



ПОСТАНОВЛЕНИЕ

18.12.2013

г. Казань

КАРАР

№ 6-47/мр

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок,
ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «Сетевая компания»**

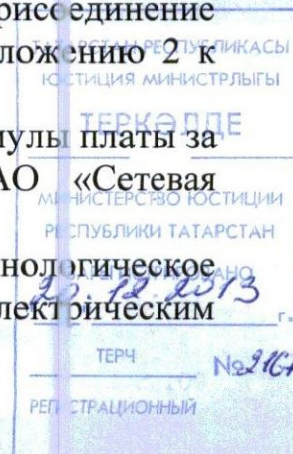
В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15 июня 2010 г. № 468, Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить с 01 января 2014 г. по 31 декабря 2014 г. стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2. Установить с 01 января 2014 г. по 31 декабря 2014 г. ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

3. Установить с 01 января 2014 г. по 31 декабря 2014 г. формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

4. Определить экономически обоснованную плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим



сетям ОАО «Сетевая компания» с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно в размере 38 848,06 руб. в расчете на 1 присоединение.

5. Определить выпадающие доходы ОАО «Сетевая компания» от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно в размере 623 394 820 руб.

6. Признать утратившим силу с 1 января 2014 г. постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 25 декабря 2012 г. № 6-33/тп «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания».

7. Настоящее постановление вступает в силу по истечении десяти дней после дня его официального опубликования.

Председатель Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам



М.Р.Зарипов

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «Сетевая компания»

1. С₁ - 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 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»):

Уровень напряжения, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированная тарифная ставка «С ₁ », руб./кВт (без учета НДС), в ценах 2014 г.	
		в случае отсутствия необходимости осмотра присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии сетевой организации и собственника таких устройств ^{<1>}	в случае необходимости осмотра присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии сетевой организации и собственника таких устройств
до 35	до 8900	173,00	198,00

<1> Осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии сетевой организации и собственника таких устройств не требуется при осуществлении технологического присоединения для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей при заявленной мощности до 670 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) на уровне напряжения до 10 кВ включительно по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);
- заявителей, подающих заявку в целях временного технологического присоединения;
- физических лиц при заявленной мощности до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) на уровне напряжения до 20 кВ (включительно) по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, в которую подана заявка,

составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

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

Уровень напряжения, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированная тарифная ставка « C_2 », руб./км (без учета НДС), в ценах 2001 г.
0,4	до 150 включительно	191 201,00
	от 150 до 670 включительно	222 901,00
	свыше 670	222 901,00
6 - 10	до 150 включительно	182 259,00
	от 150 до 670 включительно	260 779,00
	от 670 до 8 900	282 549,00

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

Уровень напряжения, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированная тарифная ставка « $C_{3тр}$ », руб./км (без учета НДС), в ценах 2001 г.
0,4	до 150 включительно	243 805,00
	от 150 до 670 включительно	259 784,00
	от 670 до 8 900	354 291,00
6 - 10	до 150 включительно	397 575,00
	от 150 до 670 включительно	471 504,00
	от 670 до 8 900	507 419,00

4. $C_{3гнб}$ - 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	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированная тарифная ставка « $C_{3гнб}$ », руб./км (без учета НДС), в ценах 2001 г.
0,4	до 150 включительно	1 805 732,00
	от 150 до 670 включительно	1 821 712,00
	от 670 до 8 900	2 448 238,00
6 - 10	до 150 включительно	1 951 254,00
	от 150 до 670 включительно	2 009 281,00
	от 670 до 8 900	2 620 421,00

5. $C_{4пс}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования:

Уровень напряжения, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированная тарифная ставка « $C_{4пс}$ », руб./кВт (без учета НДС), в ценах 2001 г.
0,4	до 8 900	21,00
6 - 10	до 8 900	397,00

6. $C_{4тп}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций:

Уровень напряжения, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированная тарифная ставка « $C_{тп}$ », руб./кВт (без учета НДС), в ценах 2001 г.
0,4	до 150 включительно	451,00
	от 150 до 670 включительно	724,00
	от 670 до 8 900	899,00
6 - 10	до 150 включительно	451,00
	от 150 до 670 включительно	724,00
	от 670 до 8 900	905,00

Отдел организации, контроля и сопровождения принятия тарифных решений Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 2 к постановлению
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 18 декабря 2013 г. № 6-47/тп

Ставки за единицу максимальной мощности
за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «Сетевая компания»

Условное обозначение	Наименование мероприятия	Ставки за единицу максимальной мощности, руб./кВт (без учета НДС), в ценах 2014 г.					
		до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	свыше 670 кВт	до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	свыше 670 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	92					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1.}	строительство воздушных линий	467	544	544	445	636	690
A _{2.2.}	строительство кабельных линий в траншее	233	248	339	380	451	485
A _{2.3.}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 727	1 742	2 341	1 866	1 921	2 506
A _{2.4.}	строительство пунктов секционирования	7			131		
A _{2.5.}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	178	285	354	178	285	356
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили»						
A _{3.1.}	строительство воздушных линий	6 199	7 227	7 227	5 909	8 455	9 161
A _{3.2.}	строительство кабельных линий в траншее	3 098	3 301	4 501	5 051	5 991	6 447
A _{3.3.}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	22 939	23 142	31 101	24 787	25 524	33 288
A _{3.4.}	строительство пунктов секционирования	115			2 172		
A _{3.5.}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	2 361	3 789	4 707	2 361	3 789	4 736
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	36					
A ₅	Участие в осмотре должностным лицом федерального органа	25					

	исполнительной власти по технологическому надзору присоединяемых устройств заявителя <1>		
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	45	

<1> Выполнение данного мероприятия не требуется при осуществлении технологического присоединения для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей при заявленной мощности до 670 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) на уровне напряжения до 10 кВ включительно по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения);
- заявителей, подающих заявку в целях временного технологического присоединения;
- физических лиц при заявленной мощности до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) на уровне напряжения до 20 кВ (включительно) по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Примечание. В плату за технологическое присоединение включены затраты сетевой организации на выполнение мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств к одному источнику питания по 3 категории надежности электроснабжения.

Отдел организации, контроля и сопровождения
 принятия тарифных решений Государственного
 комитета Республики Татарстан по тарифам



Формулы платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания»

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

$$P = C_1 * N + (C_2 * L_2 * Z_{вл}) + (C_{3тр} * L_{3тр} * Z_{кл}) + (C_{3гнб} * L_{3гнб} * Z_{кл}) + \\ + (C_{4пс} * N * Z_{пр}) + (C_{4тп} * N * Z_{пр}),$$

где:

$C_{1(2,3тр,3гнб,4пс,4тп)}$ – стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктом 1 настоящего постановления;

N – объем максимальной присоединяемой мощности (кВт);

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

$Z_{вл}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по прокладке воздушной линии электропередачи, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение;

$Z_{кл}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по прокладке кабельной линии электропередачи, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение;

$Z_{пр}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ на прочие объекты, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение.

2. Плата за технологическое присоединение посредством применения ставок за единицу максимальной мощности определяется по формуле:

$$P = \sum_{i=1}^n A_i * N$$

где:

A_i – ставка за единицу максимальной мощности на заявленном уровне напряжения и присоединяемой мощности по мероприятиям, указанным в приложении 2 к настоящему постановлению, которые необходимо осуществить сетевой организации согласно выданным техническим условиям (руб./кВт);

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

n – количество необходимых мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям согласно выданным сетевой организацией технических условий.

3. В случае прокладки кабельной линии электропередачи частично в траншее и частично методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ), плата за реализацию данных мероприятий определяется по формуле:

$$P = \sum_{i=1}^n A_i * N + P_{\text{ГНБ}}$$

где:

A_i – ставка за единицу максимальной мощности на заявленном уровне напряжения и присоединяемой мощности по мероприятиям, которые необходимо осуществить в зависимости от присоединения энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам согласно выданным сетевой организацией технических условий, за исключением мероприятий $A_{2.2.}$, $A_{2.3.}$, $A_{3.2.}$, $A_{3.3.}$ указанных в приложении 2 к настоящему постановлению (руб./кВт);

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

n – количество необходимых мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам согласно выданным сетевой организацией технических условий, за исключением мероприятий $A_{2.2.}$, $A_{2.3.}$, $A_{3.2.}$, $A_{3.3.}$ указанных в приложении 2 к настоящему постановлению;

$P_{\text{ГНБ}}$ - стоимость мероприятий по строительству кабельной линии электропередачи методом горизонтально-направленного бурения и определяется по формуле:

$$P_{\text{ГНБ}} = ((A_{2.2.} + A_{3.2.}) * m + (A_{2.3.} + A_{3.3.}) * k) * N,$$

$$m+k=1$$

где:

$A_{2.2.}$ и $A_{3.2.}$ – ставки за единицу максимальной мощности по разработке проектной документации и строительству кабельных линий в траншее (руб./кВт);

$A_{2.3}$ и $A_{3.3}$ - ставки за единицу максимальной мощности по разработке проектной документации и строительству кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (руб./кВт);

m – доля протяженности кабельной линии, прокладываемой в траншее, в общей протяженности кабельной линии электропередачи;

k - доля протяженности кабельной линии, прокладываемой методом горизонтально-направленного бурения, в общей протяженности кабельной линии электропередачи;

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

Отдел организации, контроля и сопровождения
принятия тарифных решений Государственного
комитета Республики Татарстан по тарифам

