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

ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕН И ТАРИФОВ

АДМИНИСТРАЦИИ ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 20 декабря 2016 г. N 47/55

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. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. N 209-э/1, департамент цен и тарифов администрации Владимирской области постановляет:

1. Установить единые для всех территориальных сетевых организаций Владимирской области стандартизированные тарифные ставки, в том числе для временных категорий заявителей, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, согласно [приложениям N 1](#P43), [2](#P161).

2. Установить [ставки](#P2271) за единицу максимальной мощности 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" АО "Оборонэнерго", ООО "ЭнергоАктив" (ОП "Вязниковская горэлектросеть"), ООО "Радугагорэнерго", ООО "Электросистемы", ООО "ЭЛРОСС", ООО "ЭнергоСтрой", ООО "Монострой" согласно приложению N 3.

3. Установить [формулы](#P3080) платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для всех территориальных сетевых организаций Владимирской области согласно приложению N 4.

4. 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 2017 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) за 2015 год и плановый период 2017 года в размере 137197,80 тыс. руб., в том числе за 2015 год в размере 59571,89 тыс. руб., на 2017 год в размере 77625,91 тыс. руб.

5. 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 2017 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) за 2015 год и плановый период 2017 года в размере 29865,35 тыс. руб., в том числе за 2015 год в размере 18968,78 тыс. руб., на 2017 год в размере 10896,60 тыс. руб.

6. 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 2017 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) за 2015 год и плановый период 2017 года в размере 1523,14 тыс. руб., в том числе за 2015 год в размере 67,57 тыс. руб., на 2017 год в размере 1590,71 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 2017 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) за 2015 год и плановый период 2017 года в размере 6055,10 тыс. руб., в том числе за 2015 год в размере 471,20 тыс. руб., на 2017 год в размере 5583,90 тыс. руб.

8. 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 2017 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) за 2015 год и плановый период 2017 года в размере 666,84 тыс. руб., в том числе за 2015 год в размере 189,28 тыс. руб., на 2017 год в размере 477,56 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 2017 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) за 2015 год и плановый период 2017 года в размере 464,90 тыс. руб., в том числе за 2015 год в размере 100,03 тыс. руб., на 2017 год в размере 564,93 тыс. руб.

10. Установить размер выпадающих доходов филиала "Волго-Вятский" АО "Оборонэнерго" от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2017 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) за 2015 год и плановый период 2017 года в размере 43,16 тыс. руб., в том числе за 2015 год в размере 5,70 тыс. руб., на 2017 год в размере 48,86 тыс. руб.

11. 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 2017 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) за 2015 год и плановый период 2017 года в размере 760,40 тыс. руб., в том числе за 2015 год в размере 302,49 тыс. руб., на 2017 год в размере 457,91 тыс. руб.

12. 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 2017 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) за 2015 год и плановый период 2017 года в размере 2661,36 тыс. руб., в том числе за 2015 год в размере 1595,69 тыс. руб., на 2017 год в размере 1065,67 тыс. руб.

13. Установить размер выпадающих доходов ООО "ЭнергоАктив" (ОП "Вязниковская горэлектросеть") от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2017 год в виде выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей (с заявленной мощностью до 15 кВт) за 2015 год и плановый период 2017 года в размере 518,62 тыс. руб., в том числе за 2015 год в размере 170,40 тыс. руб., на 2017 год в размере 348,21 тыс. руб.

14. 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" АО "Оборонэнерго", ООО "ЭнергоАктив" (ОП "Вязниковская горэлектросеть"), ООО "Радугагорэнерго", ООО "Электросистемы", ООО "ЭЛРОСС", ООО "ЭнергоСтрой" 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.

15. Признать утратившими силу с 01.01.2017:

- постановление департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 15.12.2015 N 51/1 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям";

- постановление департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 03.08.2016 N 22/6 "О внесении изменений в постановление департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 15.12.2015 N 51/1 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям";

- п. 3 постановления департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 18.03.2016 N 5/5 "О внесении изменений в некоторые постановления департамента цен и тарифов администрации Владимирской области";

- п. 4 постановления департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 25.01.2016 N 2/1 "О внесении изменений в некоторые постановления департамента цен и тарифов администрации Владимирской области";

- п. 4 постановления департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 25.10.2016 N 34/1 "О внесении изменений в некоторые постановления департамента цен и тарифов администрации Владимирской области".

16. Настоящее постановление действует с 01.01.2017 и подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации.

Заместитель председателя правления

департамента цен и тарифов

администрации Владимирской области

М.С.НОВОСЕЛОВА

Приложение N 1

к постановлению

департамента цен и тарифов

администрации Владимирской области

от 20.12.2016 N 47/55

Единые стандартизированные тарифные ставки,

применяемые для расчета платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям заявителей (С1),

руб./кВт, без НДС (в ценах 2017 г.)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| п/п | Диапазон присоединяемой мощности | до 15 кВт (включительно) | свыше 15 кВт до 150 кВт (включительно) | свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно) | свыше 670 до 8900 кВт (включительно) | свыше 8900 кВт |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 627,75 | 215,27 | 28,15 | 5,11 | 0,54 |
| 2. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 673,63 | 126,77 | 28,12 | 5,28 | 0,65 |
| 3. | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя [<\*>](#P97) | 171,06 | 17,18 | 5,66 | 1,04 | 0,18 |
| 4. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | 895,32 | 353,29 | 26,12 | 5,20 | 1,06 |
| Итого | 2367,76 | 712,51 | 88,05 | 16,63 | 2,43 |

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

<\*> 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. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям" (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 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности 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.

Единые стандартизированные тарифные ставки,

применяемые для расчета платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям заявителей (С1)

для временных категорий заявителей, руб./кВт,

без НДС (в ценах 2017 г.)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| п/п | Диапазон присоединяемой мощности | до 15 кВт (включительно) | свыше 15 кВт до 150 кВт (включительно) | свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно) | свыше 670 до 8900 кВт (включительно) | свыше 8900 кВт |
| 2. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 627,75 | 215,27 | 28,15 | 5,11 | 0,54 |
| 3. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | 673,63 | 126,77 | 28,12 | 5,28 | 0,65 |
| 4. | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя | x | x | x | x | x |
| 5. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | 895,32 | 353,29 | 26,12 | 5,20 | 1,06 |
| Итого | 2196,70 | 695,33 | 82,39 | 15,59 | 2,25 |

Приложение N 2

к постановлению

департамента цен и тарифов

администрации Владимирской области

от 20.12.2016 N 47/55

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ СТАВКИ,

ПРИМЕНЯЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ

ПРИСОЕДИНЕНИЕ УСТРОЙСТВ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

(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 с учетом ранее присоединенной мощности | Более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| С2 - воздушные линии |
| Прокладка воздушных линий с установкой опор, руб./км |
| СИП4 2 x 16 | 0,4 | 77110,00 | 154220 |
| СИП4 4 x 16 | 82621,00 | 165242 |
| СИП4 4 x 35 | 91050,50 | 182101 |
| СИП4 4 x 50 | 98351,00 | 196702 |
| СИП4 4 x 70 | 107563,50 | 215127 |
| СИП2 3 x 50 + 1 x 54,6 + 1 x 16 | 96892,00 | 193784 |
| СИП2 3 x 50 + 1 x 54,6 + 1 x 25 | 97812,50 | 195625 |
| СИП2 3 x 50 + 1 x 54,6 + 2 x 25 | 100969,50 | 201939 |
| СИП2 3 x 25 + 1 x 54,6 |  | 91177,50 | 182355 |
| СИП2 3 x 35 + 1 x 54,6 | 93970,00 | 187940 |
| СИП2 3 x 50 + 1 x 54,6 | 98959,00 | 197918 |
| СИП2 3 x 70 + 1 x 54,6 | 105777,50 | 211555 |
| СИП2А 3 x 70 + 54,6 + 1 x 16 | 96110,00 | 192220 |
| СИП2 3 x 95 + 1 x 70 | 115570,00 | 231140 |
| СИП2А 3 x 95 + 70 + 2 x 16 | 102909,00 | 205818 |
| СИП2 3 x 120 + 1 x 95 | 128072,50 | 256145 |
| СИП 3 1 x 35 | 06/10 | 136130,50 | 272261 |
| СИП 3 1 x 50 | 140574,00 | 281148 |
| СИП 3 1 x 70 | 151305,50 | 302611 |
| СИП 3 1 x 95 | 164715,50 | 329431 |
| СИП 3 1 x 120 | 175381,00 | 350762 |
| АС-35 | 35 | 292527,00 | 585054 |
| АС-50 | 298018,50 | 596037 |
| АС-70 | 306893,00 | 613786 |
| АС-95 | 318835,00 | 637670 |
| АС-120 | 328256,50 | 656513 |
| Прокладка воздушных линий по существующим опорам, руб./км |
| СИП2А 2 x 16 | 0,4 | 34985,50 | 69971 |
| СИП2А 4 x 16 | 37799,00 | 75598 |
| СИП2А 4 x 25 | 40026,50 | 80053 |
| СИП2А 4 x 35 | 42566,00 | 85132 |
| СИП2А 4 x 50 | 46493,00 | 92986 |
| СИП2А 4 x 70 | 52247,00 | 104494 |
| СИП2А 4 x 95 | 58166,50 | 116333 |
| СИП2А 4 x 25 + 1 x 35 |  | 42728,50 | 85457 |
| СИП2А 4 x 50 + 1 x 25 | 47434,00 | 94868 |
| СИП2А 3 x 16 + 54,6 | 42146,00 | 84292 |
| СИП2А3 x 16 + 54,6 + 2 x 16 | 44958,50 | 89917 |
| СИП2А3 x 25 + 54,6 | 43875,00 | 87750 |
| СИП2А 3 x 25 + 54,6 + 2 x 16 | 46688,50 | 93377 |
| СИП2А 3 x 35 + 1 x 16 | 41093,50 | 82187 |
| СИП2А 3 x 35 + 54,6 | 45848,50 | 91697 |
| СИП2А 3 x 35 + 54,6 + 1 x 16 |  | 47255,00 | 94510 |
| СИП2А 3 x 35 + 54,6 + 2 x 16 | 48661,50 | 97323 |
| СИП2А 3 x 50 + 54,6 | 49023,00 | 98046 |
| СИП2А 3 x 50 + 54,6 + 1 x 16 | 50429,50 | 100859 |
| СИП2А 3 x 50 + 54,6 + 2 x 16 | 51836,50 | 103673 |
| СИП2А 3 x 50 + 54,6 + 2 x 25 | 52989,00 | 105978 |
| СИП2А 3 x 50 + 1 x 70 | 49765,50 | 99531 |
| СИП2А 3 x 50 + 70 + 2 x 16 |  | 52589,00 | 105178 |
| СИП2А 3 x 50 + 70 + 2 x 25 | 53741,00 | 107482 |
| СИП2А 3 x 70 + 54,6 | 53263,00 | 106526 |
| СИП2А 3 x 70 + 54,6 + 2 x 16 | 56076,00 | 112152 |
| СИП2А 3 x 70 + 54,6 + 2 x 25 | 57229,00 | 114458 |
| СИП2А 3 x 70 + 54,6 + 1 x 16 | 54669,00 | 109338 |
| СИП2А 3 x 70 + 54,6 + 1 x 25 | 55245,50 | 110491 |
| СИП2А 3 x 70 + 70 |  | 54015,00 | 108030 |
| СИП2А 3 x 70 + 70 + 1 x 25 | 55998,00 | 111996 |
| СИП2А 3 x 70 + 70 + 2 x 16 | 57981,00 | 115962 |
| СИП2А 3 x 70 + 95 | 56105,00 | 112210 |
| СИП2А 3 x 70 + 70 + 2 x 25 | 57981,00 | 115962 |
| СИП2А 3 x 95 + 54,6 | 57903,00 | 115806 |
| СИП2А 3 x 95 + 54,6 + 2 x 16 | 60716,00 | 121432 |
| СИП2А 3 x 95 + 54,6 + 2 x 25 |  | 61869,00 | 123738 |
| СИП2А 3 x 95 + 70 | 57903,00 | 115806 |
| СИП2А 3 x 95 + 70 + 1 x 16 | 60061,50 | 120123 |
| СИП2А 3 x 95 + 70 + 2 x 16 | 61468,50 | 122937 |
| СИП2А 3 x 95 + 70 + 2 x 25 | 62621,00 | 125242 |
| СИП2А 3 x 120 + 70 | 63871,00 | 127742 |
| СИП2А 3 x 120 + 70 + 1 x 16 | 67378,50 | 134757 |
| СИП2А 3 x 120 + 70 + 2 x 25 |  | 64241,50 | 128483 |
| СИП2А 3 x 120 + 70 + 2 x 16 | 57680,00 | 115360 |
| СИП2А 3 x 120 + 95 + 1,16 | 67378,50 | 134757 |
| СИП2А 3 x 120 + 95 + 2 x 25 | 69937,50 | 139875 |
| СИП2А 3 x 120 + 95 + 2 x 35 | 73884,00 | 147768 |
| СИП2А 3 x 120 + 95 | 65971,50 | 131943 |
| СИП2А 3 x 120 + 95 + 1 x 16 | 67378,50 | 134757 |
| Прокладка воздушных линий по фасадам зданий, руб./км |
| СИП2А 2 x 16 | 0,4 | 53673,50 | 107347 |
| СИП2А 4 x 16 | 56487,00 | 112974 |
| СИП2А 4 x 25 | 58714,50 | 117429 |
| СИП2А 4 x 95 | 76854,50 | 153709 |
| СИП2А3 x 25 + 54,6 | 62563,00 | 125126 |
| СИП2А 3 x 35 + 54,6 | 64536,50 | 129073 |
| СИП2А 3 x 50 + 54,6 | 67711,00 | 135422 |
| СИП2А 3 x 120 + 95 | 84659,50 | 169319 |
| С3 - кабельные линии |
| Прокладка одной КЛ в траншее (с благоустройством), руб./км |
| ААБл-1 4 x 50 | 0,4 | 108458,5 | 216917 |
| ААБл-1 4 x 70 | 122386 | 244772 |
| ААБл-1 4 x 95 | 140444 | 280888 |
| ААБл-1 4 x 120 | 160465 | 320930 |
| ААБл-1 4 x 150 | 179557 | 359114 |
| АВБбШВ-1 4 x 16 | 51384,50 | 102769 |
| АВБбШВ-1 4 x 25 | 55740,00 | 111480 |
| АВБбШВ-1 4 x 35 |  | 59526,50 | 119053 |
| АВБбШВ-1 4 x 50 | 64148,50 | 128297 |
| АВБбШВ-1 4 x 70 | 70265,00 | 140530 |
| АВБбШВ-1 4 x 95 | 82465,00 | 164930 |
| АВБбШВ-1 4 x 120 | 85375,50 | 170751 |
| АВБбШВ-1 4 x 150 | 102527,00 | 205054 |
| АВБбШВ-1 4 x 185 | 113564,00 | 227128 |
| АВБбШВ-1 4 x 240 |  | 131873,50 | 263747 |
| ВБбШВ-1 4 x 16 | 63732,50 | 127465 |
| ВБбШВ-1 4 x 25 | 74706,00 | 149412 |
| ВБбШВ-1 4 x 35 | 87287,00 | 174574 |
| ВБбШВ-1 4 x 50 | 106346,50 | 212693 |
| ВБбШВ-1 4 x 70 | 132470,50 | 264941 |
| ВБбШВ-1 4 x 95 | 162129,50 | 324259 |
| ВБбШВ-1 4 x 120 | 282666,50 | 565333 |
| ВБбШВ-1 4 x 150 |  | 330571,50 | 661143 |
| ВБбШВ-1 4 x 185 | 406232,50 | 812465 |
| ВБбШВ-1 4 x 240 | 517835,00 | 1035670 |
| АСБУ-1 3 x 16 | 74906,50 | 149813 |
| АСБУ-1 3 x 25 | 80505,50 | 161011 |
| АСБУ-1 3 x 35 | 86905,50 | 173811 |
| АСБУ-1 3 x 50 | 92658,00 | 185316 |
| АСБУ-1 3 x 70 |  | 108352,50 | 216705 |
| АСБУ-1 3 x 95 | 116525,50 | 233051 |
| АСБУ-1 3 x 120 | 130669,00 | 261338 |
| АСБУ-1 3 x 150 | 149046,50 | 298093 |
| АСБУ-1 3 x 185 | 164419,00 | 328838 |
| АСБУ-1 3 x 240 | 185652,50 | 371305 |
| АСБУ-1 4 x 35 | 106243,00 | 212486 |
| АСБУ-1 4 x 50 | 109916,50 | 219833 |
| АСБУ-1 4 x 70 |  | 124027,50 | 248055 |
| АСБУ-1 4 x 95 | 131821,00 | 263642 |
| АСБУ-1 4 x 120 | 142194,00 | 284388 |
| АСУБ-1 4 x 150 | 149561,00 | 299122 |
| АСБУ-1 4 x 185 | 162968,00 | 325936 |
| АСБУ-1 4 x 240 | 184190,50 | 368381 |
| АСБУ-10 3 x 16 | 6/10 | 104966,50 | 209933 |
| АСБУ-10 3 x 25 | 111463,50 | 222927 |
| АСБУ-10 3 x 35 | 117609,00 | 235218 |
| АСБУ-10 3 x 50 | 126021,50 | 252043 |
| АСБУ-10 3 x 70 | 138580,50 | 277161 |
| АСБУ-10 3 x 95 | 154741,00 | 309482 |
| АСБУ-10 3 x 120 | 168001,50 | 336003 |
| АСБУ-10 3 x 150 | 185580,00 | 371160 |
| АСБУ-10 3 x 185 |  | 206726,50 | 413453 |
| АСБУ-10 3 x 240 | 236194,50 | 472389 |
| СБУ-10 3 x 150 | 331037,00 | 662074 |
| СБУ-10 3 x 185 | 401568,50 | 803137 |
| СБУ-10 3 x 240 | 479529,50 | 959059 |
| АПвПуг 3 x 70 | 200263,00 | 400526 |
| АПвПуг 3 x 120 | 226806,50 | 453613 |
| АПвПуг 3 x 150 |  | 272656,00 | 545312 |
| АПвПуг 3 x 185 | 305827,50 | 611655 |
| АПвПуг 3 x 240 | 316584,50 | 633169 |
| АПвПуг 3 x 300 | 339774,50 | 679549 |
| АПвПуг 3 x 500 | 386375,50 | 772751 |
| ААШв-35 1 x 120 | 35 - 110 [<\*>](#P2259) | 570365,00 | 1140730 |
| ААШв-35 1 x 150 | 623836,50 | 1247673 |
| ААШв-35 1 x 185 | 662368,50 | 1324737 |
| ААШв-35 1 x 240 | 684327,02 | 1368654 |
| Прокладка двух КЛ в траншее (с благоустройством), руб./км |
| АВБбШВ-1 4 x 16 | 0,4 | 81366,50 | 162733 |
| АВБбШВ-1 4 x 25 | 90077,00 | 180154 |
| АВБбШВ-1 4 x 35 | 97654,50 | 195309 |
| АВБбШВ-1 4 x 50 | 106897,50 | 213795 |
| АВБбШВ-1 4 x 70 | 119128,50 | 238257 |
| АВБбШВ-1 4 x 95 | 143523,50 | 287047 |
| АВБбШВ-1 4 x 120 | 149345,00 | 298690 |
| АВБбШВ-1 4 x 150 |  | 183652,00 | 367304 |
| АВБбШВ-1 4 x 185 | 205726,00 | 411452 |
| АВБбШВ-1 4 x 240 | 242344,50 | 484689 |
| ВБбШВ-1 4 x 16 | 106066,00 | 212132 |
| ВБбШВ-1 4 x 25 | 128011,50 | 256023 |
| ВБбШВ-1 4 x 35 | 153171,50 | 306343 |
| ВБбШВ-1 4 x 50 | 191292,50 | 382585 |
| ВБбШВ-1 4 x 70 |  | 243538,50 | 487077 |
| ВБбШВ-1 4 x 95 | 302857,00 | 605714 |
| ВБбШВ-1 4 x 120 | 543931,50 | 1087863 |
| ВБбШВ-1 4 x 150 | 639741,50 | 1279483 |
| ВБбШВ-1 4 x 185 | 791064,00 | 1582128 |
| ВБбШВ-1 4 x 240 | 1014269,50 | 2028539 |
| АСБУ-1 3 x 16 | 128413,00 | 256826 |
| АСБУ-1 3 x 25 |  | 139609,00 | 279218 |
| АСБУ-1 3 x 35 | 152408,00 | 304816 |
| АСБУ-1 3 x 50 | 163912,00 | 327824 |
| АСБУ-1 3 x 70 | 195301,50 | 390603 |
| АСБУ-1 3 x 95 | 211650,00 | 423300 |
| АСБУ-1 3 x 120 | 239935,00 | 479870 |
| АСБУ-1 3 x 150 |  | 276691,50 | 553383 |
| АСБУ-1 3 x 185 | 307436,00 | 614872 |
| АСБУ-1 3 x 240 | 349904,50 | 699809 |
| АСБУ-1 4 x 35 | 130729,00 | 261458 |
| АСБУ-1 4 x 50 | 134402,50 | 268805 |
| АСБУ-1 4 x 70 | 148513,50 | 297027 |
| АСБУ-1 4 x 95 |  | 156307,00 | 312614 |
| АСБУ-1 4 x 120 | 166679,50 | 333359 |
| АСБУ-1 4 x 150 | 174047,00 | 348094 |
| АСБУ-1 4 x 185 | 187454,00 | 374908 |
| АСБУ-1 4 x 240 | 208676,50 | 417353 |
| АСБУ-10 3 x 16 | 6/10 | 188530,00 | 377060 |
| АСБУ-10 3 x 25 | 201523,50 | 403047 |
| АСБУ-10 3 x 35 | 213815,00 | 427630 |
| АСБУ-10 3 x 50 | 230638,50 | 461277 |
| АСБУ-10 3 x 70 | 255758,00 | 511516 |
| АСБУ-10 3 x 95 | 288081,00 | 576162 |
| АСБУ-10 x 120 | 314602,00 | 629204 |
| АСБУ-10 3 x 150 |  | 349757,50 | 699515 |
| АСБУ-10 3 x 185 | 392051,00 | 784102 |
| АСБУ-10 3 x 240 | 450987,00 | 901974 |
| СБУ-10 3 x 150 | 640668,50 | 1281337 |
| СБУ-10 3 x 185 | 781737,00 | 1563474 |
| СБУ-10 3 x 240 | 937659,50 | 1875319 |
| Прокладка двух КЛ в траншее (без благоустройства), руб./км |
| ААБл-1 3 x 50 | 0,4 | 155230,50 | 310461 |
| ААБл-1 3 x 70 | 185468,00 | 370936 |
| ААБл-1 3 x 95 | 212241,50 | 424483 |
| ААБл-1 3 x 120 | 257690,00 | 515380 |
| ААБл-1 3 x 150 | 304146,50 | 608293 |
| АВБбШВ-1 4 x 35 | 150942,00 | 301884 |
| АВБбШВ-1 4 x 50 | 157181,00 | 314362 |
| АВБбШВ-1 4 x 70 |  | 167885,00 | 335770 |
| АВБбШВ-1 4 x 95 | 179896,00 | 359792 |
| АВБбШВ-1 4 x 120 | 187707,00 | 375414 |
| АВБбШВ-1 4 x 150 | 197616,00 | 395232 |
| КВВГ 4 x 1,5 | 66317,00 | 132634 |
| КВВГ 7 x 1,5 | 71144,50 | 142289 |
| ААШв-10 3 x 50 | 6/10 | 174787,50 | 349575 |
| ААШв-10 3 x 70 | 190626,50 | 381253 |
| ААШв-10 3 x 120 | 233390,00 | 466780 |
| ААШв-10 3 x 150 | 267069,00 | 534138 |
| ААШв-10 3 x 240 | 374967,50 | 749935 |
| АПвП-10 1 x 70 | 120472,00 | 240944 |
| АПвП-10 1 x 95 | 129267,50 | 258535 |
| АПвП-10 1 x 120 |  | 134655,50 | 269311 |
| АПвП-10 1 x 240 | 160763,50 | 321527 |
| АПвП-10 1 x 300 | 170918,00 | 341836 |
| АПвП-10 1 x 400 | 198713,00 | 397426 |
| АПвП-10 1 x 500 | 217117,50 | 434235 |
| ААБл-10 3 x 70 | 208171,00 | 416342 |
| ААБл-10 3 x 95 | 228922,00 | 457844 |
| ААБл-10 3 x 120 | 254035,00 | 508070 |
| ААБл-10 3 x 150 |  | 326942,50 | 653885 |
| ААБл-10 3 x 240 | 382604,00 | 765208 |
| АПвПг-10 3 x 70/35 | 271753,50 | 543507 |
| АПвПг-10 3 x 95/35 | 297464,00 | 594928 |
| АПвПг-10 3 x 120/35 | 349466,00 | 698932 |
| АПвПг-10 3 x 240/70 | 484065,50 | 968131 |
| АПвПг-10 3 x 300/70 | 525302,00 | 1050604 |
| АПвПг-10 3 x 400/70 | 591088,50 | 1182177 |
| АПвПг-10 3 x 500/70 | 653882,50 | 1307765 |
| Прокладка одной КЛ в полиэтиленовой трубе (с благоустройством), руб./км |
| ААБл-1 4 x 50 | 0,4 | 114369,00 | 228738 |
| ААБл-1 70 | 127777,50 | 255555 |
| ААБл-1 95 | 145321,50 | 290643 |
| ААБл-1 120 | 163334,00 | 326668 |
| ААБл-1 150 | 181713,00 | 363426 |
| АВБбШВ-1 4 x 16 | 62675,00 | 125350 |
| АВБбШВ-1 4 x 25 | 67030,50 | 134061 |
| АВБбШВ-1 4 x 35 |  | 71368,00 | 142736 |
| АВБбШВ-1 4 x 50 | 75880,50 | 151761 |
| АВБбШВ-1 4 x 70 | 81937,00 | 163874 |
| АВБбШВ-1 4 x 95 | 93771,00 | 187542 |
| АВБбШВ-1 4 x 120 | 96682,00 | 193364 |
| АВБбШВ-1 4 x 150 | 112171,00 | 224342 |
| АВБбШВ-1 4 x 185 | 123208,00 | 246416 |
| АВБбШВ-1 4 x 240 | 141104,00 | 282208 |
| ВБбШВ-1 4 x 16 |  | 75574,00 | 151148 |
| ВБбШВ-1 4 x 25 | 86547,00 | 173094 |
| ВБбШВ-1 4 x 35 | 98961,00 | 197922 |
| ВБбШВ-1 4 x 50 | 117912,50 | 235825 |
| ВБбШВ-1 4 x 70 | 143167,00 | 286334 |
| ВБбШВ-1 4 x 95 | 172628,00 | 345256 |
| ВБбШВ-1 4 x 120 | 293165,00 | 586330 |
| ВБбШВ-1 4 x 150 | 340327,00 | 680654 |
| ВБбШВ-1 4 x 185 |  | 415988,00 | 831976 |
| ВБбШВ-1 4 x 240 | 527185,00 | 1054370 |
| АСБУ-1 3 x 16 | 86748,00 | 173496 |
| АСБУ-1 3 x 25 | 92179,50 | 184359 |
| АСБУ-1 3 x 35 | 98578,50 | 197157 |
| АСБУ-1 3 x 50 | 104331,00 | 208662 |
| АСБУ-1 3 x 70 | 119216,50 | 238433 |
| АСБУ-1 3 x 95 |  | 127282,50 | 254565 |
| АСБУ-1 3 x 120 | 141366,00 | 282732 |
| АСБУ-1 3 x 150 | 159545,00 | 319090 |
| АСБУ-1 3 x 185 | 175029,00 | 350058 |
| АСБУ-1 3 x 240 | 195408,00 | 390816 |
| АСБУ-1 4 x 35 | 184573,00 | 369146 |
| АСБУ-1 4 x 50 | 188246,00 | 376492 |
| АСБУ-1 4 x 70 | 202357,00 | 404714 |
| АСБУ-1 4 x 95 |  | 210150,50 | 420301 |
| АСБУ-1 4 x 120 | 220523,50 | 441047 |
| АСБУ-1 4 x 150 | 227891,00 | 455782 |
| АСБУ-1 4 x 185 | 241297,50 | 482595 |
| АСБУ-1 4 x 240 | 262520,00 | 525040 |
| АСБУ-10 3 x 16 | 6/10 | 116639,50 | 233279 |
| АСБУ-10 3 x 25 | 122328,00 | 244656 |
| АСБУ-10 3 x 35 | 128473,50 | 256947 |
| АСБУ-10 3 x 50 | 136886,00 | 273772 |
| АСБУ-10 3 x 70 | 149445,00 | 298890 |
| АСБУ-10 3 x 95 | 165497,50 | 330995 |
| АСБУ-10 3 x 120 | 178698,50 | 357397 |
| АСБУ-10 3 x 150 |  | 196078,50 | 392157 |
| АСБУ-10 3 x 185 | 217336,00 | 434672 |
| АСБУ-10 3 x 240 | 245950,00 | 491900 |
| СБУ-10 3 x 150 | 342012,00 | 684024 |
| СБУ-10 3 x 185 | 412554,50 | 825109 |
| СБУ-10 3 x 240 | 490515,50 | 981031 |
| ААШв-10 3 x 50 | 102571,50 | 205143 |
| ААШв-10 3 x 70 |  | 108057,50 | 216115 |
| ААШв-10 3 x 120 | 123501,50 | 247003 |
| ААШв-10 3 x 150 | 142198,00 | 284396 |
| ААШв-10 3 x 240 | 192262,00 | 384524 |
| АПвПуг 3 x 50 | 182018,50 | 364037 |
| АПвПуг 3 x 70 | 201364,00 | 402728 |
| АПвПуг 3 x 120 |  | 226918,50 | 453837 |
| АПвПуг 3 x 150 | 270667,00 | 541334 |
| АПвПуг 3 x 185 | 302562,50 | 605125 |
| АПвПуг 3 x 240 | 313182,00 | 626364 |
| АПвПуг 3 x 300 | 335639,50 | 671279 |
| АПвПуг 3 x 500 | 380468,50 | 760937 |
| ААШв-35 1 x 120 | 35 | 582910,59 | 1165821 |
| ААШв-35 1 x 150 | 630479,89 | 1260960 |
| ААШв-35 1 x 185 | 660372,82 | 1320746 |
| ААШв-35 1 x 240 | 679482,67 | 1358965 |
| Прокладка двух КЛ в полиэтиленовых трубах (с благоустройством), руб./км |
| АВБбШВ-1 4 x 16 | 0,4 | 110341,00 | 220682 |
| АВБбШВ-1 4 x 25 | 119051,50 | 238103 |
| АВБбШВ-1 4 x 35 | 127728,50 | 255457 |
| АВБбШВ-1 4 x 50 | 136753,50 | 273507 |
| АВБбШВ-1 4 x 70 | 148865,50 | 297731 |
| АВБбШВ-1 4 x 95 | 172532,50 | 345065 |
| АВБбШВ-1 4 x 120 | 178353,00 | 356706 |
| АВБбШВ-1 4 x 150 |  | 209334,00 | 418668 |
| АВБбШВ-1 4 x 185 | 231408,00 | 462816 |
| АВБбШВ-1 4x 240 | 267199,50 | 534399 |
| ВБбШВ-1 4 x 16 | 136140,00 | 272280 |
| ВБбШВ-1 4 x 25 | 158086,00 | 316172 |
| ВБбШВ-1 4 x 35 | 182911,50 | 365823 |
| ВБбШВ-1 4 x 50 | 220815,00 | 441630 |
| ВБбШВ-1 4 x 70 |  | 271326,00 | 542652 |
| ВБбШВ-1 4 x 95 | 330248,50 | 660497 |
| ВБбШВ-1 4 x 120 | 571323,00 | 1142646 |
| ВБбШВ-1 4 x 150 | 665643,50 | 1331287 |
| ВБбШВ-1 4 x 185 | 816966,00 | 1633932 |
| ВБбШВ-1 4 x 240 | 1039362,50 | 2078725 |
| АСБУ-1 3 x 16 | 158488,00 | 316976 |
| АСБУ-1 3 x 25 |  | 169349,00 | 338698 |
| АСБУ-1 3 x 35 | 182148,00 | 364296 |
| АСБУ-1 3 x 50 | 193652,00 | 387304 |
| АСБУ-1 3 x 70 | 223426,50 | 446853 |
| АСБУ-1 3 x 95 | 239556,50 | 479113 |
| АСБУ-1 3 x 120 | 267723,00 | 535446 |
| АСБУ-1 3 x 150 | 304083,00 | 608166 |
| АСБУ-1 3 x 185 |  | 335047,00 | 670094 |
| АСБУ-1 3 x 240 | 375806,00 | 751612 |
| АСБ-1 4 x 35 | 275709,50 | 551419 |
| АСБ-1 4 x 50 | 283055,50 | 566111 |
| АСБ-1 4 x 70 | 311278,00 | 622556 |
| АСБ-1 4 x 95 | 326864,50 | 653729 |
| АСБ-1 4 x 120 | 347610,50 | 695221 |
| АСБ-1 4 x 150 | 362345,00 | 724690 |
| АСБ-1 4 x 185 | 389159,00 | 778318 |
| АСБ-1 4 x 240 | 431603,50 | 863207 |
| АСБУ-10 3 x 16 | 6/10 | 209021,00 | 418042 |
| АСБУ-10 3 x 25 | 220402,50 | 440805 |
| АСБУ-10 3 x 35 | 232693,50 | 465387 |
| АСБУ-10 3 x 50 | 249517,50 | 499035 |
| АСБУ-10 3 x 70 | 274636,50 | 549273 |
| АСБУ-10 3 x 95 | 306741,00 | 613482 |
| АСБУ-10 3 x 120 | 333143,00 | 666286 |
| АСБУ-10 3 x 150 |  | 367903,00 | 735806 |
| АСБУ-10 3 x 185 | 391384,00 | 782768 |
| АСБУ-10 3 x 240 | 467640,50 | 935281 |
| СБУ-10 3 x 150 | 659766,00 | 1319532 |
| СБУ-10 3 x 185 | 800851,50 | 1601703 |
| СБУ-10 3 x 240 | 956774,00 | 1913548 |
| Прокладка одной КЛ в полиэтиленовой трубе с восстановлением асфальта, руб./км |
| АВБбШВ-1 4 x 16 | 0,4 | 134401,00 | 268802 |
| АВБбШВ-1 4 x 25 | 138756,50 | 277513 |
| АВБбШВ-1 4 x 35 | 143094,00 | 286188 |
| АВБбШВ-1 4 x 50 | 147606,50 | 295213 |
| АВБбШВ-1 4 x 70 | 153663,00 | 307326 |
| АВБбШВ-1 4 x 95 | 165497,00 | 330994 |
| АВБбШВ-1 4 x 120 | 168408,00 | 336816 |
| АВБбШВ-1 4 x 150 |  | 183897,00 | 367794 |
| АВБбШВ-1 4 x 185 | 194934,00 | 389868 |
| АВБбШВ-1 4 x 240 | 212830,00 | 425660 |
| ВБбШВ-1 4 x 16 | 147300,00 | 294600 |
| ВБбШВ-1 4 x 25 | 158273,00 | 316546 |
| ВБбШВ-1 4 x 35 | 170687,00 | 341374 |
| ВБбШВ-1 4 x 50 | 189638,50 | 379277 |
| ВБбШВ-1 4 x 70 | 214893,00 | 429786 |
| ВБбШВ-1 4 x 95 |  | 244354,00 | 488708 |
| ВБбШВ-1 4 x 120 | 364891,00 | 729782 |
| ВБбШВ-1 4 x 150 | 412053,00 | 824106 |
| ВБбШВ-1 4 x 185 | 487714,00 | 975428 |
| ВБбШВ-1 4 x 240 | 598911,00 | 1197822 |
| АСБУ-1 3 x 16 | 158474,00 | 316948 |
| АСБУ-1 3 x 25 | 163905,50 | 327811 |
| АСБУ-1 3 x 35 | 170304,50 | 340609 |
| АСБУ-1 3 x 50 |  | 176057,00 | 352114 |
| АСБУ-1 3 x 70 | 190942,50 | 381885 |
| АСБУ-1 3 x 95 | 199008,50 | 398017 |
| АСБУ-1 3 x 120 | 213092,00 | 426184 |
| АСБУ-1 3 x 150 | 231271,00 | 462542 |
| АСБУ-1 3 x 185 | 246755,00 | 493510 |
| АСБУ-1 3 x 240 | 267134,00 | 534268 |
| АСБУ-1 4 x 35 | 184573 | 369146 |
| АСБУ-1 4 x 50 |  | 188246 | 376492 |
| АСБУ-1 4 x 70 | 202357 | 404714 |
| АСБУ-1 4 x 95 | 210150,5 | 420301 |
| АСБУ-1 4 x 120 | 220523,5 | 441047 |
| АСБУ-1 4 x 150 | 227891 | 455782 |
| АСБУ-1 4 x 185 | 241297,5 | 482595 |
| АСБУ-1 4 x 240 | 262520 | 525040 |
| АСБУ-10 3 x 16 | 6/10 | 185975,00 | 371950 |
| АСБУ-10 3 x 25 | 193221,00 | 386442 |
| АСБУ-10 3 x 35 | 200199,50 | 400399 |
| АСБУ-10 3 x 50 | 208612,00 | 417224 |
| АСБУ-10 3 x 70 | 221171,00 | 442342 |
| АСБУ-10 3 x 95 | 237223,50 | 474447 |
| АСБУ-10 3 x 120 | 250424,50 | 500849 |
| АСБУ-10 3 x 150 |  | 267804,50 | 535609 |
| АСБУ-10 3 x 185 | 289062,00 | 578124 |
| АСБУ-10 3 x 240 | 317676,00 | 635352 |
| СБУ-10 3 x 150 | 413738,00 | 827476 |
| СБУ-10 3 x 185 | 484280,50 | 968561 |
| СБУ-10 3 x 240 | 562241,50 | 1124483 |
| Прокладка двух КЛ в полиэтиленовых трубах с восстановлением асфальта, руб./км |
| АВБбШВ-1 4 x 16 | 0,4 | 168831,50 | 337663 |
| АВБбШВ-1 4 x 25 | 177542,00 | 355084 |
| АВБбШВ-1 4 x 35 | 186219,00 | 372438 |
| АВБбШВ-1 4 x 50 | 195244,00 | 390488 |
| АВБбШВ-1 4 x 70 | 207356,00 | 414712 |
| АВБбШВ-1 4 x 95 | 231023,00 | 462046 |
| АВБбШВ-1 4 x 120 | 236843,50 | 473687 |
| АВБбШВ-1 4 x 150 |  | 267824,50 | 535649 |
| АВБбШВ-1 4 x 185 | 289898,50 | 579797 |
| АВБбШВ-1 4 x 240 | 325690,00 | 651380 |
| ВБбШВ-1 4 x 16 | 194630,50 | 389261 |
| ВБбШВ-1 4 x 25 | 216576,50 | 433153 |
| ВБбШВ-1 4 x 35 | 241402,00 | 482804 |
| ВБбШВ-1 4 x 50 | 279305,50 | 558611 |
| ВБбШВ-1 4 x 70 |  | 329816,50 | 659633 |
| ВБбШВ-1 4 x 95 | 388739,00 | 777478 |
| ВБбШВ-1 4 x 120 | 629813,50 | 1259627 |
| ВБбШВ-1 4 x 150 | 724134,00 | 1448268 |
| ВБбШВ-1 4 x 185 | 875456,50 | 1750913 |
| ВБбШВ-1 4 x 240 | 1097853,00 | 2195706 |
| АСБУ-1 3 x 16 | 216978,50 | 433957 |
| АСБУ-1 3 x 25 |  | 227839,50 | 455679 |
| АСБУ-1 3 x 35 | 240638,50 | 481277 |
| АСБУ-1 3 x 50 | 252142,50 | 504285 |
| АСБУ-1 3 x 70 | 281917,00 | 563834 |
| АСБУ-1 3 x 95 | 298047,00 | 596094 |
| АСБУ-1 3 x 120 | 326213,50 | 652427 |
| АСБУ-1 3 x 150 |  | 362573,50 | 725147 |
| АСБУ-1 3 x 185 | 393537,50 | 787075 |
| АСБУ-1 3 x 240 | 434296,50 | 868593 |
| АСБУ-1 4 x 35 | 275709,5 | 551419 |
| АСБУ-1 4 x 50 | 283055,5 | 566111 |
| АСБУ-1 4 x 70 |  | 311278 | 622556 |
| АСБУ-1 4 x 95 | 326864,5 | 653729 |
| АСБУ-1 4 x 120 | 347610,5 | 695221 |
| АСБУ-1 4 x 150 | 362345 | 724690 |
| АСБУ-1 4 x 185 | 389159 | 778318 |
| АСБУ-1 4 x 240 | 431603,5 | 863207 |
| АСБУ-10 3 x 16 | 6/10 | 276760,00 | 553520 |
| АСБУ-10 3 x 25 | 286472,50 | 572945 |
| АСБУ-10 3 x 35 | 300431,00 | 600862 |
| АСБУ-10 3 x 50 | 317255,00 | 634510 |
| АСБУ-10 3 x 70 | 342373,50 | 684747 |
| АСБУ-10 3 x 95 | 374478,00 | 748956 |
| АСБУ-10 3 x 120 | 400880,00 | 801760 |
| АСБУ-10 3 x 150 |  | 435639,50 | 871279 |
| АСБУ-10 3 x 185 | 473501,50 | 947003 |
| АСБУ-10 3 x 240 | 535379,50 | 1070759 |
| СБУ-10 3 x 150 | 727505,00 | 1455010 |
| СБУ-10 3 x 185 | 868590,00 | 1737180 |
| СБУ-10 3 x 240 | 1024512,50 | 2049025 |
| Прокладка одной КЛ методом ГНБ, руб./км |
| ААБл-1 4 x 50 | 0,4 | 707058,50 | 1414117 |
| ААБл-1 4 x 70 | 720467,00 | 1440934 |
| ААБл-1 4 x 95 | 738012,00 | 1476024 |
| ААБл-1 4 x 120 | 756023,50 | 1512047 |
| ААБл-1 4 x 150 | 774402,00 | 1548804 |
| АВБбШВ-1 4 x 16 | 489938,00 | 979876 |
| АВБбШВ-1 4 x 25 | 494292,50 | 988585 |
| АВБбШВ-1 4 x 35 | 498630,00 | 997260 |
| АВБбШВ-1 4 x 50 |  | 503142,50 | 1006285 |
| АВБбШВ-1 4 x 70 | 509199,00 | 1018398 |
| АВБбШВ-1 4 x 95 | 521033,50 | 1042067 |
| АВБбШВ-1 4 x 120 | 523945,00 | 1047890 |
| АВБбШВ-1 4 x 150 | 539435,00 | 1078870 |
| АВБбШВ-1 4 x 185 | 550472,00 | 1100944 |
| АВБбШВ-1 4 x 240 | 568368,00 | 1136736 |
| ВБбШВ-1 4 x 16 |  | 502836,00 | 1005672 |
| ВБбШВ-1 4 x 25 | 513808,50 | 1027617 |
| ВБбШВ-1 4 x 35 | 526223,50 | 1052447 |
| ВБбШВ-1 4 x 50 | 545175,00 | 1090350 |
| ВБбШВ-1 4 x 70 | 570430,50 | 1140861 |
| ВБбШВ-1 4 x 95 | 599892,00 | 1199784 |
| ВБбШВ-1 4 x 120 | 720429,00 | 1440858 |
| ВБбШВ-1 4 x 150 |  | 767590,00 | 1535180 |
| ВБбШВ-1 4 x 185 | 843250,50 | 1686501 |
| ВБбШВ-1 4 x 240 | 954449,00 | 1908898 |
| АСБУ-1 3 x 16 | 514010,00 | 1028020 |
| АСБУ-1 3 x 25 | 519442,00 | 1038884 |
| АСБУ-1 3 x 35 | 525841,50 | 1051683 |
| АСБУ-1 3 x 50 |  | 531594,00 | 1063188 |
| АСБУ-1 3 x 70 | 546481,00 | 1092962 |
| АСБУ-1 3 x 95 | 554546,00 | 1109092 |
| АСБУ-1 3 x 120 | 568629,50 | 1137259 |
| АСБУ-1 3 x 150 | 586809,50 | 1173619 |
| АСБУ-1 3 x 185 | 602291,50 | 1204583 |
| АСБУ-1 3 x 240 | 622670,50 | 1245341 |
| АСБУ-1 4 x 35 |  | 632871,50 | 1265743 |
| АСБУ-1 4 x 50 | 636545,00 | 1273090 |
| АСБУ-1 4 x 70 | 650655,50 | 1301311 |
| АСБУ-1 4 x 95 | 658449,00 | 1316898 |
| АСБУ-1 4 x 120 | 668822,00 | 1337644 |
| АСБУ-1 4 x 150 | 676189,00 | 1352378 |
| АСБУ-1 4 x 185 | 689596,50 | 1379193 |
| АСБУ-1 4 x 240 | 710819,00 | 1421638 |
| АСБУ-10 3 x 16 | 6/10 | 543903,50 | 1087807 |
| АСБУ-10 3 x 25 | 548758,00 | 1097516 |
| АСБУ-10 3 x 35 | 555738,00 | 1111476 |
| АСБУ-10 3 x 50 | 564150,50 | 1128301 |
| АСБУ-10 3 x 70 | 576709,50 | 1153419 |
| АСБУ-10 3 x 95 | 592761,50 | 1185523 |
| АСБУ-10 3 x 120 | 605962,50 | 1211925 |
| АСБУ-10 3 x 150 |  | 623342,50 | 1246685 |
| АСБУ-10 3 x 185 | 644598,50 | 1289197 |
| АСБУ-10 3 x 240 | 673212,00 | 1346424 |
| СБУ-10 3 x 150 | 769274,00 | 1538548 |
| СБУ-10 3 x 185 | 839818,50 | 1679637 |
| СБУ-10 3 x 240 | 917779,50 | 1835559 |
| ААШв-10 3 x 50 | 695482,00 | 1390964 |
| ААШв-10 3 x 70 | 700965,50 | 1401931 |
| ААШв-10 3 x 120 | 716751,50 | 1433503 |
| ААШв-10 3 x 150 |  | 735476,50 | 1470953 |
| ААШв-10 3 x 240 | 785277,00 | 1570554 |
| АПвПуг 3 x 50 | 774927,00 | 1549854 |
| АПвПуг 3 x 70 | 794273,50 | 1588547 |
| АПвПуг 3 x 120 | 819807,50 | 1639615 |
| АПвПуг 3 x 150 | 863946,50 | 1727893 |
| АПвПуг 3 x 185 | 895841,50 | 1791683 |
| АПвПуг 3 x 240 | 906198,50 | 1812397 |
| АПвПуг 3 x 300 | 928656,50 | 1857313 |
| АПвПуг 3 x 500 | 973485,50 | 1946971 |
| ААШв-35 1 x 120 | 35 | 1423043,50 | 2846087 |
| ААШв-35 1 x 150 | 1474465,50 | 2948931 |
| ААШв-35 1 x 185 | 1511516,00 | 3023032 |
| ААШв-35 1 x 240 | 1635219,50 | 3270439 |
| Прокладка двух КЛ методом ГНБ, руб./км |
| АВБбШВ-1 4 x 16 | 0,4 | 963111,00 | 1926222 |
| АВБбШВ-1 4 x 25 | 971821,00 | 1943642 |
| АВБбШВ-1 4 x 35 | 980499,00 | 1960998 |
| АВБбШВ-1 4 x 50 | 989524,00 | 1979048 |
| АВБбШВ-1 4 x 70 | 1001635,50 | 2003271 |
| АВБбШВ-1 4 x 95 | 1025302,50 | 2050605 |
| АВБбШВ-1 4 x 120 | 1031123,50 | 2062247 |
| АВБбШВ-1 4 x 150 |  | 1062104,50 | 2124209 |
| АВБбШВ-1 4 x 185 | 1084178,50 | 2168357 |
| АВБбШВ-1 4 x 240 | 1119970,00 | 2239940 |
| ВБбШВ-1 4 x 16 | 988910,50 | 1977821 |
| ВБбШВ-1 4 x 25 | 1010856,50 | 2021713 |
| ВБбШВ-1 4 x 35 | 1035681,50 | 2071363 |
| ВБбШВ-1 4 x 50 | 1073585,00 | 2147170 |
| ВБбШВ-1 4 x 70 | 1124096,50 | 2248193 |
| ВБбШВ-1 4 x 95 |  | 1183018,50 | 2366037 |
| ВБбШВ-1 4 x 120 | 1424093,50 | 2848187 |
| ВБбШВ-1 4 x 150 | 1518414,00 | 3036828 |
| ВБбШВ-1 4 x 185 | 1669737,00 | 3339474 |
| ВБбШВ-1 4 x 240 | 1892132,50 | 3784265 |
| АСБУ-1 3 x 16 | 1011258,00 | 2022516 |
| АСБУ-1 3 x 25 | 1022119,00 | 2044238 |
| АСБУ-1 3 x 35 |  | 1034918,50 | 2069837 |
| АСБУ-1 3 x 50 | 1046422,50 | 2092845 |
| АСБУ-1 3 x 70 | 1076196,50 | 2152393 |
| АСБУ-1 3 x 95 | 1092326,50 | 2184653 |
| АСБУ-1 3 x 120 | 1120492,50 | 2240985 |
| АСБУ-1 3 x 150 | 1156853,00 | 2313706 |
| АСБУ-1 3 x 185 | 1187818,00 | 2375636 |
| АСБУ-1 3 x 240 | 1228576,50 | 2457153 |
| АСБУ-10 3 x 16 | 6/10 | 1071040,00 | 2142080 |
| АСБУ-10 3 x 25 | 1080752,00 | 2161504 |
| АСБУ-10 3 x 35 | 1094710,50 | 2189421 |
| АСБУ-10 3 x 50 | 1111534,50 | 2223069 |
| АСБУ-10 3 x 70 | 1136653,50 | 2273307 |
| АСБУ-10 3 x 95 | 1168758,00 | 2337516 |
| АСБУ-10 3 x 120 | 1195160,00 | 2390320 |
| АСБУ-10 3 x 150 |  | 1229919,00 | 2459838 |
| АСБУ-10 3 x 185 | 1272433,50 | 2544867 |
| АСБУ-10 3 x 240 | 1329659,50 | 2659319 |
| СБУ-10 3 x 150 | 1521785,00 | 3043570 |
| СБУ-10 3 x 185 | 1662870,50 | 3325741 |
| СБУ-10 3 x 240 | 1818793,00 | 3637586 |
| С4 - трансформаторные подстанции |
| Строительство столбовой трансформаторной подстанции с одним трансформатором, руб./кВт |
| 1 x 16 | 0,4/6/10 | 1407,94 | 2815,87 |
| 1 x 25 | 931,06 | 1862,11 |
| 1 x 40 | 608,78 | 1217,56 |
| 1 x 63 | 422,07 | 844,14 |
| 1 x 100 | 291,75 | 583,51 |
| Строительство киосковых трансформаторных подстанций (тупикового типа) с одним трансформатором, руб./кВт |
| 1 x 25 | 0,4/6/10 | 1373,87 | 2747,73 |
| 1 x 40 | 883,12 | 1766,24 |
| 1 x 63 | 584,36 | 1168,72 |
| 1 x 100 | 391,61 | 783,21 |
| 1 x 160 | 267,03 | 534,05 |
| 1 x 250 | 199,92 | 399,83 |
| 1 x 400 | 148,79 | 297,58 |
| 1 x 630 | 176,94 | 353,88 |
| 1 x 1000 | 133,59 | 267,18 |
| Строительство киосковых трансформаторных подстанций (тупикового типа) с двумя трансформаторами, руб./кВт |
| 2 x 25 | 0,4/6/10 | 1659,51 | 3319,01 |
| 2 x 40 | 1071,99 | 2143,99 |
| 2 x 63 | 717,41 | 1434,81 |
| 2 x 100 | 501,05 | 1002,10 |
| 2 x 160 | 353,52 | 707,04 |
| 2 x 250 | 263,01 | 526,02 |
| 2 x 400 | 197,24 | 394,47 |
| 2 x 630 | 218,6 | 437,19 |
| 2 x 1000 | 175,92 | 351,85 |
| Строительство киосковых трансформаторных подстанций (проходного типа) с одним трансформатором, руб./кВт |
| 1 x 25 | 0,4/6/10 | 1403,71 | 2807,42 |
| 1 x 40 | 887,72 | 1775,45 |
| 1 x 63 | 576,89 | 1153,79 |
| 1 x 100 | 389,33 | 778,66 |
| 1 x 160 | 264,11 | 528,22 |
| 1 x 250 | 188,07 | 376,14 |
| 1 x 400 | 143,16 | 286,33 |
| 1 x 630 | 117,81 | 235,61 |
| Строительство киосковых трансформаторных подстанций (проходного типа) с двумя трансформаторами, руб./кВт |
| 2 x 25 | 0,4/6/10 | 2488,76 | 4977,53 |
| 2 x 40 | 1576,35 | 3152,70 |
| 2 x 63 | 1027,38 | 2054,75 |
| 2 x 100 | 699,02 | 1398,03 |
| 2 x 160 | 475,93 | 951,85 |
| 2 x 250 | 320,63 | 641,25 |
| 2 x 400 | 226,56 | 453,12 |
| 2 x 630 | 166,91 | 333,82 |
| Строительство блочных трансформаторных подстанций типа "Сендвич" с одним трансформатором, руб./кВт |
| 1 x 100 | 0,4/6/10 | 2598,47 | 5196,94 |
| 1 x 160 | 1644,71 | 3289,41 |
| 1 x 250 | 1048,54 | 2097,09 |
| 1 x 400 | 692,81 | 1385,62 |
| 1 x 630 | 469 | 937,99 |
| 1 x 1000 | 340,31 | 680,63 |
| Строительство блочных трансформаторных подстанций типа "Сендвич" с двумя трансформаторами, руб./кВт |
| 2 x 100 | 0,4/6/10 | 3996,56 | 7993,11 |
| 2 x 160 | 2540,33 | 5080,65 |
| 2 x 250 | 1678,70 | 3357,40 |
| 2 x 400 | 1186,93 | 2373,86 |
| 2 x 630 | 799,95 | 1599,91 |
| 2 x 1000 | 578,02 | 1156,03 |
| 2 x 1600 | 757,15 | 1514,3 |
| Строительство распределительных трансформаторных подстанций с двумя трансформаторами (включая испытания), руб./кВт |
| 630 | 6/10 | 2219,51 | 4439,03 |
| 1000 | 1188,51 | 2377,02 |
| 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 |
| 1600 | 122 | 244 |
| 2500 | 88 | 176 |
| 3200 | 78 | 155 |
| 4000 | 68 | 135 |
| 6300 и более | 48 | 95 |
| С4 - пункт секционирования 35 кВ, руб./кВт |
| 250 | 35 | 1390 | 2779 |
| 400 | 869 | 1737 |
| 630 | 551 | 1103 |
| 1000 | 347 | 695 |
| 1250 | 278 | 556 |
| 1600 | 217 | 434 |
| 2500 | 139 | 278 |
| 3200 | 109 | 217 |
| 4000 | 87 | 174 |
| 6300 и более | 55 | 110 |
| <\*> - стандартизированная ставка на строительство кабельных линий электропередач классом напряжения 35 - 110 кВ применяется для заявителей с присоединяемой мощностью менее 8900 кВт |

Приложение N 3

к постановлению

департамента цен и тарифов

администрации Владимирской области

от 20.12.2016 N 47/55

СТАВКИ

ПЛАТЫ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ПРИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМ

ПРИСОЕДИНЕНИИ 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", ФИЛИАЛА "ВОЛГО-ВЯТСКИЙ"

АО "ОБОРОНЭНЕРГО", ООО "ЭНЕРГОАКТИВ" (ОП "ВЯЗНИКОВСКАЯ

ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ"), ООО "РАДУГАГОРЭНЕРГО",

ООО "ЭЛЕКТРОСИСТЕМЫ", ООО "ЭЛРОСС", ООО "ЭНЕРГОСТРОЙ",

ООО "МОНОСТРОЙ", РУБ./КВТ (В ЦЕНАХ 2017 ГОДА)

|  |
| --- |
| Ставки за единицу максимальной мощности |
| Nп/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 |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 627,75 | 215,27 | 28,15 | 5,11 |
| 2. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 673,63 | 126,77 | 28,12 | 5,28 |
| 3. | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя [<\*>](#P3061) | 171,06 | 17,18 | 5,66 | 1,04 |
| 4. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | 895,32 | 353,29 | 26,12 | 5,20 |
| ПАО "МРСК Центра и Приволжья" филиал "Владимирэнерго" |
| Nп/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 |
| 0,4 кВ | 6/10 кВ | 0,4 кВ | 6/10 кВ | 0,4 кВ | 6/10/27,5/35 кВ | 6/10/27,5/35 кВ |
| 1. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | x | x | x | x | x | x | x |
| 2. | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | x | x | x | x | x | x | x |
| 3. | Строительство воздушных линий | 676 | 12389 | 676 | 12389 | 1353 | 24777 | 24777 |
| 4. | Строительство воздушных линий 6/10 кВ для Заявителей, запросивших точку присоединения на уровне напряжения 0,4 кВ | x | 6320 | x | 6320 | x | 1656 | 1656 |
| 5. | Строительство кабельных линий | 6846 | 144 | 6846 | 144 | 13692 | 288 | 288 |
| 6. | Строительство пунктов секционирования | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*>](#P3067) | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*\*>](#P3068) |
| 7. | Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*>](#P3067) | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*\*>](#P3068) |
| 8. | Строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС) | x |
| МУП "Александровэлектросеть" |
| 1. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | x | x | x | x | x | x | x |
| 2. | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | x | x | x | x | x | x | x |
| 3. | Строительство воздушных линий | 1131 | 511 | 1131 | 511 | 2262 | 1021 | 1021 |
| 4. | Строительство кабельных линий | 5346 | 400 | 5346 | 400 | 10692 | 801 | 801 |
| 5. | Строительство пунктов секционирования | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*>](#P3067) | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*\*>](#P3068) |
| 6. | Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*>](#P3067) | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*\*>](#P3068) |
| 7. | Строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС) | x |
| ОАО "Владимирская областная электросетевая компания" |
| 1. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | x | x | x | x | x | x | x |
| 2. | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | x | x | x | x | x | x | x |
| 3. | Строительство воздушных линий | 6783 | 6869 | 6783 | 6869 | 13565 | 13738 | 13738 |
| 4. | Строительство кабельных линий | 5494 | 4608 | 5494 | 4608 | 10989 | 9216 | 9216 |
| 5. | Строительство пунктов секционирования | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*>](#P3067) | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*\*>](#P3068) |
| 6. | Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*>](#P3067) | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*\*>](#P3068) |
| 7. | Строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС) | x |
| ООО "ЭнергоАктив" (ОП "Вязниковская горэлектросеть") |
| 1. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | x | x | x | x | x | x | x |
| 2. | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | x | x | x | x | x | x | x |
| 3. | Строительство воздушных линий | 633 | 8843 | 633 | 8843 | 1266 | 17686 | 17686 |
| 4. | Строительство кабельных линий | 2777 | 22700 | 2777 | 22700 | 5553 | 45399 | 45399 |
| 5. | Строительство пунктов секционирования | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*>](#P3067) | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*\*>](#P3068) |
| 6. | Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*>](#P3067) | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*\*>](#P3068) |
| 7. | Строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС) | x |
| МУП "Горэлектросеть", г. Муром |
| 1. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | x | x | x | x | x | x | x |
| 2. | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | x | x | x | x | x | x | x |
| 3. | Строительство воздушных линий | 804 | 8843 | 804 | 8843 | 1608 | 17686 | 17686 |
| 4. | Строительство кабельных линий | 1999 | 2334 | 1999 | 2334 | 3999 | 4668 | 4668 |
| 5. | Строительство пунктов секционирования | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*>](#P3067) | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*\*>](#P3068) |
| 6. | Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*>](#P3067) | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*\*>](#P3068) |
| 7. | Строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС) | x |
| ООО "Ковровэлектросетьремонт" |
| 1. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | x | x | x | x | x | x | x |
| 2. | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | x | x | x | x | x | x | x |
| 3. | Строительство воздушных линий | 1945 | 3293 | 1945 | 3293 | 3890 | 6586 | 6586 |
| 4. | Строительство кабельных линий | 2188 | 3676 | 2188 | 3676 | 4376 | 7353 | 7353 |
| 5. | Строительство пунктов секционирования | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*>](#P3067) | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*\*>](#P3068) |
| 6. | Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*>](#P3067) | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*\*>](#P3068) |
| 7. | Строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС) | x |
| ООО "Костеревские городские электрические сети" |
| 1. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | x | x | x | x | x | x | x |
| 2. | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | x | x | x | x | x | x | x |
| 3. | Строительство воздушных линий | 713 | 2008 | 713 | 2008 | 1426 | 4017 | 4017 |
| 4. | Строительство кабельных линий | 2777 | 22700 | 2777 | 22700 | 5553 | 45399 | 45399 |
| 5. | Строительство пунктов секционирования | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*>](#P3067) | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*\*>](#P3068) |
| 6. | Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*>](#P3067) | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*\*>](#P3068) |
| 7. | Строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС) | x |
| филиал "Волго-Вятский" АО "Оборонэнерго" |
| 1. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | x | x | x | x | x | x | x |
| 2. | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | x | x | x | x | x | x | x |
| 3. | Строительство воздушных линий | 6783 | 6869 | 6783 | 6869 | 13565 | 13738 | 13738 |
| 4. | Строительство кабельных линий | 5494 | 4608 | 5494 | 4608 | 10989 | 9216 | 9216 |
| 5. | Строительство пунктов секционирования | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*>](#P3067) | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*\*>](#P3068) |
| 6. | Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*>](#P3067) | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*\*>](#P3068) |
| 7. | Строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС) | x |
| ООО "Радугагорэнерго" |
| 1. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | x | x | x | x | x | x | x |
| 2. | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | x | x | x | x | x | x | x |
| 3. | Строительство воздушных линий | 633 | 8843 | 633 | 8843 | 1266 | 17686 | 17686 |
| 4. | Строительство кабельных линий | 2777 | 22700 | 2777 | 22700 | 5553 | 45399 | 45399 |
| 5. | Строительство пунктов секционирования | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*>](#P3067) | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*\*>](#P3068) |
| 6. | Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*>](#P3067) | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*\*>](#P3068) |
| 7. | Строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС) | x |
| ОАО "РЖД" |
| 1. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | x | x | x | x | x | x | x |
| 2. | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | x | x | x | x | x | x | x |
| 3. | Строительство воздушных линий | 6141 | 11359 | 6141 | 11359 | 12281 | 22718 | 22718 |
| 4. | Строительство кабельных линий | 74133 | 2887 | 74133 | 2887 | 148266 | 5774 | 5774 |
| 5. | Строительство пунктов секционирования | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*>](#P3067) | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*\*>](#P3068) |
| 6. | Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*>](#P3067) | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*\*>](#P3068) |
| 7. | Строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС) | x |
| ООО "СтройГарант" |
| 1. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | x | x | x | x | x | x | x |
| 2. | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | x | x | x | x | x | x | x |
| 3. | Строительство воздушных линий | 4158 | 4158 | 4158 | 4158 | 8316 | 8316 | 8316 |
| 4. | Строительство кабельных линий | 4963 | 3369 | 4963 | 3369 | 9926 | 6738 | 6738 |
| 5. | Строительство пунктов секционирования | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*>](#P3067) | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*\*>](#P3068) |
| 6. | Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*>](#P3067) | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*\*>](#P3068) |
| 7. | Строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС) | x |
| ООО "Электросистемы" |
| 1. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | x | x | x | x | x | x | x |
| 2. | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | x | x | x | x | x | x | x |
| 3. | Строительство воздушных линий | 633 | 8843 | 633 | 8843 | 1266 | 17686 | 17686 |
| 4. | Строительство кабельных линий | 2777 | 22700 | 2777 | 22700 | 5553 | 45399 | 45399 |
| 5. | Строительство пунктов секционирования | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*>](#P3067) | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*\*>](#P3068) |
| 6. | Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*>](#P3067) | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*\*>](#P3068) |
| 7. | Строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС) | x |
| ООО "ЭЛРОСС" |
| 1. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | x | x | x | x | x | x | x |
| 2. | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | x | x | x | x | x | x | x |
| 3. | Строительство воздушных линий | 633 | 8843 | 633 | 8843 | 1266 | 17686 | 17686 |
| 4. | Строительство кабельных линий | 2777 | 22700 | 2777 | 22700 | 5553 | 45399 | 45399 |
| 5. | Строительство пунктов секционирования | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*>](#P3067) | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*\*>](#P3068) |
| 6. | Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*>](#P3067) | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*\*>](#P3068) |
| 7. | Строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС) | x |
| ООО "ЭнергоСтрой" |
| 1. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | x | x | x | x | x | x | x |
| 2. | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | x | x | x | x | x | x | x |
| 3. | Строительство воздушных линий | 633 | 8843 | 633 | 8843 | 1266 | 17686 | 17686 |
| 4. | Строительство кабельных линий | 2777 | 22700 | 2777 | 22700 | 5553 | 45399 | 45399 |
| 5. | Строительство пунктов секционирования | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*>](#P3067) | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*\*>](#P3068) |
| 6. | Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*>](#P3067) | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*\*>](#P3068) |
| 7. | Строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС) | x |
| ООО "Монострой" |
| 1. | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | x | x | x | x | x | x | x |
| 2. | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | x | x | x | x | x | x | x |
| 3. | Строительство воздушных линий | 633 | 8843 | 633 | 8843 | 1266 | 17686 | 17686 |
| 4. | Строительство кабельных линий | 2777 | 22700 | 2777 | 22700 | 5553 | 45399 | 45399 |
| 5. | Строительство пунктов секционирования | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*>](#P3067) | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*\*>](#P3068) |
| 6. | Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*>](#P3067) | Равна стандартизированной ставке С4 [<\*\*\*>](#P3068) |
| 7. | Строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС) | x |

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

<\*> 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. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям" (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 второй или третьей категории надежности 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;

- в отношении деятельности потребителей электрической энергии, связанной с эксплуатацией энергопринимающих устройств, использующихся для бытовых нужд, а также других энергопринимающих устройств, суммарная максимальная мощность которых не превышает 150 киловатт с номинальным напряжением до 1000 вольт и которые присоединены к одному источнику электроснабжения.

<\*\*> 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 N 4

к постановлению

департамента цен и тарифов

администрации Владимирской области

от 20.12.2016 N 47/55

ФОРМУЛЫ

ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

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

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

С1i - 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 N 209-э/1 (далее - Методические указания) (кроме подпунктов "б" и "в") (руб./кВт);

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

С2i - 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.);

С3i - 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.);

L2i - суммарная протяженность воздушных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

L3i - суммарная протяженность кабельных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

С4i (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:

Робщ = Р + (Рист1 + Рист2) (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 N 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 N 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:

Тij - 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);

С1i - 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);

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

С2i - 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);

С3i - 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.);

С4i (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);

Zизм.ст - 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:

Робщ = Р + (Рист1 + Рист2) (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 N 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 N 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](#P3131) 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 N 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.

4. Размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может превышать 50 процентов величины указанных расходов.

С 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

При этом расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств, не учитываемые в составе платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, включаются в расходы сетевой организации, учитываемые при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.