

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ  
РЕСПУБЛИКИ АДЫГЕЯ

Юннатов ул., 9, г. Майкоп, 385009  
тел./факс 57-65-42 42 tarifra@adygheya.gov.ru



АДЫГЭ РЕСПУБЛИКЭМ УАСЭХЭМРЭ  
ТАРИФХЭМРЭ ЯГЪЭНЭФЭНКІЭ И  
ГЪЭЮРЫШАПІ

Юннатэм ур., 9, кь. Мыекъуапэ, 385009,  
тел./факс 57-65-42 42 tarifra@adygheya.gov.ru

## ПРИКАЗ

от 19.12.2024, № 144-П

г. Майкоп

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Майкоп» на 2025 год

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации 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 ее величину» (далее – Методические указания), на основании решения Коллегии Управления государственного регулирования цен и тарифов Республики Адыгея (протокол от 19.12.2024 № 105)

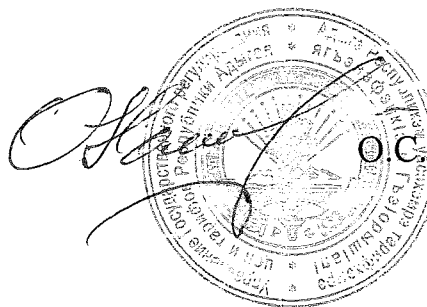
Администрация Главы Республики Адыгея и Кабинета Министров Республики Адыгея	
ЗАРЕГИСТРИРОВАН	
«24» <u>декабря</u> 20 <u>24</u> г.	
Регистрационный №	<u>24-553</u>

## П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Установить для акционерного общества «Газпром газораспределение Майкоп» стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования 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, кроме случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, согласно приложению.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2025 года и действует до 31 декабря 2025 года.

Начальник Управления



О.С. Комиссаренко

Приложение  
к приказу Управления  
государственного регулирования  
цен и тарифов Республики  
Адыгея  
от 19.12. 2024 № 244-п

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,**  
определяющие величину платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения  
акционерного общества «Газпром газораспределение Майкоп» на 2025 год

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Ед. изм.	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС)
1.	С <sub>0</sub> - размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	руб.	2 600,35
2.	С <sub>1</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газораспределительной сети, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) в том числе:		
2.1	строящихся газопроводов наземного (надземного) способа прокладки в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
2.1.1	до 100 м	руб.	32 177,40
2.1.2	101 - 500 м	руб.	55 190,03
2.2	строящихся газопроводов наземного (надземного) способа прокладки в диапазоне наружных диаметров 101 мм и более, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
2.2.1	до 100 м	руб.	27 222,00
2.2.2	101 – 500 м	руб.	140 862,61
2.2.3	501-1000 м	руб.	250 071,36
2.3	строящихся газопроводов подземного способа прокладки в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
2.3.1	до 100 м	руб.	42 832,02
2.3.2	101 - 500 м	руб.	114 926,98
2.3.3	501 - 1000 м	руб.	249 363,05
2.4	строящихся газопроводов подземного способа прокладки в диапазоне наружных диаметров 101 мм и более, при протяженности строящейся газораспределительной сети:		
2.4.1	до 100 м	руб.	50 379,76
2.4.2	101 - 500 м	руб.	54 797,71
2.4.3	501 - 1000 м	руб.	289 373,45
2.4.4	1001 - 2000 м	руб.	339 736,53
2.4.5	5001 м и более	руб.	907 537,23
3.	С <sub>2</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, в том числе:		
3.1	Надземная прокладка в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:		
3.1.1	50 мм и менее	руб./км	1 977 645,42
3.1.2	51 - 100 мм	руб./км	2 291 602,46

3.1.3	101 - 158 мм	руб./км	1 872 783,06
3.1.4	219 – 272 мм	руб./км	9 860 502,55
3.2.	<b>Подземная прокладка в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:</b>		
3.2.1	50 мм и менее	руб./км	2 342 275,14
3.2.2	51 – 100 мм	руб./км	10 480 982,11
4.	<b>С<sub>3</sub>- стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов, в том числе:</b>		
4.1	109 мм и менее	руб./км	3 264 999,08
4.2	110 - 159 мм	руб./км	2 138 348,98
4.3	160 - 224 мм	руб./км	2 456 592,48
5.	<b>С<sub>4</sub>-стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом</b>		
5.2	<b>Полиэтиленовые газопроводы</b>		
5.2.1	109 мм и менее в грунтах I и II группы	руб./км	15 157 910,34
5.2.2	110 - 158 мм в грунтах I и II группы	руб./км	10 262 191,52
6.	<b>С<sub>5</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа</b>		
6.1	до 40 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	25 627,18
6.2	40-99 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	20 925,59
6.3	100-399 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	6 434,23
7.	<b>С<sub>6</sub> - Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, руб./м<sup>3</sup></b>		
7.1	до 1 кВт	руб./м <sup>3</sup>	-
8.	<b>С<sub>7</sub>- стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента</b>		
8.1.	<b>С<sub>7.1</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий</b>	руб.	2 015,75
8.2.	<b>С<sub>7.2</sub>- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения объекта капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети ГРО и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя</b>		
8.2.1.	<b>Надземная прокладка стальных газопроводов, в том числе:</b>		
8.2.1.1	<b>с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):</b>		
8.2.1.1.1	до 100 мм	руб.	6 325,41
8.2.1.1.2	101-158 мм	руб.	7 379,50
8.2.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	7 903,00
8.2.1.1.4	219 - 272 мм	руб.	11 235,62
8.2.1.2	<b>с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):</b>		
8.2.1.2.1	до 100 мм	руб.	12 463,55
8.2.1.2.2	101 - 158 мм	руб.	4 497,55
8.2.1.2.3	159 – 218 мм	руб.	36 599,61
8.2.1.2.4	273 – 324 мм	руб.	23 822,28
8.2.2.	<b>Подземная прокладка стальных газопроводов, в том числе:</b>		
8.2.2.1	<b>с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка)</b>		

8.2.2.1.1	до 100 мм	руб.	7 271,97
8.2.2.1.2	101-158 мм	руб.	14 287,29
8.2.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	8 250,60
8.2.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	18 181,24
8.2.2.1.5	325 - 425 мм	руб.	19 780,62
8.2.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):		
8.2.2.2.1	до 100 мм	руб.	31 591,51
8.2.2.2.2	101 - 158 мм	руб.	9 945,80
8.2.2.2.3	159 - 218 мм	руб.	39 657,51
8.2.2.2.4	219 - 272 мм	руб.	21 745,15
8.2.2.2.5	325 – 425 мм	руб.	43 323,80
8.2.2.2.6	530 мм и выше	руб.	65 323,80
<b>8.2.3.</b>	<b>Полиэтиленовые газопроводы</b>		
8.2.3.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):		
8.2.3.1.1	109 мм и менее	руб.	8 353,80
8.2.3.1.2	110 - 159 мм	руб.	12 710,98
8.2.3.1.3	160 - 224 мм	руб.	11 154,81
8.2.3.1.4	225 - 314 мм	руб.	10 645,19
8.2.3.1.5	315 - 399 мм	руб.	138 834,25
8.2.3.1.5	400 мм и выше	руб.	90 032,77
8.2.3.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):		
8.2.3.2.1	109 мм и менее	руб.	5 833,39
8.2.3.2.2	110 - 159 мм	руб.	5 578,95
8.2.3.2.3	225 - 314 мм	руб.	3 679,81