



## УПРАВЛЕНИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ ТАМБОВСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПРИКАЗ

07.12.2016

г.Тамбов

№ 744-7

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Тамбов» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2017 год

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации», приказом Федеральной службы по тарифам от 28.04.2014 № 101-э/3 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину», на основании Положения об управлении по регулированию тарифов Тамбовской области, утвержденного постановлением главы администрации области от 06.11.2012 № 110, и протокола заседания правления управления по регулированию тарифов области от 07.12.2016 № 62 ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить экономически обоснованную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), в размере 52363,51 рублей (без НДС) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется).

2. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для прочих Заявителей, не

намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), в размере 33734,34 рублей (с НДС) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется).

3. Выпадающие доходы от технологического присоединения газоиспользующего оборудования на 2017 год составят 3900 тыс. рублей.

4. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Тамбов» с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению.

5. Стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктом 4 настоящего приказа, не применяются для установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, а также в отношении заявителей, для которых плата за технологическое присоединение установлена пунктами 1 и 2 настоящего приказа.

6. Плата, установленная пунктами 1 и 2 настоящего приказа, а также стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктом 4 настоящего приказа, действуют с 01 января 2017 г. по 31 декабря 2017 г.

7. Признать утратившим силу приказ управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 10.11.2015 № 123-т «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Тамбов» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2016 год» с 01 января 2017 г.

8. Направить приказ для официального опубликования на «Официальном интернет портале правовой информации» ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), в газету «Тамбовская жизнь» и для размещения на сайте сетевого издания «Тамбовская жизнь» ([www.tamlife.ru](http://www.tamlife.ru)).

9. Приказ вступает в силу в установленном порядке.

Начальник управления по регулированию  
тарифов Тамбовской области



С.А.Варкова

ПРИЛОЖЕНИЕ  
к приказу управления по регулированию  
тарифов Тамбовской области  
от 07.12.2016 № 144-Т

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Тамбов» с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее

1. Стандартизированная тарифная ставка (С1) без НДС:

Наименование ставки		Ед.изм.	Размер ставки
1		2	3
С1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации (далее – ГРО), связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров	руб. за одно присоединение	214 370,4

2. Стандартизированная тарифная ставка (С2) без НДС:

Наименование ставки		Ед.изм.	Размер ставки
1		2	3
С2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее	руб./куб.м в час	2 685,0

3. Стандартизированная тарифная ставка (С3):  
в территориальных единичных расценках 2001 года (без НДС)

Наименование ставки		Ед.изм.	Размер ставки
1		2	3
С3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров		
	Надземная прокладка газопровода диаметром:		
	158 мм и менее	руб. за 1 км	296 145
	159 - 218 мм	руб. за 1 км	350 021
	219 - 272 мм	руб. за 1 км	524 029
	273 - 324 мм	руб. за 1 км	626 250
	Подземная прокладка газопровода диаметром:		
	158 мм и менее	руб. за 1 км	149 862
	159 - 218 мм	руб. за 1 км	279 711
	219 - 272 мм	руб. за 1 км	363 800

4. Стандартизированная тарифная ставка (С4):  
в территориальных единичных расценках 2001 года (без НДС)

Наименование ставки		Ед.изм.	Размер ставки
1		2	3
С4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров, диаметром:		
	109 мм и менее	руб. за 1 км	75 934

Наименование ставки		Ед.изм.	Размер ставки
1		2	3
	110 - 159 мм	руб. за 1 км	134 103
	160 - 224 мм	руб. за 1 км	230 472
	225 - 314 мм	руб. за 1 км	434 509

## 5. Стандартизированная тарифная ставка (С5):

в территориальных единичных расценках 2001 года (без НДС)

Наименование ставки		Ед.изм.	Размер ставки
1		2	3
С5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее	руб./куб.м в час	277,48

## 6. Стандартизированная тарифная ставка (С6):

в территориальных единичных расценках 2001 года (без НДС)

Наименование ставки		Ед.изм.	Размер ставки
1		2	3
С6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО на строительство (реконструкцию) газорегуляторных пунктов с максимальным часовым расходом газа:		
	до 40 куб.м в час	руб./куб.м в час	1 200,66
	40 - 99 куб.м в час	руб./куб.м в час	586,06
	100 - 399 куб.м в час	руб./куб.м в час	376,57
	400 - 999 куб.м в час	руб./куб.м в час	136,23
	1000 - 1999 куб.м в час	руб./куб.м в час	77,04
	2000 - 2999 куб.м в час	руб./куб.м в час	56,85
	4000 - 4999 куб.м в час	руб./куб.м в час	56,75

Наименование ставки	Ед.изм.	Размер ставки
1	2	3
5000 - 9999 куб.м в час	руб./куб.м в час	51,48

## 7. Стандартизированная тарифная ставка (С8) без НДС:

Наименование ставки	Ед.изм.	Размер ставки
1	2	3
Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя, и проведением пуска газа		
С8		
Стальной газопровод диаметром:		
158 мм и менее	руб.	11 114
159 - 218 мм	руб.	12 950
219-272 мм	руб.	24 100
273-324 мм	руб.	24 100
325-425 мм	руб.	24 410
426-529 мм	руб.	24 720
530 мм и выше	руб.	25 030
Полиэтиленовый газопровод диаметром:		
109 мм и менее	руб.	12 753
110 - 159 мм	руб.	17 770
160 - 224 мм	руб.	35 333
225-314 мм	руб.	34 670
315-399 мм	руб.	131 440

Начальник управления по регулированию тарифов Тамбовской области



С.А.Варкова