



**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 10 ноября 2016 года № 38-4  
г. Курган

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Акционерного общества «Газпром газораспределение Курган» на территории Курганской области на 2017 год**

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФСТ России от 28 апреля 2014 года № 101-э/3, Положением о Департаменте государственного регулирования цен и тарифов Курганской области, утвержденным постановлением Администрации (Правительства) Курганской области от 20 мая 2003 года № 149 правление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев присоединения 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) и 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), 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 до точки подключения,

составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов без устройства пунктов редуцирования газа согласно приложению.

2. Признать утратившим силу с 01 января 2017 года постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 17 декабря 2015 года № 45-78 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Акционерного общества «Газпром газораспределение Курган» на территории Курганской области на 2016 год».

3. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке.

Первый заместитель директора Департамента –  
начальник управления ценообразования  
Департамента государственного  
регулирования цен и тарифов Курганской области



Н.И. Арзин

Приложение к постановлению  
 Департамента государственного  
 регулирования цен и тарифов  
 Курганской области  
 от 10 ноября 2016 года № 38-4  
 «Об установлении  
 стандартизированных тарифных  
 ставок, используемых для  
 определения величины платы за  
 технологическое присоединение  
 газоиспользующего оборудования к  
 газораспределительным сетям  
 Акционерного общества «Газпром  
 газораспределение Курган» на  
 территории Курганской области на  
 2017 год»

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины  
 платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего  
 оборудования к газораспределительным сетям Акционерного общества  
 «Газпром газораспределение Курган» на 2017 год (без НДС)

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Единица измерения	Величина ставки
1.	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 более 150 метров (С <sub>1</sub> )	руб.	155234,63
2.	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 (С <sub>2</sub> )	руб./ м <sup>3</sup> в час	4324,27
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стальных газопроводов, 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 (С <sub>3</sub> ):		
	Стальные газопроводы:	руб.	
	Наземная (надземная) прокладка		
	158 мм и менее		256049,34
	159 - 218 мм		399085,80
	219 - 272 мм		466995,73
273 - 324 мм	536969,60		

	325 - 425 мм		970762,74
	426 - 529 мм		1369737,84
	530 мм и выше		1888883,41
	Подземная прокладка		
	158 мм и менее		316404,46
	159 - 218 мм		411264,58
	219 - 272 мм		607191,76
	273 - 324 мм		716294,41
	325 - 425 мм		1794085,21
	426 - 529 мм		2040669,79
	530 мм и выше		2831558,25
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленовых газопроводов, 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 (С <sub>4</sub> ):		
	109 мм и менее	руб.	63745,34
	110 - 159 мм		208165,79
	160 - 224 мм		509497,34
	225 - 314 мм		913585,18
	315 - 399 мм		1409123,93
	400 мм и выше		2158839,54
5.	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 (С <sub>5</sub> ):		
		руб.	278,96
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов максимального часового расхода газа (С <sub>6</sub> ):		
	до 40 куб. метров в час	руб./м <sup>3</sup> в час	1160,90
	40 - 99 куб. метров в час		457,32
	100 - 399 куб. метров в час		113,47
	400 - 999 куб. метров в час		63,24
	1000 - 1999 куб. метров в час		31,61
	2000 - 2999 куб. метров в час		21,07
	3000 - 3999 куб. метров в час		15,80
	4000 - 4999 куб. метров в час		12,64
	5000 - 9999 куб. метров в час		6,52
	10000 - 19999 куб. метров в час		5,27
	20000 - 29999 куб. метров в час		3,64
	30000 куб. метров в час и выше		3,77
7.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты (С <sub>7</sub> ):		
	Станция катодной защиты 0,6 кВт	руб./м <sup>3</sup> в	138,98

	Станция катодной защиты 1,2 кВт	час	72,11
	Станция катодной защиты 1,6 кВт		35,33
	Станция катодной защиты 3,0 кВт		8,99
	Станция катодной защиты 5,0 кВт		3,87
8.	Стандартизированная тарифная ставка 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 газопровода ГРО и проведением пуска газа (С <sub>8</sub> ):		
	Стальные газопроводы:		
		158 мм и менее	65674,28
		159 - 218 мм	65674,28
		219 - 272 мм	65674,28
		273 - 324 мм	65674,28
		325 - 425 мм	65674,28
		426 - 529 мм	65674,28
		530 мм и выше	65674,28
	Полиэтиленовые газопроводы:		
		109 мм и менее	65674,28
		110 - 159 мм	65674,28
		160 - 224 мм	65674,28
		225 - 314 мм	65674,28
		315 - 399 мм	65674,28
	400 мм и выше	65674,28	

Примечание:

1. Расходы ГРО, учитываемые при расчете стандартизированных тарифных ставок на строительство (реконструкцию) газопроводов и объектов на них, принимаются в федеральных единичных расценках 2001 года, определяемых Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации, кроме расходов ГРО для расчета ставок С<sub>1</sub>, С<sub>2</sub> и С<sub>8</sub>.
2. Величина платы за технологическое присоединение определяется по формулам 16 и 17 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФСТ России от 28 апреля 2014 года № 101-э/3.