



## КАРАР

« 1 » декабрь 2014 й. № 479

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

« 1 » декабря 2014 г.

**Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Нефтекамское межрайонное предприятие электрических сетей» 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», 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 «Нефтекамское межрайонное предприятие электрических сетей» 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 «Нефтекамское межрайонное предприятие электрических сетей» 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 «Нефтекамское межрайонное предприятие электрических сетей» в соответствии с приложением № 2 к настоящему постановлению.

3. Установить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Нефтекамское межрайонное предприятие электрических сетей» 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 «Нефтекамское межрайонное предприятие электрических сетей» в размере 550 рублей (с учетом НДС) за одно технологическое присоединение.

5. Определить экономически обоснованную плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям муниципального унитарного предприятия «Нефтекамское межрайонное предприятие электрических сетей» с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно в размере 3 524,93 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 муниципального унитарного предприятия «Нефтекамское межрайонное предприятие электрических сетей» 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 муниципального унитарного предприятия «Нефтекамское межрайонное предприятие электрических сетей» от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно в размере 1 134,83 тысяч рублей (без учета НДС).

8. Тарифы, установленные пунктами 1-7, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 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 1 декабря 2014 г. № 479

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального  
унитарного предприятия «Нефтекамское межрайонное предприятие  
электрических сетей»**

1.  $C_1$  – 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.

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка 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	283,69
	свыше 150	120,52

$C_1$  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	46,31
	свыше 150	30,73

$C_{1.2}$  - 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	50,85
	свыше 150	46,86

$C_{1.3}$  - 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	-

$C_{1.4}$  - 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	186,52
	свыше 150	42,93

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

Уровень напряжения, кВ	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
0,4-10	82,64

$C_1$  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	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
0,4-10	12,75

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

Уровень напряжения, кВ	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
0,4-10	15,06

$C_{1.3}$  - 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	-

С<sub>1,4</sub> - 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	54,83

С<sub>2</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий, с использованием железобетонных опор в расчете на 1 км линий, на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./км (без учета НДС) в ценах 2001 г.:

Уровень напряжения, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированная тарифная ставка «С <sub>2</sub> »
0,4	до 150 включительно	185 910,57
	свыше 150	190 578,02
6 - 10	до 150 включительно	213 906,63
	свыше 150	223 580,82

С<sub>3</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередач в траншее в расчете на 1 км линий в ценах 2001 г. на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./км (без учета НДС):

Уровень напряжения, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированная тарифная ставка «С <sub>3</sub> »
0,4	до 150 включительно	212 284,90
	свыше 150	242 086,90
6 - 10	до 150 включительно	311 775,10
	свыше 150	387 645,13

С<sub>4</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций в ценах 2001 г. на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./кВт (без учета НДС):

Уровень напряжения, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированная тарифная ставка «С <sub>4</sub> »
0,4-10	до 150 включительно	488,93
	свыше 150	443,23

Приложение № 2  
к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Башкортостан по тарифам  
от 1 декабря 2014 г. № 479

Ставки за единицу максимальной мощности для муниципального унитарного  
предприятия «Нефтекамское межрайонное предприятие электрических  
сетей» 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)	
		до 150 кВт	свыше 150 кВт	до 150 кВт	свыше 150 кВт
		(диапазон присоединяемой максимальной мощности)			
1	2	3	4	6	7
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	46,31	30,73	46,31	30,73
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:	x	x	x	x
2.1	строительство воздушных линий	x	x	x	x
2.2	строительство кабельных линий в траншее	x	x	x	x
2.3	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x	x	x	x

3	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х	х	х
3.1	строительство воздушных линий	7 036,06	7 107,86	8 078,99	8 563,73
3.2	строительство кабельных линий в траншее	3 598,24	3 898,09	5 725,69	6 291,19
3.3	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	3 532,02	2 264,09	3 532,02	2 264,09
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	50,85	46,86	50,85	46,86
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	х	х	х	х
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	186,52	42,93	186,52	42,93

Приложение № 3  
к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Башкортостан по тарифам  
от 1 декабря 2014 г. № 479

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
муниципального унитарного предприятия «Нефтекамское межрайонное  
предприятие электрических сетей»

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 МУП «Нефтекамское межрайонное предприятие электрических сетей», 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.