АДМИНИСТРАЦИЯ ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ
ПРАВЛЕНИЕ ДЕПАРТАМЕНТА ЦЕН И ТАРИФОВ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

15.12.2015 № 51/1

# Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства РФ
от 27 декабря 2004 г. № 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. № 209-э/1, департамент цен и тарифов администрации Владимирской области п о с т а н о в л я е т:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, ставки за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья», ОАО «РЖД», ООО «СтройГарант», МУП «Александровэлектросеть», ОАО «Владимирская областная электросетевая компания», МУП «Горэлектросеть» г. Муром, ООО «Ковровэлектросетьремонт», ООО «Костеревские городские электрические сети», филиал «Волго-Вятский» ОАО «Оборонэнерго», ООО «ЭнергоАктив» (ОП Вязниковская горэлектросеть), ООО «Радугагорэнерго», ООО «Электросистемы», ООО «ЭЛРОСС», ООО «ЭнергоСтрой», ООО «Горэнерго» г. Гороховец согласно приложениям № 1, 2, 3, 4.
2. Установить размер выпадающих доходов филиала «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2016 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) за 2014 год и плановый период 2016 года в размере 120 085,57 тыс. руб.
3. Установить размер выпадающих доходов филиала «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2016 год в виде выпадающих доходов за 2014 год и плановый период 2016 года в размере 16,79 тыс. руб.
4. 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 2016 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) за 2014 год и плановый период 2016 года в размере 20 112,67 тыс. руб.
5. Установить размер выпадающих доходов филиал «Волго-Вятский» ОАО «Оборонэнерго» от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2016 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) за 2014 год и плановый период 2016 года в размере 96,86 тыс. руб.
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 2016 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) за 2014 год и плановый период 2016 года в размере 236,35 тыс. руб.
7. Установить размер выпадающих доходов МУП «Горэлектросеть» округа Муром от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2016 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) за 2014 год и плановый период 2016 года в размере 2 564,57 тыс. руб.
8. Установить размер выпадающих доходов ООО «Радугагорэнерго» от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2016 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) за 2014 год и плановый период 2016 года в размере 263,20 тыс. руб.
9. 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 2016 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) за 2014 год и плановый период 2016 года в размере 263,46 тыс. руб.
10. Установить размер выпадающих доходов МУП «Александровэлектросеть» от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2016 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) за 2014 год и плановый период 2016 года в размере 2 555,28 тыс. руб.
11. Установить размер выпадающих доходов ООО «СтройГарант» от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2016 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) за 2014 год и плановый период 2016 года в размере 651,76 тыс. руб.
12. Поручить филиалу «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья», ОАО «РЖД», ООО «СтройГарант», МУП «Александровэлектросеть», ОАО «Владимирская областная электросетевая компания», МУП «Горэлектросеть» г. Муром, ООО «Ковровэлектросетьремонт», ООО «Костеревские городские электрические сети», филиал «Волго-Вятский» ОАО «Оборонэнерго», ООО «ЭнергоАктив» (ОП Вязниковская горэлектросеть), ООО «Радугагорэнерго», ООО «Электросистемы», ООО «ЭЛРОСС», ООО «ЭнергоСтрой», ООО «Горэнерго» г. Гороховец 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.
13. Настоящее постановление действует с 01.01.2016 и подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации.

Председатель правления

департамента цен и тарифов

администрации Владимирской области Р.Н. Сорокин

Приложение № 1

к постановлению департамента

цен и тарифов администрации

Владимирской области

от 15.12.2015 № 51/1

Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (С1), без НДС

(в ценах 2016 г.)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | до 15 кВт (включительно) | свыше 15 кВт до 150 кВт (включительно) | свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно) | свыше 670 до 8900 кВт | свыше 8900 кВт |
| 0,4кВ 6/10 кВ | 0,4кВ 6/10 кВ | 0,4кВ 6/10 кВ | 6/10/35 кВ | 6/10/35 кВ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| **ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Владимирэнерго»** |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 446,85 | 151,03 | 15,01 | 2,76 | 0,50 |
| 2. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 509,84 | 6,61 | 17,13 | 3,31 | 0,60 |
| 3. | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя\* | 165,7 | 0,65 | 5,57 | 0,88 | 0,16 |
| 4. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | 870,47 | 540,31 | 29,24 | 5,48 | 0,99 |
|  | **Всего ставка С1** | **1992,86** | **698,60** | **66,95** | **12,43** | **2,25** |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Расходы по категориям присоединения, руб./кВт |
| до 150 кВт (включительно) | свыше 150 кВт  |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| **ООО «СтройГарант»** |
| Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт) | **1206,28** | **117,13** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | **532,65** | **44,25** |
| 2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | **438,65** | **36,44** |
| 3 | Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора\* | **0,00** | **16,92** |
| 4 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | **234,98** | **19,52** |
| **МУП «Александровэлектросеть»** |
| Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт) | **856,00** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | **323,00** |
| 2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | **266,00** |
| 3 | Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора\* | **124,00** |
| 4 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | **143,00** |
| **ОАО «Владимирская областная электросетевая компания»** |
| Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт) | **1428,75** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | **641,51** |
| 2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, в том числе: | **484,35** |
| *2.1* |  *осмотр сетевой организации с выдачей акта осмотра (без участия представителя Ростехнадзора)*  | ***127,16*** |
| 3 | Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора\* | **64,29** |
| 4 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | **238,60** |
| **филиал «Волго-Вятский» ОАО «Оборонэнерго»**  |
| Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт) | **1000,85** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | **383,15** |
| 2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | **212,72** |
| 3 | Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора\* | **86,43** |
| 4 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | **318,55** |
| **ООО «ЭнергоАктив» (ОП Вязниковская горэлектросеть)** |
| Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт) | **556,03** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | **265,28** |
| 2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | **130,19** |
| 3 | Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора\* | **0,00** |
| 4 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | **160,56** |
| **МУП «Горэлектросеть», г. Муром** |
| Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт) | **1125,76** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | **425,16** |
| 2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | **350,97** |
| 3 | Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора\* | **162,33** |
| 4 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | **187,30** |
| **ООО «Ковровэлектросетьремонт»** |
| Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт) | **239,32** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | **126,72** |
| 2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | **8,24** |
| 3 | Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора\* | **0,00** |
| 4 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | **104,36** |
| **ООО «Костеревские городские электрические сети»** |
| Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт) | **511,19** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | **275,86** |
| 2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | **8,16** |
| 3 | Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора\* | **0,00** |
| 4 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | **227,17** |
| **ОАО «РЖД»** |
| Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт) | **754,38** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | **391,69** |
| 2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | **221,51** |
| 3 | Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора\* | **0,00** |
| 4 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | **141,18** |
| **ООО «Радугагорэнерго»** |
| Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт) | **764,72** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | **328,41** |
| 2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | **309,64** |
| 3 | Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора\* | **0,00** |
| 4 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | **126,67** |
| **ООО «Электросистемы»** |
| Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт) | **307,29** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | **139,72** |
| 2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | **56,50** |
| 3 | Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора\* | **0,00** |
| *3.1* |  *осмотр сетевой организации с выдачей акта осмотра (без участия представителя Ростехнадзора)*  | ***31,39*** |
| 4 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | **79,68** |
| **ООО «ЭЛРОСС»** |
| Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт) | **325,59** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | **170,51** |
| 2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | **32,35** |
| 3 | Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора\* | **0,00** |
| 4 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | **122,73** |
| **ООО «ЭнергоСтрой»** |
| Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт) | **350,43** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | **185,90** |
| 2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | **20,28** |
| 3 | Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора\* | **0,00** |
| 4 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | **144,25** |
| **ООО «Горэнерго» г.Гороховец** |
| Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт) | **522,04** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | **234,49** |
| 2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | **154,34** |
| 3 | Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора\* | **15,70** |
| 4 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | **117,51** |

\* 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 Правилами, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 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» (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 свыше 150 кВт и менее 670 кВт и присоединяющихся по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- 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.

Стандартизированные ставки, применяемые для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (С1) для временных категорий заявителей c учетом ранее присоединенной мощности, без НДС (в ценах 2016 г.)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | до 15 кВт (включительно) | свыше 15 кВт до 150 кВт (включительно) | свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно) | свыше 670 до 8900 кВт | свыше 8900 кВт |
| 0,4кВ 6/10 кВ | 0,4кВ 6/10 кВ | 0,4кВ 6/10 кВ | 6/10/35 кВ | 6/10/35 кВ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| **ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Владимирэнерго»** |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 446,85 | 151,03 | 15,01 | 2,76 | 0,50 |
| 2. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 509,84 | 6,61 | 17,13 | 3,31 | 0,60 |
| 3. | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя\* | 165,7 | 0,65 | 5,57 | 0,88 | 0,16 |
| 4. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | 870,47 | 540,31 | 29,24 | 5,48 | 0,99 |
|  | **Всего ставка С1** | **1992,86** | **698,60** | **66,95** | **12,43** | **2,25** |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Расходы по категориям присоединения, руб./кВт |
| до 150 кВт (включительно) | свыше 150 кВт  |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| **ООО «СтройГарант»** |
| Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт) | **1206,28** | **117,13** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | **532,65** | **44,25** |
| 2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | **438,65** | **36,44** |
| 3 | Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора\*  | **0,00** | **16,92** |
| 4 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | **234,98** | **19,52** |
| **МУП «Александровэлектросеть»** |
| Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт) | **856,00** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | **323,00** |
| 2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | **266,00** |
| 3 | Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора\* | **124,00** |
| 4 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | **143,00** |
| **ОАО «Владимирская областная электросетевая компания»** |
| Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт) | **1428,75** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | **641,51** |
| 2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, в том числе: | **484,35** |
| *2.1* |  *осмотр сетевой организации с выдачей акта осмотра (без участия представителя Ростехнадзора)*  | ***127,16*** |
| 3 | Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора\* | **64,29** |
| 4 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | **238,60** |
| **филиал «Волго-Вятский» ОАО «Оборонэнерго»**  |
| Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт) | **1000,85** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | **383,15** |
| 2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | **212,72** |
| 3 | Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора\* | **86,43** |
| 4 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | **318,55** |
| **ООО «ЭнергоАктив» (ОП Вязниковская горэлектросеть)** |
| Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт) | **556,03** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | **265,28** |
| 2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | **130,19** |
| 3 | Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора\* | **0,00** |
| 4 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | **160,56** |
| **МУП «Горэлектросеть», г. Муром** |
| Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт) | **1125,76** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | **425,16** |
| 2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | **350,97** |
| 3 | Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора\* | **162,33** |
| 4 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | **187,30** |
| **ООО «Ковровэлектросетьремонт»** |
| Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт) | **239,32** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | **126,72** |
| 2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | **8,24** |
| 3 | Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора\* | **0,00** |
| 4 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | **104,36** |
| **ООО «Костеревские городские электрические сети»** |
| Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт) | **511,19** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | **275,86** |
| 2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | **8,16** |
| 3 | Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора\* | **0,00** |
| 4 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | **227,17** |
| **ОАО «РЖД»** |
| Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт) | **754,38** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | **391,69** |
| 2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | **221,51** |
| 3 | Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора\* | **0,00** |
| 4 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | **141,18** |
| **ООО «Радугагорэнерго»** |
| Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт) | **764,72** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | **328,41** |
| 2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | **309,64** |
| 3 | Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора\* | **0,00** |
| 4 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | **126,67** |
| **ООО «Электросистемы»** |
| Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт) | **307,29** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | **139,72** |
| 2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | **56,50** |
| 3 | Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора\* | **0,00** |
| *3.1* |  *осмотр сетевой организации с выдачей акта осмотра (без участия представителя Ростехнадзора)*  | ***31,39*** |
| 4 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | **79,68** |
| **ООО «ЭЛРОСС»** |
| Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт) | **325,59** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | **170,51** |
| 2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | **32,35** |
| 3 | Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора\* | **0,00** |
| 4 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | **122,73** |
| **ООО «ЭнергоСтрой»** |
| Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт) | **350,43** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | **185,90** |
| 2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | **20,28** |
| 3 | Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора\* | **0,00** |
| 4 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | **144,25** |
| **ООО «Горэнерго» г.Гороховец** |
| Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт) | **522,04** |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | **234,49** |
| 2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | **154,34** |
| 3 | Участие в осмотре присоединяемых устройств Заявителя должностного лица Ростехнадзора\* | **15,70** |
| 4 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | **117,51** |

\* 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 Правилами, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 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» (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 свыше 150 кВт и менее 670 кВт и присоединяющихся по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- 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

цен и тарифов администрации

Владимирской области

от 15.12.2015 № 51/1

Стандартизированные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение устройств к электрическим сетям филиала «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья», ОАО «РЖД», ООО «СтройГарант», МУП «Александровэлектросеть», ОАО «Владимирская областная электросетевая компания», МУП «Горэлектросеть» г. Муром, ООО «Ковровэлектросетьремонт», ООО «Костеревские городские электрические сети», филиал «Волго-Вятский» ОАО «Оборонэнерго», ООО «ЭнергоАктив» (ОП Вязниковская горэлектросеть), ООО «Радугагорэнерго», ООО «Электросистемы», ООО «ЭЛРОСС», ООО «ЭнергоСтрой», ООО «Горэнерго» г.Гороховец (С2, С3, С4), без НДС (ФЕР, в ценах 2001 г.)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Марка провода, кабеля, тип оборудования. | Уровень напряжения в точке присоединения, кВ | До 150 кВт включительно | Более 150 кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| С2 - Воздушные линии |
| Прокладка воздушных линий с установкой опор, руб./км |
| СИП4 2х16 | 0,4 | 77 110,00 | 154 220 |
| СИП4 4х16 | 82 621,00 | 165 242 |
| СИП4 4х35 | 91 050,50 | 182 101 |
| СИП4 4х50 | 98 351,00 | 196 702 |
| СИП4 4х70 | 107 563,50 | 215 127 |
| СИП2 3х50+1х54,6+1х16 | 96 892,00 | 193 784 |
| СИП2 3х50+1х54,6+1х25 | 97 812,50 | 195 625 |
| СИП2 3х50+1х54,6+2х25 | 100 969,50 | 201 939 |
| СИП2 3х25+1х54,6 | 91 177,50 | 182 355 |
| СИП2 3х35+1х54,6 | 93 970,00 | 187 940 |
| СИП2 3х50+1х54,6 | 98 959,00 | 197 918 |
| СИП2 3х70+1х54,6 | 105 777,50 | 211 555 |
| СИП2 3х95+1х70 | 115 570,00 | 231 140 |
| СИП2 3х120+1х95 | 128 072,50 | 256 145 |
| СИП 3 1х35 | 10-35 | 136 130,50 | 272 261 |
| СИП 3 1х50 | 140 574,00 | 281 148 |
| СИП 3 1х70 | 151 305,50 | 302 611 |
| СИП 3 1х95 | 164 715,50 | 329 431 |
| СИП 3 1х120 | 175 381,00 | 350 762 |
| АС-35 | 292 527,00 | 585 054 |
| АС-50 | 298 018,50 | 596 037 |
| АС-70 | 306 893,00 | 613 786 |
| АС-95 | 318 835,00 | 637 670 |
| АС-120 | 328 256,50 | 656 513 |
| С3 - Кабельные линии |
| Прокладка одной КЛ в траншее (с благоустройством), руб./км |
| АВБбШВ-1 4х16 | 0,4 | 51 384,50 | 102 769 |
| АВБбШВ-1 4х25 | 55 740,00 | 111 480 |
| АВБбШВ-1 4х35 | 59 526,50 | 119 053 |
| АВБбШВ-1 4х50 | 64 148,50 | 128 297 |
| АВБбШВ-1 4х70 | 70 265,00 | 140 530 |
| АВБбШВ-1 4х95 | 82 465,00 | 164 930 |
| АВБбШВ-1 4х120 | 85 375,50 | 170 751 |
| АВБбШВ-1 4х150 | 102 527,00 | 205 054 |
| АВБбШВ-1 4х185 | 113 564,00 | 227 128 |
| АВБбШВ-1 4х240 | 131 873,50 | 263 747 |
| ВБбШВ-1 4х16 | 63 732,50 | 127 465 |
| ВБбШВ-1 4х25 | 74 706,00 | 149 412 |
| ВБбШВ-1 4х35 | 87 287,00 | 174 574 |
| ВБбШВ-1 4х50 | 106 346,50 | 212 693 |
| ВБбШВ-1 4х70 | 132 470,50 | 264 941 |
| ВБбШВ-1 4х95 | 162 129,50 | 324 259 |
| ВБбШВ-1 4х120 | 282 666,50 | 565 333 |
| ВБбШВ-1 4х150 | 330 571,50 | 661 143 |
| ВБбШВ-1 4х185 | 406 232,50 | 812 465 |
| ВБбШВ-1 4х240 | 517 835,00 | 1 035 670 |
| АСБУ-1 3х16 | 74 906,50 | 149 813 |
| АСБУ-1 3х25 | 80 505,50 | 161 011 |
| АСБУ-1 3х35 | 86 905,50 | 173 811 |
| АСБУ-1 3х50 | 92 658,00 | 185 316 |
| АСБУ-1 3х70 | 108 352,50 | 216 705 |
| АСБУ-1 3х95 | 116 525,50 | 233 051 |
| АСБУ-1 3х120 | 130 669,00 | 261 338 |
| АСБУ-1 3х150 | 149 046,50 | 298 093 |
| АСБУ-1 3х185 | 164 419,00 | 328 838 |
| АСБУ-1 3х240 | 185 652,50 | 371 305 |
| АСБУ-10 3х16 | 6/10 | 104 966,50 | 209 933 |
| АСБУ-10 3х25 | 111 463,50 | 222 927 |
| АСБУ-10 3х35 | 117 609,00 | 235 218 |
| АСБУ-10 3х50 | 126 021,50 | 252 043 |
| АСБУ-10 3х70 | 138 580,50 | 277 161 |
| АСБУ-10 3х95 | 154 741,00 | 309 482 |
| АСБУ-10 3х120 | 168 001,50 | 336 003 |
| АСБУ-10 3х150 | 185 580,00 | 371 160 |
| АСБУ-10 3х185 | 206 726,50 | 413 453 |
| АСБУ-10 3х240 | 236 194,50 | 472 389 |
| СБУ-10 3х150 | 331 037,00 | 662 074 |
| СБУ-10 3х185 | 401 568,50 | 803 137 |
| СБУ-10 3х240 | 479 529,50 | 959 059 |
| Прокладка двух КЛ в траншее (с благоустройством), руб./км |
| АВБбШВ-1 4х16 | 0,4 | 81 366,50 | 162 733 |
| АВБбШВ-1 4х25 | 90 077,00 | 180 154 |
| АВБбШВ-1 4х35 | 97 654,50 | 195 309 |
| АВБбШВ-1 4х50 | 106 897,50 | 213 795 |
| АВБбШВ-1 4х70 | 119 128,50 | 238 257 |
| АВБбШВ-1 4х95 | 143 523,50 | 287 047 |
| АВБбШВ-1 4х120 | 149 345,00 | 298 690 |
| АВБбШВ-1 4х150 | 183 652,00 | 367 304 |
| АВБбШВ-1 4х185 | 205 726,00 | 411 452 |
| АВБбШВ-1 4х240 | 242 344,50 | 484 689 |
| ВБбШВ-1 4х16 | 106 066,00 | 212 132 |
| ВБбШВ-1 4х25 | 128 011,50 | 256 023 |
| ВБбШВ-1 4х35 | 153 171,50 | 306 343 |
| ВБбШВ-1 4х50 | 191 292,50 | 382 585 |
| ВБбШВ-1 4х70 | 243 538,50 | 487 077 |
| ВБбШВ-1 4х95 | 302 857,00 | 605 714 |
| ВБбШВ-1 4х120 | 543 931,50 | 1 087 863 |
| ВБбШВ-1 4х150 | 639 741,50 | 1 279 483 |
| ВБбШВ-1 4х185 | 791 064,00 | 1 582 128 |
| ВБбШВ-1 4х240 | 1 014 269,50 | 2 028 539 |
| АСБУ-1 3х16 | 128 413,00 | 256 826 |
| АСБУ-1 3х25 | 139 609,00 | 279 218 |
| АСБУ-1 3х35 | 152 408,00 | 304 816 |
| АСБУ-1 3х50 | 163 912,00 | 327 824 |
| АСБУ-1 3х70 | 195 301,50 | 390 603 |
| АСБУ-1 3х95 | 211 650,00 | 423 300 |
| АСБУ-1 3х120 | 239 935,00 | 479 870 |
| АСБУ-1 3х150 | 276 691,50 | 553 383 |
| АСБУ-1 3х185 | 307 436,00 | 614 872 |
| АСБУ-1 3х240 | 349 904,50 | 699 809 |
| АСБУ-10 3х16 | 6/10 | 188 530,00 | 377 060 |
| АСБУ-10 3х25 | 201 523,50 | 403 047 |
| АСБУ-10 3х35 | 213 815,00 | 427 630 |
| АСБУ-10 3х50 | 230 638,50 | 461 277 |
| АСБУ-10 3х70 | 255 758,00 | 511 516 |
| АСБУ-10 3х95 | 288 081,00 | 576 162 |
| АСБУ-10 3х120 | 314 602,00 | 629 204 |
| АСБУ-10 3х150 | 349 757,50 | 699 515 |
| АСБУ-10 3х185 | 392 051,00 | 784 102 |
| АСБУ-10 3х240 | 450 987,00 | 901 974 |
| СБУ-10 3х150 | 640 668,50 | 1 281 337 |
| СБУ-10 3х185 | 781 737,00 | 1 563 474 |
| СБУ-10 3х240 | 937 659,50 | 1 875 319 |
| Прокладка двух КЛ в траншее (без благоустройства), руб./км |
| ААБл-1 3х50 | 0,4 | 155 230,50 | 310 461 |
| ААБл-1 3х70 | 185 468,00 | 370 936 |
| ААБл-1 3х95 | 212 241,50 | 424 483 |
| ААБл-1 3х120 | 257 690,00 | 515 380 |
| ААБл-1 3х150 | 304 146,50 | 608 293 |
| КВВГ 4х1.5 | 66 317,00 | 132 634 |
| КВВГ 7х1.5 | 71 144,50 | 142 289 |
| ААШв-10 3х50 | 6/10 | 174 787,50 | 349 575 |
| ААШв-10 3х70 | 190 626,50 | 381 253 |
| ААШв-10 3х120 | 233 390,00 | 466 780 |
| ААШв-10 3х150 | 267 069,00 | 534 138 |
| ААШв-10 3х240 | 374 967,50 | 749 935 |
| АПвП-10 1х70 | 120 472,00 | 240 944 |
| АПвП-10 1х95 | 129 267,50 | 258 535 |
| АПвП-10 1х120 | 134 655,50 | 269 311 |
| АПвП-10 1х240 | 160 763,50 | 321 527 |
| АПвП-10 1х300 | 170 918,00 | 341 836 |
| АПвП-10 1х400 | 198 713,00 | 397 426 |
| АПвП-10 1х500 | 217 117,50 | 434 235 |
| ААБл-10 3х70 | 208 171,00 | 416 342 |
| ААБл-10 3х95 | 228 922,00 | 457 844 |
| ААБл-10 3х120 | 254 035,00 | 508 070 |
| ААБл-10 3х150 | 326 942,50 | 653 885 |
| ААБл-10 3х240 | 382 604,00 | 765 208 |
| АПвПг-10 3х70/35 | 271 753,50 | 543 507 |
| АПвПг-10 3х95/35 | 297 464,00 | 594 928 |
| АПвПг-10 3х120/35 | 349 466,00 | 698 932 |
| АПвПг-10 3х240/70 | 484 065,50 | 968 131 |
| АПвПг-10 3х300/70 | 525 302,00 | 1 050 604 |
| АПвПг-10 3х400/70 | 591 088,50 | 1 182 177 |
| АПвПг-10 3х500/70 | 653 882,50 | 1 307 765 |
| Прокладка одной КЛ в полиэтиленовой трубе (с благоустройством), руб./км |
| АВБбШВ-1 4х16 | 0,4 | 62 675,00 | 125 350 |
| АВБбШВ-1 4х25 | 67 030,50 | 134 061 |
| АВБбШВ-1 4х35 | 71 368,00 | 142 736 |
| АВБбШВ-1 4х50 | 75 880,50 | 151 761 |
| АВБбШВ-1 4х70 | 81 937,00 | 163 874 |
| АВБбШВ-1 4х95 | 93 771,00 | 187 542 |
| АВБбШВ-1 4х120 | 96 682,00 | 193 364 |
| АВБбШВ-1 4х150 | 112 171,00 | 224 342 |
| АВБбШВ-1 4х185 | 123 208,00 | 246 416 |
| АВБбШВ-1 4х240 | 141 104,00 | 282 208 |
| ВБбШВ-1 4х16 | 75 574,00 | 151 148 |
| ВБбШВ-1 4х25 | 86 547,00 | 173 094 |
| ВБбШВ-1 4х35 | 98 961,00 | 197 922 |
| ВБбШВ-1 4х50 | 117 912,50 | 235 825 |
| ВБбШВ-1 4х70 | 143 167,00 | 286 334 |
| ВБбШВ-1 4х95 | 172 628,00 | 345 256 |
| ВБбШВ-1 4х120 | 293 165,00 | 586 330 |
| ВБбШВ-1 4х150 | 340 327,00 | 680 654 |
| ВБбШВ-1 4х185 | 415 988,00 | 831 976 |
| ВБбШВ-1 4х240 | 527 185,00 | 1 054 370 |
| АСБУ-1 3х16 | 86 748,00 | 173 496 |
| АСБУ-1 3х25 | 92 179,50 | 184 359 |
| АСБУ-1 3х35 | 98 578,50 | 197 157 |
| АСБУ-1 3х50 | 104 331,00 | 208 662 |
| АСБУ-1 3х70 | 119 216,50 | 238 433 |
| АСБУ-1 3х95 | 127 282,50 | 254 565 |
| АСБУ-1 3х120 | 141 366,00 | 282 732 |
| АСБУ-1 3х150 | 159 545,00 | 319 090 |
| АСБУ-1 3х185 | 175 029,00 | 350 058 |
| АСБУ-1 3х240 | 195 408,00 | 390 816 |
| АСБУ-10 3х16 | 6/10 | 116 639,50 | 233 279 |
| АСБУ-10 3х25 | 122 328,00 | 244 656 |
| АСБУ-10 3х35 | 128 473,50 | 256 947 |
| АСБУ-10 3х50 | 136 886,00 | 273 772 |
| АСБУ-10 3х70 | 149 445,00 | 298 890 |
| АСБУ-10 3х95 | 165 497,50 | 330 995 |
| АСБУ-10 3х120 | 178 698,50 | 357 397 |
| АСБУ-10 3х150 | 196 078,50 | 392 157 |
| АСБУ-10 3х185 | 217 336,00 | 434 672 |
| АСБУ-10 3х240 | 245 950,00 | 491 900 |
| СБУ-10 3х150 | 342 012,00 | 684 024 |
| СБУ-10 3х185 | 412 554,50 | 825 109 |
| СБУ-10 3х240 | 490 515,50 | 981 031 |
| Прокладка двух КЛ в полиэтиленовых трубах (с благоустройством), руб./км |
| АВБбШВ-1 4х16 | 0,4 | 110 341,00 | 220 682 |
| АВБбШВ-1 4х25 | 119 051,50 | 238 103 |
| АВБбШВ-1 4х35 | 127 728,50 | 255 457 |
| АВБбШВ-1 4х50 | 136 753,50 | 273 507 |
| АВБбШВ-1 4х70 | 148 865,50 | 297 731 |
| АВБбШВ-1 4х95 | 172 532,50 | 345 065 |
| АВБбШВ-1 4х120 | 178 353,00 | 356 706 |
| АВБбШВ-1 4х150 | 209 334,00 | 418 668 |
| АВБбШВ-1 4х185 | 231 408,00 | 462 816 |
| АВБбШВ-1 4х240 | 267 199,50 | 534 399 |
| ВБбШВ-1 4х16 | 136 140,00 | 272 280 |
| ВБбШВ-1 4х25 | 158 086,00 | 316 172 |
| ВБбШВ-1 4х35 | 182 911,50 | 365 823 |
| ВБбШВ-1 4х50 | 220 815,00 | 441 630 |
| ВБбШВ-1 4х70 | 271 326,00 | 542 652 |
| ВБбШВ-1 4х95 | 330 248,50 | 660 497 |
| ВБбШВ-1 4х120 | 571 323,00 | 1 142 646 |
| ВБбШВ-1 4х150 | 665 643,50 | 1 331 287 |
| ВБбШВ-1 4х185 | 816 966,00 | 1 633 932 |
| ВБбШВ-1 4х240 | 1 039 362,50 | 2 078 725 |
| АСБУ-1 3х16 | 158 488,00 | 316 976 |
| АСБУ-1 3х25 | 169 349,00 | 338 698 |
| АСБУ-1 3х35 | 182 148,00 | 364 296 |
| АСБУ-1 3х50 | 193 652,00 | 387 304 |
| АСБУ-1 3х70 | 223 426,50 | 446 853 |
| АСБУ-1 3х95 | 239 556,50 | 479 113 |
| АСБУ-1 3х120 | 267 723,00 | 535 446 |
| АСБУ-1 3х150 | 304 083,00 | 608 166 |
| АСБУ-1 3х185 | 335 047,00 | 670 094 |
| АСБУ-1 3х240 | 375 806,00 | 751 612 |
| АСБУ-10 3х16 | 6/10 | 209 021,00 | 418 042 |
| АСБУ-10 3х25 | 220 402,50 | 440 805 |
| АСБУ-10 3х35 | 232 693,50 | 465 387 |
| АСБУ-10 3х50 | 249 517,50 | 499 035 |
| АСБУ-10 3х70 | 274 636,50 | 549 273 |
| АСБУ-10 3х95 | 306 741,00 | 613 482 |
| АСБУ-10 3х120 | 333 143,00 | 666 286 |
| АСБУ-10 3х150 | 367 903,00 | 735 806 |
| АСБУ-10 3х185 | 391 384,00 | 782 768 |
| АСБУ-10 3х240 | 467 640,50 | 935 281 |
| СБУ-10 3х150 | 659 766,00 | 1 319 532 |
| СБУ-10 3х185 | 800 851,50 | 1 601 703 |
| СБУ-10 3х240 | 956 774,00 | 1 913 548 |
| Прокладка одной КЛ в полиэтиленовой трубе с восстановлением асфальта, руб./км |
| АВБбШВ-1 4х16 | 0,4 | 134 401,00 | 268 802 |
| АВБбШВ-1 4х25 | 138 756,50 | 277 513 |
| АВБбШВ-1 4х35 | 143 094,00 | 286 188 |
| АВБбШВ-1 4х50 | 147 606,50 | 295 213 |
| АВБбШВ-1 4х70 | 153 663,00 | 307 326 |
| АВБбШВ-1 4х95 | 165 497,00 | 330 994 |
| АВБбШВ-1 4х120 | 168 408,00 | 336 816 |
| АВБбШВ-1 4х150 | 183 897,00 | 367 794 |
| АВБбШВ-1 4х185 | 194 934,00 | 389 868 |
| АВБбШВ-1 4х240 | 212 830,00 | 425 660 |
| ВБбШВ-1 4х16 | 147 300,00 | 294 600 |
| ВБбШВ-1 4х25 | 158 273,00 | 316 546 |
| ВБбШВ-1 4х35 | 170 687,00 | 341 374 |
| ВБбШВ-1 4х50 | 189 638,50 | 379 277 |
| ВБбШВ-1 4х70 | 214 893,00 | 429 786 |
| ВБбШВ-1 4х95 | 244 354,00 | 488 708 |
| ВБбШВ-1 4х120 | 364 891,00 | 729 782 |
| ВБбШВ-1 4х150 | 412 053,00 | 824 106 |
| ВБбШВ-1 4х185 | 487 714,00 | 975 428 |
| ВБбШВ-1 4х240 | 598 911,00 | 1 197 822 |
| АСБУ-1 3х16 | 158 474,00 | 316 948 |
| АСБУ-1 3х25 | 163 905,50 | 327 811 |
| АСБУ-1 3х35 | 170 304,50 | 340 609 |
| АСБУ-1 3х50 | 176 057,00 | 352 114 |
| АСБУ-1 3х70 | 190 942,50 | 381 885 |
| АСБУ-1 3х95 | 199 008,50 | 398 017 |
| АСБУ-1 3х120 | 213 092,00 | 426 184 |
| АСБУ-1 3х150 | 231 271,00 | 462 542 |
| АСБУ-1 3х185 | 246 755,00 | 493 510 |
| АСБУ-1 3х240 | 267 134,00 | 534 268 |
| АСБУ-10 3х16 | 6/10 | 185 975,00 | 371 950 |
| АСБУ-10 3х25 | 193 221,00 | 386 442 |
| АСБУ-10 3х35 | 200 199,50 | 400 399 |
| АСБУ-10 3х50 | 208 612,00 | 417 224 |
| АСБУ-10 3х70 | 221 171,00 | 442 342 |
| АСБУ-10 3х95 | 237 223,50 | 474 447 |
| АСБУ-10 3х120 | 250 424,50 | 500 849 |
| АСБУ-10 3х150 | 267 804,50 | 535 609 |
| АСБУ-10 3х185 | 289 062,00 | 578 124 |
| АСБУ-10 3х240 | 317 676,00 | 635 352 |
| СБУ-10 3х150 | 413 738,00 | 827 476 |
| СБУ-10 3х185 | 484 280,50 | 968 561 |
| СБУ-10 3х240 | 562 241,50 | 1 124 483 |
| Прокладка двух КЛ в полиэтиленовых трубах с восстановлением асфальта, руб./км |
| АВБбШВ-1 4х16 | 0,4 | 168 831,50 | 337 663 |
| АВБбШВ-1 4х25 | 177 542,00 | 355 084 |
| АВБбШВ-1 4х35 | 186 219,00 | 372 438 |
| АВБбШВ-1 4х50 | 195 244,00 | 390 488 |
| АВБбШВ-1 4х70 | 207 356,00 | 414 712 |
| АВБбШВ-1 4х95 | 231 023,00 | 462 046 |
| АВБбШВ-1 4х120 | 236 843,50 | 473 687 |
| АВБбШВ-1 4х150 | 267 824,50 | 535 649 |
| АВБбШВ-1 4х185 | 289 898,50 | 579 797 |
| АВБбШВ-1 4х240 | 325 690,00 | 651 380 |
| ВБбШВ-1 4х16 | 194 630,50 | 389 261 |
| ВБбШВ-1 4х25 | 216 576,50 | 433 153 |
| ВБбШВ-1 4х35 | 241 402,00 | 482 804 |
| ВБбШВ-1 4х50 | 279 305,50 | 558 611 |
| ВБбШВ-1 4х70 | 329 816,50 | 659 633 |
| ВБбШВ-1 4х95 | 388 739,00 | 777 478 |
| ВБбШВ-1 4х120 | 629 813,50 | 1 259 627 |
| ВБбШВ-1 4х150 | 724 134,00 | 1 448 268 |
| ВБбШВ-1 4х185 | 875 456,50 | 1 750 913 |
| ВБбШВ-1 4х240 | 1 097 853,00 | 2 195 706 |
| АСБУ-1 3х16 | 216 978,50 | 433 957 |
| АСБУ-1 3х25 | 227 839,50 | 455 679 |
| АСБУ-1 3х35 | 240 638,50 | 481 277 |
| АСБУ-1 3х50 | 252 142,50 | 504 285 |
| АСБУ-1 3х70 | 281 917,00 | 563 834 |
| АСБУ-1 3х95 | 298 047,00 | 596 094 |
| АСБУ-1 3х120 | 326 213,50 | 652 427 |
| АСБУ-1 3х150 | 362 573,50 | 725 147 |
| АСБУ-1 3х185 | 393 537,50 | 787 075 |
| АСБУ-1 3х240 | 434 296,50 | 868 593 |
| АСБУ-10 3х16 | 6/10 | 276 760,00 | 553 520 |
| АСБУ-10 3х25 | 286 472,50 | 572 945 |
| АСБУ-10 3х35 | 300 431,00 | 600 862 |
| АСБУ-10 3х50 | 317 255,00 | 634 510 |
| АСБУ-10 3х70 | 342 373,50 | 684 747 |
| АСБУ-10 3х95 | 374 478,00 | 748 956 |
| АСБУ-10 3х120 | 400 880,00 | 801 760 |
| АСБУ-10 3х150 | 435 639,50 | 871 279 |
| АСБУ-10 3х185 | 473 501,50 | 947 003 |
| АСБУ-10 3х240 | 535 379,50 | 1 070 759 |
| СБУ-10 3х150 | 727 505,00 | 1 455 010 |
| СБУ-10 3х185 | 868 590,00 | 1 737 180 |
| СБУ-10 3х240 | 1 024 512,50 | 2 049 025 |
| Прокладка одной КЛ методом ГНБ, руб./км |
| АВБбШВ-1 4х16 | 0,4 | 489 938,00 | 979 876 |
| АВБбШВ-1 4х25 | 494 292,50 | 988 585 |
| АВБбШВ-1 4х35 | 498 630,00 | 997 260 |
| АВБбШВ-1 4х50 | 503 142,50 | 1 006 285 |
| АВБбШВ-1 4х70 | 509 199,00 | 1 018 398 |
| АВБбШВ-1 4х95 | 521 033,50 | 1 042 067 |
| АВБбШВ-1 4х120 | 523 945,00 | 1 047 890 |
| АВБбШВ-1 4х150 | 539 435,00 | 1 078 870 |
| АВБбШВ-1 4х185 | 550 472,00 | 1 100 944 |
| АВБбШВ-1 4х240 | 568 368,00 | 1 136 736 |
| ВБбШВ-1 4х16 | 502 836,00 | 1 005 672 |
| ВБбШВ-1 4х25 | 513 808,50 | 1 027 617 |
| ВБбШВ-1 4х35 | 526 223,50 | 1 052 447 |
| ВБбШВ-1 4х50 | 545 175,00 | 1 090 350 |
| ВБбШВ-1 4х70 | 570 430,50 | 1 140 861 |
| ВБбШВ-1 4х95 | 599 892,00 | 1 199 784 |
| ВБбШВ-1 4х120 | 720 429,00 | 1 440 858 |
| ВБбШВ-1 4х150 | 767 590,00 | 1 535 180 |
| ВБбШВ-1 4х185 | 843 250,50 | 1 686 501 |
| ВБбШВ-1 4х240 | 954 449,00 | 1 908 898 |
| АСБУ-1 3х16 | 514 010,00 | 1 028 020 |
| АСБУ-1 3х25 | 519 442,00 | 1 038 884 |
| АСБУ-1 3х35 | 525 841,50 | 1 051 683 |
| АСБУ-1 3х50 | 531 594,00 | 1 063 188 |
| АСБУ-1 3х70 | 546 481,00 | 1 092 962 |
| АСБУ-1 3х95 | 554 546,00 | 1 109 092 |
| АСБУ-1 3х120 | 568 629,50 | 1 137 259 |
| АСБУ-1 3х150 | 586 809,50 | 1 173 619 |
| АСБУ-1 3х185 | 602 291,50 | 1 204 583 |
| АСБУ-1 3х240 | 622 670,50 | 1 245 341 |
| АСБУ-10 3х16 | 6/10 | 543 903,50 | 1 087 807 |
| АСБУ-10 3х25 | 548 758,00 | 1 097 516 |
| АСБУ-10 3х35 | 555 738,00 | 1 111 476 |
| АСБУ-10 3х50 | 564 150,50 | 1 128 301 |
| АСБУ-10 3х70 | 576 709,50 | 1 153 419 |
| АСБУ-10 3х95 | 592 761,50 | 1 185 523 |
| АСБУ-10 3х120 | 605 962,50 | 1 211 925 |
| АСБУ-10 3х150 | 623 342,50 | 1 246 685 |
| АСБУ-10 3х185 | 644 598,50 | 1 289 197 |
| АСБУ-10 3х240 | 673 212,00 | 1 346 424 |
| СБУ-10 3х150 | 769 274,00 | 1 538 548 |
| СБУ-10 3х185 | 839 818,50 | 1 679 637 |
| СБУ-10 3х240 | 917 779,50 | 1 835 559 |
| Прокладка двух КЛ методом ГНБ, руб./км |
| АВБбШВ-1 4х16 | 0,4 | 963 111,00 | 1 926 222 |
| АВБбШВ-1 4х25 | 971 821,00 | 1 943 642 |
| АВБбШВ-1 4х35 | 980 499,00 | 1 960 998 |
| АВБбШВ-1 4х50 | 989 524,00 | 1 979 048 |
| АВБбШВ-1 4х70 | 1 001 635,50 | 2 003 271 |
| АВБбШВ-1 4х95 | 1 025 302,50 | 2 050 605 |
| АВБбШВ-1 4х120 | 1 031 123,50 | 2 062 247 |
| АВБбШВ-1 4х150 | 1 062 104,50 | 2 124 209 |
| АВБбШВ-1 4х185 | 1 084 178,50 | 2 168 357 |
| АВБбШВ-1 4х240 | 1 119 970,00 | 2 239 940 |
| ВБбШВ-1 4х16 | 988 910,50 | 1 977 821 |
| ВБбШВ-1 4х25 | 1 010 856,50 | 2 021 713 |
| ВБбШВ-1 4х35 | 1 035 681,50 | 2 071 363 |
| ВБбШВ-1 4х50 | 1 073 585,00 | 2 147 170 |
| ВБбШВ-1 4х70 | 1 124 096,50 | 2 248 193 |
| ВБбШВ-1 4х95 | 1 183 018,50 | 2 366 037 |
| ВБбШВ-1 4х120 | 1 424 093,50 | 2 848 187 |
| ВБбШВ-1 4х150 | 1 518 414,00 | 3 036 828 |
| ВБбШВ-1 4х185 | 1 669 737,00 | 3 339 474 |
| ВБбШВ-1 4х240 | 1 892 132,50 | 3 784 265 |
| АСБУ-1 3х16 | 1 011 258,00 | 2 022 516 |
| АСБУ-1 3х25 | 1 022 119,00 | 2 044 238 |
| АСБУ-1 3х35 | 1 034 918,50 | 2 069 837 |
| АСБУ-1 3х50 | 1 046 422,50 | 2 092 845 |
| АСБУ-1 3х70 | 1 076 196,50 | 2 152 393 |
| АСБУ-1 3х95 | 1 092 326,50 | 2 184 653 |
| АСБУ-1 3х120 | 1 120 492,50 | 2 240 985 |
| АСБУ-1 3х150 | 1 156 853,00 | 2 313 706 |
| АСБУ-1 3х185 | 1 187 818,00 | 2 375 636 |
| АСБУ-1 3х240 | 1 228 576,50 | 2 457 153 |
| АСБУ-10 3х16 | 6/10 | 1 071 040,00 | 2 142 080 |
| АСБУ-10 3х25 | 1 080 752,00 | 2 161 504 |
| АСБУ-10 3х35 | 1 094 710,50 | 2 189 421 |
| АСБУ-10 3х50 | 1 111 534,50 | 2 223 069 |
| АСБУ-10 3х70 | 1 136 653,50 | 2 273 307 |
| АСБУ-10 3х95 | 1 168 758,00 | 2 337 516 |
| АСБУ-10 3х120 | 1 195 160,00 | 2 390 320 |
| АСБУ-10 3х150 | 1 229 919,00 | 2 459 838 |
| АСБУ-10 3х185 | 1 272 433,50 | 2 544 867 |
| АСБУ-10 3х240 | 1 329 659,50 | 2 659 319 |
| СБУ-10 3х150 | 1 521 785,00 | 3 043 570 |
| СБУ-10 3х185 | 1 662 870,50 | 3 325 741 |
| СБУ-10 3х240 | 1 818 793,00 | 3 637 586 |
| С4 - Трансформаторные подстанции |
| Строительство столбовой трансформаторной подстанции с одним трансформатором, руб./кВт  |
| 1х16 | 0,4/6/10  | 1 407,94 | 2 815,87 |
| 1х25 | 931,06 | 1 862,11 |
| 1х40 | 608,78 | 1 217,56 |
| 1х63 | 422,07 | 844,14 |
| 1х100 | 291,75 | 583,51 |
| Строительство киосковых трансформаторных подстанций (тупикового типа) с одним трансформатором, руб./кВт |
| 1х25 | 0,4/6/10 | 1 373,87 | 2 747,73 |
| 1х40 | 883,12 | 1 766,24 |
| 1х63 | 584,36 | 1 168,72 |
| 1х100 | 391,61 | 783,21 |
| 1х160 | 267,03 | 534,05 |
| 1х250 | 199,92 | 399,83 |
| 1х400 | 148,79 | 297,58 |
| 1х630 | 176,94 | 353,88 |
| 1х1000 | 133,59 | 267,18 |
| Строительство киосковых трансформаторных подстанций (тупикового типа) с двумя трансформаторами, руб./кВт |
| 2х25 | 0,4/6/10 | 1 659,51 | 3 319,01 |
| 2х40 | 1 071,99 | 2 143,99 |
| 2х63 | 717,41 | 1 434,81 |
| 2х100 | 501,05 | 1 002,10 |
| 2х160 | 353,52 | 707,04 |
| 2х250 | 263,01 | 526,02 |
| 2х400 | 197,24 | 394,47 |
| 2х630 | 218,60 | 437,19 |
| 2х1000 | 175,92 | 351,85 |
| Строительство киосковых трансформаторных подстанций (проходного типа) с одним трансформатором, руб./кВт |
| 1х25 | 0,4/6/10 | 1 403,71 | 2 807,42 |
| 1х40 | 887,72 | 1 775,45 |
| 1х63 | 576,89 | 1 153,79 |
| 1х100 | 389,33 | 778,66 |
| 1х160 | 264,11 | 528,22 |
| 1х250 | 188,07 | 376,14 |
| 1х400 | 143,16 | 286,33 |
| 1х630 | 117,81 | 235,61 |
| Строительство киосковых трансформаторных подстанций (проходного типа) с двумя трансформаторами, руб./кВт |
| 2х25 | 0,4/6/10 | 2 488,76 | 4 977,53 |
| 2х40 | 1 576,35 | 3 152,70 |
| 2х63 | 1 027,38 | 2 054,75 |
| 2х100 | 699,02 | 1 398,03 |
| 2х160 | 475,93 | 951,85 |
| 2х250 | 320,63 | 641,25 |
| 2х400 | 226,56 | 453,12 |
| 2х630 | 166,91 | 333,82 |
| Строительство блочных трансформаторных подстанций типа "Сендвич" с одним трансформатором, руб./кВт |
| 1х250 | 0,4/6/10 | 1 048,54 | 2 097,09 |
| 1х400 | 692,81 | 1 385,62 |
| 1х630 | 469,00 | 937,99 |
| 1х1000 | 340,31 | 680,63 |
| Строительство блочных трансформаторных подстанций типа "Сендвич" с двумя трансформаторами, руб./кВт |
| 1х400 |   | 1 186,93 | 2 373,86 |
| 2х630 | 799,95 | 1599,91 |
| 2х1000 | 578,02 | 1156,03 |
| 2х1600 | 757,15 | 1514,30 |
| Строительство распределительных трансформаторных подстанций с двумя трансформаторами (включая испытания), руб./кВт  |
| 630 | 6/10 | 2 219,51 | 4 439,03 |
| 1000 | 1 188,51 | 2 377,02 |
| Пункт секционирования ПСС-10 (с испытаниями, измерениями оборудования), руб./кВт  |
| 250 | 6/10 | 473,23 | 946,45 |
| 400 | 305,62 | 611,25 |
| 630 | 202,99 | 405,98 |
| 1000 | 148,73 | 297,45 |
| 1250 | 122,77 | 245,53 |

Приложение № 3

к постановлению департамента

цен и тарифов администрации

Владимирской области

от 15.12.2015 № 51/1

Ставки платы за единицу максимальной мощности при технологическом присоединении к электрическим сетям, руб./кВт (в ценах 2016 года)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | до 15 кВт (включительно) | свыше 15 кВт до 150 кВт (включительно) | свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно) | свыше 670 до 8900 кВт | свыше 8900 кВт |
| 0,4кВ | 6/10 кВ | 0,4кВ | 6/10 кВ | 0,4кВ | 6/10 кВ | 6/10/35 кВ | 6/10/35 кВ |
| **ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Владимирэнерго»** |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 446,85 | 151,03 | 15,01 | 2,76 | 0,5 |
| 2. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | х | х | х | х | х |
| 3. | Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | х | х | х | х | х |
| 3.1. | строительство воздушных линий | 808 | 7 107 | 808 | 7 107 | 1 616 | 14 213 | 14 213 |
| 3.1.1. | строительство воздушных линий 6/10 кВ для Заявителей, запросивших точку присоединения на уровне напряжения 0,4 кВ | х | 6 320 | х | 6 320 | х | 12 641 | 12 641 |
| 3.2. | строительство кабельных линий | 1 374,29 | 151,87 | 1 374,29 | 151,87 | 2 749 | 304 | 304 |
| 3.3. | строительство пунктов секционирования | Равна стандартизированной ставке С4\*\* | Равна стандартизированной ставке С4\*\*\* |
| 3.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ | Равна стандартизированной ставке С4\*\* | Равна стандартизированной ставке С4\*\*\* |
| 3.5. | строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС) | х |
| 4. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 509,84 | 6,61 | 17,13 | 3,31 | 0,6 |
| 5. | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя\* | 165,7 | 0,65 | 5,57 | 0,88 | 0,16 |
| 6. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 870,47 | 540,31 | 29,24 | 5,48 | 0,99 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Ставка платы за единицу максимальной мощности при технологическом присоединении устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт | Ставка платы за единицу максимальной мощности при технологическом присоединении устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт |
| Ставка платы на 0,4 кВ | Ставка платы на 6/10, 27,5 кВ | Ставка платы на 0,4 кВ | Ставка платы на 6/10, 27,5 кВ |
| **МУП «Александровэлектросеть»** |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 323,00 | 323,00 | 323,00 | 323,00 |
| 2. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | х | х | х | х |
| 3. | Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | х | х | х | х |
| 3.1. | строительство воздушных линий | 1097 | 495 | 2193 | 990 |
| 3.2. | строительство кабельных линий | 5198,6 | 389,3 | 10397 | 779 |
| 3.3. | строительство пунктов секционирования | х | Равна стандартизированной ставке С4\*\* | х | Равна стандартизированной ставке С4\*\*\* |
| 3.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ | х | х |
| 3.5. | строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС) | х | х | х | х |
| 4. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 266,00 | 266,00 | 266,00 | 266,00 |
| 5. | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя\* | 124,00 | 124,00 | 124,00 | 124,00 |
| 6. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 143,00 | 143,00 | 143,00 | 143,00 |
| **ОАО «Владимирская областная электросетевая компания»** |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 641,51 | 641,51 | 641,51 | 641,51 |
| 2. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | х | х | х | х |
| 3. | Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | х | х | х | х |
| 3.1. | строительство воздушных линий | 6577,79 | 6661,68 | 13155,59 | 13323,36 |
| 3.2. | строительство кабельных линий | 5343,11 | 4481,16 | 10686,21 | 8962,32 |
| 3.3. | строительство пунктов секционирования | х | Равна стандартизированной ставке С4\*\* | х | Равна стандартизированной ставке С4\*\*\* |
| 3.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ | х | х |
| 3.5. | строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС) | х | х | х | х |
| 4. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 484,35 | 484,35 | 484,35 | 484,35 |
|  4.1. |  *осмотр сетевой организации с выдачей акта осмотра (без участия представителя Ростехнадзора)*  | *127,16* | *127,16* | *127,16* | *127,16* |
| 5. | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя\* | 64,29 | 64,29 | 64,29 | 64,29 |
| 6. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 238,60 | 238,60 | 238,60 | 238,60 |
| **ООО «ЭнергоАктив» (ОП Вязниковская горэлектросеть)** |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 265,28 | 265,28 | 265,28 | 265,28 |
| 2. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | х | х | х | х |
| 3. | Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | х | х | х | х |
| 3.1. | строительство воздушных линий | 613,76 | 5069,05 | х | 17152,00 |
| 3.2. | строительство кабельных линий | 2700,22 | 13047,78 | х | 44149,36 |
| 3.3. | строительство пунктов секционирования | х | Равна стандартизированной ставке С4\*\* | х | Равна стандартизированной ставке С4\*\*\* |
| 3.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ | х | х |
| 3.5. | строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС) | х | х | х | х |
| 4. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 130,19 | 130,19 | 130,19 | 130,19 |
| 5. | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя\* | 0 | 0 | 0,00 | 0 |
| 6. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 160,56 | 160,56 | 160,56 | 160,56 |
| **МУП «Горэлектросеть», г. Муром** |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 425,16 | 425,16 | 425,16 | 425,16 |
| 2. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | х | х | х | х |
| 3. | Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | х | х | х | х |
| 3.1. | строительство воздушных линий | 779,51 | х | 1559,03 | х |
| 3.2. | строительство кабельных линий | 1944,28 | 2269,96 | 3888,57 | 4539,93 |
| 3.3. | строительство пунктов секционирования | х | Равна стандартизированной ставке С4\*\* | х | Равна стандартизированной ставке С4\*\*\* |
| 3.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ | х | х |
| 3.5. | строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС) | х | х | х | х |
| 4. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 350,97 | 350,97 | 350,97 | 350,97 |
| 5. | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя\* | 162,33 | 162,33 | 162,33 | 162,33 |
| 6. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 187,30 | 187,30 | 187,30 | 187,30 |
| **ООО «Ковровэлектросетьремонт»** |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 126,72 | 126,72 | 126,72 | 126,72 |
| 2. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | х | х | х | х |
| 3. | Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | х | х | х | х |
| 3.1. | строительство воздушных линий | 1886,38 | 3193,76 | 3772,77 | 6387,52 |
| 3.2. | строительство кабельных линий | 2127,94 | 3575,13 | 4255,88 | 7150,26 |
| 3.3. | строительство пунктов секционирования | х | Равна стандартизированной ставке С4\*\* | х | Равна стандартизированной ставке С4\*\*\* |
| 3.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ | х | х |
| 3.5. | строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС) | х |   | х |   |
| 4. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 8,24 | 8,24 | 8,24 | 8,24 |
| 5. | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя\* | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 104,36 | 104,36 | 104,36 | 104,36 |
| **ООО «Костеревские городские электрические сети»** |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 275,86 | 275,86 | 275,86 | 275,86 |
| 2. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | х | х | х | х |
| 3. | Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | х | х | х | х |
| 3.1. | строительство воздушных линий | 691,54 | 1947,76 | 1383,08 | 3895,53 |
| 3.2. | строительство кабельных линий | 2700,22 | 13047,78 | х | 44149,36 |
| 3.3. | строительство пунктов секционирования | х | Равна стандартизированной ставке С4\*\* | х | Равна стандартизированной ставке С4\*\*\* |
| 3.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ | х | х |
| 3.5. | строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС) | х | х | х | х |
| 4. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 8,16 | 8,16 | 8,16 | 8,16 |
| 5. | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя\* | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 227,17 | 227,17 | 227,17 | 227,17 |
| **филиал «Волго-Вятский» ОАО «Оборонэнерго»**  |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 383,15 | 383,15 | 22,06 | 22,06 |
| 2. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | х | х | х | х |
| 3. | Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | х | х | х | х |
| 3.1. | строительство воздушных линий | 6577,79 | 6661,68 | 13155,59 | 13323,36 |
| 3.2. | строительство кабельных линий | 5343,11 | 4481,16 | 10686,21 | 8962,32 |
| 3.3. | строительство пунктов секционирования | х | Равна стандартизированной ставке С4\*\* | х | Равна стандартизированной ставке С4\*\*\* |
| 3.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ | х | х |
| 3.5. | строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС) | х | х | х | х |
| 4. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 212,72 | 212,72 | 8,96 | 8,96 |
| 5. | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя\* | 86,43 | 86,43 | 33,04 | 33,04 |
| 6. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 318,55 | 318,55 | 0,00 | 0,00 |
| **ООО «Радугагорэнерго»** |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 328,41 | 328,41 | 328,41 | 328,41 |
| 2. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | х | х | х | х |
| 3. | Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | х | х | х | х |
| 3.1. | строительство воздушных линий | 613,76 | 5069,05 | х | 17152,00 |
| 3.2. | строительство кабельных линий | 2700,22 | 13047,78 | х | 44149,36 |
| 3.3. | строительство пунктов секционирования | х | Равна стандартизированной ставке С4\*\* | х | Равна стандартизированной ставке С4\*\*\* |
| 3.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ | х | х |
| 3.5. | строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС) | х | х | х | х |
| 4. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 309,64 | 309,64 | 309,64 | 309,64 |
| 5. | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя\* | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 126,67 | 126,67 | 126,67 | 126,67 |
| **ОАО «РЖД»** |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 391,69 | 391,69 | 391,69 | 391,69 |
| 2. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | х | х | х | х |
| 3. | Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | х | х | х | х |
| 3.1. | строительство воздушных линий  | 6 140,50 | 11 359 | 12 281 | 22 718 |
| 3.2. | строительство кабельных линий  | 74 133 | 2 887 | 148 266 | 5 774 |
| 3.3. | строительство пунктов секционирования | х | 2 374,50 | х | 4 749,0 |
| 3.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ  | х | 9 415,00 | х | 18 830,00 |
| 3.5. | строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС) | х | х | х | х |
| 4. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 221,51 | 221,51 | 221,51 | 221,51 |
| 5. | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя\* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 141,18 | 141,18 | 141,18 | 141,18 |
| **ООО «СтройГарант»** |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 532,65 | 532,65 | 44,25 | 44,25 |
| 2. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | х | х | х | х |
| 3. | Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | х | х | х | х |
| 3.1. | строительство воздушных линий | 4032,61 | 4032,61 | 8065,21 | 8065,21 |
| 3.2. | строительство кабельных линий | 4826,43 | 3276,39 | 9652,85 | 6552,77 |
| 3.3. | строительство пунктов секционирования | х | Равна стандартизированной ставке С4\*\* | х | Равна стандартизированной ставке С4\*\*\* |
| 3.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ | х | х |
| 3.5. | строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС) | х | х | х | х |
| 4. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 438,65 | 438,65 | 36,44 | 36,44 |
| 5. | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя\* | 0,00 | 0,00 | 16,92 | 16,92 |
| 6. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 234,98 | 234,98 | 19,52 | 19,52 |
| **ООО «Электросистемы»** |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 139,72 | 139,72 | 139,72 | 139,72 |
| 2. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | х | х | х | х |
| 3. | Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | х | х | х | х |
| 3.1. | строительство воздушных линий | 613,76 | 5069,05 | х | 17152,00 |
| 3.2. | строительство кабельных линий | 2700,22 | 13047,78 | х | 44149,36 |
| 3.3. | строительство пунктов секционирования | х | Равна стандартизированной ставке С4\*\* | х | Равна стандартизированной ставке С4\*\*\* |
| 3.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ | х | х |
| 3.5. | строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС) | х | х | х | х |
| 4. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 56,50 | 56,50 | 56,50 | 56,50 |
| 5. | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя\* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 79,68 | 79,68 | 79,68 | 79,68 |
| **ООО «ЭЛРОСС»** |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 170,51 | 170,51 | 170,51 | 170,51 |
| 2. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | х | х | х | х |
| 3. | Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | х | х | х | х |
| 3.1. | строительство воздушных линий | 613,76 | 5069,05 | х | 17152,00 |
| 3.2. | строительство кабельных линий | 2700,22 | 13047,78 | х | 44149,36 |
| 3.3. | строительство пунктов секционирования | х | Равна стандартизированной ставке С4\*\* | х | Равна стандартизированной ставке С4\*\*\* |
| 3.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ | х | х |
| 3.5. | строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС) | х | х | х | х |
| 4. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 32,35 | 32,35 | 32,35 | 32,35 |
| 5. | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя\* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 122,73 | 122,73 | 122,73 | 122,73 |
| **ООО «ЭнергоСтрой»** |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 185,90 | 185,90 | 185,90 | 185,90 |
| 2. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | х | х | х | х |
| 3. | Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | х | х | х | х |
| 3.1. | строительство воздушных линий | 613,76 | 5069,05 | х | 17152,00 |
| 3.2. | строительство кабельных линий | 2700,22 | 13047,78 | х | 44149,36 |
| 3.3. | строительство пунктов секционирования | х | Равна стандартизированной ставке С4\*\* | х | Равна стандартизированной ставке С4\*\*\* |
| 3.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ | х | х |
| 3.5. | строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС) | х | х | х | х |
| 4. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 20,28 | 20,28 | 20,28 | 20,28 |
| 5. | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя\* | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 144,25 | 144,25 | 144,25 | 144,25 |
| **ООО «Горэнерго» г.Гороховец** |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 234,49 | 234,49 | 234,49 | 234,49 |
| 2. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | х | х | х | х |
| 3. | Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | х | х | х | х |
| 3.1. | строительство воздушных линий | 613,76 | 5069,05 | х | 17152,00 |
| 3.2. | строительство кабельных линий | 2700,22 | 13047,78 | х | 44149,36 |
| 3.3. | строительство пунктов секционирования | х | Равна стандартизированной ставке С4\*\* | х | Равна стандартизированной ставке С4\*\*\* |
| 3.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ | х | х |
| 3.5. | строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС) | х | х | х | х |
| 4. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 154,34 | 154,34 | 154,34 | 154,34 |
| 5. | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя\* | 15,70 | 15,70 | 15,70 | 15,70 |
| 6. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 117,51 | 117,51 | 117,51 | 117,51 |

\* 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 Правилами, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 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» (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 свыше 150 кВт и менее 670 кВт и присоединяющихся по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- 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.

\*\* Стандартизированная тарифная ставка С4, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям, максимальной мощностью менее чем 150 кВт включительно.

\*\*\* Стандартизированная тарифная ставка С4, применяемая для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям, максимальной мощностью свыше 150 кВт.

Приложение № 4

к постановлению департамента

цен и тарифов администрации

Владимирской области

от 15.12.2015 № 51/1

**Формулы платы за технологическое присоединение**

1. Формула платы за технологическое присоединение при применении стандартизированных тарифных ставок

$П\_{ТП}=\left(С\_{1i} x N\_{i}\right)+∑\left(С\_{2i}x L\_{2i} x Z\_{изм.ст.2}\right)+∑\left(С\_{3i} x L\_{3i} x Z\_{изм.ст.3}\right)+ ∑\left(С\_{4i}x N\_{i} x Z\_{изм.ст.4}\right)$, 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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям утвержденных Приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее Методические указания), (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;

Zизм.ст.2,3,4 - 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 строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение (Робщ) определяется следующим образом:

, (руб.), где:

Р - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства, - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (руб.);

 Рист1 - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой V Методических указаний согласно приложению № 1 к Методическим указаниям по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.);

Рист2 - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой V Методических указаний согласно приложению № 1 к Методическим указаниям по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).

В случае если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-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, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на 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, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

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:

$T\_{ij}=\left(C\_{1i}×N\_{i}\right)+\left(C\_{2i}×N\_{i}\right)+\left(C\_{3i}×N\_{i}\right)+∑\left(C\_{4i}×N\_{i}×Z\_{изм.ст}\right) $ (руб.), где:

 - 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 2016 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 2016 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.

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение (Робщ) определяется следующим образом:

 (руб.), где:

Р - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (руб.);

 - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой V Методических указаний согласно приложению № 1 к Методическим указаниям по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.);

 - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой V Методических указаний согласно приложению № 1 к Методическим указаниям по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).

В случае если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-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, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на 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, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

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.

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 № 861 (далее Правила), 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 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 составляет 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 составляет 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 составляет 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.

Включение в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка заявителя, не допускается.