Документ предоставлен [КонсультантПлюс](http://www.consultant.ru)

**ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕН И ТАРИФОВ**

**АДМИНИСТРАЦИИ ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

**от 28 декабря 2012 г. N 42/5**

**ОБ УСТАНОВЛЕНИИ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВОК, СТАВОК**

**ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ И ФОРМУЛ ПЛАТЫ**

**ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ**

**ОАО "ВЛАДИМИРСКАЯ ОБЛАСТНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ",**

**ООО "КОВРОВЭЛЕКТРОСЕТЬРЕМОНТ", ООО "КОСТЕРЕВСКИЕ ГОРОДСКИЕ**

**ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ", МУП "АЛЕКСАНДРОВЭЛЕКТРОСЕТЬ",**

**МУП "ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ", Г. МУРОМ, ОАО "ОБОРОНЭНЕРГО"**

(в ред. постановлений департамента цен и тарифов

администрации Владимирской области

от 12.02.2013 N 2/19, от 01.03.2013 N 3/2,

от 16.04.2013 N 6/2, от 06.11.2013 N 27/1,

от 06.11.2013 N 27/3, от 20.11.2013 N 29/2,

от 20.11.2013 N 29/5, от 27.12.2013 N 38/2,

от 28.02.2014 N 6/3,

с изм., внесенными постановлением департамента цен и тарифов

администрации Владимирской области от 04.07.2014 N 25/2)

Руководствуясь Федеральным законом от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил 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", Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. N 209-э/1, департамент цен и тарифов администрации Владимирской области постановляет:

1. Установить стандартизированные тарифные [ставки](#Par65) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО "Владимирская областная электросетевая компания", ООО "Ковровэлектросетьремонт", ООО "Костеревские городские электрические сети", МУП "Александровэлектросеть", МУП "Горэлектросеть", г. Муром, ОАО "Оборонэнерго" согласно приложению N 1.

2. Установить [ставки](#Par1286) за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО "Владимирская областная электросетевая компания", ООО "Ковровэлектросетьремонт", ООО "Костеревские городские электрические сети", МУП "Александровэлектросеть", МУП "Горэлектросеть", г. Муром, ОАО "Оборонэнерго" согласно приложению N 2.

3. Установить [формулу](#Par1732) платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям ОАО "Владимирская областная электросетевая компания", ООО "Ковровэлектросетьремонт", ООО "Костеревские городские электрические сети", МУП "Александровэлектросеть", МУП "Горэлектросеть", г. Муром, ОАО "Оборонэнерго" при применении стандартизированных тарифных ставок, а также [формулу](#Par1749) платы при применении ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО "Владимирская областная электросетевая компания", ООО "Ковровэлектросетьремонт", ООО "Костеревские городские электрические сети", МУП "Александровэлектросеть", МУП "Горэлектросеть", г. Муром, ОАО "Оборонэнерго" согласно приложению N 3.

(п. 3 в ред. постановления департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 12.02.2013 N 2/19)

4. Исключен с 22 февраля 2013 года. - Постановление департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 12.02.2013 N 2/19.

4. Стандартизированные тарифные ставки, ставки платы и формулы, указанные в [пунктах 1](#Par26) - [4](#Par30) настоящего постановления, действуют с 01 января 2013 года.

5. Поручить ОАО "Владимирская областная электросетевая компания", ООО "Ковровэлектросетьремонт", ООО "Костеревские городские электрические сети", МУП "Александровэлектросеть", МУП "Горэлектросеть", г. Муром, ОАО "Оборонэнерго" представлять в департамент цен и тарифов администрации области ежеквартальный отчет о доходах и расходах, связанных с деятельностью по технологическому присоединению, и об объемах фактически присоединенной мощности.

6. Установить размер выпадающих доходов ООО "Ковровэлектросетьремонт" от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2014 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) за ноябрь - декабрь 2012 года и январь - март 2013 года в размере 386,35 тыс. руб., в том числе:

- за ноябрь - декабрь 2012 года в размере 162,81 тыс. руб.;

- за январь - март 2013 года в размере 223,54 тыс. руб.

(п. 6 введен постановлением департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 06.11.2013 N 27/1)

7. Установить размер выпадающих доходов ООО "Костеревские городские электрические сети" от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2014 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) за октябрь - декабрь 2012 года в размере 49,65 тыс. руб.

(п. 7 введен постановлением департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 06.11.2013 N 27/1)

8. Установить размер выпадающих доходов МУП "Горэлектросеть", г. Муром, от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2014 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) за октябрь - декабрь 2012 года и январь - сентябрь 2013 года в размере 1349,39 тыс. руб., в том числе:

- за октябрь - декабрь 2012 года в размере 638,56 тыс. руб.;

- за январь - сентябрь 2013 года в размере 710,83 тыс. руб.

(п. 8 введен постановлением департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 06.11.2013 N 27/1)

9. Установить размер выпадающих доходов ОАО "Владимирская областная электросетевая компания" от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2014 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт включительно) за ноябрь - декабрь 2012 года и январь - сентябрь 2013 года в размере 20033,75 тыс. руб., в том числе:

- за ноябрь - декабрь 2012 года в размере 5364,30 тыс. руб.,

- за январь - сентябрь 2013 года в размере 14669,45 тыс. руб.

(п. 9 введен постановлением департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 20.11.2013 N 29/2)

10. Признать утратившими силу с 01 января 2013 года:

- постановление департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 05.05.2011 N 25/2 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок, применяемых при определении величины платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО "Владимирская областная электросетевая компания", МУП "Горэлектросеть", г. Муром, МУП "Александровэлектросеть", ООО "Ковровэлектросетьремонт", ООО "Костеревские городские электрические сети";

- постановление департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 11.08.2011 N 34/3 "О внесении изменения в постановление департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 10.03.2011 N 16/1 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок, применяемых при определении величины платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала "Владимирэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья";

- постановление департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 20.05.2011 N 28/1 "О внесении изменений в постановление департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 05.05.2011 N 25/2 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок, применяемых при определении величины платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО "Владимирская областная электросетевая компания", МУП "Горэлектросеть" г. Муром, МУП "Александровэлектросеть", ООО "Ковровэлектросетьремонт", ООО "Костеревские городские электрические сети";

- постановление департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 11.08.2011 N 34/4 "О внесении изменений в постановление департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 05.05.2011 N 25/2 Об установлении стандартизированных тарифных ставок, применяемых при определении величины платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО "Владимирская областная электросетевая компания", МУП "Горэлектросеть" г. Муром, МУП "Александровэлектросеть", ООО "Ковровэлектросетьремонт", ООО "Костеревские городские электрические сети";

- постановление департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 11.08.2011 N 34/13 "Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям";

- п. 1 постановления департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 25.04.2007 N 10/2 "Об установлении платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям МУП "Александровская горэлектросеть" о. Александров".

11. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации.

Председатель правления

департамента цен и тарифов

администрации Владимирской области

О.Е.ВЕН

Приложение N 1

к постановлению

департамента цен и тарифов

администрации Владимирской области

от 28.12.2012 N 42/5

(в ред. постановления департамента цен и тарифов

администрации Владимирской области

от 28.02.2014 N 6/3,

с изм., внесенными постановлением департамента цен и тарифов

администрации Владимирской области от 04.07.2014 N 25/2)

Постановлением департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 04.07.2014 N 25/2 в таблицу "Стандартизированные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО "Владимирская областная электросетевая компания", ООО "Ковровэлектросетьремонт", ООО "Костеревские ГЭС", МУП "Александровэлектросеть", МУП "Горэлектросеть", г. Муром, ОАО "Оборонэнерго" (С1), руб./кВт (в ценах 2013 г.) (без НДС)" внесены изменения, действующие с 14 июля 2014 года.

Стандартизированные ставки,

применяемые для расчета платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям ОАО "Владимирская

областная электросетевая компания", ООО

"Ковровэлектросетьремонт", ООО "Костеревские ГЭС", МУП

"Александровэлектросеть", МУП "Горэлектросеть", г. Муром,

ОАО "Оборонэнерго" (С1), руб./кВт (в ценах 2013 г.)

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Nп/п | Наименование работ | ОАО "Владимирская областная электросетевая компания" | ООО "Ковровэлектросетьремонт" | ООО "Костеревские городские электрические сети" | МУП "Александровэлектросеть" | МУП "Горэлектросеть", г. Муром | ОАО "Оборонэнерго" |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 434 | 87,94 | 1858 | 323 | 149 | 81,92 |
| 2. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий с оформлением по результатам такой проверки акта о выполнении Заявителем технических условий, согласованного с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления, в случае, если технические условия | 286 | 72,42 | 1530 | 266 | 123 | 53,97 |
|  | 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, подлежат согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления [<\*>](#Par148) |  |  |  |  |  |  |
| 3. | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя | 153 | 33,63 | 710 | 124 | 56,89 | 28,97 |
| 4. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | 319 | 33,80 | 820 | 143 | 65,64 | 60,23 |

Примечание:

<\*> Затраты на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий с оформлением по результатам такой проверки акта о выполнении Заявителем технических условий, согласованного с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления, в состав платы не включаются для следующих Заявителей:

- юридические лица или индивидуальные предприниматели 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);

- Заявители в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физические лица 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.

Стандартизированные ставки,

применяемые для расчета платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям

ОАО "Владимирская областная электросетевая компания",

ООО "Ковровэлектросетьремонт", ООО "Костеревские городские

электрические сети", МУП "Александровэлектросеть",

МУП "Горэлектросеть", г. Муром, ОАО "Оборонэнерго"

(С2, С3, С4) без НДС

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Марка провода, кабеля, типоборудования | Уровеньнапряжения вточке присоединения,кВ | В ценах 2001 г. |
| 1 | 2 | 3 |
| С2 - прокладка воздушных линий с установкой опор, руб./км |
| СИП2А 2 x 16 | 0,4 | 152853 |
| СИП2А 4 x 16 |  | 158480 |
| СИП2А 4 x 25 | 162934 |
| СИП2А 4 x 35 | 168014 |
| СИП2А 4 x 50 | 175867 |
| СИП2А 4 x 70 | 187375 |
| СИП2А 4 x 95 | 199214 |
| СИП2А 4 x 25 + 1 x 35 | 168338 |
| СИП2А 4 x 50 + 1 x 25 | 177749 |
| СИП2А 3 x 16 + 54,6 | 167174 |
| СИП2А 3 x 16 + 54,6 + 2 x 16 | 172798 |
| СИП2А 3 x 25 + 54,6 |  | 170631 |
| СИП2А 3 x 25 + 54,6 + 2 x 16 | 176258 |
| СИП2А 3 x 35 + 1 x 16 | 165069 |
| СИП2А 3 x 35 + 54,6 | 174578 |
| СИП2А 3 x 35 + 54,6 + 1 x 16 | 177391 |
| СИП2А 3 x 35 + 54,6 + 2 x 16 | 180205 |
| СИП2А 3 x 50 + 54,6 | 180928 |
| СИП2А 3 x 50 + 54,6 + 1 x 16 | 183741 |
| СИП2А 3 x 50 + 54,6 + 2 x 16 |  | 186554 |
| СИП2А 3 x 50 + 54,6 + 2 x 25 | 188860 |
| СИП2А 3 x 50 + 1 x 70 | 182413 |
| СИП2А 3 x 50 + 70 + 2 x 16 | 188059 |
| СИП2А 3 x 50 + 70 + 2 x 25 | 190364 |
| СИП2А 3 x 70 + 54,6 | 189406 |
| СИП2А 3 x 70 + 54,6 + 2 x 16 | 195034 |
| СИП2А 3 x 70 + 54,6 + 2 x 25 | 197339 |
| СИП2А 3 x 70 + 54,6 + 1 x 16 | 192220 |
| СИП2А 3 x 70 + 54,6 + 1 x 25 |  | 193373 |
| СИП2А 3 x 70 + 70 | 190911 |
| СИП2А 3 x 70 + 70 + 1 x 25 | 194878 |
| СИП2А 3 x 70 + 70 + 2 x 16 | 198843 |
| СИП2А 3 x 70 + 95 | 195092 |
| СИП2А 3 x 70 + 70 + 2 x 25 | 198843 |
| СИП2А 3 x 95 + 54,6 | 198687 |
| СИП2А 3 x 95 + 54,6 + 2 x 16 | 204314 |
| СИП2А 3 x 95 + 54,6 + 2 x 25 | 206619 |
| СИП2А 3 x 95 + 70 |  | 198687 |
| СИП2А 3 x 95 + 70 + 1 x 16 | 203005 |
| СИП2А 3 x 95 + 70 + 2 x 16 | 205818 |
| СИП2А 3 x 95 + 70 + 2 x 25 | 208123 |
| СИП2А 3 x 120 + 70 | 210624 |
| СИП2А 3 x 120 + 70 + 1 x 16 | 217638 |
| СИП2А 3 x 120 + 70 + 2 x 25 | 211364 |
| СИП2А 3 x 120 + 70 + 2 x 16 | 198242 |
| СИП2А 3 x 120 + 95 + 1,16 | 217638 |
| СИП2А 3 x 120 + 95 + 2 x 25 | 222757 |
| СИП2А 3 x 120 + 95 + 2 x 35 | 230650 |
| СИП2А 3 x 120 + 95 | 214825 |
| СИП2А 3 x 120 + 95 + 1 x 16 | 217638 |
| СИП3 1 x 35 | 6/10 | 277074 |
| СИП3 1 x 50 |  | 285630 |
| СИП3 1 x 70 | 297411 |
| СИП3 1 x 95 | 311713 |
| СИП3 1 x 150 | 324666 |
| АС-70 | 341077 |
| С2 - прокладка воздушных линий по существующим опорам, руб./км |
| СИП2А 2 x 16 | 0,4 | 69971 |
| СИП2А 4 x 16 |  | 75598 |
| СИП2А 4 x 25 | 80053 |
| СИП2А 4 x 35 | 85132 |
| СИП2А 4 x 50 | 92986 |
| СИП2А 4 x 70 | 104494 |
| СИП2А 4 x 95 | 116333 |
| СИП2А 4 x 25 + 1 x 35 | 85457 |
| СИП2А 4 x 50 + 1 x 25 | 94868 |
| СИП2А 3 x 16 + 54,6 | 84292 |
| СИП2А 3 x 16 + 54,6 + 2 x 16 |  | 89917 |
| СИП2А 3 x 25 + 54,6 | 87750 |
| СИП2А 3 x 25 + 54,6 + 2 x 16 | 93377 |
| СИП2А 3 x 35 + 1 x 16 | 82187 |
| СИП2А 3 x 35 + 54,6 | 91697 |
| СИП2А 3 x 35 + 54,6 + 1 x 16 | 94510 |
| СИП2А 3 x 35 + 54,6 + 2 x 16 | 97323 |
| СИП2А 3 x 50 + 54,6 | 98046 |
| СИП2А 3 x 50 + 54,6 + 1 x 16 | 100859 |
| СИП2А 3 x 50 + 54,6 + 2 x 16 |  | 103673 |
| СИП2А 3 x 50 + 54,6 + 2 x 25 | 105978 |
| СИП2А 3 x 50 + 1 x 70 | 99531 |
| СИП2А 3 x 50 + 70 + 2 x 16 | 105178 |
| СИП2А 3 x 50 + 70 + 2 x 25 | 107482 |
| СИП2А 3 x 70 + 54,6 | 106526 |
| СИП2А 3 x 70 + 54,6 + 2 x 16 | 112152 |
| СИП2А 3 x 70 + 54,6 + 2 x 25 | 114458 |
| СИП2А 3 x 70 + 54,6 + 1 x 16 | 109338 |
| СИП2А 3 x 70 + 54,6 + 1 x 25 |  | 110491 |
| СИП2А 3 x 70 + 70 | 108030 |
| СИП2А 3 x 70 + 70 + 1 x 25 | 111996 |
| СИП2А 3 x 70 + 70 + 2 x 16 | 115962 |
| СИП2А 3 x 70 + 95 | 112210 |
| СИП2А 3 x 70 + 70 + 2 x 25 | 115962 |
| СИП2А 3 x 95 + 54,6 | 115806 |
| СИП2А 3 x 95 + 54,6 + 2 x 16 | 121432 |
| СИП2А 3 x 95 + 54,6 + 2 x 25 | 123738 |
| СИП2А 3 x 95 + 70 | 115806 |
| СИП2А 3 x 95 + 70 + 1 x 16 |  | 120123 |
| СИП2А 3 x 95 + 70 + 2 x 16 | 122937 |
| СИП2А 3 x 95 + 70 + 2 x 25 | 125242 |
| СИП2А 3 x 120 + 70 | 127742 |
| СИП2А 3 x 120 + 70 + 1 x 16 | 134757 |
| СИП2А 3 x 120 + 70 + 2 x 25 | 128483 |
| СИП2А 3 x 120 + 70 + 2 x 16 | 115360 |
| СИП2А 3 x 120 + 95 + 1,16 | 134757 |
| СИП2А 3 x 120 + 95 + 2 x 25 | 139875 |
| СИП2А 3 x 120 + 95 + 2 x 35 | 147768 |
| СИП2А 3 x 120 + 95 | 131943 |
| СИП2А 3 x 120 + 95 + 1 x 16 | 134757 |
| С2 - прокладка воздушных линий по фасадам зданий, руб./км |
| СИП2А 2 x 16 | 0,4 | 107347 |
| СИП2А 4 x 16 |  | 112974 |
| СИП2А 4 x 25 | 117429 |
| СИП2А 4 x 95 | 153709 |
| СИП2А 3 x 25 + 54,6 | 125126 |
| СИП2А 3 x 35 + 54,6 | 129073 |
| СИП2А 3 x 50 + 54,6 | 135422 |
| СИП2А 3 x 120 + 95 | 169319 |
| С3 - кабельные линии |
| С3 - прокладка одной КЛ в траншее, руб./км |
| АВБбШВ-1 4 x 16 | 0,4 | 175306 |
| АВБбШВ-1 4 x 25 |  | 181011 |
| АВБбШВ-1 4 x 35 | 185372 |
| АВБбШВ-1 4 x 50 | 191610 |
| АВБбШВ-1 4 x 70 | 202314 |
| АВБбШВ-1 4 x 95 | 214326 |
| АВБбШВ-1 4 x 120 | 222137 |
| АВБбШВ-1 4 x 150 | 232046 |
| АВБбШВ-1 4 x 185 | 247854 |
| АВБбШВ-1 4 x 240 | 271243 |
| ВБбШВ-1 4 x 150 |  | 477501 |
| ВБбШВ-1 4 x 185 | 544603 |
| ВБбШВ-1 4 x 240 | 663984 |
| АСБ-1 4 x 35 | 212486 |
| АСБ-1 4 x 50 | 219833 |
| АСБ-1 4 x 70 | 248055 |
| АСБ-1 4 x 95 | 263642 |
| АСБ-1 4 x 120 | 284388 |
| АСБ-1 4 x 150 | 299122 |
| АСБ-1 4 x 185 |  | 325936 |
| АСБ-1 4 x 240 | 368381 |
| АВВГ-1 4 x 50 | 183644 |
| АВВГ-1 4 x 70 | 198617 |
| АВВГ-1 4 x 95 | 211680 |
| АВВГ-1 4 x 120 | 216622 |
| АВВГ-1 4 x 150 | 226612 |
| АВВГ-1 4 x 240 | 256506 |
| АСБ-10 3 x 50 | 6/10 | 234744 |
| АСБ-10 3 x 70 |  | 249949 |
| АСБ-10 3 x 95 | 267332 |
| АСБ-10 3 x 120 | 283833 |
| АСБ-10 3 x 150 | 299721 |
| АСБ-10 3 x 185 | 316725 |
| АСБ-10 3 x 240 | 351128 |
| СБ-10 3 x 150 | 686590 |
| СБ-10 3 x 185 | 808023 |
| СБ-10 3 x 240 | 1001005 |
| ААШв-10 3 x 70 |  | 226817 |
| ААШв-10 3 x 120 | 253183 |
| ААШв-10 3 x 240 | 326189 |
| АПВПг-10 1 x 50/25 | 260470 |
| АПВПг-10 1 x 70/25 | 278157 |
| АПВПг-10 1 x 95/25 | 289199 |
| АПВПг-10 1 x 120/35 | 313343 |
| АПВПг-10 1 x 120/50 | 349614 |
| АПВПг-10 1 x 185 | 372757 |
| АПВПг-10 1 x 240 | 374542 |
| С3 - прокладка одной КЛ в трубах, руб./км |
| АВБбШВ-1 4 x 16 | 0,4 | 224278 |
| АВБбШВ-1 4 x 25 |  | 229983 |
| АВБбШВ-1 4 x 35 | 234343 |
| АВБбШВ-1 4 x 50 | 240582 |
| АВБбШВ-1 4 x 70 | 251286 |
| АВБбШВ-1 4 x 95 | 263298 |
| АВБбШВ-1 4 x 120 | 271109 |
| АВБбШВ-1 4 x 150 | 281018 |
| АВБбШВ-1 4 x 185 | 296826 |
| АВБбШВ-1 4 x 240 | 320215 |
| ВБбШВ-1 4 x 150 |  | 526473 |
| ВБбШВ-1 4 x 185 | 593575 |
| ВБбШВ-1 4 x 240 | 712956 |
| АСБ-1 4 x 35 | 261458 |
| АСБ-1 4 x 50 | 268805 |
| АСБ-1 4 x 70 | 297027 |
| АСБ-1 4 x 95 | 312614 |
| АСБ-1 4 x 120 | 333359 |
| АСБ-1 4 x 150 | 348094 |
| АСБ-1 4 x 185 |  | 374908 |
| АСБ-1 4 x 240 | 417353 |
| АВВГ-1 4 x 50 | 232616 |
| АВВГ-1 4 x 70 | 247589 |
| АВВГ-1 4 x 95 | 260652 |
| АВВГ-1 4 x 120 | 265594 |
| АВВГ-1 4 x 150 | 275584 |
| АВВГ-1 4 x 240 | 305478 |
| АСБ-10 3 x 50 | 6/10 | 283716 |
| АСБ-10 3 x 70 |  | 298921 |
| АСБ-10 3 x 95 | 316304 |
| АСБ-10 3 x 120 | 332805 |
| АСБ-10 3 x 150 | 348692 |
| АСБ-10 3 x 185 | 365697 |
| АСБ-10 3 x 240 | 400099 |
| СБ-10 3 x 150 | 735562 |
| СБ-10 3 x 185 | 856995 |
| СБ-10 3 x 240 | 1049977 |
| ААШв-10 3 x 50 |  | - |
| ААШв-10 3 x 70 | 275789 |
| ААШв-10 3 x 95 | - |
| ААШв-10 3 x 120 | 302155 |
| ААШв-10 3 x 150 | - |
| ААШв-10 3 x 240 | 375160 |
| АПВПг-10 1 x 50/25 | 309442 |
| АПВПг-10 1 x 70/25 | 327129 |
| АПВПг-10 1 x 95/25 | 338171 |
| АПВПг-10 1 x 120/35 | 362315 |
| АПВПг-10 1 x 120/50 | 398586 |
| АПВПг-10 1 x 185 | 421729 |
| АПВПг-10 1 x 240 | 423514 |
| С3 - прокладка одной КЛ в трубах с восстановлением асфальта, руб./км |
| АВБбШВ-1 4 x 16 | 0,4 | 331966 |
| АВБбШВ-1 4 x 25 |  | 337670 |
| АВБбШВ-1 4 x 35 | 342030 |
| АВБбШВ-1 4 x 50 | 348270 |
| АВБбШВ-1 4 x 70 | 358974 |
| АВБбШВ-1 4 x 95 | 370985 |
| АВБбШВ-1 4 x 120 | 378796 |
| АВБбШВ-1 4 x 150 | 388705 |
| АВБбШВ-1 4 x 185 | 404514 |
| АВБбШВ-1 4 x 240 | 427902 |
| ВБбШВ-1 4 x 150 |  | 634160 |
| ВБбШВ-1 4 x 185 | 701262 |
| ВБбШВ-1 4 x 240 | 820643 |
| АСБ-1 4 x 35 | 369146 |
| АСБ-1 4 x 50 | 376492 |
| АСБ-1 4 x 70 | 404714 |
| АСБ-1 4 x 95 | 420301 |
| АСБ-1 4 x 120 | 441047 |
| АСБ-1 4 x 150 | 455782 |
| АСБ-1 4 x 185 |  | 482595 |
| АСБ-1 4 x 240 | 525040 |
| АВВГ-1 4 x 50 | 340303 |
| АВВГ-1 4 x 70 | 355276 |
| АВВГ-1 4 x 95 | 368339 |
| АВВГ-1 4 x 120 | 373281 |
| АВВГ-1 4 x 150 | 383271 |
| АВВГ-1 4 x 240 | 413166 |
| АСБ-10 3 x 50 | 6/10 | 391403 |
| АСБ-10 3 x 70 |  | 406608 |
| АСБ-10 3 x 95 | 423991 |
| АСБ-10 3 x 120 | 440492 |
| АСБ-10 3 x 150 | 456379 |
| АСБ-10 3 x 185 | 473384 |
| АСБ-10 3 x 240 | 507786 |
| СБ-10 3 x 150 | 843249 |
| СБ-10 3 x 185 | 964682 |
| СБ-10 3 x 240 | 1157664 |
| ААШв-10 3 x 70 |  | 383476 |
| ААШв-10 3 x 120 | 409842 |
| ААШв-10 3 x 240 | 482848 |
| АПВПг-10 1 x 50/25 | 417129 |
| АПВПг-10 1 x 70/25 | 434816 |
| АПВПг-10 1 x 95/25 | 445858 |
| АПВПг-10 1 x 120/35 | 470002 |
| АПВПг-10 1 x 120/50 | 506274 |
| АПВПг-10 1 x 185 | 529416 |
| АПВПг-10 1 x 240 | 531202 |
| С3 - прокладка двух КЛ в траншее, руб./км |
| АВБбШВ-1 4 x 16 | 0,4 | 281754 |
| АВБбШВ-1 4 x 25 |  | 293163 |
| АВБбШВ-1 4 x 35 | 301884 |
| АВБбШВ-1 4 x 50 | 314362 |
| АВБбШВ-1 4 x 70 | 335770 |
| АВБбШВ-1 4 x 95 | 359792 |
| АВБбШВ-1 4 x 120 | 375414 |
| АВБбШВ-1 4 x 150 | 395232 |
| АВБбШВ-1 4 x 185 | 426850 |
| АВБбШВ-1 4 x 240 | 473626 |
| ВБбШВ-1 4 x 150 |  | 886143 |
| ВБбШВ-1 4 x 185 | 1020346 |
| ВБбШВ-1 4 x 240 | 1259110 |
| АСБ-1 4 x 35 | 356114 |
| АСБ-1 4 x 50 | 370806 |
| АСБ-1 4 x 70 | 427251 |
| АСБ-1 4 x 95 | 458424 |
| АСБ-1 4 x 120 | 499916 |
| АСБ-1 4 x 150 |  | 529385 |
| АСБ-1 4 x 185 | 583014 |
| АСБ-1 4 x 240 | 667902 |
| АВВГ-1 4 x 50 | 298429 |
| АВВГ-1 4 x 70 | 328374 |
| АВВГ-1 4 x 95 | 354502 |
| АВВГ-1 4 x 120 | 364384 |
| АВВГ-1 4 x 150 | 384365 |
| АВВГ-1 4 x 240 | 444154 |
| АСБ-10 3 x 50 | 6/10 | 400630 |
| АСБ-10 3 x 70 |  | 431038 |
| АСБ-10 3 x 95 | 465805 |
| АСБ-10 3 x 120 | 498807 |
| АСБ-10 3 x 150 | 530582 |
| АСБ-10 3 x 185 | 564590 |
| АСБ-10 3 x 240 | 633396 |
| СБ-10 3 x 150 | 1304320 |
| СБ-10 3 x 185 | 1547187 |
| СБ-10 3 x 240 | 1933150 |
| ААШв-10 3 x 70 |  | 384775 |
| ААШв-10 3 x 120 | 437507 |
| ААШв-10 3 x 240 | 583518 |
| АПВПг-10 1 x 50/25 | 452081 |
| АПВПг-10 1 x 70/25 | 487454 |
| АПВПг-10 1 x 95/25 | 509539 |
| АПВПг-10 1 x 120/35 | 557827 |
| АПВПг-10 1 x 120/50 | 630370 |
| АПВПг-10 1 x 185 | 676655 |
| АПВПг-10 1 x 240 | 680226 |
| С3 - прокладка двух КЛ в трубах, руб./км |
| АВБбШВ-1 4 x 16 | 0,4 | 386111 |
| АВБбШВ-1 4 x 25 |  | 397521 |
| АВБбШВ-1 4 x 35 | 406242 |
| АВБбШВ-1 4 x 50 | 418719 |
| АВБбШВ-1 4 x 70 | 440128 |
| АВБбШВ-1 4 x 95 | 464150 |
| АВБбШВ-1 4 x 120 | 479772 |
| АВБбШВ-1 4 x 150 | 499590 |
| АВБбШВ-1 4 x 185 | 531207 |
| АВБбШВ-1 4 x 240 | 577984 |
| ВБбШВ-1 4 x 150 |  | 990501 |
| ВБбШВ-1 4 x 185 | 1124704 |
| ВБбШВ-1 4 x 240 | 1363467 |
| АСБ-1 4 x 35 | 460472 |
| АСБ-1 4 x 50 | 475164 |
| АСБ-1 4 x 70 | 531609 |
| АСБ-1 4 x 95 | 562782 |
| АСБ-1 4 x 120 |  | 604274 |
| АСБ-1 4 x 150 | 633742 |
| АСБ-1 4 x 185 | 687370 |
| АСБ-1 4 x 240 | 772260 |
| АВВГ-1 4 x 50 | 402786 |
| АВВГ-1 4 x 70 | 432732 |
| АВВГ-1 4 x 95 | 458859 |
| АВВГ-1 4 x 120 | 468742 |
| АВВГ-1 4 x 150 | 488722 |
| АВВГ-1 4 x 240 | 548512 |
| АСБ-10 3 x 50 | 6/10 | 504987 |
| АСБ-10 3 x 70 |  | 535395 |
| АСБ-10 3 x 95 | 570162 |
| АСБ-10 3 x 120 | 603165 |
| АСБ-10 3 x 150 | 634939 |
| АСБ-10 3 x 185 | 668947 |
| АСБ-10 3 x 240 | 737754 |
| СБ-10 3 x 150 | 1408678 |
| СБ-10 3 x 185 | 1651545 |
| СБ-10 3 x 240 |  | 2037508 |
| ААШв-10 3 x 70 | 489133 |
| ААШв-10 3 x 120 | 541865 |
| ААШв-10 3 x 240 | 687875 |
| АПВПг-10 1 x 50/25 | 556438 |
| АПВПг-10 1 x 70/25 | 591812 |
| АПВПг-10 1 x 95/25 | 613897 |
| АПВПг-10 1 x 120/35 | 662185 |
| АПВПг-10 1 x 120/50 | 734728 |
| АПВПг-10 1 x 185 | 781013 |
| АПВПг-10 1 x 240 | 784583 |
| С3 - прокладка двух КЛ в трубах с восстановлением асфальта, руб./км |
| АВБбШВ-1 4 x 16 | 0,4 | 477058 |
| АВБбШВ-1 4 x 25 |  | 488468 |
| АВБбШВ-1 4 x 35 | 497189 |
| АВБбШВ-1 4 x 50 | 509666 |
| АВБбШВ-1 4 x 70 | 531075 |
| АВБбШВ-1 4 x 95 | 555097 |
| АВБбШВ-1 4 x 120 | 570719 |
| АВБбШВ-1 4 x 150 | 590537 |
| АВБбШВ-1 4 x 185 | 622154 |
| АВБбШВ-1 4 x 240 | 668931 |
| ВБбШВ-1 4 x 150 |  | 1081448 |
| ВБбШВ-1 4 x 185 | 1215651 |
| ВБбШВ-1 4 x 240 | 1454414 |
| АСБ-1 4 x 35 | 551419 |
| АСБ-1 4 x 50 | 566111 |
| АСБ-1 4 x 70 | 622556 |
| АСБ-1 4 x 95 | 653729 |
| АСБ-1 4 x 120 | 695221 |
| АСБ-1 4 x 150 |  | 724690 |
| АСБ-1 4 x 185 | 778318 |
| АСБ-1 4 x 240 | 863207 |
| АВВГ-1 4 x 50 | 493734 |
| АВВГ-1 4 x 70 | 523679 |
| АВВГ-1 4 x 95 | 549806 |
| АВВГ-1 4 x 120 | 559689 |
| АВВГ-1 4 x 150 | 579670 |
| АВВГ-1 4 x 240 | 639459 |
| АСБ-10 3 x 50 | 6/10 | 595934 |
| АСБ-10 3 x 70 |  | 626343 |
| АСБ-10 3 x 95 | 661110 |
| АСБ-10 3 x 120 | 694112 |
| АСБ-10 3 x 150 | 725886 |
| АСБ-10 3 x 185 | 759894 |
| АСБ-10 3 x 240 | 828701 |
| СБ-10 3 x 150 | 1499625 |
| СБ-10 3 x 185 | 1742492 |
| СБ-10 3 x 240 | 2128455 |
| ААШв-10 3 x 70 |  | 580080 |
| ААШв-10 3 x 120 | 632812 |
| ААШв-10 3 x 240 | 778822 |
| АПВПг-10 1 x 50/25 | 647386 |
| АПВПг-10 1 x 70/25 | 682759 |
| АПВПг-10 1 x 95/25 | 704844 |
| АПВПг-10 1 x 120/35 | 753132 |
| АПВПг-10 1 x 120/50 | 825675 |
| АПВПг-10 1 x 185 | 871960 |
| АПВПг-10 1 x 240 | 875530 |
| С3 - устройство закрытого перехода методом ГНБ, руб./км |
| АВБбШВ-1 4 x 16 | 0,4 | 1228563 |
| АВБбШВ-1 4 x 25 |  | 1234267 |
| АВБбШВ-1 4 x 35 | 1238628 |
| АВБбШВ-1 4 x 50 | 1244867 |
| АВБбШВ-1 4 x 70 | 1255571 |
| АВБбШВ-1 4 x 95 | 1267582 |
| АВБбШВ-1 4 x 120 | 1275394 |
| АВБбШВ-1 4 x 150 | 1285302 |
| АВБбШВ-1 4 x 185 | 1301111 |
| АВБбШВ-1 4 x 240 |  | 1324499 |
| ВБбШВ-1 4 x 150 | 1530758 |
| ВБбШВ-1 4 x 185 | 1597859 |
| ВБбШВ-1 4 x 240 | 1717241 |
| АСБ-1 4 x 35 | 1265743 |
| АСБ-1 4 x 50 | 1273090 |
| АСБ-1 4 x 70 | 1301311 |
| АСБ-1 4 x 95 |  | 1316898 |
| АСБ-1 4 x 120 | 1337644 |
| АСБ-1 4 x 150 | 1352378 |
| АСБ-1 4 x 185 | 1379193 |
| АСБ-1 4 x 240 | 1421638 |
| АВВГ-1 4 x 50 | 1236901 |
| АВВГ-1 4 x 70 | 1251873 |
| АВВГ-1 4 x 95 | 1264937 |
| АВВГ-1 4 x 120 | 1269878 |
| АВВГ-1 4 x 150 | 1279869 |
| АВВГ-1 4 x 240 | 1309763 |
| АСБ-10 3 x 50 | 6/10 | 1362050 |
| АСБ-10 3 x 70 |  | 1392458 |
| АСБ-10 3 x 95 | 1427225 |
| АСБ-10 3 x 120 | 1460227 |
| АСБ-10 3 x 150 | 1492002 |
| АСБ-10 3 x 185 | 1526010 |
| АСБ-10 3 x 240 | 1594816 |
| СБ-10 3 x 150 | 2265740 |
| СБ-10 3 x 185 | 2508607 |
| СБ-10 3 x 240 |  | 2894570 |
| ААШв-10 3 x 70 | 1346195 |
| ААШв-10 3 x 120 | 1398927 |
| ААШв-10 3 x 240 | 1544938 |
| АПВПг-10 1 x 50/25 | 1313726 |
| АПВПг-10 1 x 70/25 | 1331414 |
| АПВПг-10 1 x 95/25 | 1342456 |
| АПВПг-10 1 x 120/35 | 1366600 |
| АПВПг-10 1 x 120/50 | 1591790 |
| АПВПг-10 1 x 185 | 1638075 |
| АПВПг-10 1 x 240 | 1641646 |
| С4 - строительство мачтовых трансформаторных подстанций, руб./кВт |
| 1 x 25 | 0,4/6/10 | 2142 |
| 1 x 40 |  | 1373 |
| 1 x 63 | 906 |
| 1 x 100 | 590 |
| 1 x 160 | 395 |
| 1 x 250 | 286 |
| С4 - строительство трансформаторных подстанций шкафного типа содним трансформатором, руб./кВт |
| 1 x 100 | 0,4/6/10 | 502 |
| 1 x 160 |  | 321 |
| С4 - строительство киосковых трансформаторных подстанций с одним трансформатором, руб./кВт |
| 1 x 25 | 0,4/6/10 | 4863 |
| 1 x 40 |  | - |
| 1 x 63 | 2177 |
| 1 x 100 | 1393 |
| 1 x 160 | 900 |
| 1 x 250 | 607 |
| 1 x 400 | 399 |
| 1 x 630 | 276 |
| 1 x 1000 | - |
| С4 - строительство блочных трансформаторных подстанций с одним трансформатором, руб./кВт |
| 1 x 250 | 0,4/6/10 | 1226 |
| 1 x 400 |  | 784 |
| 1 x 630 | 535 |
| 1 x 1000 | 382 |
| 1 x 1250 | - |
| С4 - строительство блочных трансформаторных подстанций типа"Контенент" с одним трансформатором, руб./кВт |
| 1 x 160 | 0,4/6/10 | 2818 |
| 1 x 250 |  | 1935 |
| 1 x 400 | 1328 |
| 1 x 630 | 1026 |
| 1 x 1000 | 791 |
| С4 - строительство блочных трансформаторных подстанций типа"Контенент" с двумя трансформаторами, руб./кВт |
| 1 x 160 | 0,4/6/10 | 1593 |
| 1 x 250 |  | 1042 |
| 1 x 400 | 726 |
| 1 x 630 | 492 |
| 1 x 1000 | 358 |
| С4 - строительство киосковых трансформаторных подстанций с двумя трансформаторами, руб./кВт |
| 2 x 100 | 10 | 1593 |
| 2 x 160 |  | 1042 |
| 2 x 250 | 726 |
| 2 x 400 | 492 |
| 2 x 630 | 358 |
| С4 - строительство блочных трансформаторных подстанций с двумя трансформаторами, руб./кВт |
| 2 x 250 | 10 | 2316 |
| 2 x 400 |  | 1579 |
| 2 x 630 | 996 |
| 2 x 1000 | 706 |
| 2 x 1250 | - |
| 2 x 1600 | 568 |
| С4 - строительство капитальных (кирпичных) трансформаторныхподстанций с двумя трансформаторами, руб./кВт |
| 2 x 250 | 0,4/6/10 | 2806 |
| 2 x 400 |  | 1787 |
| 2 x 630 | 1178 |
| 2 x 1000 | 837 |
| С4 - строительство распределительных трансформаторных подстанций,руб./кВт |
| 2 x 250 | 6/10 | 6622 |
| 2 x 400 |  | 4173 |
| 2 x 630 | 2692 |
| 2 x 1000 | 1743 |
| С4 - пункт секционирования, руб./кВт. |
| Реклоузер ПСС-10 | 6/10 | 50 |

Приложение N 2

к постановлению

департамента цен и тарифов

администрации Владимирской области

от 28.12.2012 N 42/5

(в ред. постановления департамента цен и тарифов

администрации Владимирской области

от 27.12.2013 N 38/2)

Ставки

платы за единицу максимальной мощности при технологическом

присоединении к электрическим сетям ОАО "ВОЭК", руб./кВт

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятий | Ставка платы за единицу максимальной мощности |
| Ставка платы на 0,4 кВ | Ставка платы на 6/10 кВ |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю в ценах 2013 года | 434 | 434 |
| 2. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" в ценах 2013 года | 0 | 0 |
| 3. | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | x | x |
| 3.1. | строительство воздушных линий Заявителю в ценах 2001 года | 3215 | 3256 |
| 3.2. | строительство кабельных линий в ценах 2001 года | 2182 | 1830 |
| 3.3. | строительство пунктов секционирования в ценах 2001 года | 0 | 0 |
| 3.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ в ценах 2001 года | 0 | 1292 |
| 3.5. | строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС) в ценах 2001 года | 0 | 0 |
| 4. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий с оформлением по результатам такой проверки акта о выполнении заявителем технических условий, согласованного с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления, в случае, если технические условия 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, подлежат согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления [<\*>](#Par1355) | 286 | 286 |
| 5. | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя в ценах 2013 года [<\*\*>](#Par1359) | 153 | 153 |
| 6. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети в ценах 2013 года | 319 | 319 |

Примечание:

<\*> Затраты на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий с оформлением по результатам такой проверки акта о выполнении Заявителем технических условий, согласованного с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления, в состав платы не включаются для следующих Заявителей:

- юридические лица или индивидуальные предприниматели 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);

- Заявители в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физические лица 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.

<\*\*> Затраты на участие в осмотре (обследование) 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 настоящими Правилами согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления, в состав платы не включаются для следующих заявителей:

- юридические лица или индивидуальные предприниматели, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- юридические лица или индивидуальные предприниматели 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);

- заявители в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физические лица 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.

Ставки

платы за единицу максимальной мощности при технологическом

присоединении к электрическим сетям МУП "Горэлектросеть",

г. Муром, руб./кВт

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятий | Ставка платы за единицу максимальной мощности |
| Ставка платы на 0,4 кВ | Ставка платы на 6/10 кВ |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю в ценах 2013 года | 149 | 149 |
| 2. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" в ценах 2013 года | 0 | 0 |
| 3. | Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | x | x |
| 3.1. | строительство воздушных линий в ценах 2001 года | 381 | 0 |
| 3.2. | строительство кабельных линий в ценах 2001 года | 794 | 927 |
| 3.3. | строительство пунктов секционирования в ценах 2001 года | 0 | 0 |
| 3.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ в ценах 2001 года | 0 | 1380 |
| 3.5. | строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС) в ценах 2001 года | 0 | 0 |
| 4. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий с оформлением по результатам такой проверки акта о выполнении заявителем технических условий, согласованного с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления, в случае, если технические условия 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, подлежат согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления [<\*>](#Par1425) | 123 | 123 |
| 5. | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя в ценах 2013 года [<\*\*>](#Par1429) | 56,89 | 56,89 |
| 6. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети в ценах 2013 года | 65,64 | 65,64 |

Примечание:

<\*> Затраты на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий с оформлением по результатам такой проверки акта о выполнении Заявителем технических условий, согласованного с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления, в состав платы не включаются для следующих Заявителей:

- юридические лица или индивидуальные предприниматели 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);

- Заявители в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физические лица 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.

<\*\*> Затраты на участие в осмотре (обследование) 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 настоящими Правилами согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления, в состав платы не включаются для следующих заявителей:

- юридические лица или индивидуальные предприниматели, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- юридические лица или индивидуальные предприниматели 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);

- заявители в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физические лица 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.

Ставка

за единицу максимальной мощности за технологическое

присоединение к электрическим сетям ООО

"Ковровэлектросетьремонт", руб./кВт

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятий | Ставка платы за единицу максимальной мощности |
| Ставка платы на 0,4 кВ | Ставка платы на 6/10 кВ |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю в ценах 2013 года | 126,72 | 275,86 |
| 2. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" в ценах 2013 года | 0 | 0 |
| 3. | Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | x | x |
| 3.1. | строительство воздушных линий в ценах 2001 года | 922 | 1561 |
| 3.2. | строительство кабельных линий в ценах 2001 года | 869 | 1460 |
| 3.3. | строительство пунктов секционирования в ценах 2001 года | 0 | 0 |
| 3.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ в ценах 2001 года | 0 | 1008 |
| 3.5. | строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС) в ценах 2001 года | 0 | 0 |
| 4. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий с оформлением по результатам такой проверки акта о выполнении заявителем технических условий, согласованного с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления, в случае, если технические условия 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, подлежат согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления [<\*>](#Par1495) | 8,24 | 8,24 |
| 5. | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя в ценах 2013 года [<\*\*>](#Par1499) | 0,00 | 0,00 |
| 6. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети в ценах 2013 года | 104,36 | 104,36 |

Примечание:

<\*> Затраты на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий с оформлением по результатам такой проверки акта о выполнении Заявителем технических условий, согласованного с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления, в состав платы не включаются для следующих Заявителей:

- юридические лица или индивидуальные предприниматели 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);

- Заявители в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физические лица 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.

<\*\*> Затраты на участие в осмотре (обследование) 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 настоящими Правилами согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления, в состав платы не включаются для следующих заявителей:

- юридические лица или индивидуальные предприниматели, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- юридические лица или индивидуальные предприниматели 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);

- заявители в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физические лица 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.

Ставка

за единицу максимальной мощности за технологическое

присоединение к электрическим сетям ООО "Костеревские

городские электрические сети", руб./кВт

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятий | Ставка платы за единицу максимальной мощности |
| Ставка платы на 0,4 кВ | Ставка платы на 6/10 кВ |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю в ценах 2013 года | 275,86 | 275,86 |
| 2. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" в ценах 2013 года | 0 | 0 |
| 3. | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | x | x |
| 3.1. | строительство воздушных линий в ценах 2001 года | 338 | 952 |
| 3.2. | строительство кабельных линий в ценах 2001 года | 0 | 0 |
| 3.3. | строительство пунктов секционирования в ценах 2001 года | 0 | 0 |
| 3.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ в ценах 2001 года | 0 | 949 |
| 3.5. | строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС) в ценах 2001 года | 0 | 0 |
| 4. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий с оформлением по результатам такой проверки акта о выполнении заявителем технических условий, согласованного с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления, в случае, если технические условия 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, подлежат согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления [<\*>](#Par1565) | 8,16 | 8,16 |
| 5. | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя в ценах 2013 года [<\*\*>](#Par1569) | 0,00 | 0,00 |
| 6. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети в ценах 2013 года | 227,17 | 227,17 |

Примечание:

<\*> Затраты на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий с оформлением по результатам такой проверки акта о выполнении Заявителем технических условий, согласованного с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления, в состав платы не включаются для следующих Заявителей:

- юридические лица или индивидуальные предприниматели 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);

- Заявители в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физические лица 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.

<\*\*> Затраты на участие в осмотре (обследование) 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 настоящими Правилами согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления, в состав платы не включаются для следующих заявителей:

- юридические лица или индивидуальные предприниматели, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- юридические лица или индивидуальные предприниматели 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);

- заявители в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физические лица 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.

Ставка

за единицу максимальной мощности за технологическое

присоединение к электрическим сетям МУП

"Александровэлектросеть", руб./кВт

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятий | Ставка платы за единицу максимальной мощности |
| Ставка платы на 0,4 кВ | Ставка платы на 6/10 кВ |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю в ценах 2013 года | 323 | 323 |
| 2. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" в ценах 2013 года | 0 | 0 |
| 3. | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | x | x |
| 3.1. | строительство воздушных линий в ценах 2001 года | 536 | 242 |
| 3.2. | строительство кабельных линий в ценах 2001 года | 2123 | 159 |
| 3.3. | строительство пунктов секционирования в ценах 2001 года | 0 | 0 |
| 3.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ в ценах 2001 года | 0 | 1028 |
| 3.5. | строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС) в ценах 2001 года | 0 | 0 |
| 4. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий с оформлением по результатам такой проверки акта о выполнении заявителем технических условий, согласованного с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления, в случае, если технические условия 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, подлежат согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления [<\*>](#Par1635) | 266 | 266 |
| 5. | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя в ценах 2013 года [<\*\*>](#Par1639) | 124 | 124 |
| 6. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети в ценах 2013 года | 143 | 143 |

Примечание:

<\*> Затраты на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий с оформлением по результатам такой проверки акта о выполнении Заявителем технических условий, согласованного с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления, в состав платы не включаются для следующих Заявителей:

- юридические лица или индивидуальные предприниматели 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);

- Заявители в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физические лица 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.

<\*\*> Затраты на участие в осмотре (обследование) 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 настоящими Правилами согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления, в состав платы не включаются для следующих заявителей:

- юридические лица или индивидуальные предприниматели, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- юридические лица или индивидуальные предприниматели 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);

- заявители в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физические лица 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.

Ставка

за единицу максимальной мощности за технологическое

присоединение к электрическим сетям ОАО "Оборонэнерго",

руб./кВт

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятий | Ставка платы за единицу максимальной мощности |
| Ставка платы на 0,4 кВ | Ставка платы на 6/10 кВ |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю в ценах 2013 года | 534,63 | 385,34 |
| 2. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" в ценах 2013 года | 0 | 0 |
| 3. | Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | x | x |
| 3.1. | строительство воздушных линий Заявителю в ценах 2001 года | 3215 | 3256 |
| 3.2. | строительство кабельных линий в ценах 2001 года | 2182 | 1830 |
| 3.3. | строительство пунктов секционирования в ценах 2001 года | 0 | 0 |
| 3.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ в ценах 2001 года | 0 | 1292 |
| 3.5. | строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС) в ценах 2001 года | 0 | 0 |
| 4. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий с оформлением по результатам такой проверки акта о выполнении заявителем технических условий, согласованного с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления, в случае, если технические условия 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, подлежат согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления [<\*>](#Par1705) | 292,62 | 253,87 |
| 5. | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя в ценах 2013 года [<\*\*>](#Par1709) | 122,10 | 97,99 |
| 6. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети в ценах 2013 года | 314,12 | 321,35 |

Примечание:

<\*> Затраты на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий с оформлением по результатам такой проверки акта о выполнении Заявителем технических условий, согласованного с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления, в состав платы не включаются для следующих Заявителей:

- юридические лица или индивидуальные предприниматели 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);

- Заявители в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физические лица 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.

<\*\*> Затраты на участие в осмотре (обследование) 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 настоящими Правилами согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления, в состав платы не включаются для следующих заявителей:

- юридические лица или индивидуальные предприниматели, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- юридические лица или индивидуальные предприниматели 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);

- заявители в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физические лица 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.

Приложение N 3

к постановлению

департамента цен и тарифов

администрации Владимирской области

от 28.12.2012 N 42/5

**ФОРМУЛЫ**

**ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ**

(в ред. постановлений департамента цен и тарифов

администрации Владимирской области от 12.02.2013 N 2/19,

от 06.11.2013 N 27/3, от 20.11.2013 N 29/5)

1. Формула платы за технологическое присоединение

при применении стандартизированных тарифных ставок

где:

 - плата за технологическое присоединение, рассчитанная при применении стандартизированных тарифных ставок;

 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовительные мероприятия, осуществляемые в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") (руб./кВт);

 - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство 1 километра воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в ценах 2001 года (руб.);

 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство 1 километра кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в ценах 2001 года (руб.);

 - суммарная протяженность воздушных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

 - суммарная протяженность кабельных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

 (руб./кВт) - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (ТП, РП, ПС), пунктов секционирования (ПС) на i-м уровне напряжения в расчете на 1 кВт присоединяемой мощности (руб./кВт) в случае присоединения к одной линии нескольких Заявителей.

 - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Владимирской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

При пересчете в цены текущего периода применяется индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных и пусконаладочных работ для Владимирской области, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации для "прочих объектов" строительства в целом по всем видам работ.

2. Формула платы за технологическое присоединение

при применении ставок за единицу максимальной мощности

Плата за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям электросетевых компаний Владимирской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт рассчитывается в отношении каждого случая присоединения для одного Заявителя на основании ставок платы за технологическое присоединение, установленных для соответствующего способа присоединения, с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности по следующей формуле:

 - плата за технологическое присоединение в классе напряжения i и диапазоне мощности j, рассчитанная при применении ставок за единицу максимальной мощности (руб.), если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, трансформаторных подстанций (ТП, РП, ПС), пунктов секционирования (ПС).

 - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией подготовительных мероприятий в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), в ценах периода регулирования (руб./кВт).

 - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

 - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в ценах 2001 года (руб./кВт).

 - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в ценах 2001 года (руб.).

 (руб./кВт) - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству подстанций (ТП, РП, ПС), пунктов секционирования (ПС) на i-м уровне напряжения в расчете на 1 кВт присоединяемой мощности в ценах 2001 года (руб./кВт).

 - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Владимирской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

При пересчете в цены текущего периода применяется индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных и пусконаладочных работ для Владимирской области, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации для "прочих объектов" строительства в целом по всем видам работ.

3. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными 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 границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет.

(в ред. постановления департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 20.11.2013 N 29/5)

Данное положение не применяется в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

В соответствии с пунктом 8 Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861, под наименьшим расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего указанный в заявке класс напряжения, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке, в сроки, предусмотренные подпунктом "б" пункта 16 настоящих Правил, исчисляемые со дня подачи заявки в сетевую организацию.

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 в соответствии с главой III Методических указаний по ставке платы, утвержденной регулирующим органом в соответствии с принятой в субъекте Российской Федерации дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Плата для Заявителя, подавшего 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 ставке платы, утвержденной регулирующим органом в соответствии с принятой в субъекте Российской Федерации дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, 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 граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей 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.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций не должен превышать 550 рублей при условии присоединения 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 таких организаций 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.

Разница между экономически обоснованными расходами, определенными сетевой организацией для данного присоединения, и вышеуказанной платой, установленной для включенных в перечень некоммерческих организаций, учитывается в тарифах на услуги по передаче электрической энергии.

(п. 3 в ред. постановления департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 06.11.2013 N 27/3)