



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

04.12.2014

№ 167

О внесении изменений в постановление службы по тарифам Астраханской области от 27.12.2013 № 266

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об 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 27.12.2004 № 861, постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Астраханской области от 06.04.2005 № 49-П «О службе по тарифам Астраханской области», протоколом заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области от 04.12.2014 № 309 служба по тарифам Астраханской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление службы по тарифам Астраханской области от 27.12.2013 № 266 «О ставках за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставках за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» (ОГРН 1027739841370), расположенным на территории Астраханской области, на 2014 год» изменения, изложив приложения №№ 1 – 2 к постановлению в новой редакции согласно приложениям №№ 1 – 2 к настоящему постановлению.

2. Начальнику отдела контроля и регулирования тарифов (цен) в сфере электроэнергетики и газоснабжения службы по тарифам Астраханской области (Турасова Л.А.):

2.1. В срок не позднее трех рабочих дней со дня подписания направить копию настоящего постановления в агентство связи и массовых коммуникаций Астраханской области для официального опубликования, в том числе на официальном интернет-портале правовой информации органов государственной власти Астраханской области (<http://pravo-astrobl.ru/>).

2.2. В срок не позднее семи рабочих дней со дня подписания направить копию настоящего постановления в прокуратуру Астраханской области.

002543 *

2.3. В семидневный срок после принятия направить копию настоящего постановления в Управление Министерства юстиции Российской Федерации по Астраханской области.

2.4. В семидневный срок со дня принятия направить копию настоящего постановления в Федеральную службу по тарифам.

2.5. В семидневный срок со дня принятия направить копию настоящего постановления и копию протокола заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области от 04.12.2014 № 309 в ООО «Газпром энерго» (ОГРН 1027739841370).

2.6. В семидневный срок со дня принятия разместить настоящее постановление и протокол заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области от 04.12.2014 № 309 на официальном сайте службы по тарифам Астраханской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (www.astrtarif.ru).

2.7. Обеспечить включение настоящего постановления в справочно-правовые системы «Консультант Плюс» ЗАО «ТЕЛЕКОМ-СКИФ» и «Гарант» ООО «Астрахань-Гарант-Сервис».

3. Постановление вступает в силу по истечении 10 дней после дня его официального опубликования.

Руководитель



О.Г. Зверева

Приложение № 1

к постановлению службы по тарифам

Астраханской области от 04.12.2014 № 167

Ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» (ОГРН 1027739841370), расположенным на территории Астраханской области, на 2014 год

(без НДС)

№ п/п	Наименование	Ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение* руб./кВт	
		НН	СН-II
1	2	3	4
1.	Для электроснабжения заявителя, которому необходима электрическая мощность до 15 кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности и (или) технологическое присоединение энергопринимающих устройств одного и того же лица, осуществляется более одного раза в течение 3 лет в границах муниципальных районов и городских округов, всего, в т.ч.	713,62	
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	239,49	
1.2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	
1.3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	
1.4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	167,67	
1.5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя	-	
1.6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	306,46	
2.	Для электроснабжения заявителя, которому необходима электрическая мощность от 15 до 150 кВт включительно, всего, в т.ч.	82,34	214,09
2.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	27,63	71,85
2.2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-
2.3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	-
2.4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	19,35	50,30

№ п/п	Наименование	Ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение* руб./кВт	
		НН	СН-II
1	2	3	4
2.5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя	-	-
2.6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	35,36	91,94
3.	Для электроснабжения заявителя, которому необходима электрическая мощность от 150 и менее 670 кВт , всего, в т.ч.	-	38,91
3.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	-	11,98
3.2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-
3.3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	-
3.4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	-	8,32
3.5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя	-	3,34
3.6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	-	15,26
4.	Для электроснабжения заявителя, которому необходима электрическая мощность не менее 670 кВт , всего, в т.ч.	15,23	
4.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	4,68	
4.2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	
4.3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	
4.4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	3,25	
4.5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя	1,32	
4.6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	5,97	

* Ставки за технологическое присоединение рассчитаны без инвестиционной составляющей (средств на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства).

Приложение № 2
к постановлению службы по тарифам
Астраханской области от 04.12.2014 № 167

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» (ОГРН 1027739841370), расположенным на территории Астраханской области, на 2014 год

1	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка	
			НН	СН-II
1	2	3	4	5
С 1 (в текущих ценах без НДС)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства			
	Стандартизированная тарифная ставка платы для присоединения заявителей до 15 кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности и (или) технологическое присоединение энергопринимающих устройств одного и того же лица, осуществляется более одного раза в течение 3 лет в границах муниципальных районов и городских округов (С 1)	руб./кВт	713,62	
	Стандартизированная тарифная ставка платы для присоединения заявителей от 15 до 150 кВт включительно (С 1)	руб./кВт	82,34	214,09
	Стандартизированная тарифная ставка платы для присоединения заявителей от 150 и менее 670 кВт включительно (С1)	руб./кВт	-	38,91
	Стандартизированная тарифная ставка платы для присоединения заявителей не менее 670 кВт (С 1)	руб./кВт	15,23	

1	2	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка	
			НН	СН-II
1	2	3	4	5
С 2 (в базовых ценах 2001 года (без НДС))	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам в части расходов на строительство и реконструкцию воздушных линий электропередач при присоединении по III категории надежности электроснабжения			
	Строительство 1 км воздушных линий для присоединения заявителей до 15 кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности и (или) технологическое присоединение энергопринимающих устройств одного и того же лица, осуществляется более одного раза в течение 3 лет в границах муниципальных районов и городских округов	руб./км	163 388	
	Строительство 1 км воздушных линий электропередач для присоединения заявителей от 15 до 150 кВт включительно	руб./км	182 576	225 594
	Строительство 1 км воздушных линий электропередач для присоединения заявителей 150 и менее 670 кВт	руб./км	-	-
	Строительство 1 км воздушных линий электропередач для присоединения заявителей не менее 670 кВт	руб./км	-	234 612 [*]

1	2	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка	
			НН	СН-II
1	2	3	4	5
С 3 (в базовых ценах 2001 года (без НДС))	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам в части расходов на строительство и реконструкцию кабельных линий электропередач при присоединении по III категории надежности электроснабжения			
	Строительство 1 км кабельных линий для присоединения заявителей до 15 кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности и (или) технологическое присоединение энергопринимающих устройств одного и того же лица, осуществляется более одного раза в течение 3 лет в границах муниципальных районов и городских округов	руб./км	146 568	-
	Строительство 1 км кабельных линий электропередач для присоединения заявителей от 15 до 150 кВт включительно	руб./км	150 377	203 721
	Строительство 1 км кабельных линий электропередач для присоединения заявителей 150 и менее 670 кВт	руб./км	-	-
	Строительство 1 км кабельных линий электропередач для присоединения заявителей не менее 670 кВт	руб./км	-	488 055 **

1	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка	
			НН	СН-II
1	2	3	4	5
С 4 (в базовых ценах 2001 года (без НДС)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам в части расходов на строительство подстанций при присоединении по III категории надежности электроснабжения			
	Строительство 1 подстанции для присоединения заявителей до 15 кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности и (или) технологическое присоединение энергопринимающих устройств одного и того же лица, осуществляется более одного раза в течение 3 лет в границах муниципальных районов и городских округов	руб./кВт	2873	
	Строительство 1 подстанции для присоединения заявителей от 15 до 150 кВт включительно	руб./кВт	1 267	
	Строительство 1 подстанции для присоединения заявителей от 150 и менее 637,5 кВт	руб./кВт	-	
	Строительство 1 подстанции для присоединения заявителей не менее 637,5 кВт	руб./кВт	321	
	Строительство распределительного пункта для присоединения заявителей не менее 637,5 кВт	руб./кВт	800	
	Строительство 1 пункта секционирования для присоединения заявителей от 15 до 150 кВт включительно	руб./кВт	3 664	
	Строительство 1 пункта секционирования для присоединения заявителей 150 и менее 637,5 кВт	руб./кВт	-	

	Наименование	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка	
			НН	СН-II
1	2	3	4	5
	Строительство 1 пункта секционирования для присоединения заявителей не менее 637,5 кВт	руб./кВт	148	

*- ввиду того, что максимальное сечение производимых электрических проводников ограничено, прокладка линий электропередач выполняется несколькими линиями, с разделением общей нагрузки потребителя по разным энергопринимающим устройствам. В связи с чем, при применении стандартизированных ставок в качестве «базового» сечения принято сечение одного проводника 95 мм², при расчете платы за технологическое присоединение величину ставки необходимо умножить на необходимое количество линий электропередач сечением 95 мм²;

** - ввиду того, что максимальное сечение производимых электрических проводников ограничено, прокладка линий электропередач выполняется несколькими линиями, с разделением общей нагрузки потребителя по разным энергопринимающим устройствам. В связи с чем, при применении стандартизированных ставок в качестве «базового» сечения принято сечение одного проводника 240 мм², при расчете платы за технологическое присоединение величину ставки необходимо умножить на необходимое количество линий электропередач сечением 240 мм².