

ПРИКАЗ  
от 17 декабря 2020 г. N 260-г

**ОБ УСТАНОВЛЕНИИ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВОК,  
ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ  
ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ  
К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ АО "ГАЗПРОМ  
ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПСКОВ", НА 2021 ГОД**

Список изменяющих документов  
(с изм., внесенными приказом ФАС России от 17.11.2021 N 1275/21)

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 N 69-ФЗ "О газоснабжении в Российской Федерации", постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 N 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 30.12.2013 N 1314 "Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации", приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 N 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", Положением о Комитете по тарифам и энергетике Псковской области, утвержденным постановлением Администрации области от 29.03.2011 N 110, и на основании протокола заседания коллегии Комитета по тарифам и энергетике Псковской области от 17.12.2020 N 57 приказываю:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО "Газпром газораспределение Псков", на 2021 год согласно приложению к настоящему приказу.

2. Признать утратившим силу приказ Комитета по тарифам и энергетике Псковской области от 20.12.2019 N 277-г "Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО "Газпром газораспределение Псков" на 2020 год".

3. Настоящий приказ вступает в силу по истечении десяти дней со дня его официального опубликования, применяется к правоотношениям, возникшим с 01.01.2021, и действует по 31.12.2021.

Председатель Комитета по тарифам и  
энергетике Псковской области  
Е.В.ПИЛИПЕНКО

Приложение  
к приказу  
Комитета по тарифам и энергетике  
Псковской области  
от 17 декабря 2020 г. N 260-г

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ  
ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ  
СЕТЯМ АО "ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПСКОВ", НА 2021 ГОД**

Список изменяющих документов  
(с изм., внесенными приказом ФАС России от 17.11.2021 N 1275/21)

Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки на 2021 (без НДС)	
Стандартизированные тарифные ставки до границ земельного участка заявителя			
1.	<p>C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газопровода:</p> <p>а) для стальных надземных газопроводов диаметром менее 100 мм, протяженностью:</p> <p>- до 100 м</p> <p>- 101 - 500 м</p> <p>б) для подземных газопроводов:</p> <p>диаметром менее 100 мм, протяженностью:</p> <p>- до 100 м</p> <p>- 101 - 500 м</p> <p>- 501 м и более</p> <p>диаметром 101 мм и более, протяженностью:</p> <p>- до 100 м</p> <p>- 101 - 500 м</p> <p>- 501 м и более</p>	руб. за 1 подключение	
			15725,82
			65649,72
			27254,70
			36285,07
			170762,52
			38721,43
			137883,85
			187318,87
2.	<p>C2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода:</p> <p>а) для стальных надземных газопроводов диаметром:</p> <p>- 50 мм и менее</p> <p>- 51 - 100 мм</p> <p>б) для стальных подземных газопроводов диаметром:</p> <p>- 51 - 100 мм</p>	руб./1 км	
			688865,16
			1624052,89
			2034890,28
3.	<p>C3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода диаметром:</p> <p>- 109 мм и менее</p> <p>- 110 - 159 мм</p> <p>- 160 - 224 мм</p> <p>- 225 - 314 мм</p>	руб./1 км	
			2211306,27
			2423925,72
			4241150,90
			5364320,53

	- 315 - 399 мм		7309842,36
	- 400 мм и выше		9848487,84
4.	С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом в грунтах I и II группы	руб./1 км	5700310,00
5.	С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа с пропускной способностью:	руб./куб. м в час	
	- до 40 м3/час		5614,70
	- 41 - 99 м3/час		3208,40
	- 100 - 399 м3/час		2245,91
	- 400 - 999 м3/час		374,31
	- 1000 м3/час и более		224,59
6.	С7.1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий:	руб. за 1 подключение	
	а) для полиэтиленовых газопроводов всех диаметров, при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)		8803,63
	б) для стальных подземных газопроводов всех диаметров		10091,23
	б) для стальных надземных газопроводов всех диаметров		3363,74
7.	С7.2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения объектов капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети ГРО:	руб. за 1 подключение	
	а) для стальных надземных газопроводов при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа и диаметром:		
	- 100 мм и менее		9225,39
	- 108 - 158 мм		10594,14
	- 159 - 218 мм		10594,14
	- 219 - 272 мм		11807,38
	- 273 - 324 мм		11807,38
	- 325 - 425 мм		14682,83
	б) для стальных надземных газопроводов при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, 0,005 - 1,2 МПа всех диаметров		24711,21
	в) для стальных подземных газопроводов диаметром:		
	- 100 мм и менее		11051,15

	- 101 - 158 мм		27490,61
	- 159 - 218 мм		27490,61
	- 219 - 272 мм		28871,59
	- 273 - 324 мм		28871,59
	- 325 - 425 мм		32201,75
	- 426 - 529 мм		34200,74
	- 530 мм и более		36699,48
	г) для полиэтиленовых газопроводов, при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно) и диаметром газопровода:		
	- 109 мм и менее		10213,31
	- 110 - 159 мм		12607,87
	- 160 - 224 мм		14015,57
	- 225 - 314 мм		15396,55
	- 315 - 399 мм		24147,71
	- 400 мм и более		26146,70
<p>Приказом ФАС России от 17.11.2021 N 1275/21 приказ в части стандартизированных тарифных ставок внутри границ земельного участка для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м<sup>3</sup>/час, отменен с 15.12.2021.</p> <p>Стандартизированные тарифные ставки внутри границ земельного участка для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м<sup>3</sup>/час</p>			
1.	Спр - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием сети газопотребления с внутренним тепловым агрегатом мощностью:	руб. за 1 подключение	
	- до 60 кВт/час		20499,29
	- 61 - 150 кВт/час		53815,40
	- 151 - 399 кВт/час		104224,79
2.	Сг - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии:	руб./1 м	
	а) для стальных надземных газопроводов диаметром:		
	- 26 - 38 мм		688,86
	- 46 - 57 мм		1624,05
	б) для стальных подземных газопроводов диаметром 46 - 57 мм с прокладкой труб открытым способом		1949,64
	в) для полиэтиленовых газопроводов с прокладкой труб открытым способом диаметром:		

	- 32 мм и менее		1646,08
	- 33 - 63 мм		2188,28
	- 64 - 90 мм		2211,30
	г) для полиэтиленовых газопроводов с прокладкой труб бестраншейным способом диаметром:		
	- 32 мм и менее		3555,54
	- 33 - 63 мм		3874,64
	- 64 - 90 мм		4435,96
3.	Спрг - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой пункта редуцирования газа с пропускной способностью:		
	- 10 м3/час и менее (на фасаде здания)	руб. за 1 установку	11457,21
	- 10 м3/час и менее	руб./куб. м в час	2783,72
	- 11 - 20 м3/час		2116,84
	- 21 - 31 м3/час		1386,45
	- 32 - 42 м3/час		1158,83
4.	Соу - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой отключающих устройств на газопроводах диаметром:	руб. за 1 установку	
	- 25 мм и менее		8249,88
	- 26 - 32 мм		10003,19
	- 33 - 57 мм		11112,77
5.	Сг.окс - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с устройством внутреннего стального газопровода объекта капитального строительства Заявителя диаметром:	руб./1 м	
	- 11 - 15 мм		1136,68
	- 16 - 20 мм		1954,05
	- 21 - 25 мм		2032,82
6.	Спу - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой прибора учета газа с максимальным расходом газа:	руб. за 1 установку	
	- 25 м3/час и менее		5135,00
	- 26 - 42 м3/час		5135,00
Стандартизированные тарифные ставки внутри границ земельного участка для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м3/час			
1.	Спр - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием сети	руб. за 1 подключение	

	газопотребления:	e	
	а) подземного газопровода протяженностью:		
	- 100 м и менее		220040,59
	- 101 - 500 м		252356,27
	- 501 - 1000 м		289331,47
	- 1001 - 2000 м		355342,66
	б) надземного газопровода протяженностью:		
	- 100 м и менее		215966,63
	- 101 - 500 м		232808,60
2.	Сг - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии:	руб./1 м	
	а) для стальных надземных газопроводов диаметром:		
	- 158 мм и менее		3508,31
	- 159 - 218 мм		4603,50
	- 219 - 272 мм		6475,39
	- 273 - 324 мм		7911,92
	б) для стальных подземных газопроводов диаметром:		
	- 158 мм и менее		2641,99
	- 159 - 218 мм		3656,54
	- 219 - 272 мм		4600,79
	- 273 - 324 мм		6262,65
	- 325 - 425 мм		7544,99
	в) для полиэтиленовых газопроводов с прокладкой труб открытым способом диаметром:		
	- 109 мм и менее		2211,30
	- 110 - 159 мм		2423,92
	- 160 - 224 мм		4241,15
	- 225 мм и более		5364,32
	г) для полиэтиленовых газопроводов с прокладкой труб бестраншейным способом диаметром:		
	- 109 мм и менее		3899,71
	- 110 - 159 мм		5298,35
	- 160 мм и более		5700,31
3.	Спрг - стандартизированная тарифная ставка на покрытие	руб./куб. м	

	расходов ГРО, связанных с установкой пункта редуцирования газа с пропускной способностью:	в час	
	- 43 - 99 м3/час		1824,23
	- 100 - 399 м3/час		1516,65
	- 400 - 999 м3/час		374,31
4.	Соу - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой отключающих устройств на газопроводах диаметром:	руб. за 1 установку	
	- 57 мм и менее		11112,77
	- 58 - 108 мм		26961,34
	- 109 - 159 мм		65838,11
	- 160 мм и более		127906,51
5.	Сг.окс - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с устройством внутреннего стального газопровода объекта капитального строительства Заявителя диаметром:	руб./1 м	
	- 51 - 100 мм		5463,21
	- 101 - 158 мм		6392,38
6.	Спу - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой прибора учета газа с максимальным расходом газа:	руб. за 1 установку	
	- 43 - 60 м3/час		79390,28
	- 60 - 100 м3/час		156722,33

Примечание:

1. Размер платы за технологическое присоединение до границ земельного участка заявителя определяется в соответствии с главой V Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 N 1151/18.

2. Размер платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя определяется в соответствии с п. 42 главы VI Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 N 1151/18.

3. Стандартизированные тарифные ставки, указанные в настоящем приложении, используются для определения платы за технологическое присоединение, кроме случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 м3/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) и с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 м3/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), а также установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

---