



КАРАР

« 18 » декабрь 2014 й. № 952

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

« 18 » декабря 2014 г.

Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» на территории Республики Башкортостан

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», 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 муниципального унитарного предприятия «Дюртюлинские электрические и тепловые 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 муниципального унитарного предприятия «Дюртюлинские электрические и тепловые 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 к электрическим сетям

муниципального унитарного предприятия «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» в соответствии с приложением № 2 к настоящему постановлению.

3. Установить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» на территории Республики Башкортостан в соответствии с приложением № 3 к настоящему постановлению.

4. Установить размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» в размере 550 рублей (с учетом НДС) за одно технологическое присоединение.

5. Плата, установленная в пункте 4 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 муниципального унитарного предприятия «Дюртюлинские электрические и тепловые 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.

6. Тарифы, установленные пунктами 1-5 настоящего постановления, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

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

Председатель



И.Н. Васимирская

Приложение № 1
к постановлению
Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 18 декабря 2014 г. № 952

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального
унитарного предприятия «Дюртюлинские электрические и тепловые 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).

Ставка C_1 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.

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

Уровень напряжения, кВ	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
0,4-10	101,81

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

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

Уровень напряжения, кВ	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
0,4-10	43,09

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

Уровень напряжения, кВ	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
0,4-10	30,97

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

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

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

Уровень напряжения, кВ	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
0,4-10	27,75

C_1 – стандартизированная тарифная ставка в ценах периода регулирования для временной схемы электроснабжения:

Уровень напряжения, кВ	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
0,4-10	84,56

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

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

Уровень напряжения, кВ	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
0,4-10	33,64

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

Уровень напряжения, кВ	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
0,4-10	27,85

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

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

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

Уровень напряжения, кВ	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
0,4-10	23,07

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 максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./км (без учета НДС):

ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 с сечением 3х50+1х54,6 мм ² на железобетонных опорах	129 186
ВЛ-10 кВ проводом СИП-3 с сечением 1х50+1х20мм ² на железобетонных опорах	106 493

C_3 - 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 максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./км (без учета НДС):

Кабель силовой алюминиевыми жилами - КЛ-0,4 кВ марки ААШвУ с сечением 3х50 мм ²	94 127
Кабель силовой алюминиевыми жилами - КЛ-10 кВ марки ААШвУ с сечением 3х50 мм ²	122 321

C_4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций в ценах 2001 года на

уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт,
руб./кВт (без учета НДС):

Комплектная трансформаторная подстанция КТП-ТК-160 с трансформатором ТМГ-1х160 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	289,90
---	--------

Приложение № 2
к постановлению
Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 18 декабря 2014 г. № 952

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального
унитарного предприятия «Дюртюлинские электрические и тепловые 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	
		0,4-1 кВ (уровень напряжения)	6-10 кВ (уровень напряжения)
1	2	3	4
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	43,09	43,09
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	x	x
3	Выполнение технических условий сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x
3.1	строительство воздушных линий	7 036,06	8 078,99
3.2	строительство кабельных линий в траншее	3 598,24	5 725,69
3.3	строительство комплектных трансформаторных подстанция (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	3 532,02	3 532,02
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	30,97	30,97

1	2	3	4
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	x	x
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	27,75	27,75

Приложение № 3
к постановлению
Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 18 декабря 2014 г. № 952

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
муниципального унитарного предприятия «Дюртюлинские электрические
и тепловые сети» на территории Республики Башкортостан

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

$$P = C_1 * N + C_2 * L_2 * Z + C_3 * L_3 * Z + C_4 * N * Z,$$

где:

C_1 (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 муниципального унитарного предприятия «Дюртюлинские электрические и тепловые 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_2 – длина воздушных линий электропередач (км);

L_3 – длина 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.