



К А Р А Р

«3» декабря 2015 й. №420

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

«3» декабря 2015 г.

Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Октябрьские электрические сети» и определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 года № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» и постановлением Правительства Республики Башкортостан от 5 сентября 2013 года № 404 «Об утверждении Положения о Государственном комитете Республики Башкортостан по тарифам» Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Октябрьские электрические сети» для заявителей

с присоединяемой мощностью свыше 15 кВт, а также для заявителей с присоединяемой мощностью, не превышающей 15 кВт (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности), у которых расстояние от границ участка до объектов электросетевого хозяйства открытого акционерного общества «Октябрьские электрические сети» превышает 300 метров в городах и поселках городского типа и 500 метров в сельской местности, в соответствии с приложением № 1 к настоящему постановлению.

2. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт к электрическим сетям открытого акционерного общества «Октябрьские электрические сети» по одному источнику энергоснабжения в соответствии с приложением № 2 к настоящему постановлению.

3. Установить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Октябрьские электрические сети» на территории Республики Башкортостан в соответствии с приложением № 3 к настоящему постановлению.

4. Установить размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), к электрическим сетям открытого акционерного общества «Октябрьские электрические сети» в размере 550 рублей (с учетом НДС) за одно технологическое присоединение.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения

энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций не должен превышать 550 рублей при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Определить экономически обоснованную плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) к электрическим сетям открытого акционерного общества «Октябрьские электрические сети» с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно в размере 21 352,45 рубля за одно технологическое присоединение.

6. Плата, установленная в пунктах 4, 5 настоящего постановления, распространяется в отношении заявителей, владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства открытого акционерного общества «Октябрьские электрические сети» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

7. Определить выпадающие доходы открытого акционерного общества «Октябрьские электрические сети» связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение в размере 6 203,25 тысяч рублей (без учета НДС).

8. Тарифы, установленные пунктами 1, 2, 4 настоящего постановления, действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года.

9. Настоящее постановление вступает в силу в установленном законодательством порядке.

Председатель



И.Н. Васимирская

Приложение № 1
к постановлению
Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 3 декабря 2015 г. № 420

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого
акционерного общества «Октябрьские электрические сети»**

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 (далее – Методические указания) (кроме подпунктов «б» и «в»)) (руб./кВт).

Указанная ставка рассчитывается по каждому мероприятию, указанному в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»)) отдельно для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), и для постоянной схемы электроснабжения.

Стандартизированная тарифная ставка C_1 в ценах периода регулирования для постоянной схемы электроснабжения:

Уровень напряжения, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
0,4-10	до 150 включительно	890,78
	свыше 150	102,76

C_1 утверждается итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам:

$C_{1.1}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ):

Уровень напряжения, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
0,4-10	до 150 включительно	341,18
	свыше 150	35,61

$C_{1,2}$ - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:

Уровень напряжения, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
0,4-10	до 150 включительно	273,89
	свыше 150	34,27

$C_{1,3}$ - участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств:

Уровень напряжения, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
0,4-10	до 150 включительно	-
	свыше 150	16,25

$C_{1,4}$ - осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»):

Уровень напряжения, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
0,4-10	до 150 включительно	275,71
	свыше 150	16,62

C_1 – стандартизированная тарифная ставка в ценах периода регулирования на временное электроснабжение:

Уровень напряжения, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
0,4-10	до 150 включительно	422,31

$C_{1.1}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ):

Уровень напряжения, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
0,4-10	до 150 включительно	152,03

$C_{1.2}$ - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:

Уровень напряжения, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
0,4-10	до 150 включительно	133,38

$C_{1.3}$ - участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств:

Уровень напряжения, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
0,4-10	до 150 включительно	-

$C_{1.4}$ - осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»):

Уровень напряжения, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
0,4-10	до 150 включительно	136,90

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий в расчете на 1 км линий в ценах 2001 года на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности до 150 кВт включительно, руб./км (без учета НДС):

ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 с сечением 3x50+1x54,6 мм ² на железобетонных опорах	102 836,33
ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 с сечением 3x70+1x54,6 мм ² на железобетонных опорах	110 961,23
ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 с сечением 3x95+1x95 мм ² на железобетонных опорах	125 822,43
ВЛ-6-10 кВ проводом СИП-3 с сечением 1x70 мм ² на железобетонных опорах	150 479,76
ВЛ-6-10 кВ проводом СИП-3 с сечением 1x95 мм ² на железобетонных опорах	161 037,45
ВЛ-6-10 кВ проводом СИП-3 с сечением 1x120 мм ² на железобетонных опорах	173 399,12

С₂ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий в расчете на 1 км линий в ценах 2001 года на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности от 150 до 8900 кВт, руб./км (без учета НДС):

ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 с сечением 3x50+1x54,6 мм ² на железобетонных опорах	205 672,65
ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 с сечением 3x70+1x54,6 мм ² на железобетонных опорах	221 922,45
ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 с сечением 3x95+1x95 мм ² на железобетонных опорах	251 644,85
ВЛ-6-10 кВ проводом СИП-3 с сечением 1x70 мм ² на железобетонных опорах	300 959,52
ВЛ-6-10 кВ проводом СИП-3 с сечением 1x95 мм ² на железобетонных опорах	322 074,90
ВЛ-6-10 кВ проводом СИП-3 с сечением 1x120 мм ² на железобетонных опорах	346 798,23

С₃ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередач в траншее в расчете на 1 км линий в ценах 2001 года на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности до 150 кВт включительно, руб./км (без учета НДС):

Кабель силовой с алюминиевыми жилами – КЛ-0,4 кВ марки АпвБШп-1 с сечением 4x95 мм ²	110 051,73
Кабель силовой с алюминиевыми жилами – КЛ-0,4 кВ марки АпвБШп-1 с сечением 4x185 мм ²	149 922,96

Кабель силовой с алюминиевыми жилами – КЛ-0,4 кВ марки АпвБШп-1 с сечением 4х240 мм ²	169 905,27
Кабель силовой с алюминиевыми жилами – КЛ-10 кВ марки АпвПу-10 с сечением 3х50 мм ²	117 054,08
Кабель силовой с алюминиевыми жилами – КЛ-10 кВ марки АпвПУ-10 с сечением 3х120 мм ²	157 720,31
Кабель силовой с алюминиевыми жилами – КЛ-10 кВ марки АпвПУ-10 с сечением 3х240 мм ²	225 391,35
Кабель силовой с алюминиевыми жилами – КЛ-0,4 кВ марки АСБ с сечением 3х70 мм ²	132 928,03
Кабель силовой с алюминиевыми жилами – КЛ-0,4 кВ марки АСБ с сечением 3х150 мм ²	155 490,56
Кабель силовой с алюминиевыми жилами – КЛ-0,4 кВ марки АСБ с сечением 3х240 мм ²	195 874,86

С₃ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередач в траншее в расчете на 1 км линий в ценах 2001 года на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности от 150 до 8900 кВт, руб./км (без учета НДС):

Кабель силовой с алюминиевыми жилами – КЛ-0,4 кВ марки АпвБШп-1 с сечением 4х95 мм ²	220 103,47
Кабель силовой с алюминиевыми жилами – КЛ-0,4 кВ марки АпвБШп-1 с сечением 4х185 мм ²	299 845,91
Кабель силовой с алюминиевыми жилами – КЛ-0,4 кВ марки АпвБШп-1 с сечением 4х240 мм ²	339 810,54
Кабель силовой с алюминиевыми жилами – КЛ-10 кВ марки АпвПу-10 с сечением 3х50 мм ²	234 108,15
Кабель силовой с алюминиевыми жилами – КЛ-10 кВ марки АпвПУ-10 с сечением 3х120 мм ²	315 440,62
Кабель силовой с алюминиевыми жилами – КЛ-10 кВ марки АпвПУ-10 с сечением 3х240 мм ²	450 782,69
Кабель силовой с алюминиевыми жилами – КЛ-0,4 кВ марки АСБ с сечением 3х70 мм ²	265 856,06

Кабель силовой с алюминиевыми жилами – КЛ-0,4 кВ марки АСБ с сечением 3х150 мм ²	310 981,12
Кабель силовой с алюминиевыми жилами – КЛ-0,4 кВ марки АСБ с сечением 3х240 мм ²	391 749,72

С₃ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередач методом горизонтально-направленного бурения в расчете на 1 км линий в ценах 2001 г. на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности до 150 кВт включительно, руб./км (без учета НДС):

Кабель силовой алюминиевыми жилами – КЛ-10 кВ марки АВБбШв с сечением 4х95 мм ²	294 016,57
Кабель силовой алюминиевыми жилами – КЛ-10 кВ марки АВБбШв с сечением 4х185 мм ²	339 427,98
Кабель силовой алюминиевыми жилами – КЛ-10 кВ марки АВБбШв с сечением 4х240 мм ²	366 966,46
Кабель силовой алюминиевыми жилами – КЛ-0,4 кВ марки АСБ с сечением 3х70 мм ²	328 898,55
Кабель силовой алюминиевыми жилами – КЛ-0,4 кВ марки АСБ с сечением 3х150 мм ²	370 625,03
Кабель силовой алюминиевыми жилами – КЛ-0,4 кВ марки АСБ с сечением 3х240 мм ²	417 743,94

С₃ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередач методом горизонтально-направленного бурения в расчете на 1 км линий в ценах 2001 г. на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности от 150 до 8900 кВт, руб./км (без учета НДС):

Кабель силовой алюминиевыми жилами – КЛ-10 кВ марки АВБбШв с сечением 4х95 мм ²	588 033,14
Кабель силовой алюминиевыми жилами – КЛ-10 кВ марки АВБбШв с сечением 4х185 мм ²	678 855,95
Кабель силовой алюминиевыми жилами – КЛ-10 кВ марки АВБбШв с сечением 4х240 мм ²	733 932,91
Кабель силовой алюминиевыми жилами – КЛ-0,4 кВ марки АСБ с сечением 3х70 мм ²	657 797,09
Кабель силовой алюминиевыми жилами – КЛ-0,4 кВ марки АСБ с сечением 3х150 мм ²	741 250,05
Кабель силовой алюминиевыми жилами – КЛ-0,4 кВ марки АСБ с сечением 3х240 мм ²	835 487,87

С₄ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования в ценах 2001 г. на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности до 150 кВт включительно, руб./км (без учета НДС):

Камера сборная КСО-2004-2-ВВ	211,50
Ячейка ЩО-99	301,42
Блок высоковольтный линейный ВЛБ-6 У1 (ВБП)	9 194,98

С₄ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования в ценах 2001 г. на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности от 150 до 8900 кВт, руб./км (без учета НДС):

Камера сборная КСО-2004-2-ВВ	423,00
Ячейка ЩО-99	602,84
Блок высоковольтный линейный ВЛБ-6 У1 (ВБП)	18 389,96

С₄ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций в ценах 2001 г. на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности до 150 кВт включительно, руб./км (без учета НДС):

Комплектная трансформаторная подстанция КТП-ПККВ-160-6-10/0,4	406,36
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-ПККВ-250-6-10/0,4	284,85
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-ПККВ-400-6-10/0,4	191,85
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-ПККВ-630-6-10/0,4	148,36
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-ПККВ-1000-6-10/0,4	110,82
Комплектная трансформаторная подстанция КТПН-160/10/0,4	994,58
Комплектная трансформаторная подстанция КТПН-250/6/0,4	692,91
Комплектная трансформаторная подстанция КТПН-400/6/0,4	451,04
Комплектная трансформаторная подстанция КТПН-630/6/0,4	297,60

Комплектная трансформаторная подстанция КТПН-1000/6/0,4	217,04
Комплектная трансформаторная подстанция КТПС-Т-В/В с трансформатором ТМГ 11 25	1 149,18

С₄ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций в ценах 2001 г. на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности от 150 до 8900 кВт, руб./км (без учета НДС):

Комплектная трансформаторная подстанция КТП-ПККВ-160-6-10/0,4	812,72
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-ПККВ-250-6-10/0,4	569,69
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-ПККВ-400-6-10/0,4	383,70
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-ПККВ-630-6-10/0,4	296,71
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-ПККВ-1000-6-10/0,4	221,64
Комплектная трансформаторная подстанция КТПН-160/10/0,4	1 989,15
Комплектная трансформаторная подстанция КТПН-250/6/0,4	1 385,81
Комплектная трансформаторная подстанция КТПН-400/6/0,4	902,08
Комплектная трансформаторная подстанция КТПН-630/6/0,4	595,19
Комплектная трансформаторная подстанция КТПН-1000/6/0,4	434,07
Комплектная трансформаторная подстанция КТПС-Т-В/В с трансформатором ТМГ 11 25	2 298,36

Приложение № 2
к постановлению
Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 3 декабря 2015 г. № 420

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт к электрическим сетям открытого акционерного общества «Октябрьские электрические сети» по одному источнику энергоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию без учета НДС (руб./кВт), в ценах периода регулирования					
		до 6 кВ (уровень напряжения)			свыше 6 кВ (уровень напряжения)		
		до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 до 8900 кВт	до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 до 8900 кВт
		(диапазон присоединяемой максимальной мощности)					
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (далее - ТУ) заявителю	341,18	35,61	35,61	341,18	35,61	35,61
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	x	x	x	x	x	x
3	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x	x	x	x	x
3.1	строительство воздушных линий	7 029,88	7 129,62	7 888,36	8 148,73	8 960,02	11 006,76
3.2	строительство кабельных линий в траншее	3 779,52	4 583,99	4 750,90	5 784,36	6 437,18	7 694,84
3.3	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	26 633,19	30 013,55	34 703,93	27 556,39	27 521,18	37 438,97

1	2	3	4	5	6	7	8
3.4	строительство пунктов секционирования	929	929	929	929	929	929
3.5	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	3 150	2 140	1 900	3 150	2 140	1 900
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	273,89	34,27	34,27	273,89	34,27	34,27
5	Участие в осмотре должностным лицом ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	х	16,25	16,25	х	16,25	16,25
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	275,71	16,62	16,62	275,71	16,62	16,62

Приложение № 3
к постановлению
Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 3 декабря 2015 г. № 420

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
открытого акционерного общества «Октябрьские электрические сети»
на территории Республики Башкортостан

Плата за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок определяется по формуле:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2} + C_{1.3} + C_{1.4}) * N + C_2 * L_{вл} * Z + C_3 * L_{кл} * Z + C_4 * N * Z,$$

где:

$C_{(1.1, 1.2, 1.3, 1.4, 2, 3, 4)}$ – стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям открытого акционерного общества «Октябрьские электрические сети», установленные в приложении №1 к настоящему постановлению;

N – объем максимальной присоединяемой мощности энергопринимающих устройств потребителей и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (кВт);

$L_{(вл, кл)}$ – длина воздушных и кабельных линий электропередач (км);

Z – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.