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

Зарегистрировано в администрации Губернатора Калужской обл. 28 декабря 2016 г. N 6644

КАЛУЖСКАЯ ОБЛАСТЬ

МИНИСТЕРСТВО КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКИ

ПРИКАЗ

от 27 декабря 2016 г. N 397-РК

ОБ УТВЕРЖДЕНИИ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВОК, СТАВОК

ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ И ФОРМУЛ ПЛАТЫ

ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ

НА 2017 ГОД

В соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике", постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (в ред. постановлений Правительства РФ от 27.03.2012 N 239, от 04.05.2012 N 437, от 04.05.2012 N 442, от 04.06.2012 N 548, от 30.06.2012 N 663, от 05.10.2012 N 1015, от 30.12.2012 N 1482, от 08.05.2013 N 403, от 23.05.2013 N 433, от 20.06.2013 N 515, от 27.06.2013 N 543, от 22.07.2013 N 614, от 29.07.2013 N 638, от 27.08.2013 N 743, от 24.10.2013 N 953, от 13.11.2013 N 1019, от 26.12.2013 N 1254, от 30.12.2013 N 1307, от 17.02.2014 N 117, от 25.02.2014 N 136, от 07.03.2014 N 179, от 02.06.2014 N 505, от 11.06.2014 N 542, от 01.07.2014 N 603, от 31.07.2014 N 750, от 09.08.2014 N 787, от 11.08.2014 N 792, от 16.08.2014 N 820, от 23.08.2014 N 850, от 29.10.2014 N 1116, от 03.12.2014 N 1305, от 24.12.2014 N 1465, от 26.12.2014 N 1542, от 26.12.2014 N 1549, от 23.01.2015 N 47, от 13.02.2015 N 120, от 19.02.2015 N 139, от 28.02.2015 N 184, от 11.05.2015 N 458, от 28.05.2015 N 508, от 07.07.2015 N 680, от 27.08.2015 N 893, от 04.09.2015 N 941, от 09.10.2015 N 1079, от 20.10.2015 N 1116, от 25.12.2015 N 1428, от 26.12.2015 N 1450, от 31.12.2015 N 1522, от 17.05.2016 N 433, от 30.09.2016 N 989, от 05.10.2016 N 999, от 20.10.2016 N 1074, от 12.11.2016 N 1157, с изм., внесенными решением ВАС РФ от 02.08.2013 N ВАС-6446/13), постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 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, принадлежащим сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям" (в ред. постановлений Правительства РФ от 21.03.2007 N 168, от 26.07.2007 N 484, от 14.02.2009 N 114, от 14.02.2009 N 118, от 21.04.2009 N 334, от 15.06.2009 N 492, от 02.10.2009 N 785, от 03.03.2010 N 117, от 15.05.2010 N 341, от 09.06.2010 N 416, от 24.09.2010 N 759, от 01.03.2011 N 129, от 29.12.2011 N 1178, от 04.05.2012 N 442, от 05.10.2012 N 1015, от 22.11.2012 N 1209, от 20.12.2012 N 1354, от 20.07.2013 N 610, от 26.07.2013 N 630, от 29.07.2013 N 640, от 31.07.2013 N 652, от 12.08.2013 N 691, от 26.08.2013 N 737, от 12.10.2013 N 915, от 28.10.2013 N 967, от 13.11.2013 N 1019, от 21.11.2013 N 1047, от 09.12.2013 N 1131, от 10.02.2014 N 95, от 20.02.2014 N 130, от 07.03.2014 N 179, от 11.06.2014 N 542, от 31.07.2014 N 740, от 31.07.2014 N 750, от 13.03.2015 N 219, от 13.04.2015 N 350, от 11.05.2015 N 458, от 11.06.2015 N 588, от 07.07.2015 N 679, от 07.07.2015 N 680, от 04.09.2015 N 941, от 30.09.2015 N 1044, 22.02.2016 N 128, от 09.08.2016 N 759, от 23.09.2016 N 953, от 05.10.2016 N 999, от 30.11.2016 N 1265), приказами Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 N 209-э/1 "Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям" (в ред. приказов ФСТ России от 27.12.2013 N 1747-э, от 01.08.2014 N 1198-э), от 11.09.2014 N 215-э/1 "Об утверждении методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям", Положением о министерстве конкурентной политики Калужской области, утвержденным постановлением Правительства Калужской области от 04.04.2007 N 88 (в ред. постановлений Правительства Калужской области от 07.06.2007 N 145, от 06.09.2007 N 214, от 09.11.2007 N 285, от 22.04.2008 N 171, от 09.09.2010 N 355, от 17.01.2011 N 12, от 24.01.2012 N 20, от 02.05.2012 N 221, от 05.06.2012 N 278, от 17.12.2012 N 627, от 01.03.2013 N 112, от 02.08.2013 N 403, от 26.02.2014 N 128, от 26.03.2014 N 196, от 01.02.2016 N 62, от 18.05.2016 N 294, от 16.11.2016 N 617), на основании протокола заседания комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области от 27.12.2016

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить на 2017 год:

1.1. [Стандартизированные тарифные ставки](#P40) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, согласно приложению N 1 к настоящему Приказу.

1.2. [Стандартизированные тарифные ставки](#P83) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, согласно приложению N 2 к настоящему Приказу.

1.3. Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт согласно [приложениям N 3](#P962) - [26](#P3432) к настоящему Приказу.

1.4. [Формулы платы](#P3539) за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области согласно приложению N 27 к настоящему Приказу.

2. [Выпадающие доходы](#P3603), связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области, не включаемые в плату за технологическое присоединение, согласно приложению N 28 к настоящему Приказу.

3. Настоящий Приказ вступает в силу с 1 января 2017 года.

Министр

Н.В.Владимиров

Приложение N 1

к Приказу

министерства конкурентной политики

Калужской области

от 27 декабря 2016 г. N 397-РК

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ БЕЗ РАСХОДОВ, СВЯЗАННЫХ СО СТРОИТЕЛЬСТВОМ

ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА [<1>](#P66)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование стандартизированной тарифной ставки | Размер стандартизированной тарифной ставки, руб./кВт (без НДС) |
| 1 | С1 - стандартизированная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, в том числе | 1305,27 |
| 1.1 | С1.1 - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) | 599,98 |
| 1.2 | С1.2 - проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ | 75,63 |
| 1.3 | С1.3 - участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств [<2>](#P67) | 11,76 |
| 1.4 | С1.4 - осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") | 617,90 |

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

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Данные расходы не учитываются при расчете платы за технологическое присоединение:

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

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей - 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.

Приложение N 2

к Приказу

министерства конкурентной политики

Калужской области

от 27 декабря 2016 г. N 397-РК

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ [<1>](#P944)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N п/п | Стандартизированные тарифные ставки | Объем максимальный мощности |
| Уровень напряжения 0,4 кВ | Уровень напряжения 6 - 10 кВ | Уровень напряжения 35 - 110 кВ |
| до 150 кВт (включительно) | более 150 кВт | до 150 кВт (включительно) | более 150 кВт | более 150 кВт |
| с 01.01.2017 по 30.09.2017 | с 01.10.2017 по 31.12.2017 | с 01.01.2017 по 30.09.2017 | с 01.10.2017 по 31.12.2017 |
| 2 | С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (в ценах 2001 г. без НДС) | X | X | X | X | X | X | X |
| 2.1 | Строительство ВЛ на ж/б опорах, руб./км |  |
| 2.1.1 | сечение жилы 16 мм2 | 138549,00 | 0 | 277098,00 | - | - | - | - |
| 2.1.2 | сечение жилы 25 мм2 | 142819,00 | 0 | 285638,00 | - | - | - | - |
| 2.1.3 | сечение жилы 35 мм2 | 147349,00 | 0 | 294698,00 | 150126,50 | 0 | 300253,00 | - |
| 2.1.4 | сечение жилы 50 мм2 | 154007,50 | 0 | 308015,00 | 155670,00 | 0 | 311340,00 | - |
| 2.1.5 | сечение жилы 70 мм2 | 166001,50 | 0 | 332003,00 | 163012,50 | 0 | 326025,00 | - |
| 2.1.6 | сечение жилы 95 мм2 | 174411,50 | 0 | 348823,00 | 172670,00 | 0 | 345340,00 | - |
| 2.1.7 | сечение жилы 120 мм2 | 179844,00 | 0 | 359688,00 | 181191,50 | 0 | 362383,00 | - |
| 3 | С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (в ценах 2001 г. без НДС) | X | X | X | X | X | X | X |
| 3.1 | Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами, руб./км |  |
| 3.1.1 | сечение жилы 70 мм2 | - | - | - | 245335,00 | 0 | 490670,00 | - |
| 3.1.2 | сечение жилы 95 мм2 | 191394,50 | 0 | 382789,00 | 262946,20 | 0 | 525892,39 | - |
| 3.1.3 | сечение жилы 120 мм2 | 200158,50 | 0 | 400317,00 | 282051,09 | 0 | 564102,17 | 1198811,00 |
| 3.1.4 | сечение жилы 150 мм2 | 212325,00 | 0 | 424650,00 | - | - | - | 1297233,00 |
| 3.1.5 | сечение жилы 185 мм2 | - | - | - | - | - | - | 1363191,00 |
| 3.1.6 | сечение жилы 240 мм2 | 247343,50 | 0 | 494687,00 | 346634,79 | 0 | 693269,57 | 1599639,00 |
| 3.1.7 | сечение жилы 300 мм2 | - | - | - | 376986,00 | 0 | 753972,00 | - |
| 3.1.8 | сечение жилы 400 мм2 | - | - | - | 395020,50 | 0 | 790041,00 | - |
| 3.1.9 | сечение жилы 500 мм2 | - | - | - | 503962,00 | 0 | 1007924,00 | - |
| 3.2 | Подземная прокладка в траншее двух кабелей с алюминиевыми жилами, руб./км |  |
| 3.2.1 | сечение жилы 70 мм2 | - | 0 | - | 425126,50 | 0 | 850253,00 | - |
| 3.2.2 | сечение жилы 95 мм2 | 275536,00 | 0 | 551072,00 | 422128,80 | 0 | 877257,60 | - |
| 3.2.3 | сечение жилы 120 мм2 | 290556,50 | 0 | 581113,00 | 476412,06 | 0 | 952824,12 | - |
| 3.2.4 | сечение жилы 150 мм2 | 314464,50 | 0 | 628929,00 | - | - | - | - |
| 3.2.5 | сечение жилы 240 мм2 | 383352,50 | 0 | 766705,00 | 602659,77 | 0 | 1205319,54 | - |
| 3.2.6 | сечение жилы 300 мм2 | - | - | - | 688614,00 | 0 | 1377228,00 | - |
| 3.2.7 | сечение жилы 400 мм2 | - | - | - | 722788,00 | 0 | 1445576,00 | - |
| 3.2.8 | сечение жилы 500 мм2 | - | - | - | 935488,50 | 0 | 1870977,00 | - |
| 3.3 | Подземная прокладка в траншее с закрытыми переходами через препятствия методом горизонтального направленного бурения одного кабеля с алюминиевыми жилами, руб./км |
| 3.3.1 | сечение жилы 70 мм2 | - | 0 | - | 665104,50 | 0 | 1330209,00 | - |
| 3.3.2 | сечение жилы 95 мм2 | 284923,00 | 0 | 569846,00 | 518332,56 | 0 | 1036665,12 | - |
| 3.3.3 | сечение жилы 120 мм2 | 291062,50 | 0 | 582125,00 | 535650,10 | 0 | 1071300,19 | - |
| 3.3.4 | сечение жилы 150 мм2 | 302759,50 | 0 | 605519,00 | - | - | - | - |
| 3.3.5 | сечение жилы 240 мм2 | 333706,00 | 0 | 667412,00 | 599375,87 | 0 | 1198751,74 | - |
| 3.3.6 | сечение жилы 300 мм2 | - | - | - | 795229,00 | 0 | 1590458,00 | - |
| 3.3.7 | сечение жилы 400 мм2 | - | - | - | 813091,00 | 0 | 1626182,00 | - |
| 3.3.8 | сечение жилы 500 мм2 | - | - | - | 915176,00 | 0 | 1830352,00 | - |
| 3.4 | Подземная прокладка в траншее с закрытыми переходами через препятствия методом горизонтального направленного бурения двух кабелей с алюминиевыми жилами, руб./км |
| 3.4.1 | сечение жилы 70 мм2 | - | - | - | 1257574,50 | 0 | 2515149,00 | - |
| 3.4.2 | сечение жилы 95 мм2 | 499497,50 | 0 | 998995,00 | 970522,095 | 0 | 1941044,19 | - |
| 3.4.3 | сечение жилы 120 мм2 | 516589,50 | 0 | 1033179,00 | 1008102,80 | 0 | 2016205,59 | - |
| 3.4.4 | сечение жилы 150 мм2 | 540225,50 | 0 | 1080451,00 | - | - | - | - |
| 3.4.5 | сечение жилы 240 мм2 | 608341,00 | 0 | 1216682,00 | 1135119,93 | 0 | 2279239,86 | - |
| 3.4.6 | сечение жилы 300 мм2 | - | - | - | 1522098,00 | 0 | 3044196,00 | - |
| 3.4.7 | сечение жилы 400 мм2 | - | - | - | 1557589,50 | 0 | 3115179,00 | - |
| 3.3.8 | сечение жилы 500 мм2 | - |  | - | 1771958,00 | 0 | 3543916,00 | - |
| 3.5 | Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения тремя трубами ПНД диаметром 110 мм |
| 3.5.1 | сечение жилы 70 мм2 (АПвП) | 1032490,50 | 0 | 2064981,00 | 1032490,50 | 0 | 2064981,00 | - |
| 3.5.2 | сечение жилы 95 мм2 (АПвП) | 1057791,00 | 0 | 2115582,00 | 1057791,00 | 0 | 2115582,00 | - |
| 3.5.3 | сечение жилы 120 мм2 (АПвП) | 1086460,00 | 0 | 2172920,00 | 1086460,00 | 0 | 2172920,00 | - |
| 3.5.4 | сечение жилы 95 мм2 (АСБ) | 455746,50 | 0 | 911493,00 | 455746,50 | 0 | 911493,00 | - |
| 3.5.5 | сечение жилы 120 мм2 (АСБ) | 464373,00 | 0 | 928746,00 | 464373,00 | 0 | 928746,00 | - |
| 3.6 | Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения тремя трубами ПНД диаметром 160 мм |
| 3.6.1 | сечение жилы 240 мм2 (АПвП) | 1305298,50 | 0 | 2610597,00 | 1305298,50 | 0 | 2610597,00 | - |
| 3.6.2 | сечение жилы 300 мм2 (АПвП) | 1317667,00 | 0 | 2635334,00 | 1317667,00 | 0 | 2635334,00 | - |
| 3.6.3 | сечение жилы 400 мм2 (АПвП) | 1335067,50 | 0 | 2670135,00 | 1335067,50 | 0 | 2670135,00 | - |
| 3.6.4 | сечение жилы 500 мм2 (АПвП) | 1440159,00 | 0 | 2880318,00 | 1440159,00 | 0 | 2880318,00 | - |
| 3.6.5 | сечение жилы 240 мм2 (АСБ) | 579524,00 | 0 | 1159048,00 | 579524,00 | 0 | 1159048,00 | - |
| 4 | С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (в ценах 2001 г. без НДС) | X | X | X | X | X | X | X |
| 4.1 | Строительство комплектных трансформаторных подстанций с одним трансформатором (КТПт), руб./кВт |
| 4.1.1 | мощностью 1 x 63 кВА | 686,22 | 0 | 1372,43 | 686,22 | 0 | 1372,43 | - |
| 4.1.2 | мощностью 1 x 100 кВА | 456,71 | 0 | 913,41 | 456,71 | 0 | 913,41 | - |
| 4.1.3 | мощностью 1 x 160 кВА | 316,40 | 0 | 632,80 | 316,40 | 0 | 632,80 | - |
| 4.1.4 | мощностью 1 x 250 кВА | 221,23 | 0 | 442,45 | 221,23 | 0 | 442,45 | - |
| 4.1.5 | мощностью 1 x 400 кВА | 165,06 | 0 | 330,11 | 165,06 | 0 | 330,11 | - |
| 4.1.6 | мощностью 1 x 630 кВА | 136,82 | 0 | 273,63 | 136,82 | 0 | 273,63 | - |
| 4.1.7 | мощностью 1 x 1000 кВА | 92,57 | 0 | 185,13 | 92,57 | 0 | 185,13 | - |
| 4.2 | Строительство комплектных трансформаторных подстанций с одним трансформатором (КТПп), руб./кВт |
| 4.2.1 | мощностью 1 x 63 кВА | 863,85 | 0 | 1727,69 | 863,85 | 0 | 1727,69 | - |
| 4.2.2 | мощностью 1 x 100 кВА | 569,29 | 0 | 1138,58 | 569,29 | 0 | 1138,58 | - |
| 4.2.3 | мощностью 1 x 160 кВА | 374,68 | 0 | 749,36 | 374,68 | 0 | 749,36 |  |
| 4.2.4 | мощностью 1 x 250 кВА | 254,68 | 0 | 509,36 | 254,68 | 0 | 509,36 | - |
| 4.2.5 | мощностью 1 x 400 кВА | 210,41 | 0 | 420,81 | 210,41 | 0 | 420,81 | - |
| 4.2.6 | мощностью 1 x 630 кВА | 164,25 | 0 | 328,49 | 164,25 | 0 | 328,49 | - |
| 4.2.7 | мощностью 1 x 1 000 кВА | 108,93 | 0 | 217,86 | 108,93 | 0 | 217,86 | - |
| 4.3 | Строительство комплектных трансформаторных подстанций с двумя трансформаторами (КТПт), руб./кВт |
| 4.3.1 | мощностью 2 x 100 кВА | 521,73 | 0 | 1043,46 | 521,73 | 0 | 1043,46 | - |
| 4.3.2 | мощностью 2 x 160 кВА | 343,78 | 0 | 687,55 | 343,78 | 0 | 687,55 | - |
| 4.3.3 | мощностью 2 x 250 кВА | 234,66 | 0 | 469,31 | 234,66 | 0 | 469,31 | - |
| 4.3.4 | мощностью 2 x 400 кВА | 163,06 | 0 | 326,12 | 163,06 | 0 | 326,12 | - |
| 4.3.5 | мощностью 2 x 630 кВА | 133,14 | 0 | 266,27 | 133,14 | 0 | 266,27 | - |
| 4.4 | Строительство комплектных трансформаторных подстанций с двумя трансформаторами (КТПп), руб./кВт |
| 4.4.1 | мощностью 2 x 100 кВА | 573,78 | 0 | 1147,55 | 573,78 | 0 | 1147,55 | - |
| 4.4.2 | мощностью 2 x 160 кВА | 376,3 | 0 | 752,60 | 376,3 | 0 | 752,60 | - |
| 4.4.3 | мощностью 2 x 250 кВА | 255,74 | 0 | 511,48 | 255,74 | 0 | 511,48 | - |
| 4.4.4 | мощностью 2 x 400 кВА | 176,24 | 0 | 352,47 | 176,24 | 0 | 352,47 | - |
| 4.4.5 | мощностью 2 x 630 кВА | 142,16 | 0 | 284,32 | 142,16 | 0 | 284,32 | - |
| 4.5 | Строительство мачтовых трансформаторных подстанций с одним трансформатором (МТП), руб./кВт |
| 4.5.1 | мощностью 1 x 63 кВА | 443,00 | 0 | 886,00 | 443,00 | 0 | 886,00 | - |
| 4.5.2 | мощностью 1 x 100 кВА | 292,74 | 0 | 585,48 | 292,74 | 0 | 585,48 | - |
| 4.5.3 | мощностью 1 x 160 кВА | 203,42 | 0 | 406,83 | 203,42 | 0 | 406,83 | - |
| 4.5.4 | мощностью 1 x 250 кВА | 149,09 | 0 | 298,18 | 149,09 | 0 | 298,18 | - |
| 4.6 | Строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций с двумя трансформаторами (БКТП), руб./кВт |
| 4.6.1 | мощностью 2 x 250 кВА | 335,59 | 0 | 671,18 | 335,59 | 0 | 671,18 | - |
| 4.6.2 | мощностью 2 x 400 кВА | 279,72 | 0 | 559,44 | 279,72 | 0 | 559,44 | - |
| 4.6.3 | мощностью 2 x 630 кВА | 274,09 | 0 | 548,17 | 274,09 | 0 | 548,17 | - |
| 4.6.4 | мощностью 2 x 1000 кВА | 216,81 | 0 | 433,61 | 216,81 | 0 | 433,61 | - |
| 4.6.5 | мощностью 2 x 1600 кВА |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.7 | Строительство РТП 2 x 1000 кВА, руб./кВт | 640,30 | 0 | 1280,59 | 640,30 | 0 | 1280,59 | - |
| 4.8 | Строительство РП (9 ячеек), руб./кВт | 249,5 | 0 | 499,00 | 249,5 | 0 | 499,00 | - |
| 4.9 | Строительство ТП 2 x 1000 кВА, руб./кВт | 341,06 | 0 | 682,12 | 341,06 | 0 | 682,12 | - |
| 4.10 | Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | - | - | - | - | - | - | - |

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

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности для Калужской области

Примечание.

Величина стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение определена с календарной разбивкой в соответствии с пунктами 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178, а именно:

- с 1 октября 2015 года размер включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности) составляет 50 процентов инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики;

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

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 N 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

Приложение N 3

к Приказу

министерства конкурентной политики

Калужской области

от 27 декабря 2016 г. N 397-РК

СТАВКИ

ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ

ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ

РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ ЦЕНТРА И ПРИВОЛЖЬЯ"

(ФИЛИАЛ "КАЛУГАЭНЕРГО" ПАО "МРСК ЦЕНТРА И ПРИВОЛЖЬЯ")

НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ И МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

МЕНЕЕ 8900 КВТ [<1>](#P1050)

руб./кВт (без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятий | Уровень напряжения | Объем максимальный мощности |
| до 150 кВт (включительно) | свыше 150 кВт, менее 8900 кВт |
| 01.01.2017 по 30.09.2017 | 01.10.2017 по 31.12.2017 |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) | X | 599,98 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | - | - | - | - |
| КонсультантПлюс: примечание.В официальном тексте документа, видимо, допущена опечатка: после слова "сетевой" пропущено слово "организацией". |
| 3 | Выполнение сетевой мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | - | - | - | - |
| 3.1 | строительство воздушных линий | 0,4 кВ | 5427,45 | 0 | 10854,90 |
| 6 - 10 кВ | 4954,59 | 0 | 9909,17 |
| 3.2 | строительство кабельных линий | 0,4 кВ | 4204,33 | 0 | 8408,65 |
| 6 - 10 кВ | 5224,50 | 0 | 10449,00 |
| 3.3 | строительство пунктов секционирования | - | - | - | - |
| 3.4 | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 0,4 кВ | Ставки равны [стандартизированным тарифным ставкам](#P83) С4 (приложение N 2 к настоящему Приказу) [<2>](#P1051) |
| 3.5 | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | - | - | - | - |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ | X | 75,63 |
| 5 | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя [<3>](#P1052) | X | 11,76 |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | X | 617,90 |

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

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Указанные ставки рассчитаны в ценах 2001 года и приводятся к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности для Калужской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

<3> Данные расходы не учитываются при расчете платы за технологическое присоединение:

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

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей - 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.

Примечание.

Величина ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение определена с календарной разбивкой в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178, а именно:

- с 1 октября 2015 года размер включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности) составляет 50 процентов инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики;

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

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 N 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

Приложение N 4

к Приказу

министерства конкурентной политики

Калужской области

от 27 декабря 2016 г. N 397-РК

СТАВКИ

ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ

ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

МУНИЦИПАЛЬНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ ГОРОДА ОБНИНСКА КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ

"ГОРЭЛЕКТРОСЕТИ" НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ

И МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 8900 КВТ [<1>](#P1157)

руб./кВт (без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятий | Уровень напряжения | Объем максимальный мощности |
| до 150 кВт (включительно) | свыше 150 кВт, менее 8900 кВт |
| 01.01.2017 по 30.09.2017 | 01.10.2017 по 31.12.2017 |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) | X | 599,98 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | - | - | - | - |
| 3 | Выполнение сетевой мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | - | - | - | - |
| 3.1 | строительство воздушных линий | 0,4 кВ | 1557,00 | 0 | 3114,00 |
| 6 - 10 кВ | 3008,50 | 0 | 6017,00 |
| 3.2 | строительство кабельных линий | 0,4 кВ | 2154,00 | 0 | 4308,00 |
| 6 - 10 кВ | 3422,50 | 0 | 6845,00 |
| 3.3 | строительство пунктов секционирования | - | - | - | - |
| 3.4 | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 0,4 кВ | Ставки равны [стандартизированным тарифным ставкам](#P83) С4 (приложение N 2 к настоящему Приказу) [<2>](#P1158) |
| 3.5 | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | - | - | - | - |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ | X | 75,63 |
| 5 | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя [<3>](#P1159) | X | 11,76 |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | X | 617,90 |

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

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Указанные ставки рассчитаны в ценах 2001 года и приводятся к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности для Калужской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

<3> Данные расходы не учитываются при расчете платы за технологическое присоединение:

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй и третьей категории надежности электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей - 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.

Примечание.

Величина ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение определена с календарной разбивкой в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178, а именно:

- с 1 октября 2015 года размер включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности) составляет 50 процентов инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики;

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

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 N 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

Приложение N 5

к Приказу

министерства конкурентной политики

Калужской области

от 27 декабря 2016 г. N 397-РК

СТАВКИ

ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ

ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "КАЛУЖСКИЙ ЗАВОД "РЕМПУТЬМАШ"

(ЛЮДИНОВСКИЙ ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "КАЛУЖСКИЙ ЗАВОД

"РЕМПУТЬМАШ") НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ И МАКСИМАЛЬНОЙ

МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 8900 КВТ [<1>](#P1265)

руб./кВт (без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятий | Уровень напряжения | Объем максимальный мощности |
| до 150 кВт (включительно) | свыше 150 кВт, менее 8900 кВт |
| 01.01.2017 по 30.09.2017 | 01.10.2017 по 31.12.2017 |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) | X | 599,98 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | - | - | - | - |
| 3 | Выполнение сетевой мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | - | - | - | - |
| 3.1 | строительство воздушных линий | 0,4 кВ | 1557,00 | 0 | 3114,00 |
| 6 - 10 кВ | 3008,50 | 0 | 6017,00 |
| 3.2 | строительство кабельных линий | 0,4 кВ | 2154,00 | 0 | 4308,00 |
| 6 - 10 кВ | 3422,50 | 0 | 6845,00 |
| 3.3 | строительство пунктов секционирования | - | - | - | - |
| 3.4 | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 0,4 кВ | Ставки равны [стандартизированным тарифным ставкам](#P83) С4 (приложение N 2 к настоящему Приказу) [<2>](#P1266) |
| 3.5 | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | - | - | - | - |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ | X | 75,63 |
| 5 | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя [<3>](#P1267) | X | 11,76 |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | X | 617,90 |

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

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Указанные ставки рассчитаны в ценах 2001 года и приводятся к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности для Калужской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

<3> Данные расходы не учитываются при расчете платы за технологическое присоединение:

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй и третьей категории надежности электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей - 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.

Примечание.

Величина ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение определена с календарной разбивкой в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178, а именно:

- с 1 октября 2015 года размер включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности) составляет 50 процентов инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики;

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

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 N 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

Приложение N 6

к Приказу

министерства конкурентной политики

Калужской области

от 27 декабря 2016 г. N 397-РК

СТАВКИ

ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ

ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "КАЛУЖСКИЙ ЗАВОД ПУТЕВЫХ МАШИН

И ГИДРОПРИВОДОВ" НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ

И МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 8900 КВТ [<1>](#P1372)

руб./кВт (без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятий | Уровень напряжения | Объем максимальный мощности |
| до 150 кВт (включительно) | свыше 150 кВт, менее 8900 кВт |
| 01.01.2017 по 30.09.2017 | 01.10.2017 по 31.12.2017 |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) | X | 599,98 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | - | - | - | - |
| 3 | Выполнение сетевой мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | - | - | - | - |
| 3.1 | строительство воздушных линий | 0,4 кВ | 1557,00 | 0 | 3114,00 |
| 6 - 10 кВ | 3008,50 | 0 | 6017,00 |
| 3.2 | строительство кабельных линий | 0,4 кВ | 2154,00 | 0 | 4308,00 |
| 6 - 10 кВ | 3422,50 | 0 | 6845,00 |
| 3.3 | строительство пунктов секционирования | - | - | - | - |
| 3.4 | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 0,4 кВ | Ставки равны [стандартизированным тарифным ставкам](#P83) С4 (приложение N 2 к настоящему Приказу) [<2>](#P1373) |
| 3.5 | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | - | - | - | - |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ | X | 75,63 |
| 5 | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя [<3>](#P1374) | X | 11,76 |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | X | 617,90 |

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

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Указанные ставки рассчитаны в ценах 2001 года и приводятся к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности для Калужской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

<3> Данные расходы не учитываются при расчете платы за технологическое присоединение:

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй и третьей категории надежности электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей - 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.

Примечание.

Величина ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение определена с календарной разбивкой в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178, а именно:

- с 1 октября 2015 года размер включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности) составляет 50 процентов инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики;

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

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 N 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

Приложение N 7

к Приказу

министерства конкурентной политики

Калужской области

от 27 декабря 2016 г. N 397-РК

СТАВКИ

ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ

ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ

"КАЛУЖСКИЙ ПРИБОРОСТРОИТЕЛЬНЫЙ ЗАВОД "ТАЙФУН" НА УРОВНЕ

НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ И МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

МЕНЕЕ 8900 КВТ [<1>](#P1480)

руб./кВт (без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятий | Уровень напряжения | Объем максимальный мощности |
| до 150 кВт (включительно) | свыше 150 кВт, менее 8900 кВт |
| 01.01.2017 по 30.09.2017 | 01.10.2017 по 31.12.2017 |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) | X | 599,98 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | - | - | - | - |
| 3 | Выполнение сетевой мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | - | - | - | - |
| 3.1 | строительство воздушных линий | 0,4 кВ | 1557,00 | 0 | 3114,00 |
| 6 - 10 кВ | 3008,50 | 0 | 6017,00 |
| 3.2 | строительство кабельных линий | 0,4 кВ | 2154,00 | 0 | 4308,00 |
| 6 - 10 кВ | 3422,50 | 0 | 6845,00 |
| 3.3 | строительство пунктов секционирования | - | - | - | - |
| 3.4 | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 0,4 кВ | Ставки равны [стандартизированным тарифным ставкам](#P83) С4 (приложение N 2 к настоящему Приказу) [<2>](#P1481) |
| 3.5 | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | - | - | - | - |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ | X | 75,63 |
| 5 | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя [<3>](#P1482) | X | 11,76 |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | X | 617,90 |

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

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Указанные ставки рассчитаны в ценах 2001 года и приводятся к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности для Калужской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

<3> Данные расходы не учитываются при расчете платы за технологическое присоединение:

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй и третьей категории надежности электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей - 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.

Примечание.

Величина ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение определена с календарной разбивкой в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178, а именно:

- с 1 октября 2015 года размер включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности) составляет 50 процентов инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики;

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

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 N 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

Приложение N 8

к Приказу

министерства конкурентной политики

Калужской области

от 27 декабря 2016 г. N 397-РК

СТАВКИ

ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ

ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "ЭНЕРГОСЕРВИС" НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ

НИЖЕ 35 КВ И МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 8900 КВТ [<1>](#P1586)

руб./кВт (без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятий | Уровень напряжения | Объем максимальный мощности |
| до 150 кВт (включительно) | свыше 150 кВт, менее 8900 кВт |
| 01.01.2017 по 30.09.2017 | 01.10.2017 по 31.12.2017 |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) | X | 599,98 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | - | - | - | - |
| 3 | Выполнение сетевой мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | - | - | - | - |
| 3.1 | строительство воздушных линий | 0,4 кВ | 1557,00 | 0 | 3114,00 |
| 6 - 10 кВ | 3008,50 | 0 | 6017,00 |
| 3.2 | строительство кабельных линий | 0,4 кВ | 2154,00 | 0 | 4308,00 |
| 6 - 10 кВ | 3422,50 | 0 | 6845,00 |
| 3.3 | строительство пунктов секционирования | - | - | - | - |
| 3.4 | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 0,4 кВ | Ставки равны [стандартизированным тарифным ставкам](#P83) С4 (приложение N 2 к настоящему Приказу) [<2>](#P1587) |
| 3.5 | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | - | - | - | - |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ | X | 75,63 |
| 5 | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя [<3>](#P1588) | X | 11,76 |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | X | 617,90 |

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

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Указанные ставки рассчитаны в ценах 2001 года и приводятся к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности для Калужской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

<3> Данные расходы не учитываются при расчете платы за технологическое присоединение:

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй и третьей категории надежности электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей - 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.

Примечание.

Величина ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение определена с календарной разбивкой в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178, а именно:

- с 1 октября 2015 года размер включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности) составляет 50 процентов инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики;

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

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 N 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

Приложение N 9

к Приказу

министерства конкурентной политики

Калужской области

от 27 декабря 2016 г. N 397-РК

СТАВКИ

ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ

ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "ГОСУДАРСТВЕННЫЙ НАУЧНЫЙ ЦЕНТР

РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ - ФИЗИКО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ИНСТИТУТ ИМЕНИ

АКАДЕМИКА А.И.ЛЕЙПУНСКОГО" НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ

И МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 8900 КВТ [<1>](#P1694)

руб./кВт (без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятий | Уровень напряжения | Объем максимальный мощности |
| до 150 кВт (включительно) | свыше 150 кВт, менее 8900 кВт |
| 01.01.2017 по 30.09.2017 | 01.10.2017 по 31.12.2017 |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) | X | 599,98 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | - | - | - | - |
| 3 | Выполнение сетевой мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | - | - | - | - |
| 3.1 | строительство воздушных линий | 0,4 кВ | 1557,00 | 0 | 3114,00 |
| 6 - 10 кВ | 3008,50 | 0 | 6017,00 |
| 3.2 | строительство кабельных линий | 0,4 кВ | 2154,00 | 0 | 4308,00 |
| 6 - 10 кВ | 3422,50 | 0 | 6845,00 |
| 3.3 | строительство пунктов секционирования | - | - | - | - |
| 3.4 | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 0,4 кВ | Ставки равны [стандартизированным тарифным ставкам](#P83) С4 (приложение N 2 к настоящему Приказу) [<2>](#P1695) |
| 3.5 | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | - | - | - | - |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ | X | 75,63 |
| 5 | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя [<3>](#P1696) | X | 11,76 |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | X | 617,90 |

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

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Указанные ставки рассчитаны в ценах 2001 года и приводятся к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности для Калужской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

<3> Данные расходы не учитываются при расчете платы за технологическое присоединение:

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй и третьей категории надежности электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей - 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.

Примечание.

Величина ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение определена с календарной разбивкой в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178, а именно:

- с 1 октября 2015 года размер включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности) составляет 50 процентов инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики;

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

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 N 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

Приложение N 10

к Приказу

министерства конкурентной политики

Калужской области

от 27 декабря 2016 г. N 397-РК

СТАВКИ

ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ

ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "ВОСХОД" - КАЛУЖСКИЙ

РАДИОЛАМПОВЫЙ ЗАВОД НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ

И МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 8900 КВТ [<1>](#P1801)

руб./кВт (без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятий | Уровень напряжения | Объем максимальный мощности |
| до 150 кВт (включительно) | свыше 150 кВт, менее 8900 кВт |
| 01.01.2017 по 30.09.2017 | 01.10.2017 по 31.12.2017 |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) | X | 599,98 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | - | - | - | - |
| 3 | Выполнение сетевой мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | - | - | - | - |
| 3.1 | строительство воздушных линий | 0,4 кВ | 1557,00 | 0 | 3114,00 |
| 6 - 10 кВ | 3008,50 | 0 | 6017,00 |
| 3.2 | строительство кабельных линий | 0,4 кВ | 2154,00 | 0 | 4308,00 |
| 6 - 10 кВ | 3422,50 | 0 | 6845,00 |
| 3.3 | строительство пунктов секционирования | - | - | - | - |
| 3.4 | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 0,4 кВ | Ставки равны [стандартизированным тарифным ставкам](#P83) С4 (приложение N 2 к настоящему Приказу) [<2>](#P1802) |
| 3.5 | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | - | - | - | - |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ | X | 75,63 |
| 5 | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя [<3>](#P1803) | X | 11,76 |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | X | 617,90 |

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

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Указанные ставки рассчитаны в ценах 2001 года и приводятся к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности для Калужской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

<3> Данные расходы не учитываются при расчете платы за технологическое присоединение:

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй и третьей категории надежности электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей - 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.

Примечание.

Величина ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение определена с календарной разбивкой в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178, а именно:

- с 1 октября 2015 года размер включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности) составляет 50 процентов инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики;

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

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 N 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

Приложение N 11

к Приказу

министерства конкурентной политики

Калужской области

от 27 декабря 2016 г. N 397-РК

СТАВКИ

ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ

ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "КАЛУЖСКИЙ ДВИГАТЕЛЬ"

НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ И МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

МЕНЕЕ 8900 КВТ [<1>](#P1908)

руб./кВт (без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятий | Уровень напряжения | Объем максимальный мощности |
| до 150 кВт (включительно) | свыше 150 кВт, менее 8900 кВт |
| 01.01.2017 по 30.09.2017 | 01.10.2017 по 31.12.2017 |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) | X | 599,98 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | - | - | - | - |
| 3 | Выполнение сетевой мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | - | - | - | - |
| 3.1 | строительство воздушных линий | 0,4 кВ | 1557,00 | 0 | 3114,00 |
| 6 - 10 кВ | 3008,50 | 0 | 6017,00 |
| 3.2 | строительство кабельных линий | 0,4 кВ | 2154,00 | 0 | 4308,00 |
| 6 - 10 кВ | 3422,50 | 0 | 6845,00 |
| 3.3 | строительство пунктов секционирования | - | - | - | - |
| 3.4 | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 0,4 кВ | Ставки равны [стандартизированным тарифным ставкам](#P83) С4 (приложение N 2 к настоящему Приказу) [<2>](#P1909) |
| 3.5 | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | - | - | - | - |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ | X | 75,63 |
| 5 | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя [<3>](#P1910) | X | 11,76 |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | X | 617,90 |

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

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Указанные ставки рассчитаны в ценах 2001 года и приводятся к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности для Калужской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

<3> Данные расходы не учитываются при расчете платы за технологическое присоединение:

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй и третьей категории надежности электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей - 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.

Примечание.

Величина ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение определена с календарной разбивкой в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178, а именно:

- с 1 октября 2015 года размер включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности) составляет 50 процентов инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики;

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

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 N 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

Приложение N 12

к Приказу

министерства конкурентной политики

Калужской области

от 27 декабря 2016 г. N 397-РК

СТАВКИ

ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ

ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "КАЛУЖСКИЙ ТУРБИННЫЙ ЗАВОД"

НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ И МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

МЕНЕЕ 8900 КВТ [<1>](#P2015)

руб./кВт (без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятий | Уровень напряжения | Объем максимальный мощности |
| до 150 кВт (включительно) | свыше 150 кВт, менее 8900 кВт |
| 01.01.2017 по 30.09.2017 | 01.10.2017 по 31.12.2017 |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) | X | 599,98 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | - | - | - | - |
| 3 | Выполнение сетевой мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | - | - | - | - |
| 3.1 | строительство воздушных линий | 0,4 кВ | 1557,00 | 0 | 3114,00 |
| 6 - 10 кВ | 3008,50 | 0 | 6017,00 |
| 3.2 | строительство кабельных линий | 0,4 кВ | 2154,00 | 0 | 4308,00 |
| 6 - 10 кВ | 3422,50 | 0 | 6845,00 |
| 3.3 | строительство пунктов секционирования | - | - | - | - |
| 3.4 | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 0,4 кВ | Ставки равны [стандартизированным тарифным ставкам](#P83) С4 (приложение N 2 к настоящему Приказу) [<2>](#P2016) |
| 3.5 | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | - | - | - | - |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ | X | 75,63 |
| 5 | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя [<3>](#P2017) | X | 11,76 |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | X | 617,90 |

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

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Указанные ставки рассчитаны в ценах 2001 года и приводятся к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности для Калужской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

<3> Данные расходы не учитываются при расчете платы за технологическое присоединение:

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй и третьей категории надежности электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей - 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.

Примечание.

Величина ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение определена с календарной разбивкой в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178, а именно:

- с 1 октября 2015 года размер включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности) составляет 50 процентов инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики;

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

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 N 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

Приложение N 13

к Приказу

министерства конкурентной политики

Калужской области

от 27 декабря 2016 г. N 397-РК

СТАВКИ

ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ

ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "КИРОВСКИЙ ЗАВОД"

НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ И МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

МЕНЕЕ 8900 КВТ [<1>](#P2122)

руб./кВт (без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятий | Уровень напряжения | Объем максимальный мощности |
| до 150 кВт (включительно) | свыше 150 кВт, менее 8900 кВт |
| 01.01.2017 по 30.09.2017 | 01.10.2017 по 31.12.2017 |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) | X | 599,98 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | - | - | - | - |
| 3 | Выполнение сетевой мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | - | - | - | - |
| 3.1 | строительство воздушных линий | 0,4 кВ | 1557,00 | 0 | 3114,00 |
| 6 - 10 кВ | 3008,50 | 0 | 6017,00 |
| 3.2 | строительство кабельных линий | 0,4 кВ | 2154,00 | 0 | 4308,00 |
| 6 - 10 кВ | 3422,50 | 0 | 6845,00 |
| 3.3 | строительство пунктов секционирования | - | - | - | - |
| 3.4 | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 0,4 кВ | Ставки равны [стандартизированным тарифным ставкам](#P83) С4 (приложение N 2 к настоящему Приказу) [<2>](#P2123) |
| 3.5 | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | - | - | - | - |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ | X | 75,63 |
| 5 | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя [<3>](#P2124) | X | 11,76 |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | X | 617,90 |

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

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Указанные ставки рассчитаны в ценах 2001 года и приводятся к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности для Калужской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

<3> Данные расходы не учитываются при расчете платы за технологическое присоединение:

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй и третьей категории надежности электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей - 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.

Примечание.

Величина ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение определена с календарной разбивкой в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178, а именно:

- с 1 октября 2015 года размер включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности) составляет 50 процентов инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики;

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

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 N 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

Приложение N 14

к Приказу

министерства конкурентной политики

Калужской области

от 27 декабря 2016 г. N 397-РК

СТАВКИ

ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ

ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "ОБОРОНЭНЕРГО" НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ

НИЖЕ 35 КВ И МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 8900 КВТ [<1>](#P2228)

руб./кВт (без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятий | Уровень напряжения | Объем максимальный мощности |
| до 150 кВт (включительно) | свыше 150 кВт, менее 8900 кВт |
| 01.01.2017 по 30.09.2017 | 01.10.2017 по 31.12.2017 |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) | X | 599,98 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | - | - | - | - |
| 3 | Выполнение сетевой мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | - | - | - | - |
| 3.1 | строительство воздушных линий | 0,4 кВ | 1557,00 | 0 | 3114,00 |
| 6 - 10 кВ | 3008,50 | 0 | 6017,00 |
| 3.2 | строительство кабельных линий | 0,4 кВ | 2154,00 | 0 | 4308,00 |
| 6 - 10 кВ | 3422,50 | 0 | 6845,00 |
| 3.3 | строительство пунктов секционирования | - | - | - | - |
| 3.4 | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 0,4 кВ | Ставки равны [стандартизированным тарифным ставкам](#P83) С4 (приложение N 2 к настоящему Приказу) [<2>](#P2229) |
| 3.5 | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | - | - | - | - |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ | X | 75,63 |
| 5 | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя [<3>](#P2230) | X | 11,76 |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | X | 617,90 |

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

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Указанные ставки рассчитаны в ценах 2001 года и приводятся к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности для Калужской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

<3> Данные расходы не учитываются при расчете платы за технологическое присоединение:

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй и третьей категории надежности электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей - 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.

Примечание.

Величина ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение определена с календарной разбивкой в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178, а именно:

- с 1 октября 2015 года размер включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности) составляет 50 процентов инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики;

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

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 N 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

Приложение N 15

к Приказу

министерства конкурентной политики

Калужской области

от 27 декабря 2016 г. N 397-РК

СТАВКИ

ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ

ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "РОССИЙСКИЕ ЖЕЛЕЗНЫЕ ДОРОГИ"

НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ И МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

МЕНЕЕ 8900 КВТ [<1>](#P2335)

руб./кВт (без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятий | Уровень напряжения | Объем максимальный мощности |
| до 150 кВт (включительно) | свыше 150 кВт, менее 8900 кВт |
| 01.01.2017 по 30.09.2017 | 01.10.2017 по 31.12.2017 |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) | X | 599,98 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | - | - | - | - |
| 3 | Выполнение сетевой мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | - | - | - | - |
| 3.1 | строительство воздушных линий | 0,4 кВ | 1557,00 | 0 | 3114,00 |
| 6 - 10 кВ | 3008,50 | 0 | 6017,00 |
| 3.2 | строительство кабельных линий | 0,4 кВ | 2154,00 | 0 | 4308,00 |
| 6 - 10 кВ | 3422,50 | 0 | 6845,00 |
| 3.3 | строительство пунктов секционирования | - | - | - | - |
| 3.4 | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 0,4 кВ | Ставки равны [стандартизированным тарифным ставкам](#P83) С4 (приложение N 2 к настоящему Приказу) [<2>](#P2336) |
| 3.5 | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | - | - | - | - |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ | X | 75,63 |
| 5 | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя [<3>](#P2337) | X | 11,76 |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | X | 617,90 |

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

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Указанные ставки рассчитаны в ценах 2001 года и приводятся к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности для Калужской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

<3> Данные расходы не учитываются при расчете платы за технологическое присоединение:

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй и третьей категории надежности электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей - 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.

Примечание.

Величина ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение определена с календарной разбивкой в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178, а именно:

- с 1 октября 2015 года размер включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности) составляет 50 процентов инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики;

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

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 N 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

Приложение N 16

к Приказу

министерства конкурентной политики

Калужской области

от 27 декабря 2016 г. N 397-РК

СТАВКИ

ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ

ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "КАСКАД-ЭНЕРГОСЕТЬ"

НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ И МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

МЕНЕЕ 8900 КВТ [<1>](#P2442)

руб./кВт (без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятий | Уровень напряжения | Объем максимальный мощности |
| до 150 кВт (включительно) | свыше 150 кВт, менее 8900 кВт |
| 01.01.2017 по 30.09.2017 | 01.10.2017 по 31.12.2017 |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) | X | 599,98 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | - | - | - | - |
| 3 | Выполнение сетевой мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | - | - | - | - |
| 3.1 | строительство воздушных линий | 0,4 кВ | 1557,00 | 0 | 3114,00 |
| 6 - 10 кВ | 3008,50 | 0 | 6017,00 |
| 3.2 | строительство кабельных линий | 0,4 кВ | 2154,00 | 0 | 4308,00 |
| 6 - 10 кВ | 3422,50 | 0 | 6845,00 |
| 3.3 | строительство пунктов секционирования | - | - | - | - |
| 3.4 | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 0,4 кВ | Ставки равны [стандартизированным тарифным ставкам](#P83) С4 (приложение N 2 к настоящему Приказу) [<2>](#P2443) |
| 3.5 | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | - | - | - | - |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ | X | 75,63 |
| 5 | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя [<3>](#P2444) | X | 11,76 |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | X | 617,90 |

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

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Указанные ставки рассчитаны в ценах 2001 года и приводятся к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности для Калужской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

<3> Данные расходы не учитываются при расчете платы за технологическое присоединение:

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй и третьей категории надежности электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей - 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.

Примечание.

Величина ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение определена с календарной разбивкой в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178, а именно:

- с 1 октября 2015 года размер включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности) составляет 50 процентов инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики;

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

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 N 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

Приложение N 17

к Приказу

министерства конкурентной политики

Калужской области

от 27 декабря 2016 г. N 397-РК

СТАВКИ

ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ

ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ"

НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ И МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

МЕНЕЕ 8900 КВТ [<1>](#P2549)

руб./кВт (без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятий | Уровень напряжения | Объем максимальный мощности |
| до 150 кВт (включительно) | свыше 150 кВт, менее 8900 кВт |
| 01.01.2017 по 30.09.2017 | 01.10.2017 по 31.12.2017 |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) | X | 599,98 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | - | - | - | - |
| 3 | Выполнение сетевой мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | - | - | - | - |
| 3.1 | строительство воздушных линий | 0,4 кВ | 1557,00 | 0 | 3114,00 |
| 6 - 10 кВ | 3008,50 | 0 | 6017,00 |
| 3.2 | строительство кабельных линий | 0,4 кВ | 2154,00 | 0 | 4308,00 |
| 6 - 10 кВ | 3422,50 | 0 | 6845,00 |
| 3.3 | строительство пунктов секционирования | - | - | - | - |
| 3.4 | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 0,4 кВ | Ставки равны [стандартизированным тарифным ставкам](#P83) С4 (приложение N 2 к настоящему Приказу) [<2>](#P2550) |
| 3.5 | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | - | - | - | - |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ | X | 75,63 |
| 5 | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя [<3>](#P2551) | X | 11,76 |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | X | 617,90 |

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

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Указанные ставки рассчитаны в ценах 2001 года и приводятся к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности для Калужской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

<3> Данные расходы не учитываются при расчете платы за технологическое присоединение:

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй и третьей категории надежности электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей - 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.

Примечание.

Величина ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение определена с календарной разбивкой в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178, а именно:

- с 1 октября 2015 года размер включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности) составляет 50 процентов инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики;

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

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 N 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

Приложение N 18

к Приказу

министерства конкурентной политики

Калужской области

от 27 декабря 2016 г. N 397-РК

СТАВКИ

ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ

ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЭЛМАТ" НА УРОВНЕ

НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ И МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

МЕНЕЕ 8900 КВТ [<1>](#P2656)

руб./кВт (без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятий | Уровень напряжения | Объем максимальный мощности |
| до 150 кВт (включительно) | свыше 150 кВт, менее 8900 кВт |
| 01.01.2017 по 30.09.2017 | 01.10.2017 по 31.12.2017 |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) | X | 599,98 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | - | - | - | - |
| 3 | Выполнение сетевой мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | - | - | - | - |
| 3.1 | строительство воздушных линий | 0,4 кВ | 1557,00 | 0 | 3114,00 |
| 6 - 10 кВ | 3008,50 | 0 | 6017,00 |
| 3.2 | строительство кабельных линий | 0,4 кВ | 2154,00 | 0 | 4308,00 |
| 6 - 10 кВ | 3422,50 | 0 | 6845,00 |
| 3.3 | строительство пунктов секционирования | - | - | - | - |
| 3.4 | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 0,4 кВ | Ставки равны [стандартизированным тарифным ставкам](#P83) С4 (приложение N 2 к настоящему Приказу) [<2>](#P2657) |
| 3.5 | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | - | - | - | - |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ | X | 75,63 |
| 5 | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя [<3>](#P2658) | X | 11,76 |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | X | 617,90 |

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

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Указанные ставки рассчитаны в ценах 2001 года и приводятся к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности для Калужской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

<3> Данные расходы не учитываются при расчете платы за технологическое присоединение:

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй и третьей категории надежности электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей - 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.

Примечание.

Величина ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение определена с календарной разбивкой в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178, а именно:

- с 1 октября 2015 года размер включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности) составляет 50 процентов инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики;

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

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 N 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

Приложение N 19

к Приказу

министерства конкурентной политики

Калужской области

от 27 декабря 2016 г. N 397-РК

СТАВКИ

ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ

ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "АГРЕГАТНЫЙ ЗАВОД"

НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ И МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

МЕНЕЕ 8900 КВТ [<1>](#P2763)

руб./кВт (без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятий | Уровень напряжения | Объем максимальный мощности |
| до 150 кВт (включительно) | свыше 150 кВт, менее 8900 кВт |
| 01.01.2017 по 30.09.2017 | 01.10.2017 по 31.12.2017 |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) | X | 599,98 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | - | - | - | - |
| 3 | Выполнение сетевой мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | - | - | - | - |
| 3.1 | строительство воздушных линий | 0,4 кВ | 1557,00 | 0 | 3114,00 |
| 6 - 10 кВ | 3008,50 | 0 | 6017,00 |
| 3.2 | строительство кабельных линий | 0,4 кВ | 2154,00 | 0 | 4308,00 |
| 6 - 10 кВ | 3422,50 | 0 | 6845,00 |
| 3.3 | строительство пунктов секционирования | - | - | - | - |
| 3.4 | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 0,4 кВ | Ставки равны [стандартизированным тарифным ставкам](#P83) С4 (приложение N 2 к настоящему Приказу) [<2>](#P2764) |
| 3.5 | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | - | - | - | - |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ | X | 75,63 |
| 5 | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя [<3>](#P2765) | X | 11,76 |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | X | 617,90 |

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

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Указанные ставки рассчитаны в ценах 2001 года и приводятся к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности для Калужской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

<3> Данные расходы не учитываются при расчете платы за технологическое присоединение:

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй и третьей категории надежности электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей - 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.

Примечание.

Величина ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение определена с календарной разбивкой в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178, а именно:

- с 1 октября 2015 года размер включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности) составляет 50 процентов инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики;

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

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 N 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

Приложение N 20

к Приказу

министерства конкурентной политики

Калужской области

от 27 декабря 2016 г. N 397-РК

СТАВКИ

ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ

ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

УНИТАРНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ "КОММУНАЛЬНЫЕ

ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ И ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ" НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35

КВ И МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 8900 КВТ [<1>](#P2870)

руб./кВт (без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятий | Уровень напряжения | Объем максимальный мощности |
| до 150 кВт (включительно) | свыше 150 кВт, менее 8900 кВт |
| 01.01.2017 по 30.09.2017 | 01.10.2017 по 31.12.2017 |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) | X | 599,98 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | - | - | - | - |
| 3 | Выполнение сетевой мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | - | - | - | - |
| 3.1 | строительство воздушных линий | 0,4 кВ | 1557,00 | 0 | 3114,00 |
| 6 - 10 кВ | 3008,50 | 0 | 6017,00 |
| 3.2 | строительство кабельных линий | 0,4 кВ | 2154,00 | 0 | 4308,00 |
| 6 - 10 кВ | 3422,50 | 0 | 6845,00 |
| 3.3 | строительство пунктов секционирования | - | - | - | - |
| 3.4 | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 0,4 кВ | Ставки равны [стандартизированным тарифным ставкам](#P83) С4 (приложение N 2 к настоящему Приказу) [<2>](#P2871) |
| 3.5 | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | - | - | - | - |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ | X | 75,63 |
| 5 | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя [<3>](#P2872) | X | 11,76 |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | X | 617,90 |

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

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Указанные ставки рассчитаны в ценах 2001 года и приводятся к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности для Калужской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

<3> Данные расходы не учитываются при расчете платы за технологическое присоединение:

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй и третьей категории надежности электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей - 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.

Примечание.

Величина ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение определена с календарной разбивкой в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178, а именно:

- с 1 октября 2015 года размер включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности) составляет 50 процентов инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики;

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

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 N 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

Приложение N 21

к Приказу

министерства конкурентной политики

Калужской области

от 27 декабря 2016 г. N 397-РК

СТАВКИ

ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ

ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТСО КАБИЦЫНО"

НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ И МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

МЕНЕЕ 8900 КВТ [<1>](#P2977)

руб./кВт (без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятий | Уровень напряжения | Объем максимальный мощности |
| до 150 кВт (включительно) | свыше 150 кВт, менее 8900 кВт |
| 01.01.2017 по 30.09.2017 | 01.10.2017 по 31.12.2017 |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) | X | 599,98 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | - | - | - | - |
| 3 | Выполнение сетевой мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | - | - | - | - |
| 3.1 | строительство воздушных линий | 0,4 кВ | 1557,00 | 0 | 3114,00 |
| 6 - 10 кВ | 3008,50 | 0 | 6017,00 |
| 3.2 | строительство кабельных линий | 0,4 кВ | 2154,00 | 0 | 4308,00 |
| 6 - 10 кВ | 3422,50 | 0 | 6845,00 |
| 3.3 | строительство пунктов секционирования | - | - | - | - |
| 3.4 | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 0,4 кВ | Ставки равны [стандартизированным тарифным ставкам](#P83) С4 (приложение N 2 к настоящему Приказу) [<2>](#P2978) |
| 3.5 | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | - | - | - | - |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ | X | 75,63 |
| 5 | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя [<3>](#P2979) | X | 11,76 |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | X | 617,90 |

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

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Указанные ставки рассчитаны в ценах 2001 года и приводятся к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности для Калужской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

<3> Данные расходы не учитываются при расчете платы за технологическое присоединение:

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй и третьей категории надежности электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей - 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.

Примечание.

Величина ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение определена с календарной разбивкой в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178, а именно:

- с 1 октября 2015 года размер включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности) составляет 50 процентов инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики;

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

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 N 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

Приложение N 22

к Приказу

министерства конкурентной политики

Калужской области

от 27 декабря 2016 г. N 397-РК

СТАВКИ

ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ

ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО БЮДЖЕТНОГО НАУЧНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ

"ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ РАДИОЛОГИИ

И АГРОЭКОЛОГИИ" НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ

И МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 8900 КВТ [<1>](#P3085)

руб./кВт (без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятий | Уровень напряжения | Объем максимальный мощности |
| до 150 кВт (включительно) | свыше 150 кВт, менее 8900 кВт |
| 01.01.2017 по 30.09.2017 | 01.10.2017 по 31.12.2017 |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) | X | 599,98 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | - | - | - | - |
| 3 | Выполнение сетевой мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | - | - | - | - |
| 3.1 | строительство воздушных линий | 0,4 кВ | 1557,00 | 0 | 3114,00 |
| 6 - 10 кВ | 3008,50 | 0 | 6017,00 |
| 3.2 | строительство кабельных линий | 0,4 кВ | 2154,00 | 0 | 4308,00 |
| 6 - 10 кВ | 3422,50 | 0 | 6845,00 |
| 3.3 | строительство пунктов секционирования | - | - | - | - |
| 3.4 | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 0,4 кВ | Ставки равны [стандартизированным тарифным ставкам](#P83) С4 (приложение N 2 к настоящему Приказу) [<2>](#P3086) |
| 3.5 | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | - | - | - | - |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ | X | 75,63 |
| 5 | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя [<3>](#P3087) | X | 11,76 |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | X | 617,90 |

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

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Указанные ставки рассчитаны в ценах 2001 года и приводятся к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности для Калужской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

<3> Данные расходы не учитываются при расчете платы за технологическое присоединение:

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй и третьей категории надежности электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей - 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.

Примечание.

Величина ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение определена с календарной разбивкой в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178, а именно:

- с 1 октября 2015 года размер включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности) составляет 50 процентов инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики;

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

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 N 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

Приложение N 23

к Приказу

министерства конкурентной политики

Калужской области

от 27 декабря 2016 г. N 397-РК

СТАВКИ

ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ

ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

МУНИЦИПАЛЬНОГО ПРЕДПРИЯТИЯ КОММУНАЛЬНЫХ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ,

ТЕПЛОВЫХ И ГАЗОВЫХ СЕТЕЙ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА "МОСАЛЬСКИЙ

РАЙОН" НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ И МАКСИМАЛЬНОЙ

МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 8900 КВТ [<1>](#P3193)

руб./кВт (без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятий | Уровень напряжения | Объем максимальный мощности |
| до 150 кВт (включительно) | свыше 150 кВт, менее 8900 кВт |
| 01.01.2017 по 30.09.2017 | 01.10.2017 по 31.12.2017 |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) | X | 599,98 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | - | - | - | - |
| 3 | Выполнение сетевой мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | - | - | - | - |
| 3.1 | строительство воздушных линий | 0,4 кВ | 1557,00 | 0 | 3114,00 |
| 6 - 10 кВ | 3008,50 | 0 | 6017,00 |
| 3.2 | строительство кабельных линий | 0,4 кВ | 2154,00 | 0 | 4308,00 |
| 6 - 10 кВ | 3422,50 | 0 | 6845,00 |
| 3.3 | строительство пунктов секционирования | - | - | - | - |
| 3.4 | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 0,4 кВ | Ставки равны [стандартизированным тарифным ставкам](#P83) С4 (приложение N 2 к настоящему Приказу) [<2>](#P3194) |
| 3.5 | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | - | - | - | - |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ | X | 75,63 |
| 5 | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя [<3>](#P3195) | X | 11,76 |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | X | 617,90 |

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

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Указанные ставки рассчитаны в ценах 2001 года и приводятся к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности для Калужской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

<3> Данные расходы не учитываются при расчете платы за технологическое присоединение:

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй и третьей категории надежности электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей - 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.

Примечание.

Величина ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение определена с календарной разбивкой в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178, а именно:

- с 1 октября 2015 года размер включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности) составляет 50 процентов инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики;

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

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 N 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

Приложение N 24

к Приказу

министерства конкурентной политики

Калужской области

от 27 декабря 2016 г. N 397-РК

СТАВКИ

ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ

ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЦЕНТРТЕХНОКОМ"

НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ И МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

МЕНЕЕ 8900 КВТ [<1>](#P3300)

руб./кВт (без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятий | Уровень напряжения | Объем максимальный мощности |
| до 150 кВт (включительно) | свыше 150 кВт, менее 8900 кВт |
| 01.01.2017 по 30.09.2017 | 01.10.2017 по 31.12.2017 |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) | X | 599,98 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | - | - | - | - |
| 3 | Выполнение сетевой мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | - | - | - | - |
| 3.1 | строительство воздушных линий | 0,4 кВ | 1557,00 | 0 | 3114,00 |
| 6 - 10 кВ | 3008,50 | 0 | 6017,00 |
| 3.2 | строительство кабельных линий | 0,4 кВ | 2154,00 | 0 | 4308,00 |
| 6 - 10 кВ | 3422,50 | 0 | 6845,00 |
| 3.3 | строительство пунктов секционирования | - | - | - | - |
| 3.4 | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 0,4 кВ | Ставки равны [стандартизированным тарифным ставкам](#P83) С4 (приложение N 2 к настоящему Приказу) [<2>](#P3301) |
| 3.5 | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | - | - | - | - |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ | X | 75,63 |
| 5 | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя [<3>](#P3302) | X | 11,76 |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | X | 617,90 |

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

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Указанные ставки рассчитаны в ценах 2001 года и приводятся к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности для Калужской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

<3> Данные расходы не учитываются при расчете платы за технологическое присоединение:

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй и третьей категории надежности электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей - 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.

Примечание.

Величина ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение определена с календарной разбивкой в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178, а именно:

- с 1 октября 2015 года размер включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности) составляет 50 процентов инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики;

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

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 N 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

Приложение N 25

к Приказу

министерства конкурентной политики

Калужской области

от 27 декабря 2016 г. N 397-РК

СТАВКИ

ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ

ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ДОМ" НА УРОВНЕ

НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ И МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ МЕНЕЕ

8900 КВТ [<1>](#P3407)

руб./кВт (без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятий | Уровень напряжения | Объем максимальный мощности |
| до 150 кВт (включительно) | свыше 150 кВт, менее 8900 кВт |
| 01.01.2017 по 30.09.2017 | 01.10.2017 по 31.12.2017 |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) | X | 599,98 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | - | - | - | - |
| 3 | Выполнение сетевой мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | - | - | - | - |
| 3.1 | строительство воздушных линий | 0,4 кВ | 1557,00 | 0 | 3114,00 |
| 6 - 10 кВ | 3008,50 | 0 | 6017,00 |
| 3.2 | строительство кабельных линий | 0,4 кВ | 2154,00 | 0 | 4308,00 |
| 6 - 10 кВ | 3422,50 | 0 | 6845,00 |
| 3.3 | строительство пунктов секционирования | - | - | - | - |
| 3.4 | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 0,4 кВ | Ставки равны [стандартизированным тарифным ставкам](#P83) С4 (приложение N 2 к настоящему Приказу) [<2>](#P3408) |
| 3.5 | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | - | - | - | - |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ | X | 75,63 |
| 5 | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя [<3>](#P3409) | X | 11,76 |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | X | 617,90 |

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

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Указанные ставки рассчитаны в ценах 2001 года и приводятся к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности для Калужской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

<3> Данные расходы не учитываются при расчете платы за технологическое присоединение:

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй и третьей категории надежности электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей - 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.

Примечание.

Величина ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение определена с календарной разбивкой в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178, а именно:

- с 1 октября 2015 года размер включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности) составляет 50 процентов инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики;

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

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 N 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

Приложение N 26

к Приказу

министерства конкурентной политики

Калужской области

от 27 декабря 2016 г. N 397-РК

СТАВКИ

ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ

ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЭНЕРГОАЛЬЯНС"

НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ И МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

МЕНЕЕ 8900 КВТ [<1>](#P3514)

руб./кВт (без НДС)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование мероприятий | Уровень напряжения | Объем максимальный мощности |
| до 150 кВт (включительно) | свыше 150 кВт, менее 8900 кВт |
| 01.01.2017 по 30.09.2017 | 01.10.2017 по 31.12.2017 |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) | X | 599,98 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | - | - | - | - |
| 3 | Выполнение сетевой мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | - | - | - | - |
| 3.1 | строительство воздушных линий | 0,4 кВ | 1557,00 | 0 | 3114,00 |
| 6 - 10 кВ | 3008,50 | 0 | 6017,00 |
| 3.2 | строительство кабельных линий | 0,4 кВ | 2154,00 | 0 | 4308,00 |
| 6 - 10 кВ | 3422,50 | 0 | 6845,00 |
| 3.3 | строительство пунктов секционирования | - | - | - | - |
| 3.4 | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 0,4 кВ | Ставки равны [стандартизированным тарифным ставкам](#P83) С4 (приложение N 2 к настоящему Приказу) [<2>](#P3515) |
| 3.5 | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | - | - | - | - |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ | X | 75,63 |
| 5 | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя [<3>](#P3516) | X | 11,76 |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | X | 617,90 |

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

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схемах электроснабжения.

<2> Указанные ставки рассчитаны в ценах 2001 года и приводятся к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности для Калужской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

<3> Данные расходы не учитываются при расчете платы за технологическое присоединение:

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй и третьей категории надежности электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);

- для заявителей в целях временного технологического присоединения;

- для заявителей - 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.

Примечание.

Величина ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение определена с календарной разбивкой в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178, а именно:

- с 1 октября 2015 года размер включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности) составляет 50 процентов инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики;

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

В соответствии с подпунктом 2 пункта 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 N 209-э/1, лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

Приложение N 27

к Приказу

министерства конкурентной политики

Калужской области

от 27 декабря 2016 г. N 397-РК

ФОРМУЛЫ

ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили":

П1 = С1 x N (руб.),

где С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям, за исключением мероприятий "последней мили";

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

2. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных линий электропередачи:

П2 = (С1 x N) + (С2 x L2) (руб.),

где С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям за исключением мероприятий "последней мили";

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

С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км;

L2 - протяженность воздушных линий электропередачи (км).

3. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке кабельных линий электропередачи:

П3 = (С1 x N) + (С3 x L3) (руб.),

где С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям, за исключением мероприятий "последней мили", руб./кВт;

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

C3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км;

L3 - протяженность кабельных линий электропередачи (км).

4. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и кабельных линий электропередачи:

П2, 3 = (С1 x N) + (С2 x L2) + (С3 x L3) (руб.),

где С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям, за исключением мероприятий "последней мили", руб./кВт;

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

С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км;

С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км;

L2 - протяженность воздушных линий электропередачи (км);

L3 - протяженность кабельных линий электропередачи (км).

5. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству трансформаторных подстанций:

П4 = (С1 x N) + (С2 x L2) + (С3 x L3) + (С4 x N) (руб.),

где С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям, за исключением мероприятий "последней мили", руб./кВт;

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

С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км;

С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км;

С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций, руб./кВт;

L2 - протяженность воздушных линий электропередачи (км);

L3 - протяженность кабельных линий электропередачи (км).

Примечание: Плата, рассчитанная по [пунктам 2](#P3549), [3](#P3557), [4](#P3565), [5](#P3575) в ценах 2001 года, приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости (Zизм.ст) по строительно-монтажным работам, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности для Калужской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

Примечание.

1. Размер платы за технологическое присоединение рассчитывается территориальными сетевыми организациями согласно выданным техническим условиям в соответствии с утвержденными формулами.

2. В соответствии с подпунктом "г" пункта 33 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 N 209-э/1, 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.

Приложение N 28

к Приказу

министерства конкурентной политики

Калужской области

от 27 декабря 2016 г. N 397-РК

ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ,

СВЯЗАННЫЕ С ОСУЩЕСТВЛЕНИЕМ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ

К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ, НЕ ВКЛЮЧАЕМЫЕ В ПЛАТУ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ

ПРИСОЕДИНЕНИЕ

(руб.)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование территориальной сетевой организации Калужской области | Размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в плату за технологическое присоединение |
| связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно | на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) |
| 1 | Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья" (филиал "Калугаэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья") | 81833410,00 | 221100,00 |
| 2 | Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области "Горэлектросети" | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Акционерное общество "Калужский завод "Ремпутьмаш" (Людиновский филиал Акционерного общества "Калужский завод "Ремпутьмаш") | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Акционерное общество "Калужский завод путевых машин и гидроприводов" | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Акционерное общество "Научно-производственное предприятие "Калужский приборостроительный завод "Тайфун" | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Акционерное общество "Энергосервис" | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Акционерное общество "Государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт имени академика А.И.Лейпунского" | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Акционерное общество "Восход" - Калужский радиоламповый завод | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Открытое акционерное общество "Калужский двигатель" | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Открытое акционерное общество "Калужский турбинный завод" | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Открытое акционерное общество "Кировский завод" | 0,00 | 0,00 |
| 12 | Акционерное общество "Оборонэнерго" | 91250,00 | 0,00 |
| 13 | Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" | 0,00 | 0,00 |
| 14 | Общество с ограниченной ответственностью "Каскад-Энергосеть" | 0,00 | 0,00 |
| 15 | Общество с ограниченной ответственностью "Сетевая компания" | 0,00 | 0,00 |
| 16 | Общество с ограниченной ответственностью "ЭЛМАТ" | 0,00 | 0,00 |
| 17 | Публичное акционерное общество "Агрегатный завод" | 0,00 | 0,00 |
| 18 | Унитарное муниципальное предприятие "Коммунальные электрические и тепловые сети" | 0,00 | 0,00 |
| 19 | Общество с ограниченной ответственностью "ТСО Кабицыно" | 0,00 | 0,00 |
| 20 | Федеральное государственное бюджетное научное учреждение "Всероссийский научно-исследовательский институт радиологии и агроэкологии" | 0,00 | 0,00 |
| 21 | Муниципальное предприятие коммунальных электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района "Мосальский район" | 0,00 | 0,00 |
| 22 | Общество с ограниченной ответственностью "ЦентрТехноКом" | 0,00 | 0,00 |
| 23 | Общество с ограниченной ответственностью "Дом" | 0,00 | 0,00 |
| 24 | Общество с ограниченной ответственностью "ЭнергоАльянс" | 0,00 | 0,00 |