



КАРАР

« 10 » апрель 2014 й. № 72

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

« 10 » апреля 2014 г.

Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «ГИП-Энерго» на территории муниципальных районов Стерлитамакский, Белебеевский, Туймазинский районы, в городском округе город Уфа 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» 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 общества с ограниченной ответственностью «ГИП-Энерго» на территории муниципальных районов Стерлитамакский, Белебеевский, Туймазинский, в городе Уфа Республики Башкортостан 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 общества с ограниченной ответственностью «ГИП-Энерго» 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 формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «ГИП-Энерго» на территории муниципальных районов Стерлитамакский,

Белебеевский, Туймазинский, в городе Уфа Республики Башкортостан в соответствии с приложением № 2 к настоящему постановлению.

3. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение и формула платы за технологическое присоединение, установленные в пунктах 1 и 2 настоящего постановления, действуют с момента вступления в силу настоящего постановления по 31 декабря 2014 года.

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

Председатель



Ф.Ф. Салимгареев

Приложение № 1
к постановлению
Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 10 апреля 2014 г. №72

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям общества
с ограниченной ответственностью «ГИП-Энерго» на территории
муниципальных районов Стерлитамакский, Белебеевский,
Туймазинский, в городском округе город Уфа Республики Башкортостан**

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 (кроме подпунктов «б» и «в») (руб./кВт).

Указанная ставка рассчитывается по каждому мероприятию, указанному в п. 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	360,87
	от 150 до 670 включительно	210,80

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	110,04
	от 150 до 670 включительно	51,06

$C_{1.2}$ - 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	71,77
	от 150 до 670 включительно	47,78

$C_{1.3}$ - 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	68,67
	от 150 до 670 включительно	53,59

$C_{1.4}$ - 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	110,39
	от 150 до 670 включительно	58,37

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

Уровень напряжения, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
0,4-10	до 150 включительно	96,14
	от 150 до 670 включительно	97,24

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	38,51
	от 150 до 670 включительно	38,41

$C_{1.2}$ - 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	26,72
	от 150 до 670 включительно	26,99

$C_{1.3}$ - 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	0
	от 150 до 670 включительно	0

$C_{1.4}$ - 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	30,91
	от 150 до 670 включительно	31,84

2. C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий в ценах 2001 года:

Уровень напряжения, кВ	Стандартизированная тарифная ставка, руб./км (без учета НДС)
0,4	210 521,55
6-10	210 850,24

3. $C_{зтр}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в траншее в расчете на 1 км линий в ценах 2001 года:

Уровень напряжения, кВ	Стандартизированная тарифная ставка, руб./км (без учета НДС)
0,4	246 702,05
6-10	243 440,96

4. $C_{згнб}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения в расчете на 1 км линий:

Уровень напряжения, кВ	Стандартизированная тарифная ставка, руб./км (без учета НДС)
0,4	1 670 591,70
6-10	1 838 970,1

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

Уровень напряжения, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
0,4-10	до 150 включительно	801,07
	от 150 до 670 включительно	421,61

Приложение № 2
к постановлению
Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 10 апреля 2014 г. №72

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «ГИП-Энерго» на территории муниципальных районов Стерлитамакский, Белебеевский, Туймазинский, в городском округе город Уфа Республики Башкортостан

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

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2} + C_{1.3} + C_{1.4}) * N + C_2 * L_2 * Z + C_{3тр} * L_{3тр} * Z + C_{3гнб} * L_{3гнб} * Z + C_4 * N * Z,$$

где:

$C_{(1.1, 1.2, 1.3, 1.4, 2, 3тр, 3гнб, 4)}$ – 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 общества с ограниченной ответственностью «ГИП-Энерго», 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);

$L_{2(3тр, 3гнб)}$ – длина воздушных и кабельных линий электропередач (км);

Z – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации.