



**МИНИСТЕРСТВО
ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ
ПЕРМСКОГО КРАЯ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

17.12.2025

№ 129-гп

**Об установлении
стандартизированных тарифных
ставок для расчета размера платы
за подключение (технологическое
присоединение) к сетям
газораспределения акционерного
общества «Газпром
газораспределение Пермь»
на 2026 год**

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 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», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 г. № 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 ФАС России от 16 августа 2018 г. № 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», постановлением Правительства Пермского края от 26 октября 2018 г. № 631-п «Об утверждении Положения о Министерстве тарифного регулирования и энергетики Пермского края»,

Министерство тарифного регулирования и энергетики Пермского края
ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить с 01 января 2026 года по 31 декабря 2026 года стандартизированные тарифные ставки для расчета размера платы

за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Пермь» или к существующим сетям газораспределения, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании лицу, которое не оказывает услуги по транспортировке газа, и присоединенным к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Пермь» согласно приложениям 1-6 к настоящему постановлению.

2. Установить с 01 января 2026 года по 31 декабря 2026 года стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования заявителей, используемого для коммунально-бытовых нужд, с расходом газа не более 42 куб. метров газа в час внутри границ земельного участка заявителя согласно приложению 7 к настоящему постановлению.

3. Размер платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения, установленных пунктом 1 настоящего постановления, определяется на основании размеров стандартизированных тарифных ставок в соответствии с пунктом 34 Приказа ФАС России от 16 августа 2018 г. № 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».

4. Размер платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения, установленных пунктом 2 настоящего постановления, определяется на основании стандартизированных тарифных ставок в соответствии с пунктом 42 Приказа ФАС России от 16 августа 2018 г. № 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».

5. Признать утратившим силу постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 18 декабря 2024 г. № 168-тп «Об установлении стандартизированных тарифных ставок для расчета размера платы за подключение (технологическое присоединение) к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Пермь» на 2025 год».

6. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 01 января 2026 года.

Министр

С.И. Росихин

Приложение 1
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Пермского края
от 17.12.2025 № 129-тп

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов акционерного общества «Газпром газораспределение Пермь», связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему; C_0 (руб./ на 1 договор) (без НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка, руб. (без учета НДС)
1.	Расходы на прием заявки о подключении, подготовку договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	1 412,46

Приложение 2
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Пермского края
от 17.12.2025 № 129-тп

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов акционерного общества «Газпром газораспределение Пермь», связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб.); С1 (руб./технологическое присоединение) (без учета НДС)

№ п/п	Протяженность проектируемого газопровода	Диаметр проектируемого газопровода	
		менее 100 мм	100 мм и выше
1.	наземным (надземным)		
1.1.	до 100 м	63 205,82	73 733,37
1.2.	101 - 500 м;	79 331,52	81 523,83
1.3.	501 - 1000 м	191 189,05	207 277,62
1.4.	1001 - 2000 м;	257 065,67	280 473,86
1.5.	2001 - 3000 м	X	X
1.6.	3001 - 4000 м;	X	X
1.7.	4001 - 5000 м	X	X
1.8.	5001 м и более;	X	X
2.	подземным		
2.1.	до 100 м	68 884,71	78 044,88
2.2.	101 - 500 м;	166 916,69	234 704,12
2.3.	501 - 1000 м	287 720,48	294 120,16
2.4.	1001 - 2000 м;	397 514,83	436 528,48
2.5.	2001 - 3000 м	494 701,58	544 513,76
2.6.	3001 - 4000 м;	568 934,81	626 995,13
2.7.	4001 - 5000 м	639 045,98	704 896,43
2.8.	5001 м и более;	X	X

Приложение 3
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Пермского края
от 17.12.2025 № 129-тп

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов акционерного общества «Газпром газораспределение Пермь», связанных со строительством i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км (тыс. руб./км) (без учета НДС)

№ п/п	Показатели	Стандартизированные тарифные ставки, тыс. руб./км
1.	Стальные газопроводы (С2)	
1.1.	Наземная (надземная) прокладка	
1.1.1.	50 мм и менее	3 617,50
1.1.2.	51 - 100 мм	4 474,97
1.1.3.	101 - 158 мм	5 512,54
1.1.4.	159 - 218 мм	7 852,68
1.1.5.	219 - 272 мм	X
1.1.6.	273 - 324 мм	X
1.1.7.	325 - 425 мм	X
1.1.8.	426 - 529 мм	X
1.1.9.	530 мм и выше	X
1.2.	Подземная прокладка	
1.2.1.	50 мм и менее	4 756,78
1.2.2.	51 - 100 мм	6 211,11
1.2.3.	101 - 158 мм	8 041,25
1.2.4.	159 - 218 мм	X
1.2.5.	219 - 272 мм	X
1.2.6.	273 - 324 мм	X
1.2.7.	325 - 425 мм	X
1.2.8.	426 - 529 мм	X
1.2.9.	530 мм и выше	X
2.	Полиэтиленовые газопроводы (С3)	
2.1.	109 мм и менее	3 646,57
2.2.	110 - 159 мм	4 314,29
2.3.	160 - 224 мм	5 284,92
2.4.	225 - 314 мм	7 124,21
2.5.	315 - 399 мм	X
2.6.	400 мм и выше	X

Приложение 4
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Пермского края
от 17.12.2025 № 129-тп

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов
акционерного общества «Газпром газораспределение Пермь», связанных
со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров
(полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности
бестраншейным способом, в расчете на 1 км (тыс. руб./км); С4**

№ п/п	Показатели	Стандартизированные тарифные ставки, тыс. руб./км (без учета НДС)
1.	стальные	
1.1.	50 мм и менее	9 293,09
1.2.	51 - 100 мм	10 130,16
1.3.	101 - 158 мм	17 043,03
2.	полиэтиленовые	
2.1.	109 мм и менее	12 809,68
2.2.	110 - 159 мм	13 111,28

Приложение 5
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Пермского края
от 17.12.2025 № 129-тп

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов акционерного общества «Газпром газораспределение Пермь», размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³ (руб./м³) (без учета НДС); С5

№ п/п	Показатели	Стандартизированные тарифные ставки, в расчете на 1 м ³ (руб./м ³);
1.	до 40 куб, метров в час	4 012,12
2.	40 - 99 куб, метров в час	3 015,43
3.	100 - 399 куб, метров в час	2 329,90
4.	400 - 999 куб, метров в час	1 636,17
5.	1000 - 1999 куб, метров в час	972,70
6.	2000 - 2999 куб, метров в час	X
7.	3000 - 3999 куб, метров в час	X
8.	4000 - 4999 куб, метров в час	X
9.	5000 - 9999 куб, метров в час	X
10.	10000 - 19999 куб, метров в час	X
11.	20000 - 29999 куб, метров в час	X
12.	30000 куб, метров в час и выше	X

Приложение 6
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Пермского края
от 17.12.2025 № 129-тп

**Состав расходов, включаемых в плату за технологическое присоединение,
предусмотренный пунктом 26 (20) Основных положений, связанных
с мониторингом выполнения Заявителем технических условий
и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения)
объектов капитального строительства Заявителя
к газораспределительной сети (без учета НДС)**

№ п/п	Показатели	С7.1 (руб.)	С7.2 (руб.)
1.	Стальные газопроводы		
1.1.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
1.1.1.	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.1.1.1.	до 100 мм	752,42	4 170,46
1.1.1.2.	108 – 158 мм	752,42	5 066,77
1.1.1.3.	159 – 218 мм	752,42	5 066,77
1.1.1.4.	219 – 272 мм	X	X
1.1.1.5.	273 – 324 мм	X	X
1.1.1.6.	325 – 425 мм	X	X
1.1.1.7.	426 – 529 мм	X	X
1.1.1.8.	530 мм и выше	X	X
1.1.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.1.2.1.	до 100 мм	752,42	2 731,52
1.1.2.2.	108 – 158 мм	752,42	4 087,98
1.1.2.3.	159 – 218 мм	752,42	4 087,98
1.1.2.4.	219 – 272 мм	752,42	4 087,98
1.1.2.5.	273 – 324 мм	752,42	4 087,98
1.1.2.6.	325 – 425 мм	752,42	4 087,98
1.1.2.7.	426 – 529 мм	X	X
1.1.2.8.	530 мм и выше	X	X
1.2.	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:		
1.2.1.	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.2.1.1.	до 100 мм	752,42	1 158,35
1.2.1.2.	108 – 158 мм	752,42	4 840,42
1.2.1.3.	159 – 218 мм	752,42	4 840,42
1.2.1.4.	219 – 272 мм	752,42	4 840,42
1.2.1.5.	273 – 324 мм	X	X
1.2.1.6.	325 – 425 мм	X	X
1.2.1.7.	426 – 529 мм	X	X
1.2.1.8.	530 мм и выше	X	X
1.2.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		

1.2.2.1.	до 100 мм	752,42	1 182,52
1.2.2.2.	108 – 158 мм	752,42	6 187,10
1.2.2.3.	159 – 218 мм	752,42	7 984,80
1.2.2.4.	219 – 272 мм	752,42	7 984,80
1.2.2.5.	273 – 324 мм	752,42	7 984,80
1.2.2.6.	325 – 425 мм	752,42	7 984,80
1.2.2.7.	426 – 529 мм	752,42	7 984,80
1.2.2.8.	530 мм и выше	752,42	7 984,80
2.	Полиэтиленовые газопроводы		
2.1.	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
2.1.1.	109 мм и менее	752,42	6 089,75
2.1.2.	110 – 159 мм	752,42	6 951,95
2.1.3.	160 – 224 мм	752,42	6 951,95
2.1.4.	225 – 314 мм	752,42	6 951,95
2.1.5.	315 – 399 мм	X	X
2.1.6.	400 мм и выше	X	X
2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
2.2.1.	109 мм и менее	752,42	5 740,76
2.2.2.	110 – 159 мм	752,42	6 546,84
2.2.3.	160 – 224 мм	752,42	6 546,84
2.2.4.	225 – 314 мм	752,42	6 546,84
2.2.5.	315 – 399 мм	752,42	6 546,84
2.2.6.	400 мм и выше	752,42	6 546,84

Приложение 7
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Пермского края
от 17.12.2025 № 129-тп

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования заявителей, используемого для коммунально-бытовых нужд, с расходом газа не более 42 куб. метров газа в час внутри границ земельного участка заявителя

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок
1	2	3	4
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки (Спр) на проектирование сети газопотребления (без НДС)	тыс. руб.	8,24
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки (Сг) на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (без НДС):		
2.1.	стальных газопроводов надземного (наземного) типа прокладки, наружным диаметром:		
2.1.1.	25 мм и менее	тыс. руб./км	1 965,41
2.1.2.	26 - 38 мм		2 067,46
2.1.3.	39 - 45 мм		2 067,46
2.1.4.	46 - 57 мм		2 188,85
2.1.5.	58 - 76 мм		2 273,76
2.2.	стальных газопроводов подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1.	25 мм и менее	тыс. руб./км	2 119,88
2.2.2.	26 - 38 мм		2 218,26
2.2.3.	39 - 45 мм		2 251,67
2.2.4.	46 - 57 мм		2 308,18
2.2.5.	58 - 76 мм		2 363,71
2.3.	полиэтиленовых газопроводов, наружным диаметром:		
2.3.1.	32 мм и менее	тыс. руб./км	1 838,46
2.3.2.	33 - 63 мм		2 085,15
2.3.3.	64 - 90 мм		2 492,91
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки (Спрг) на установку пункта редуцирования газа пропускной способностью (без НДС):		
3.1.	до 10 м ³ в час	руб./шт.	28 460,14
3.2.	11 - 20 м ³ в час		35 674,43
3.3.	21 - 31 м ³ в час		37 451,08
3.4.	32 - 49 м ³ в час		39 676,39
4.	Размер стандартизированной тарифной ставки (Соу) на установку отключающих устройств (без НДС)		
4.1.	при давлении до 0,005 МПа (включительно)	руб./шт.	2 432,82
4.2.	при давлении свыше 0,005 МПа		3 705,03
5.	Размер стандартизированной тарифной ставки (Сгоке) на устройство стального внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (без НДС)		
5.1.	32 мм и менее	тыс. руб./км	2 809,69
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки (Спу) на установку прибора учета газа (без оборудования) (без НДС)	руб./шт.	1 432,36

7.	Размер стандартизированной тарифной ставки (Сгио) на установку газоиспользующего оборудования (без НДС)		
7.1.	установка плиты газовой (без оборудования):		
7.1.1.	двухкомфорочной (и менее)	руб./шт.	1 140,35
7.1.2.	трех и четырехкомфорочной (и более)		1 257,08
7.2.	установка котла (без оборудования):		
7.2.1.	настенный	руб./шт.	1 559,79
7.2.2.	напольный		1 559,79