

**Управление по
регулированию тарифов
Тамбовской области**

ОГРН 1106829008274, ОКПО
ИНН/КПП 6829071170/682901001
392002 г. Тамбов, ул. Карла Маркса, 57а
Тел.: 79-02-02, факс: 79-02-11
E-mail: post@kt.tambov.gov.ru
http://www.kt.tambov.gov.ru/

От 30.01.2019 № 08-16/193

АО «Газпром газораспределение
Тамбов»

392000, г. Тамбов,
ул.Московская, д. 19 Д

В соответствии с действующим законодательством направляем:

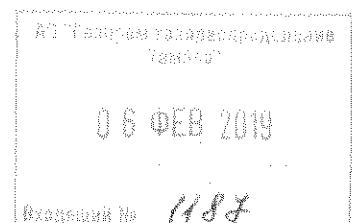
1. заверенную копию приказа от 30.01.2019 № 7-п «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Тамбов» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2019 год», на 6-и листах;
2. заверенную копию протокола заседания коллегиального органа управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 30.01.2019 № 4.

Приложение: на 28 л. в 1 экз.

Начальник управления

С.А.Варкова

Мясникова 79-02-08





**УПРАВЛЕНИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ
ТАМБОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

30.01.2019

г. Тамбов

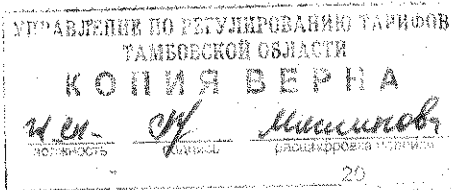
№ 7-П

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Тамбов» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2019 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 антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров 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 30.01.2019 № 4 ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), в размере 56799 рублей (без НДС) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования.

2. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб.



метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), в размере 36592 рубля (с НДС) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования.

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования на 2019 год составляет 68725 рублей (без НДС).

4. Выпадающие доходы от технологического присоединения газоиспользующего оборудования на 2019 год составят 27121 тыс. рублей.

5. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения 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.

6. Стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктом 5 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.

7. Признать утратившим силу приказ управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 01.11.2018 № 67-п «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Тамбов» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2019 год».

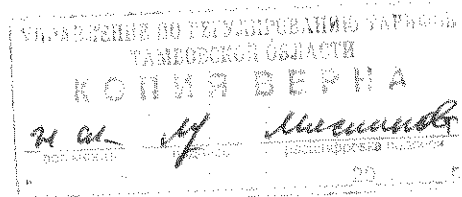
8. Направить приказ для официального опубликования на «Официальном интернет портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru), в газету «Тамбовская жизнь» и для размещения на сайте сетевого издания «Тамбовская жизнь» (www.tamlife.ru).

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 30.01.2019 № 7-17

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения 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

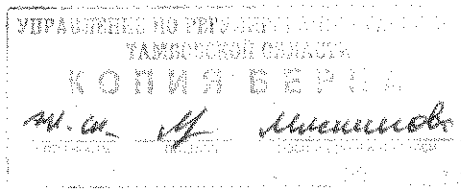
Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки, без НДС
1	2	3
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации (далее – ГРО), связанных с проектированием ГРО газопровода		
<i>Наземная (надземная) прокладка до 100 м диаметром:</i>		
менее 100 мм	руб.	12 665
101 мм и более	руб.	15 665
<i>Подземная прокладка до 100 м диаметром:</i>		
менее 100 мм	руб.	19 948
101 мм и более	руб.	9 288
<i>Наземная (надземная) прокладка 101-500 м диаметром:</i>		
менее 100 мм	руб.	67 460
101 мм и более	руб.	78 326
<i>Подземная прокладка 101-500 м диаметром:</i>		
менее 100 мм	руб.	32 982
101 мм и более	руб.	71 853
<i>Наземная (надземная) прокладка 501-1000 м диаметром:</i>		
менее 100 мм	руб.	134 921
101 мм и более	руб.	156 652
<i>Подземная прокладка 501-1000 м диаметром:</i>		
менее 100 мм	руб.	96 915
101 мм и более	руб.	143 706
C1		
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов		
<i>Наземная (надземная) прокладка газопровода диаметром:</i>		
50 мм и менее	руб./км	1 236 843
51-100 мм	руб./км	1 698 488
101-158 мм	руб./км	1 968 250
159-218 мм	руб./км	3 348 475
219-272 мм	руб./км	3 897 100
C2		

ТАМБОВСКАЯ ОБЛАСТЬ
УПРАВЛЕНИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ
ТАРИФОВ
КОПИЯ
21.01.2019 № 7-17
И. С. М. Милинов

	<i>Подземная прокладка газопровода диаметром:</i>		
	50 мм и менее	руб./км	1 069 713
	51-100 мм	руб./км	1 378 051
	101-158 мм	руб./км	2 086 638
	159-218 мм	руб./км	2 957 175
	219-272 мм	руб./км	2 994 713
С3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода		
	109 мм и менее	руб./км	1 236 141
	110-159 мм	руб./км	1 771 505
	160-224 мм	руб./км	1 780 475
	225-314 мм	руб./км	3 215 913
	315-399 мм	руб./км	3 833 663
С4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом		
	<i>Стальные газопроводы</i>		
	50 мм и менее		
	<i>в грунтах I и II группы</i>	руб./км	2 742 298
	<i>в грунтах III группы</i>	руб./км	2 742 298
	51-100 мм		
	<i>в грунтах I и II группы</i>	руб./км	3 722 331
	<i>в грунтах III группы</i>	руб./км	3 722 331
	101-158 мм		
	<i>в грунтах I и II группы</i>	руб./км	5 782 175
	<i>в грунтах III группы</i>	руб./км	5 782 175
	<i>Полиэтиленовые газопроводы</i>		
	109 мм и менее		
	<i>в грунтах I и II группы</i>	руб./км	2 624 957
	<i>в грунтах III группы</i>	руб./км	2 624 957
110-158 мм			
<i>в грунтах I и II группы</i>	руб./км	3 587 072	
<i>в грунтах III группы</i>	руб./км	3 587 072	
С5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа с максимальным часовым расходом газа		
	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	6 447
	40-99 м ³ /час	руб./м ³ в час	2 011
	100-399 м ³ /час	руб./м ³ в час	312
	400-999 м ³ /час	руб./м ³ в час	224
	1000-1999 м ³ /час	руб./м ³ в час	186
	2000-2999 м ³ /час	руб./м ³ в час	110
	3000-3999 м ³ /час	руб./м ³ в час	0
	4000-4999 м ³ /час	руб./м ³ в час	139
5000-9999 м ³ /час	руб./м ³ в час	119	

УПРАВЛЕНИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН
ТАМБОВСКОЙ ОБЛАСТИ
КОПИЯ ВЕРНА
п. ст. *М. С. М. С. М. С.*
ПРОБЛЕМА

С7.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	руб.	1 650
С7.2	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения		
	Стальной газопровод		
	<i>Наземная (надземная) прокладка, в том числе:</i>		
	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб.	7 588
	108-158 мм	руб.	8 847
	159-218 мм	руб.	13 392
	219-272 мм	руб.	8 784
	273-324 мм	руб.	8 856
	325-425 мм	руб.	9 154
	426-529 мм	руб.	9 453
	530 мм и выше	руб.	9 678
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб.	8 437
	108-158 мм	руб.	8 437
	159-218 мм	руб.	4 932
	219-272 мм	руб.	8 784
	273-324 мм	руб.	8 856
	325-425 мм	руб.	9 154
	426-529 мм	руб.	9 453
	530 мм и выше	руб.	9 678
	<i>Подземная прокладка, в том числе:</i>		
	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб.	9 085
	108-158 мм	руб.	9 085
	159-218 мм	руб.	9 085
	219-272 мм	руб.	9 432
	273-324 мм	руб.	9 505
325-425 мм	руб.	9 803	
426-529 мм	руб.	10 101	
530 мм и выше	руб.	10 326	
с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
до 100 мм	руб.	9 085	
108-158 мм	руб.	9 085	
159-218 мм	руб.	9 085	
219-272 мм	руб.	4 923	
273-324 мм	руб.	9 505	

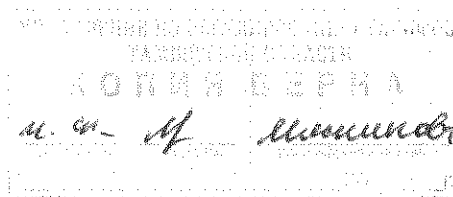


325-425 мм	руб.	17 848
426-529 мм	руб.	10 101
530 мм и выше	руб.	10 326
Полиэтиленовый газопровод		
с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб.	7 490
110-159 мм	руб.	11 128
160-224 мм	руб.	7 406
225-314 мм	руб.	20 490
315-399 мм	руб.	7 241
с давлением свыше 0,6 Мпа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб.	9 748
110-159 мм	руб.	10 527
160-224 мм	руб.	9 690
225-314 мм	руб.	8 752
315-399 мм	руб.	32 554

Начальник управления по регулированию
тарифов Тамбовской области



С.А.Варкова



**Выписка из протокола
заседания правления управления по регулированию тарифов
Тамбовской области**

30.01.2019

№ 4

Присутствовали:

Председательствующий: Варкова С.А., начальник управления по регулированию тарифов Тамбовской области

члены правления

Бирюков С.В., зам. начальника управления;
Гармашева С.В., зам. начальника управления;
Теплякова Н.П., зам. начальника управления;
Овсянникова Л.Н., начальник отдела тарифов теплового комплекса и цен на газ;
Дементьева Л.А., начальник отдела платы за подключение (технологическое присоединение) и нормативов потребления коммунальных услуг;
Сутормин М.В., начальник контрольно-аналитического отдела;

от управления

от АО «Газпром газораспределение Тамбов»

Букурако В.А., зам. генерального директора по экономике и финансам;
Боев А.М., зам. генерального директора по строительству и инвестициям;

от ТОГУП «Водное и газовое хозяйство»

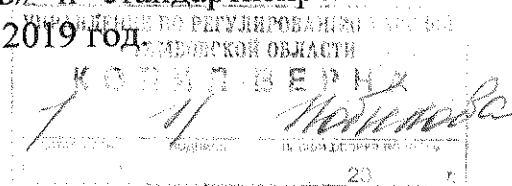
Чурилина И.Н., начальник группы ценообразования планово-экономического отдела;
Миронов Ю.Е., зам. директора по эксплуатации газовых сетей;
Панферова Н.А., зам. директора по финансовой и экономической работе – главный бухгалтер;

от УФАС по Тамбовской области

представители отсутствовали (письмо от 29.01.2019 № 58-3-06/310 об отсутствии возражений по рассматриваемым вопросам)

ПОВЕСТКА ДНЯ

1. Установление платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тамбов» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2019 год.



Докладчик: Л.А.Дементьева – начальник отдела платы за подключение (ТП) и нормативов потребления коммунальных услуг.

ГОЛОСОВАЛИ за повестку дня: «за» – единогласно.

1. СЛУШАЛИ: Л.А.Дементьеву, которая доложила, что письмом от 07.12.2018 № АГ/100544/18 ФАС России проинформировала регулирующие органы о необходимости установления платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям ГРО и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2019 год в соответствии с новыми Методическими указаниями, утвержденными приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее – МУ) и вступившими в силу 17.12.2018.

Приказом управления по регулированию тарифов Тамбовской области (далее – Управление) от 01.11.2018 № 67-п уже была установлена плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тамбов», а также стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину, на 2019 год согласно ранее действовавшему законодательству.

ФАС России были даны разъяснения о том, что регулирующие органы, утвердившие плату и стандартизированные тарифные ставки на 2019 год до вступления в силу новых МУ, должны пересмотреть их в срок до 01.02.2019.

Учитывая вышеизложенное, представила на рассмотрение заключение об обоснованности предложений по установлению платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тамбов» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2019 год (прилагается).

Предложила, учитывая положения пунктов 26(22) и 26(24) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации (утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021), учесть в Программе газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Тамбовской области на 2017-2021 годы выпадающие доходы АО «Газпром газораспределение Тамбов» от технологического присоединения газоиспользующего оборудования в размере 27121 тыс.руб.

ВЫСТУПИЛИ: Букурако В.А. предложил увеличить размер стандартизированной тарифной ставки С7.2 для стальных газопроводов наземной (надземной) прокладки диаметром свыше 219 мм.

Иных возражений со стороны Общества не поступило.

РЕШИЛИ:

1.1. Установить на 2019 год плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке

КОПИЯ РЕШИИ
1 11 10/12/2018
20

подключения (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом), в размере 56799 руб. за одно присоединение без учета НДС.

1.2. Установить на 2019 год плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом), в размере 36592 руб. за одно присоединение с учетом НДС.

1.3. Установить на 2019 год нижеприведенные стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «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.

Наименование		Единица измерения	Размер тарифной ставки, без НДС
1		2	3
С1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации (далее – ГРО), связанных с проектированием ГРО газопровода		
	<i>Наземная (надземная) прокладка до 100 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	12 665
	101 мм и более	руб.	15 665
	<i>Подземная прокладка до 100 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	19 948
101 мм и более	руб.	9 288	

1 01 101/2019
 1 01 101/2019
 1 01 101/2019

	<i>Наземная (надземная) прокладка 101-500 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	67 460
	101 мм и более	руб.	78 326
	<i>Подземная прокладка 101-500 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	32 982
	101 мм и более	руб.	71 853
	<i>Наземная (надземная) прокладка 501-1000 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	134 921
	101 мм и более	руб.	156 652
	<i>Подземная прокладка 501-1000 м диаметром:</i>		
	менее 100 мм	руб.	96 915
	101 мм и более	руб.	143 706
С2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов		
	<i>Наземная (надземная) прокладка газопровода диаметром:</i>		
	50 мм и менее	руб./км	1 236 843
	51-100 мм	руб./км	1 698 488
	101-158 мм	руб./км	1 968 250
	159-218 мм	руб./км	3 348 475
	219-272 мм	руб./км	3 897 100
	<i>Подземная прокладка газопровода диаметром:</i>		
	50 мм и менее	руб./км	1 069 713
	51-100 мм	руб./км	1 378 051
	101-158 мм	руб./км	2 086 638
	159-218 мм	руб./км	2 957 175
219-272 мм	руб./км	2 994 713	
С3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода		
	109 мм и менее	руб./км	1 236 141
	110-159 мм	руб./км	1 771 505
	160-224 мм	руб./км	1 780 475
	225-314 мм	руб./км	3 215 913
	315-399 мм	руб./км	3 833 663
С4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом		
	<i>Стальные газопроводы</i>		
	50 мм и менее		
	в грунтах I и II группы	руб./км	2 742 298
	в грунтах III группы	руб./км	2 742 298
	51-100 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	3 722 331
	в грунтах III группы	руб./км	3 722 331
	101-158 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	5 782 175
	в грунтах III группы	руб./км	5 782 175
	<i>Полиэтиленовые газопроводы</i>		
109 мм и менее			
в грунтах I и II группы	руб./км	2 624 957 ^{д.оп.}	

1 11 Подписано

	<i>в грунтах III группы</i>	руб./км	2 624 957
	110-158 мм		
	<i>в грунтах I и II группы</i>	руб./км	3 587 072
	<i>в грунтах III группы</i>	руб./км	3 587 072
C5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа с максимальным часовым расходом газа		
	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	6 447
	40-99 м ³ /час	руб./м ³ в час	2 011
	100-399 м ³ /час	руб./м ³ в час	312
	400-999 м ³ /час	руб./м ³ в час	224
	1000-1999 м ³ /час	руб./м ³ в час	186
	2000-2999 м ³ /час	руб./м ³ в час	110
	3000-3999 м ³ /час	руб./м ³ в час	0
	4000-4999 м ³ /час	руб./м ³ в час	139
	5000-9999 м ³ /час	руб./м ³ в час	119
C7.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	руб.	1 650
C7.2	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения		
	Стальной газопровод		
	<i>Наземная (надземная) прокладка, в том числе:</i>		
	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб.	7 588
	108-158 мм	руб.	8 847
	159-218 мм	руб.	13 392
	219-272 мм	руб.	8 784
	273-324 мм	руб.	8 856
	325-425 мм	руб.	9 154
	426-529 мм	руб.	9 453
	530 мм и выше	руб.	9 678
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб.	8 437
	108-158 мм	руб.	8 437
	159-218 мм	руб.	4 932
	219-272 мм	руб.	8 784
	273-324 мм	руб.	3 856
	325-425 мм	руб.	9 154
	426-529 мм	руб.	9 453
	530 мм и выше	руб.	9 678
	<i>Подземная прокладка, в том числе:</i>		
с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
до 100 мм	руб.	9 085	
108-158 мм	руб.	9 085	
159-218 мм	руб.	9 085	

1 11 ноября

219-272 мм	руб.	9 432
273-324 мм	руб.	9 505
325-425 мм	руб.	9 803
426-529 мм	руб.	10 101
530 мм и выше	руб.	10 326
с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб.	9 085
108-158 мм	руб.	9 085
159-218 мм	руб.	9 085
219-272 мм	руб.	4 923
273-324 мм	руб.	9 505
325-425 мм	руб.	17 848
426-529 мм	руб.	10 101
530 мм и выше	руб.	10 326
Полиэтиленовый газопровод		
с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб.	7 490
110-159 мм	руб.	11 128
160-224 мм	руб.	7 406
225-314 мм	руб.	20 490
315-399 мм	руб.	7 241
с давлением свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб.	9 748
110-159 мм	руб.	10 527
160-224 мм	руб.	9 690
225-314 мм	руб.	8 752
315-399 мм	руб.	32 554

1.4. Направить в управление градостроительства и архитектуры области информацию о величине выпадающих доходов АО «Газпром газораспределение Тамбов» на 2019 год в размере 27121 тыс.руб. в целях включения данной величины в Программу газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Тамбовской области на 2017-2021 годы.

ГОЛОСОВАЛИ: «за» - единогласно.

Приложение:

1. Заключение об обоснованности предложений по установлению платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тамбов» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2019 год – на 16 л. в 1 экз.

Т. И. Мобильное

Заключение об обоснованности предложений по установлению платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тамбов» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2019 год

Заключение подготовлено по результатам рассмотрения заявления АО «Газпром газораспределение Тамбов» об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2019 год, а также соответствующих документов и расчетных материалов, представленных в управление по государственному регулированию тарифов (далее – Управление) 20.12.2018 (исх. № ВК-0705/8139 от 20.12.2018) в связи с вступившими в силу 17.12.2018 новыми Методическими указаниями по расчету платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее – Методические указания).

Определение размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тамбов» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2019 год проведены в соответствии с Основными положениями формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации (утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021, далее – Основные положения), а также вышеназванными Методическими указаниями.

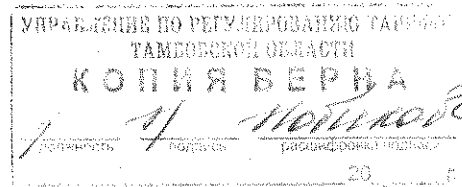
В процессе подготовки Заключения Управление исходило из того, что информация, представленная АО «Газпром газораспределение Тамбов», является достоверной.

1. Анализ финансово-экономической деятельности за 2017 год

Анализ финансово-экономической деятельности АО «Газпром газораспределение Тамбов» за 2017 год свидетельствует о нижеследующем.

Фактические выпадающие доходы от применения платы составили 17060 тыс.руб.

При этом постановлением администрации области от 02.09.2016 № 1024 «Об утверждении программы газификации Тамбовской области на 2017 год, финансируемой за счет специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительной организацией АО «Газпром газораспределение



Тамбов» была предусмотрена величина компенсации выпадающих доходов за подключение (технологическое присоединение) в размере **3900** тыс.руб. (без учета налога на прибыль). Соответственно, утвержденная сумма налога на прибыль составила **975** тыс.руб.

В итоге, величина выпадающих доходов от применения платы за подключение составила **12185** тыс.руб.

Выпадающие доходы от применения стандартизированной ставки С3 – **257** тыс.руб., от применения стандартизированной ставки С4 – **72** тыс.руб., от применения стандартизированной ставки С5 – **211** тыс.руб.

Излишне полученные доходы от применения стандартизированной ставки С1 составили **346** тыс.руб., от применения стандартизированной ставки С2 – **871** тыс.руб., от применения стандартизированной ставки С8 – **5827** тыс.руб.

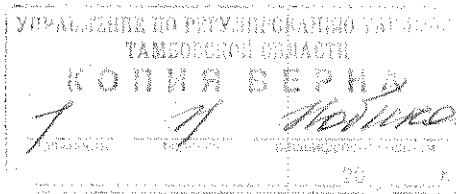
В итоге, величина выпадающих доходов от деятельности по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям за 2017 год составила **5679** тыс.руб. (расчет представлен в приложении 1).

Согласно пункту 26(24) Основных положений, в случае если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования (2017 год) у ГРО появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации газораспределительной организации в том же периоде регулирования за счет применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, и (или) специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, на который утверждается плата за технологическое присоединение, то регулирующие органы учитывают эти расходы при установлении регулируемых тарифов на последующий расчетный период регулирования с учетом индексов-дефляторов.

Таким образом, величина выпадающих доходов организации за 2017 год с учетом индексов-дефляторов (2018 год – 105,2, 2019 год – 105,0) составит **6274** тыс.руб.

2. Анализ экономической обоснованности расходов, определяющих размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, и расчет ее величины на 2019 год

Согласно представленным АО «Газпром газораспределение Тамбов» обосновывающим и расчетным материалам величина экономически обоснованной платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям на 2019 год исходя из фактических расходов по осуществлению подключений и количества технологических присоединений за 2017 год составила **68725** руб./присоед.



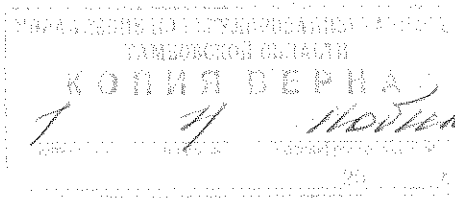
Учитывая предусмотренную п.4 Методических указаний дифференциацию по категориям потребителей, Управлением предлагается установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом), в размере **56799** руб. за одно присоединение без учета НДС (подп. (а) п.4 Методических указаний).

Плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом), предлагается утвердить в размере **36592** руб. за одно присоединение с учетом НДС (подп. (б) п.4 Методических указаний).

Руководствуясь п.11(2) Основных положений, позволяющим при установлении регулируемых цен (тарифов) на газ применять метод индексации, плата за технологическое присоединение для потребителей, указанных в подп. (а) и (б) п.4 Методических указаний, была рассчитана путем индексации ее величины, установленной на 2018 год, на индекс потребительских цен на 2019 год (104,6%), определенный прогнозом социально-экономического развития РФ на период до 2024 года от 01.10.2018.

При этом, плановые выпадающие доходы организации, рассчитанные Управлением с учетом п.13 Методических указаний, составят **20847** тыс.руб. (расчет представлен в приложении 2).

Согласно п.26(22) в случае если для ГРО устанавливается специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, то выпадающие доходы ГРО покрываются за счет средств, получаемых от применения специальной надбавки, но не более 70% указанных средств, в том же периоде регулирования, на который утверждается плата за технологическое присоединение.



Учитывая положения пп. 26(22) и 26(24) Основных положений предлагается включить в Программу газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Тамбовской области на 2017-2021 годы выпадающие доходы организации от технологического присоединения газоиспользующего оборудования в размере 27121 тыс.руб. (20847 тыс.руб. + 6274 тыс.руб.).

3. Анализ экономической обоснованности расходов, определяющих размер стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, и расчет их величин на 2016 год

3.1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (С1).

Данная стандартизированная тарифная ставка рассчитана Управлением с дифференциацией, предусмотренной Методическими указаниями (расчет представлен в приложении 3).

Размер указанной ставки для наземной (надземной) прокладки газопровода диаметром менее 100 мм и протяженностью проектируемого газопровода до 100 метров, подземной прокладки газопровода: протяженностью до 100 метров, диаметром менее 100 мм и протяженностью от 101 до 500 метров предлагается принять на уровне предложений Общества, учитывая наличие фактических расходов на проектирование газопроводов указанной дифференциации.

Иные ставки были рассчитаны с учетом сложившейся средней рыночной величины норматива стоимости проектных работ от затрат на строительство газопроводов (8,24%).

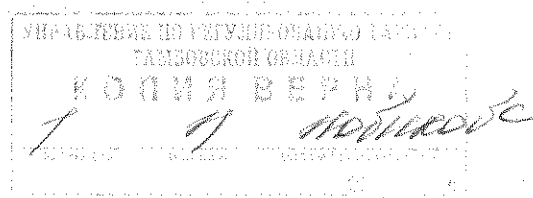
3.2. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С2).

Данная стандартизированная тарифная ставка рассчитана Управлением с дифференциацией, предусмотренной Методическими указаниями (расчет представлен в приложении 4).

Размер указанной ставки для подземной прокладки газопровода диаметром 51-100 мм предлагается принять на уровне предложений Общества, учитывая наличие фактических расходов, не превышающих укрупненные сметные нормативы для объектов капитального строительства непромышленного назначения «Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-15-2017. Сборник № 15. Наружные сети газоснабжения» (далее – НЦС).

Иные ставки были рассчитаны с учетом представленного экономического обоснования расходов Общества на основании требований п.32 Методических указаний в рамках НЦС.

Из состава сметных расходов на строительство газопроводов исключены экономически необоснованные затраты на содержание службы заказчика и резерва средств на непредвиденные работы и затраты, а также величина сметной прибыли (основание: постановление Правительства РФ от 28.02.2001 № 15).



Прогнозный индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ учтен на уровне, равном 7 и утвержденном для Тамбовской области письмом Минстроя России от 10.10.2018 № 41343-ЛС/09.

3.3. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (С3).

Данная стандартизированная тарифная ставка рассчитана Управлением с дифференциацией, предусмотренной Методическими указаниями (расчет представлен в приложении 5).

Размер указанной ставки для прокладки газопровода диаметром 109 мм и менее предлагается принять на уровне предложений Общества, учитывая наличие фактических расходов, не превышающих НЦС.

Иные ставки были рассчитаны с учетом представленного экономического обоснования расходов Общества на основании требований п.32 Методических указаний в рамках НЦС.

Из состава сметных расходов на строительство газопроводов исключены экономически необоснованные затраты на содержание службы заказчика и резерва средств на непредвиденные работы и затраты, а также величина сметной прибыли (основание: постановление Правительства РФ от 28.02.2001 № 15).

Прогнозный индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ учтен на уровне, равном 7 и утвержденном для Тамбовской области письмом Минстроя России от 10.10.2018 № 41343-ЛС/09.

3.4. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом (С4).

Данная стандартизированная тарифная ставка рассчитана Управлением с дифференциацией, предусмотренной Методическими указаниями (расчет представлен в приложении 6).

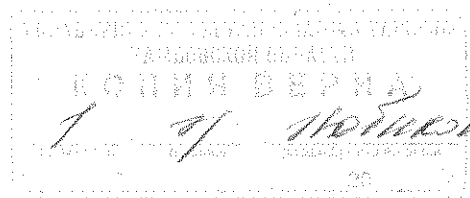
Учитывая отсутствие фактических расходов Общества по данному виду прокладки газопроводов за 2017 год размер данной ставки был рассчитан с учетом представленного экономического обоснования расходов организации на основании требований п.32 Методических указаний.

Из состава сметных расходов на строительство газопроводов исключены экономически необоснованные затраты на содержание службы заказчика и резерва средств на непредвиденные работы и затраты, а также величина сметной прибыли (основание: постановление Правительства РФ от 28.02.2001 № 15).

Прогнозный индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ учтен на уровне, равном 7 и утвержденном для Тамбовской области письмом Минстроя России от 10.10.2018 № 41343-ЛС/09.

3.5. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа (С5).

Данная стандартизированная тарифная ставка рассчитана Управлением с дифференциацией, предусмотренной Методическими указаниями (расчет представлен в приложении 7).



Учитывая отсутствие фактических расходов Общества по проектированию и строительству пунктов редуцирования газа за 2017 год размер данной ставки был рассчитан с учетом представленного экономического обоснования расходов организации на основании требований п.32 Методических указаний:

Расходы на выполнение проектной документации определены с учетом сложившейся средней рыночной величины норматива стоимости проектных работ от затрат на строительство газопроводов (8,24%).

Из состава сметных расходов на строительство пунктов редуцирования газа исключена величина сметной прибыли (основание: постановление Правительства РФ от 28.02.2001 № 15) и экономически необоснованные затраты на содержание службы заказчика-застройщика. Кроме того, не учтены расходы на кадастровые и землеустроительные работы, которые согласно п.8 Методических указаний включаются в расходы на разработку проектной документации.

Прогнозный индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ учтен на уровне, равном 7 и утвержденном для Тамбовской области письмом Минстроя России от 10.10.2018 № 41343-ЛС/09.

3.6. Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1).

Данная стандартизированная тарифная ставка рассчитана Управлением с учетом требований Методических указаний (расчет представлен в приложении 8).

Для расчета указанной ставки фактические расходы Общества на проведение мониторинга выполнения заявителем технических условий и фактическое количество договоров о подключении (технологическом присоединении) за 2017 году учтены на уровне предложений организации.

Вместе с тем при расчете согласно п.33 Методических указаний применен ИПЦ на 2018 год, равный 102,7% (против предложений организации – 103,4%), утвержденный прогнозом социально-экономического развития РФ на период до 2024 года от 01.10.2018.

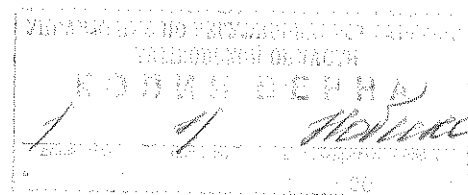
3.7. Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения (С7.2).

Данная стандартизированная тарифная ставка рассчитана Управлением с дифференциацией, предусмотренной Методическими указаниями (расчет представлен в приложении 9).

Для расчета ряда ставок на уровне предложений организации учтены фактические расходы Общества и фактическое количество договоров о подключении (технологическом присоединении) за 2017 году.

Вместе с тем при расчете согласно п.33 Методических указаний применен ИПЦ на 2018 год, равный 102,7% (против предложений организации – 103,4%), утвержденный прогнозом социально-экономического развития РФ на период до 2024 года от 01.10.2018.

Иные ставки, по которым в 2017 году отсутствовали фактические расходы и исполненные договоры о подключении, были рассчитаны с учетом



представленного экономического обоснования затрат Общества на основании требований п.32 Методических указаний.

Приложение: на 9 л. в 1 экз.

Заместитель начальника управления



С.В.Бирюков

Начальник отдела платы за подключение (технологическое присоединение) и нормативов потребления коммунальных услуг



Л.А.Дементьева

Зам. начальника отдела платы за подключение (технологическое присоединение) и нормативов потребления коммунальных услуг



В.В.Воинов

КОПИЯ ПЕРВОЙ
1 от Нобиско

Приложение 1

Расчет выпадающих доходов АО "Газпром газораспределение Тамбов" от деятельности по технологическому присоединению на 2019 год

Наименование показателя	Значение показателя, тыс.руб.
Затраты от применения ставки С8 (без налога на прибыль)	16 488
Товарная выручка от применения ставки С8	22 316
Излишне полученные доходы от применения ставки С8	5 827
Затраты от применения ставки С5 (без налога на прибыль)	1 142
Товарная выручка от применения ставки С5	932
Выпадающие доходы от применения ставки С5	-211
Затраты от применения ставки С4 (без налога на прибыль)	270
Товарная выручка от применения ставки С4	199
Выпадающие доходы от применения ставки С4	-72
Затраты от применения ставки С3 (без налога на прибыль)	362
Товарная выручка от применения ставки С3	105
Выпадающие доходы от применения ставки С3	-257
Затраты от применения ставки С2 (без налога на прибыль)	403
Товарная выручка от применения ставки С2	1 274
Излишне полученные доходы от применения ставки С2	871
Затраты от применения ставки С1 (без налога на прибыль)	53
Товарная выручка от применения ставки С1	399
Излишне полученные доходы от применения ставки С1	346
Затраты от применения платы за технологическое присоединение (без налога на прибыль)	37 456
Товарная выручка от применения платы за технологическое присоединение	25 271
Компенсация выпадающих доходов за подключение (технологическое присоединение), пост. администрации области от 02.09.2016 № 1024)	3 900
Налог на прибыль от компенсации выпадающих доходов за подключение (технологическое присоединение)	975
Выпадающие доходы от применения платы за технологическое присоединение	-12 185
Затраты всего (с учетом расходов на кап. строительство)	56 175
Товарная выручка всего	50 495
Выпадающие доходы за 2017 год	-5 679
Выпадающие доходы за 2017 год (с учетом индексов дефляторов)	-6 274
Плановые выпадающие доходы от применения платы на 2019 год	-20 847
Выпадающие доходы, подлежащие включению в спецнадбавку на 2019 год	-27 121

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПО ОБЛАСТИ ТАМБОВСКОЙ ОБЛАСТИ
 КОПИЯ ДЕРЖИ
 1 от Подписано

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО "Газпром газораспределение Тамбов" на 2019 год

Показатели	Ед. изм.	Предложения	Предложения
		Общества	УФТ
1	2	3	4
Фактические экономически обоснованные расходы ГРО по осуществлению подключения (технологического присоединения) за 2017 год	тыс. руб.	37 456	37 456
Коэффициент расходов (Kp)		1,051	1,051
Эффективная ставка налога на прибыль	%	0,20	0,20
Фактические средние данные о количестве подключений (технологических присоединений) за 2017 год	шт.	716	716
Экономически обоснованная величина платы за технологическое присоединение на 2019 год	руб.	68 725	68 725
Плата за ТП газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. м/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода безтраншейным способом)	руб.	68 725	56 799
Плата за ТП газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб. м/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода безтраншейным способом)		68 725	36 592
Выпадающие доходы ГРО от подключения (технологического присоединения) на 2019 год	тыс. руб.	0	-20 847

1 01 Тамбов

Приложение 3

Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов АО "Газпром газораспределение Тамбов", связанных с проектированием ГРО газопровода, на 2019 год

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Протяженность проектируемого газопровода								
			до 100 м			101-500 м			501-1000 м		
			предел. АО	предел. УРТ	предел. АО	предел. УРТ	предел. АО	предел. УРТ	предел. АО	предел. УРТ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9			
7.	Стандартизированная тарифная ставка:										
	Наземная (надземная) прокладка:										
	менее 100 мм	руб.	12 665	12 665	210 710	67 460	343 546	134 921			
	101 мм и более:	руб.	226 868	15 665	729 458	78 326	1 322 196	156 652			
	Подземная прокладка:										
	менее 100 мм	руб.	19 948	19 948	32 982	32 982	444 290	96 915			
	101 мм и более	руб.	9 288	9 288	804 553	71 853	1 434 134	143 706			

УТВЕРЖДЕНО
 КОММУНАЛЬНЫМ ПРЕДПРИЯТИЕМ
 "Тамбовгазсервис"
 1 М. Неймов

Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов АО "Газпром газораспределение Тамбов" связанных со строительством стальных газопроводов, на 2019 год

1 Диаметр газопровода, мм	2 Расходы ГРО на строительство стального газопровода, руб.		3 Расходы, установленные УИНС 81-02-15-2017 (с учетом затрат на проектно-изыскательские работы)	4 Предел УРТ	5 Средняя длина стальных газопроводов, км	6 Эффективная ставка налога на прибыль, %	7 Стандартизированная тарифная ставка, руб./км		8 Предел УРТ	
	Предел АО	Предел УРТ					Предел АО	Предел УРТ		
Наземная (надземная) прокладка газопровода диаметром:										
50 мм и менее	7 242 885,22		1 054 353,43	989 474,70	1,00	20	9 052 607,00		1 236 843	
51-100 мм	1 805 000,00		1 644 615,49	1 358 790,00	1,00	20	2 256 250,00		1 698 488	
101-158 мм	3 576 210,00		2 183 233,93	1 574 600,00	1,00	20	3 230 263,00		1 968 250	
159-218 мм	3 432 400,00		2 799 217,64	2 678 780,00	1,00	20	4 290 500,00		3 348 475	
219-272 мм	3 977 160,00		4 175 987,51	3 117 680,00	1,00	20	4 971 450,00		3 897 100	
Подземная прокладка газопровода диаметром:										
50 мм и менее	1 241 370,00		1 841 139,49	855 770,00	1,00	20	1 551 713,00		1 069 713	
51-100 мм	1 048 944,59		2 308 280,50	1 048 944,59	1,00	20	1 378 051,00		1 378 051	
101-158 мм	2 305 170,00		3 200 379,47	1 669 310,00	1,00	20	2 881 462,00		2 086 638	
159-218 мм	3 207 430,00		4 018 429,95	2 365 740,00	1,00	20	4 009 288,00		2 937 175	
219-272 мм	3 254 110,00		6 187 717,89	2 395 770,00	1,00	20	4 067 638,00		2 994 713	

1

И. И. Навинский

Приложение 5

Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов АО "Газпром газораспределение Тамбов", связанных со строительством полиэтиленового газопровода, на 2019 год

Диаметр газопровода, мм	Расходы ГРО на строительство полиэтиленового газопровода, руб.		Общая длина стальных газопроводов, км	Эффективная ставка налога на прибыль, %	Стандартизированная тарифная ставка, руб./км	
	Предл. АО	Предл. УРТ			Предл. АО	Предл. УРТ
1	2	3	5	6	7	8
109 мм и менее	940 925,45	1 049 556,36	1,00	20	1 236 141,00	1 236 141
110-159 мм	8 801 989,23	1 520 492,72	1,00	20	11 563 613,00	1 771 505
160-224 мм	2 092 910,00	2 044 118,94	1,00	20	2 616 137,00	1 780 475
225-314 мм	3 689 800,00	3 680 564,94	1,00	20	4 612 250,00	3 215 913
315-399 мм	7 438 790,00	6 385 110,93	1,00	20	9 323 487,00	3 833 663

КОПИЯ ВЕРНА
 1 *И. И. Мобильная*

Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов АО "Газпром газораспределение Тамбов", связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом, на 2019 год

Диаметр газопровода, мм	Расходы ГРО на строительство газопровода бестраншейным способом руб.		Общая длина стальных газопроводов, км	Эффективная ставка налога на прибыль, %	Стандартизированная тарифная ставка, руб./км	
	Предл. АО	Предл. УРТ			Предл. АО	Предл. УРТ
1	2	3	4	5	6	7
Стальные газопроводы						
<i>50 мм и менее</i>						
в грунтах I и II группы	4 393 510	2 193 838	1,00	20	5 491 888	2 742 298
в грунтах III группы	4 393 510	2 193 838	1,00	20	5 491 888	2 742 298
в грунтах IV группы	0	0			0	0
<i>51-100 мм</i>						
в грунтах I и II группы	6 875 890	2 977 865	1,00	20	8 594 863	3 722 331
в грунтах III группы	6 875 890	2 977 865	1,00	20	8 594 863	3 722 331
в грунтах IV группы	0	0			0	0
<i>101-158 мм</i>						
в грунтах I и II группы	11 179 340	4 625 740	1,00	20	13 974 175	5 782 175
в грунтах III группы	11 179 340	4 625 740	1,00	20	13 974 175	5 782 175
в грунтах IV группы	0	0			0	0
Полиэтиленовые газопроводы						
<i>109 мм и менее</i>						
в грунтах I и II группы	4 843 320	2 099 965	1,00	20	6 054 150	2 624 957
в грунтах III группы	4 843 320	2 099 965	1,00	20	6 054 150	2 624 957
в грунтах IV группы	0	0			0	0
<i>110-158 мм</i>						
в грунтах I и II группы	8 196 330	2 869 658	1,00	20	10 245 413	3 587 072
в грунтах III группы	8 196 330	2 869 658	1,00	20	10 245 413	3 587 072
в грунтах IV группы	0	0			0	0

1 11 ноября

Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов АО "Газпром газораспределение Тамбов", связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, на 2019 год

№ п/п	Показатели	Затраты на выполнение работ, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, тыс.руб.		Суммарный максимальный часовой расход газа, используемого оборудования, подключенного с использованием построенных пунктов редуцирования газа, куб. м/час	Эффективная ставка налога на прибыль, %	Стандартизированная тарифная ставка, руб./куб.м	
		Предл. АО	Предл. УРТ			Предл. АО	Предл. УРТ
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	до 40 куб. метров в час	160,442	59,054	11,45	20	17 516	6 447
2.	40-99 куб. метров в час	181,164	64,352	40,00	20	5 661	2 011
3.	100-399 куб. метров в час	378,932	62,996	252,00	20	1 880	312
4.	400-999 куб. метров в час	462,202	66,091	368,69	20	1 567	224
5.	1000-1999 куб. метров в час	483,025	101,104	679,40	20	889	186
6.	2000-2999 куб. метров в час	607,924	100,839	1 144,60	20	664	110
7.	3000-3999 куб. метров в час	0	0	0	20	0	0
8.	4000-4999 куб. метров в час	924,443	194,920	1 750,00	20	660	139
9.	5000-9999 куб. метров в час	993,895	194,861	2 052,50	20	605	119
10.	10000-19999 куб. метров в час	0	0	0	20	0	0
11.	20000-29999 куб. метров в час	0	0	0	20	0	0
12.	30000 куб. метров в час и выше	0	0	0	20	0	0

УПРАВЛЕНИЕ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ
 КОПИИ ВЕРНО
 Тамбов
 20

Приложение 8
 Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, на 2019 год

Показатели	Фактические расходы на проведение мониторинга выполнения Заявителем технических условий, руб. 2	Фактическое количество договоров о подключении соответствующей группы, шт. 3	Коэффициент подключения, по которым осуществлялся мониторинг 4	Фактическое количество договоров о подключении с учетом коэффициента подключения 5=3*4	Коэффициент расходов		Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, руб.	
					Предл. АО 6	Предл. УРТ 7	Предл. АО 8	Предл. УРТ 9
1-5 подключений	2 830 780,00	1 762	1,0	1 762,00	103,4	102,7		
6-10 подключений	0	0	1,5	0,0	103,4	102,7		
11-30 подключений	0	0	3,0	0,0	103,4	102,7		
31-100 подключений	0	0	4,0	0,0	103,4	102,7		
Свыше 100 подключений	0	0	5,0	0,0	103,4	102,7		
Итого	2 830 780,00			1 762,00			1 661	1 650

7
 Подпись

Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с фактическим присоединением к сети газораспределения АО "Газпром газораспределение Тамбов", на 2019 год

Показатели	Расходы на осуществление фактического присоединения к газораспределительной сети и проведение пуска газа в газиспользующее оборудование, руб.		Количество договоров о подключении соответствующей группы, шт.	Коэффициент расходов		Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения, руб.	
	Предл. АО	Предл. УРТ		Предл. АО	Предл. УРТ	Предл. АО	Предл. УРТ
1	2	3	4	5	6	7	8
Стальные газопроводы							
Наземная (надземная) прокладка, в том числе:							
с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:							
до 100 мм	6 280 030,00	6 280 030,00	850	103,4	102,7	7 640	7 588
108-158 мм	1 886 593,49	1 886 593,49	219	103,4	102,7	8 908	8 847
159-218 мм	104 316,64	104 316,64	8	103,4	102,7	13 483	13 392
219-272 мм	14 624,00	8 784,00	1	100,0	100,0	14 624	8 784
273-324 мм	14 781,00	8 856,00	1	100,0	100,0	14 781	8 856
325-425 мм	15 014,00	9 154,00	1	100,0	100,0	15 014	9 154
426-529 мм	15 247,00	9 453,00	1	100,0	100,0	15 247	9 453
530 мм и выше	15 323,00	9 678,00	1	100,0	100,0	15 323	9 678
с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:							
до 100 мм	13 870,00	8 437,00	1	100,0	100,0	13 870	8 437
108-158 мм	13 870,00	8 437,00	1	100,0	100,0	13 870	8 437
159-218 мм	19 209,81	19 209,81	4	103,4	102,7	4 966	4 932
219-272 мм	14 624,00	8 784,00	1	100,0	100,0	14 624	8 784
273-324 мм	14 781,00	8 856,00	1	100,0	100,0	14 781	8 856
325-425 мм	15 014,00	9 154,00	1	100,0	100,0	15 014	9 154
426-529 мм	15 247,00	9 453,00	1	100,0	100,0	15 247	9 453
530 мм и выше	15 323,00	9 678,00	1	100,0	100,0	15 323	9 678
Подземная прокладка, в том числе:							
с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:							
до 100 мм	15 280,00	9 085,00	1	100,0	100,0	15 280	9 085
108-158 мм	15 280,00	9 085,00	1	100,0	100,0	15 280	9 085
159-218 мм	15 280,00	9 085,00	1	100,0	100,0	15 280	9 085
219-272 мм	16 034,00	9 432,00	1	100,0	100,0	16 034	9 432
273-324 мм	16 191,00	9 505,00	1	100,0	100,0	16 191	9 505
325-425 мм	16 424,00	9 803,00	1	100,0	100,0	16 424	9 803
426-529 мм	16 657,00	10 101,00	1	100,0	100,0	16 657	10 101
530 мм и выше	16 733,00	10 326,00	1	100,0	100,0	16 733	10 326
с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:							
до 100 мм	15 280,00	9 085,00	1	100,0	100,0	15 280	9 085
108-158 мм	15 280,00	9 085,00	1	100,0	100,0	15 280	9 085
159-218 мм	15 280,00	9 085,00	1	100,0	100,0	15 280	9 085
219-272 мм	4 793,21	4 793,21	1	103,4	102,7	4 956	4 923
273-324 мм	16 191,00	9 505,00	1	100,0	100,0	16 191	9 505
325-425 мм	34 757,21	34 757,21	2	103,4	102,7	17 970	17 848
426-529 мм	16 657,00	10 101,00	1	100,0	100,0	16 657	10 101
530 мм и выше	16 733,00	10 326,00	1	100,0	100,0	16 733	10 326
Полиэтиленовые газопроводы							
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:							
109 мм и менее	3 755 724,07	3 755 724,07	515	103,4	102,7	7 541	7 490
110-159 мм	325 057,88	325 057,88	30	103,4	102,7	11 204	11 128
160-224 мм	36 054,85	36 054,85	5	103,4	102,7	7 456	7 406
225-314 мм	22 473,00	20 490,00	1	100,0	100,0	22 473	20 490
315-399 мм	7 050,40	7 050,40	1	103,4	102,7	7 290	7 241
400 мм и выше	0,00	0,00	0	0,0	0,0	0	0
с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:							
109 мм и менее	1 167 451,04	1 167 451,04	123	103,4	102,7	9 814	9 748
110-159 мм	16 670,00	10 527,00	1	100,0	100,0	16 670	10 527
160-224 мм	28 304,80	28 304,80	3	103,4	102,7	9 756	9 690
225-314 мм	8 522,21	8 522,21	1	103,4	102,7	8 812	8 752
315-399 мм	33 320,00	32 554,00	1	100,0	100,0	33 320	32 554
400 мм и выше	0,00	0,00	0	0,0	0,0	0	0

1 11 Подпись