

**Информация о тарифах на услуги АО "Газпром газораспределение Майкоп"**  
(наименование субъекта естественных монополий)  
**по транспортировке газа по трубопроводам**

Наименование тарифа (ставки тарифа) [1]	№ № пунктов	Приказ ФСТ России [2]	Дата ввода в действие	Размерность тарифа (ставки тарифа)	Размер тарифа (ставки тарифа) [3]
1	2	3	4	5	6
1-я группа (свыше 500 млн. м3)	01	приказ ФСТ от 15.05.2015 года № 150-э/13	1.07.2015 года		
2-я группа (свыше 100 млн. м3)	02	приказ ФСТ от 15.05.2015 года № 150-э/13	1.07.2015 года		
3-я группа (от 10 до 100 млн. м3)	03	приказ ФСТ от 15.05.2015 года № 150-э/13	1.07.2015 года	406,97	406,97
4-я группа (от 1 до 10 млн. м3)	04	приказ ФСТ от 15.05.2015 года № 150-э/13	1.07.2015 года	563,06	563,06
в т.ч. для ранее числившихся	05	приказ ФСТ от 15.05.2015 года № 150-э/13	1.07.2015 года		
5-я группа (от 0,1 до 1 млн. м3)	06	приказ ФСТ от 15.05.2015 года № 150-э/13	1.07.2015 года	578,45	578,45
в т.ч. для ранее числившихся	07	приказ ФСТ от 15.05.2015 года № 150-э/13	1.07.2015 года		
6-я группа (от 0,01 до 0,1 млн. м3)	08	приказ ФСТ от 15.05.2015 года № 150-э/13	1.07.2015 года	644,20	644,20
в т.ч. для ранее числившихся	09	приказ ФСТ от 15.05.2015 года № 150-э/13	1.07.2015 года		
7-я группа (до 0,01 млн. м3 включительно)	10	приказ ФСТ от 15.05.2015 года № 150-э/13	1.07.2015 года	710,67	710,67
в т.ч. для ранее числившихся	11	приказ ФСТ от 15.05.2015 года № 150-э/13	1.07.2015 года		
8-я группа (население)	12	приказ ФСТ от 15.05.2015 года № 150-э/13	1.07.2015 года	772,32	772,32
тариф на услуги по транспортировке газа в транзитном потоке		приказ ФСТ от 15.05.2015 года № 150-э/13	1.07.2015 года	24,49	24,49
1-я группа (свыше 500 млн. м3)	01	приказ ФСТ от 15.05.2015 года № 150-э/13	1.07.2016 года	-	-
2-я группа (свыше 100 млн. м3)	02	приказ ФСТ от 15.05.2015 года № 150-э/13	1.07.2016 года		
3-я группа (от 10 до 100 млн. м3)	03	приказ ФСТ от 15.05.2015 года № 150-э/13	1.07.2016 года	429,38	429,38
4-я группа (от 1 до 10 млн. м3)	04	приказ ФСТ от 15.05.2015 года № 150-э/13	1.07.2016 года	594,06	594,06
в т.ч. для ранее числившихся	05	приказ ФСТ от 15.05.2015 года № 150-э/13	1.07.2016 года		
5-я группа (от 0,1 до 1 млн. м3)	06	приказ ФСТ от 15.05.2015 года № 150-э/13	1.07.2016 года	610,30	610,30

в т.ч. для ранее числившихся	07	приказ ФСТ от 15.05.2015 года № 150-э/13	1.07.2016 года		
6-я группа (от 0,01 до 0,1 млн. м3)	08	приказ ФСТ от 15.05.2015 года № 150-э/13	1.07.2016 года	679,67	679,67
в т.ч. для ранее числившихся	09	приказ ФСТ от 15.05.2015 года № 150-э/13	1.07.2016 года		
7-я группа (до 0,01 млн. м3 включительно)	10	приказ ФСТ от 15.05.2015 года № 150-э/13	1.07.2016 года	749,79	749,79
в т.ч. для ранее числившихся	11	приказ ФСТ от 15.05.2015 года № 150-э/13	1.07.2016 года		
8-я группа (население)	12	приказ ФСТ от 15.05.2015 года № 150-э/13	1.07.2016 года	814,80	814,80
тариф на услуги по транспортировке газа в транзитном потоке		приказ ФСТ от 15.05.2015 года № 150-э/13	1.07.2016 года	25,84	25,84

Примечание:

[1] для субъектов естественных монополий, тарифы (ставки тарифов) для которых утверждаются приказами ФСТ России в табличной форме, информация о размере тарифов (ставок тарифов) на услуги по транспортировке газа по трубопроводам раскрывается с детализацией каждой составляющей тарифа (ставки тарифа) по той же табличной форме.

[2] указывается источник официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов

[3] в случае если органом регулирования устанавливается предельное значение тарифа (ставки тарифа), сведения об этом указываются в таблице. В случае если тарифы устанавливаются с региональной разбивкой, в таблице указывается территория (регион) на которой применяется утвержденный тариф.

**Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности \_\_\_\_\_ за 2013 год**  
(наименование субъекта естественных монополий)  
**в сфере оказания услуг по транспортировке газа по трубопроводам (за исключением сетей газораспределения)**

Наименование показателя	№ № пунктов	Ед. изм.	при оказании услуг по транспортировке газа для последующей поставки потребителям, расположенным в пределах территории Российской Федерации и государств-участников соглашений о Таможенном Союзе [1]	при оказании услуг по транспортировке газа для последующей поставки потребителям, расположенным за пределами территории Российской Федерации и государств-участников соглашений о Таможенном Союзе [1]	Итого
1	2	3	4	5	6
<b>Объем транспортировки газа</b>	01	тыс. м <sup>3</sup>			
<i>в т.ч. независимых организаций [2]</i>		--			
<b>Объем товаротранспортной работы [3]</b>	02	млрд. м <sup>3</sup> *км			
<i>в т.ч. для независимых организаций [2]</i>		--			
Выручка от оказания регулируемых услуг [4]	03	тыс. руб			
Себестоимость оказания услуг	04	--			
Материальные расходы	05	--			
Затраты на оплату труда персонала основного производства с	06	--			
Амортизация внеоборотных активов производственного назначения	07	--			
Аренда основных средств производственного назначения	08	--			
Лизинг	09	--			
Налоги и иные обязательные платежи, связанные с производством	10	--			
Затраты по договорам страхования	11	--			
Капитальный ремонт основных средств производственного назначения	12	--			
Диагностика	13	--			
Техническое обслуживание и ремонт	14	--			
Прочие услуги производственного назначения	15	--			
Общепроизводственные расходы	16	--			
Общехозяйственные расходы	17	--			
Численность персонала, занятого в регулируемом виде деятельности [5]	18	ед.			
Протяженность трубопроводов [6]	19	км.			
Количество компрессорных станций [6]	20	ед.			
Суммарная мощность перекачивающих агрегатов [6]	21	МВт			
Количество газораспределительных станций [6]	22	ед.			

Примечание:

[1] информация с выделением данных об оказании услуг по транспортировке газа для последующей поставки потребителям, расположенным в пределах территории Российской Федерации и государств-участников соглашений о Таможенном Союзе и за их пределами раскрывается только для субъектов естественных монополий, оказывающих услуги по транспортировке газа по трубопроводам за пределы таможенной территории Российской Федерации. При этом распределение объема товаротранспортной работы между территорией Российской Федерации и государств-участников соглашений о Таможенном Союзе и за их пределами осуществляется расчетным образом в соответствии с подходами, определенными методическими документами ФСТ России в части установления тарифов.

[2] информация об объемах транспортировки газа независимых организаций раскрывается только субъектами естественных монополий, осуществляющими транспортировку газа, добываемого субъектом естественной монополии или его аффилированными лицами.

[3] информация о товаротранспортной работе раскрывается только для субъектов естественных монополий, оказывающих услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам, стоимость услуг которых зависит от расстояния транспортировки газа.

[4] расчетный размер выручки, возникающей от оказания услуг субъектом естественной монополии по регулируемому виду деятельности, определяется исходя из объема оказанных услуг (включая транспортировку собственного газа) и величины регулируемых тарифов.

[5] указывается среднесписочная численность персонала основного производства без учета численности персонала вспомогательных подразделений, а также численности управленческого персонала, принимающих участие в оказании услуг по основному виду деятельности.

[6] информация раскрывается по состоянию на 1 января отчетного года

**Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности АО "Газпром  
газораспределение Майкоп" факт за 2016 год**  
(наименование субъекта естественных монополий)  
**в сфере оказания услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям**

Наименование показателя	№ № пунктов	Ед. изм.	Всего
1	2	3	4
<b>Объем транспортировки газа</b>	01	тыс. м <sup>3</sup>	<b>625829,00</b>
Выручка от оказания регулируемых услуг	02	тыс. руб	<b>432903,00</b>
Себестоимость оказания услуг	03	--	<b>412437,39</b>
Материальные расходы	04	--	<b>49734,82</b>
Заработная плата с отчислениями	05	--	<b>199963,52</b>
Амортизация	06	--	<b>61967,26</b>
Арендная плата	07	--	<b>41609,89</b>
Капитальный ремонт	08	--	<b>4053,54</b>
Диагностика	09	--	<b>2106,91</b>
Прочие расходы	10	--	<b>53001,45</b>
Численность персонала, занятого в регулируемом виде деятельности	11	ед.	<b>553,6</b>
Протяженность трубопроводов [1]	12	км.	2850,81
Количество газорегуляторных пунктов [1]	13	ед.	446

[1] информация раскрывается об основных средствах, находящихся в собственности или на иных законных основаниях субъекта естественной монополии используемых при оказании услуг по транспортировке газа по состоянию на 1 января отчетного года

**Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых услуг  
и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества**

\_\_\_\_\_ за 20\_\_ год  
(наименование субъекта естественных монополий)

**в сфере оказания услуг по транспортировке газа по трубопроводам**

Наименование показателя	№ № пунктов	Всего
1	2	3
Сведения о давлении (диапазоне давлений) газа на выходе из трубопроводов для различных их категорий [1]	01	
Сведения о соответствии качества оказанных услуг государственным и иным стандартам (при наличии)	02	

[1] в случае если субъект естественной монополии оказывает услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам, межпромышленным коллекторам, газораспределительным сетям и т.д., то данная информация раскрывается отдельно по каждому из видов трубопроводов.

**Информация об инвестиционных программах [1] \_\_\_\_\_ на (за) 20\_\_ год**

(наименование субъекта естественных монополий)

**в сфере транспортировки газа по трубопроводам (за исключением сетей газораспределения)**

№ № пунктов	Наименование показателя	Сроки строительства		Стоимостная оценка инвестиций , тыс. руб.		Основные проектные характеристики объектов капитального строительства			
		начало	окончание	в целом по объекту	в отчетном периоде	протяженность линейной части трубопроводов, км	диаметр (диапазон диаметров) трубопроводов, мм	количество компрессорных станций, ед.	количество газораспреде- лительных станций, ед
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10,00
1	Общая сумма инвестиций								
2	Сведения о строительстве, реконструкции объектов капитального строительства [2]								
	в том числе объекты капитального строительства (основные стройки):								
3	новые объекты [3]								
4	реконструируемые (модернизируемые) объекты [3]								
5	Сведения о долгосрочных финансовых вложениях [2]								
6	Сведения о приобретении внеоборотных активов [2]								

Примечание:

[1] в случае если субъекты естественных монополий формируют несколько программ, в которые включены объекты инвестиций, то отдельно раскрывается информация по всем программам с указанием их наименований

[2] расшифровывается по объектам, стоимость которых превышает 3% от общего размера инвестиций по соответствующему разделу, но составляет не менее 1% от общего размера инвестиций

[3] для основных строек, стоимость которых в отчетном периоде превышает 10% от общей стоимости строительства, приводится отдельно стоимость строительства линейной части магистральных газопроводов, компрессорных и газораспределительных станций

**Информация об инвестиционных программах АО "Газпром газораспределение Майкоп" за 2016 год**  
(наименование субъекта естественных монополий)  
**в сфере оказания услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям**

№ № пунктов	Наименование показателя	Сроки строительства		Стоимостная оценка инвестиций , тыс. руб.		Основные проектные характеристики объектов капитального строительства		
		начало	окончание	в целом по объекту	в отчетном периоде	протяженность линейной трубопроводов, км	диаметр (диапазон диаметров) трубопроводов, мм	количество газорегуляторных пунктов, ед
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>1</b>	<b>Общая сумма инвестиций [2]</b>				<b>55459,06</b>	<b>7,16</b>		
<b>2</b>	<b>Сведения о строительстве, реконструкции объектов капитального строительства [3]</b>				<b>18645,29</b>	<b>7,16</b>		<b>2</b>
	<b>в том числе объекты капитального строительства (основные стройки):</b>				<b>18645,29</b>			
<b>3</b>	<b>новые объекты [4]</b>				<b>5512,68</b>	<b>2,08</b>		<b>2</b>
3.1.	Технологическое присоединение (постановление от 30.12.2013 № 1314)	2015-2016 гг. ПИР, 2015 -2016 гг. СМР.	2016 - 2017 гг. ПИР, 2016 - 2017гг. СМР.		2609,82	0,76	ПЭ 32-63; Д 25-57	
<b>4</b>	<b>реконструируемые (модернизируемые) объекты</b>				<b>13132,61</b>	<b>5,08</b>		
4.1.	Межпоселковый газопровод высокого давления "Киевская - Гиагинская"(инв.№83105ШО) (2 этап)	2013 год-ПИР, 2013 год-СМР	2013 год-ПИР, 2016 год-СМР	12 119,85	2105,89	3,92	ПЭ 225	
4.2.	Газопроводы среднего и низкого давления в п.Яблоновском, Тахтамукайского района (инв.№83125ТА) (1 этап)	2014 год-ПИР, 2016 год-СМР	2014 год-ПИР, 2016 год-СМР	7 622,06	7347,25	1,16	ПЭ 32-160	
4.3.	Нежилое здание, Апшеронская № 4 г.Майкоп, инв.№19002МА	2016 год-ПИР, 2017 год-СМР	2016 год-ПИР, 2017 год-СМР	34468,43	1019,59			
<b>5</b>	<b>Сведения о долгосрочных финансовых вложениях [3]</b>				<b>0,00</b>			
<b>6</b>	<b>Сведения о приобретении необоротных активов [3]</b>				<b>36813,77</b>			
6.1.	Газопроводы высокого и низкого давления, прот.7930м. Республика Адыгя, г. Майкоп, ул. Шоссейная, ул. Михайлова, ул. Батарейная, инв.№:83557МА				2612,29			
6.2.	Газопроводы высокого и низкого давления, прот. 6895м, Республика Адыгя, г. Майкоп, 1-7 переулок, инв.№:83558МА				2271,26			
6.3.	Газопроводы высокого и низкого давления, прот. 4443м. Республика Адыгя, г. Майкоп, ул. Кирпичная, ул. Спортивная, ул. Шовгенова, ул. Лесная, ул. Заводская,				1463,55			
6.4.	Автомобиль Toyota Camry - 2 шт				3121,17			

6.5.	Седелный тягач КАМАЗ 6460-73 Оранжевый RAL 2009				3545,47		
6.6.	Полуприцеп тяжеловоз Hartung				1960,02		
6.7.	Автомобиль аварийной службы и автомастерская (ГАЗ-33086)				1633,92		
6.8.	Экскаватор-погрузчик John Deere 315SK				4119,20		

Примечание:

- [1] в случае если субъекты естественных монополий формируют несколько программ, в которые включены объекты инвестиций, то отдельно раскрывается информация по всем программам с указанием их
- [2] газораспределительные организации в составе информации об инвестиционных программах раскрывают сведения о программах газификации, финансируемых за счет специальных надбавок к тарифам на
- [3] расшифровывается по объектам, стоимость которых превышает 3% от общего размера инвестиций по соответствующему разделу, но составляет не менее 1% от общего размера инвестиций
- [4] для основных строек, стоимость которых превышает 10% от общей стоимости строительства, приводится отдельно стоимость строительства газораспределительных сетей, и газорегуляторных пунктов



**Сроки и периодичность раскрытия информации субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по транспортировке газа по трубопроводам**

Состав раскрываемой информации	Срок раскрытия информации	Периодичность
Информация о тарифах на услуги по транспортировке газа по трубопроводам (с детализацией каждой составляющей тарифа)	в 10 дневный срок с даты опубликования в официальном издании ФСТ России решения об установлении (пересмотра) тарифов	по мере принятия решений ФСТ России
Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности в сфере оказания услуг по транспортировке газа по трубопроводам	информация о плановых показателях - в течение последнего месяца предыдущего календарного года (в случае уточнения плановых показателей - в течение последней декады 1-го полугодия календарного года); информация о фактических показателях - в 10 дневный срок после утверждения в установленном порядке финансовой отчетности, но не позднее 1 августа года, следующего за отчетным;	ежегодно
Информация об основных потребительских характеристиках услуг по транспортировке газа по трубопроводам и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества	через 10 дней после утверждения в установленном порядке финансовой отчетности, но не позднее 1 августа года, следующего за отчетным (в случае изменения потребительских характеристик услуг и (или) стандартов качества - в 10 дневный срок после вступления в силу указанных изменений);	ежегодно (по мере изменения потребительских характеристик услуг и (или) стандартов качества оказания регулируемых услуг)
Информация об инвестиционных программах (о проектах инвестиционных программ) организаций, оказывающих услуги по транспортировке газа по трубопроводам и отчеты об их реализации	информация о плановых показателях - в течение месяца с момента ее утверждения в установленном порядке; информация о фактических показателях - в 10 дневный срок после утверждения в установленном порядке финансовой отчетности, но не позднее 1 августа года, следующего за отчетным	ежегодно