



**КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ И ЭНЕРГЕТИКЕ  
ПСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРИКАЗ**

от 17.12.2020 № 260-г  
г. ПСКОВ

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Псков», на 2021 год

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 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 № 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 № 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 № 110, и на основании протокола заседания коллегии Комитета по тарифам и энергетике Псковской области от 17.12.2020 № 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 утратившими силу приказ Комитета по тарифам и энергетике Псковской области от 20.12.2019 № 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

Верно: Самойлова А.М.



Е.В.Пилипенко

Стандартизированные тарифные ставки,  
используемые для определения платы за технологическое  
присоединение газоиспользующего оборудования  
к газораспределительным сетям  
АО «Газпром газораспределение Псков», на 2021 год

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки на 2021 (без НДС)
<b>Стандартизированные тарифные ставки до границ земельного участка заявителя.</b>			
1.	<b>С1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газопровода:</b>	руб. за 1 подключение	
	а) для стальных надземных газопроводов диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
	- до 100 м		15 725,82
	- 101-500 м		65 649,72
	б) для подземных газопроводов:		
	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
	- до 100 м		27 254,70
	- 101-500 м		36 285,07
	- 501 м и более		170 762,52
	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
	- до 100 м		38 721,43
	- 101-500 м		137 883,85
	- 501 м и более		187 318,87
2.	<b>С2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода:</b>	руб./ 1 км	
	а) для стальных надземных газопроводов диаметром:		
	- 50 мм и менее		688 865,16
	- 51-100 мм		1 624 052,89
	б) для стальных подземных газопроводов диаметром:		
- 51-100 мм	2 034 890,28		
3.	<b>С3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода диаметром:</b>	руб./ 1 км	
	- 109 мм и мене		2 211 306,27
	- 110-159 мм		2 423 925,72
	- 160-224 мм		4 241 150,90
	- 225-314 мм		5 364 320,53
	- 315-399 мм		7 309 842,36
	- 400 мм и выше		9 848 487,84

4.	<b>С4</b> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бесшланцевым способом в грунтах I и II группы	руб./ 1 км	5 700 310,00
5.	<b>С5</b> – 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 м <sup>3</sup> /час		5 614,70
	- 41-99 м <sup>3</sup> /час		3 208,40
	- 100-399 м <sup>3</sup> /час		2 245,91
	- 400-999 м <sup>3</sup> /час		374,31
- 1000 м <sup>3</sup> /час и более	224,59		
6.	<b>С7.1</b> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий:	руб. за 1 подключен ис	
	а) для полиэтиленовых газопроводов всех диаметров, при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)		8 803,63
	б) для стальных подземных газопроводов всех диаметров		10 091,23
	б) для стальных надземных газопроводов всех диаметров		3 363,74
7.	<b>С7.2</b> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения объектов капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети ГРО:	руб. за 1 подключен ис	
	а) для стальных надземных газопроводов при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа и диаметром:		
	- 100 мм и менее		9 225,39
	- 108 – 158 мм		10 594,14
	- 159-218 мм		10 594,14
	- 219-272 мм		11 807,38
	- 273-324 мм		11 807,38
	- 325-425 мм		14 682,83
	б) для стальных надземных газопроводов при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, 0,005-1,2 МПа всех диаметров.		24 711,21
	в) для стальных подземных газопроводов диаметром:		
	- 100 мм и менее		11 051,15
	- 101-158 мм		27 490,61
	- 159-218 мм		27 490,61
	- 219-272 мм		28 871,59
	- 273-324 мм		28 871,59
	- 325-425 мм		32 201,75
	- 426-529 мм		34 200,74
	- 530 мм и более		36 699,48
	г) для полиэтиленовых газопроводов, при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно) и диаметром газопровода:		
	- 109 мм и менее		10 213,31

	- 110-159 мм		12 607,87
	- 160-224 мм		14 015,57
	- 225-314 мм		15 396,55
	- 315-399 мм		24 147,71
	- 400 мм и более		26 146,70
<b>Стандартизированные тарифные ставки внутри границ земельного участка для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м3/час.</b>			
1.	<b>Спр</b> – 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		20 499,29
	- 61-150 кВт/час		53 815,40
	- 151-399 кВт/час		104 224,79
2.	<b>Сг</b> – 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		1 624,05
	б) для стальных подземных газопроводов диаметром 46-57 мм с прокладкой труб открытым способом		1 949,64
	в) для полиэтиленовых газопроводов с прокладкой труб открытым способом диаметром:		
	- 32 мм и менее		1 646,08
	- 33-63 мм		2 188,28
	- 64-90 мм		2 211,30
	г) для полиэтиленовых газопроводов с прокладкой труб бестраншейным способом диаметром:		
	- 32 мм и менее		3 555,54
	- 33-63 мм		3 874,64
	- 64-90 мм		4 435,96
3.	<b>Спрг</b> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой пункта редуцирования газа с пропускной способностью:	руб. за 1 установку	
	- 10 м3/час и менее (на фасаде здания)		11 457,21
	- 10 м3/час и менее		2 783,72
	- 11-20 м3/час		2 116,84
	- 21-31 м3/час		1 386,45
	- 32-42 м3/час	1 158,83	
4.	<b>Соу</b> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой отключающих устройств на газопроводах диаметром:	руб. за 1 установку	
	- 25 мм и менее		8 249,88
	- 26-32 мм		10 003,19
	- 33-57 мм		11 112,77

5.	<b>Сг.оке</b> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с устройством внутреннего стального газопровода объекта капитального строительства Заявителя диаметром:	руб./ 1 м	
	- 11-15 мм		1 136,68
	- 16-20 мм		1 954,05
	-21-25 мм		2 032,82
6.	<b>Спу</b> – 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		5 135,00
	- 26-42 м3/час		5 135,00
<b>Стандартизированные тарифные ставки внутри границ земельного участка для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м3/час</b>			
1.	<b>Спр</b> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием сети газопотребления:	руб. за 1 подключение	
	а) подземного газопровода протяженностью:		
	- 100 м и менее		220 040,59
	- 101-500 м		252 356,27
	- 501-1000 м		289 331,47
	- 1001-2000 м		355 342,66
	б) надземного газопровода протяженностью:		
	- 100 м и менее		215 966,63
- 101-500 м	232 808,60		
2.	<b>Сг</b> – 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		3 508,31
	- 159-218 мм		4 603,50
	- 219-272 мм		6 475,39
	- 273-324 мм		7 911,92
	б) для стальных подземных газопроводов диаметром:		
	- 158 мм и менее		2 641,99
	- 159-218 мм		3 656,54
	- 219-272 мм		4 600,79
	- 273-324 мм		6 262,65
	- 325-425 мм		7 544,99
	в) для полиэтиленовых газопроводов с прокладкой труб открытым способом диаметром:		
	- 109 мм и менее		2 211,30
	- 110-159 мм		2 423,92
	- 160-224 мм		4 241,15
	- 225 мм и более		5 364,32
г) для полиэтиленовых газопроводов с прокладкой труб бестраншейным способом диаметром:			

	- 109 мм и менее		3 899,71
	- 110-159 мм		5 298,35
	- 160 мм и более		5 700,31
3.	<b>Спрг</b> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой пункта редуцирования газа с пропускной способностью:	руб./куб.м в час	
	- 43-99 м3/час		1 824,23
	- 100-399 м3/час		1 516,65
	- 400-999 м3/час		374,31
4.	<b>Соу</b> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой отключающих устройств на газопроводах диаметром:	руб. за 1 установку	
	- 57 мм и менее		11 112,77
	- 58-108 мм		26 961,34
	- 109-159 мм		65 838,11
	- 160 мм и более		127 906,51
5.	<b>Ст.окс</b> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с устройством внутреннего стального газопровода объекта капитального строительства Заявителя диаметром:	руб./ 1 м	
	- 51-100 мм		5 463,21
	- 101-158 мм		6 392,38
6.	<b>Спу</b> – 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		79 390,28
	- 60-100 м3/час		156 722,33

## 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 № 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 № 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.