку щебеночных и асфальтобетонных дорожных покрытий.

<\*\*\*> Затраты на участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в случае, если технические условия подлежат в соответствии с 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 N 861 (далее - Правила), согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления, в состав платы не включаются для следующих заявителей:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью от 150 кВт до 670 кВт и присоединяющихся по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Примечания:

Размер платы за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется АО "Ивгорэлектросеть" на основании ставок за единицу максимальной мощности (в соответствии с Приложением 6 к настоящему постановлению) по каждому мероприятию, исходя из суммы затрат, рассчитанной по ставкам за технологическое присоединение (организационные мероприятия по пунктам 1, 4, 5, 6 Приложения 6 к настоящему постановлению), и ставки (ставок) по мероприятиям "последней мили", реализуемым АО "Ивгорэлектросеть" для подключения конкретного заявителя, умноженной на объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j. Для каждого конкретного заявителя при определении размера платы на основании ставок за единицу максимальной мощности в соответствии с Приложением 6 к настоящему постановлению применяются те ставки (пункты 3.1 - 3.5 Приложения 6 к настоящему постановлению), которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

2. В случае если в соответствии с выданными техническими условиями требуется строительство воздушной линии электропередачи на уровне напряжения 6 - 20 кВ или строительство воздушной линии 0,4 кВ при присоединении максимальной мощности свыше 150 кВт и более, кабельной линии электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ при присоединении максимальной мощности в диапазоне 1500 кВт и менее 8900 кВт, строительство подстанции при присоединении максимальной мощности в диапазоне 1500 кВт и менее 8900 кВт, АО "Ивгорэлектросеть" производит расчет соответствующих стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности и представляет в Департамент энергетики и тарифов Ивановской области для их установления.