



КАРАР

3 декабрь 2014 й. № 514

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

3 декабря 2014 г.

Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «ГИП-Электро» и определении 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 общества с ограниченной ответственностью «ГИП-Электро» 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-Электро» 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 общества

с ограниченной ответственностью «ГИП-Электро» в соответствии с приложением № 2 к настоящему постановлению.

3. Установить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «ГИП-Электро» 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 общества с ограниченной ответственностью «ГИП-Электро» 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 общества с ограниченной ответственностью «ГИП-Электро» с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно в размере 108 554,23 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 общества с ограниченной ответственностью «ГИП-Электро» 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.

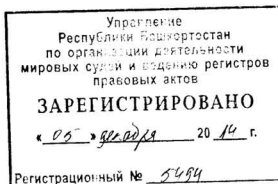
7. Определить выпадающие доходы общества с ограниченной ответственностью «ГИП-Электро» от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно в размере 22 266,16 тысяч рублей (без учета НДС).

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



**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям общества
с ограниченной ответственностью «ГИП-Электро»**

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	275,87
	от 150 до 670 включительно	65,13

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	83,46

	от 150 до 670 включительно	19,42
--	----------------------------	-------

$C_{1.2}$ - 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	53,73
	от 150 до 670 включительно	10,89

$C_{1.3}$ - 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	-
	от 150 до 670 включительно	2,16

$C_{1.4}$ - 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	138,68
	от 150 до 670 включительно	32,65

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	177,50

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	48,30

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

Уровень напряжения, кВ	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
0,4-10	36,18

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	93,02

C₂ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий в расчете на 1 км линий в ценах 2001г. 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 3x70+1x54,6+1x16 мм ² на железобетонных опорах	221 542,56
ВЛ-10 кВ проводом СИП-3 с сечением 1x70 мм ² на железобетонных опорах	269 591,63

C₃ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередач в траншее в расчете на 1 км линий в ценах 2001г. на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./км (без учета НДС):

Кабель силовой с алюминиевыми жилами с изоляцией	264 303,90
--	------------

из силанольношпигного полиэтилена - КЛ 0,4 кВ марки АПВБШп-1 с сечением 4x120 мм ²	
КЛ 10 кВ марки АПВГУ с сечением 1x120/50-10 мм ²	513 816,14

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

Кабель силовой с алюминиевыми жилами с изоляцией из силанольношпигного полиэтилена - КЛ 0,4 кВ марки АПВБШп-1 с сечением 4x120 мм ²	1 552 883,71
КЛ 10 кВ марки АПВГУ с сечением 1x120/50-10 мм ²	1 848 367,58

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

Комплектная трансформаторная подстанция КТП-ТВ-40 с трансформатором ТМГ-1x40 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	2 729,65
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-ТВ-63 с трансформатором ТМГ-1x63 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1 738,23
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-ТВ-100 с трансформатором ТМГ-1x100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1 146,51
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-ТВ-160 с трансформатором ТМГ-1x160 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	751,38
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-ТВ-250 с трансформатором ТМГ-1x250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	513,04
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-ТВ-630 с трансформатором ТМГ-1x630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	319,86
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-ТВ-100 с 2-мя трансформаторами ТМГ-1x100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	2293,02
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-ТВ-250 с 2-мя трансформаторами ТМГ-1x250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1038,99

Приложение № 2
к постановлению
Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 3 декабря 2014 г. № 514

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям общества
с ограниченной ответственностью «ГИП-Электро»
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)	83,46	19,42	83,46	19,42
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	х	х	х	х
2.1	строительство воздушных линий	190,19	228,23	308,59	179,71
2.2	строительство кабельных линий в траншее	385,98	257,32	500,24	500,24
2.3	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 597,99	1 800,81	1 653,38	1 651,27
2.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных	230,94	157,69	230,94	157,69

	трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ				
2.5	строительство комплектных 2-х трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	704,78	319,34	704,78	319,34
3	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x	x	x
3.1	строительство воздушных линий	3 169,87	3 803,84	5 143,15	2 995,13
3.2	строительство кабельных линий в траншее	6 433,06	4 288,70	8 337,39	8 337,39
3.3	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	26 633,19	30 013,55	27 556,39	27 521,18
3.5	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	3 849,05	2 628,14	3 849,05	2 628,14
3.6	строительство комплектных 2-х трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	11 746,31	5 322,36	11 746,31	5 322,36
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	53,73	10,89	53,73	10,89

5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	x	2,16	x	x
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	138,68	32,65	138,68	32,65

Приложение № 3
к постановлению
Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 3 декабря 2014 г. № 514

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
общества с ограниченной ответственностью «ГИП-Электро»

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

$$P = (C_{1,1} + C_{1,2} + C_{1,3} + C_{1,4}) * N + C_2 * L_{2вл} * Z + C_3 * L_{3кл} * Z + C_4 * N * Z,$$

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 общества с ограниченной ответственностью «ГИП-Электро»;

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, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, на квартал, предшествующий кварталу, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.