



## СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

13.12.2019

№ 157

О плате за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования и стандартизированных тарифных ставках, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение» (ОГРН 1047855099170), расположенным на территории Астраханской области, на 2020 год

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.99 № 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 и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации» и 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», постановлением Правительства Астраханской области от 06.04.2005 № 49-П «О службе по тарифам Астраханской области», протоколом заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области от 13.12.2019 № 225 служба по тарифам Астраханской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение» (ОГРН 1047855099170), расположенным на территории Астраханской области, на 2020 год:

004593 \*

- с 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, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской деятельности (коммерческой деятельности), 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, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется) в размере 27264,18 рубля с учетом НДС;

- 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), 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, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется) в размере 56800,35 рублей без учета НДС (68160,42 рублей с учетом НДС).

2. Определить экономически обоснованную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение» (ОГРН 1047855099170), расположенным на территории Астраханской области, в 2020 году 255118,55 рублей без учета НДС (306142,26 рубля с учетом НДС).

3. Определить плановые выпадающие доходы АО «Газпром газораспределение» (ОГРН 1047855099170), связанные с технологическим присоединением газоиспользующего оборудования, в размере 1115512,32 рублей без учета НДС (1338614,79 рублей с учетом НДС).

4. Утвердить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение» (ОГРН 1047855099170), расположенным на территории Астраханской области, 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 на 2020 год согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

5. Утвердить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение» (ОГРН 1047855099170), расположенным на территории Астраханской области, внутри границ земельного участка заявителя на 2020 год согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

6. Признать утратившими силу постановления службы по тарифам Астраханской области:

- от 26.12.2018 № 160 «О плате за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования и стандартизированных тарифных ставках, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение» (ОГРН 1047855099170), расположенным на территории Астраханской области, на 2019 год»;

- от 14.02.2019 № 10 «О внесении изменений в постановление службы по тарифам Астраханской области от 26.12.2018 № 160»;

- от 14.06.2019 № 23 «О внесении изменений в постановление службы по тарифам Астраханской области от 26.12.2018 № 160».

7. Начальнику отдела контроля и регулирования тарифов (цен) в сфере электроэнергетики и газоснабжения службы по тарифам Астраханской области:

7.1. В срок не позднее трех рабочих дней со дня подписания направить копию настоящего постановления в министерство промышленности, транспорта и природных ресурсов Астраханской области для официального опубликования.

7.2. В срок не позднее семи рабочих дней со дня подписания направить копию настоящего постановления в прокуратуру Астраханской области.

7.3. В семидневный срок после дня первого официального опубликования направить копию настоящего постановления, а также сведения об источниках его официального опубликования в Управление Министерства юстиции Российской Федерации по Астраханской области.

7.4. В семидневный срок со дня принятия направить копию настоящего постановления в Федеральную антимонопольную службу.

7.5. В пятидневный срок со дня принятия направить копию настоящего постановления и копию протокола заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области от 13.12.2019 № 225 в АО «Газпром газораспределение» (ОГРН 1047855099170).

7.6. В семидневный срок со дня принятия разместить настоящее постановление на официальном сайте службы по тарифам Астраханской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<http://astrtarif.ru/>).

7.7. В срок не позднее семи рабочих дней со дня подписания обеспечить включение настоящего постановления в справочно-правовые системы

«Консультант Плюс» ООО «РентаСервис» и «Гарант» ООО «Астрахань-Гарант-Сервис».

8. Постановление вступает в силу с 01.01.2020.

И. о. руководителя



О.В. Степанищева

Приложение № 1  
к постановлению  
службы по тарифам  
Астраханской области  
от 13.12.2019 № 157

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение» (ОГРН 1047855099170), расположенным на территории Астраханской области, 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 на 2020 год

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок
1.	Стандартизированная тарифная ставка С <sub>1</sub> на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (в текущих ценах без НДС, с налогом на прибыль)		
1.1.	Наземная (надземная) прокладка строящегося газопровода диаметром менее 100 мм протяженностью:		
1.1.1.	до 100 м	рублей за 1 присоеди- нение	92 352
1.1.2.	101-500 м		92 352
1.2.	Наземная (надземная) прокладка строящегося газопровода диаметром 101 мм и более протяженностью:		
1.2.1.	501-1000 м	рублей за 1 присоеди- нение	245 195
1.2.2.	1001-2000 м		245 195
1.2.3.	2001-3000 м		245 195
1.2.4.	3001-4000 м		245 195
1.2.5.	4001-5000 м		245 195
1.2.6.	5001 м и более		245 195
1.3.	Подземная прокладка строящегося газопровода диаметром менее 100 мм протяженностью:		
1.3.1.	до 100 м	рублей за 1 присоеди- нение	90 045
1.3.2.	101-500 м		90 045
1.4.	Подземная прокладка строящегося газопровода диаметром 101 мм и более протяженностью:		
1.4.1.	501-1000 м	рублей за 1 присоеди- нение	282 195
1.4.2.	1001-2000 м		282 195
1.4.3.	2001-3000 м		282 195
1.4.4.	3001-4000 м		282 195
1.4.5.	4001-5000 м		282 195
1.4.6.	5001 м и более		282 195

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок
2.	Стандартизированная тарифная ставка С <sub>2</sub> на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (в текущих ценах без НДС, с налогом на прибыль)		
2.1.	Наземная (надземная) прокладка строящегося газопровода диаметром:		
2.1.1.	50 мм и менее	рублей за 1 километр	1 156 325
2.1.2.	51-100 мм		1 752 946
2.1.3.	101-158 мм		2 297 368
2.1.4.	159-218 мм		2 919 988
2.1.5.	219-272 мм		4 311 590
2.1.6.	273-324 мм		4 870 794
2.2.	Подземная прокладка строящегося газопровода диаметром:		
2.2.1.	50 мм и менее	рублей за 1 километр	1 226 964
2.2.2.	51-100 мм		1 711 423
2.2.3.	101-158 мм		2 630 368
2.2.4.	159-218 мм		3 479 450
2.2.5.	219-272 мм		5 731 441
2.2.6.	273-324 мм		6 577 925
2.2.7.	325-425 мм		7 484 540
3.	Стандартизированная тарифная ставка С <sub>3</sub> на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов (в текущих ценах без НДС, с налогом на прибыль), в том числе по диаметрам строящихся газопроводов:		
3.1.	109 мм и менее	рублей за 1 километр	1 118 829
3.2.	110 - 159 мм		1 670 416
3.3.	160 - 224 мм		2 238 564
4.	Стандартизированная тарифная ставка С <sub>4</sub> на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов бестраншейным способом (в текущих ценах без НДС, с налогом на прибыль), в том числе по диаметрам строящихся газопроводов и по типам и категориям грунтов:		
4.1	Стальные газопроводы в грунтах I, II и III группы		
4.1.1.	51-100 мм	рублей за прокол	298 875
4.1.2.	101-158 мм		327 325
4.2.	Полиэтиленовые газопроводы в грунтах I, II и III группы		
4.2.1.	109 мм и менее	рублей за прокол	298 875
4.2.2.	110-158 мм		327 325

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок
5.	Стандартизированная тарифная ставка С <sub>5</sub> на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа (в текущих ценах без НДС, с налогом на прибыль), в том числе по диапазонам максимального часового расхода газа:		
5.1.	до 40 куб. метров в час	руб./м <sup>3</sup> в час	725
5.2.	40 - 99 куб. метров в час		725
5.3.	100 - 399 куб. метров в час		725
5.4.	400 - 999 куб. метров в час		238
5.5.	1000 - 1999 куб. метров в час		88
5.6.	2000 - 2999 куб. метров в час		88
5.7.	3000 - 3999 куб. метров в час		50
5.8.	4000 - 4999 куб. метров в час		50
5.9.	5000 - 9999 куб. метров в час		38
6.	Стандартизированная тарифная ставка С <sub>7</sub> 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, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам:		
6.1.	Стандартизированная тарифная ставка С <sub>7.1</sub> , связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (в текущих ценах без НДС, с налогом на прибыль):		
6.1.1.	Наземная (надземная) прокладка с давления до 0,005 МПа в стальных газопроводах, в которые осуществляется врезка, диаметром:		
6.1.1.1.	до 100 мм	рублей за 1 присоеди- нение	2 542
6.2.	Стандартизированная тарифная ставка С <sub>7.2</sub> , связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа (в текущих ценах без НДС, с налогом на прибыль):		
6.2.1.	Наземная (надземная) прокладка с давления до 0,005 МПа в стальных газопроводах, в которые осуществляется врезка, диаметром:		
6.2.1.1.	до 100 мм	рублей за 1 присоеди- нение	8 832

Приложение № 2  
к постановлению  
службы по тарифам  
Астраханской области  
от 13.12.2019 № 157

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение» (ОГРН 1047855099170), расположенным на территории Астраханской области, внутри границ земельного участка заявителя на 2020 год

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок
1.	Стандартизированная тарифная ставка $C^{np}$ на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (в текущих ценах без НДС, с налогом на прибыль)		
1.1.	Наземная (надземная) прокладка строящегося газопровода диаметром менее 100 мм протяженностью:		
1.1.1.	до 100 м	рублей за 1 присоеди- нение	46 176
1.1.2.	101-500 м		92 352
1.2.	Подземная прокладка строящегося газопровода диаметром менее 100 мм протяженностью:		
1.2.1.	до 100 м	рублей за 1 присоеди- нение	45 023
1.2.2.	101-500 м		90 045
2.	Стандартизированная тарифная ставка $C^r$ на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (в текущих ценах без НДС, с налогом на прибыль)		
2.1.	Наземная (надземная) прокладка стального газопровода диаметром:		
2.1.1.	25 мм и менее	рублей за 1 километр	1 156 325
2.1.2.	26 – 38 мм		1 156 325
2.1.3.	39 – 45 мм		1 156 325



№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок
2.1.4.	46 – 57 мм	рублей за 1 километр	1 752 946
2.1.5.	58 – 76 мм		1 752 946
2.1.6.	77 - 100 мм		1 752 946
2.1.7.	101 - 158 мм		2 297 368
2.1.8.	159 - 218 мм		2 919 988
2.1.9.	219 - 272 мм		4 311 590
2.1.10.	273 - 324 мм		4 870 794
2.2.	Подземная прокладка стального газопровода диаметром:		
2.2.1.	25 мм и менее	рублей за 1 километр	1 226 964
2.2.2.	26 – 38 мм		1 226 964
2.2.3.	39 – 45 мм		1 226 964
2.2.4.	46 – 57 мм		1 711 423
2.2.5.	58 – 76 мм		1 711 423
2.2.6.	77 - 100 мм		1 711 423
2.2.7.	101-158 мм		2 630 368
2.2.8.	159-218 мм		3 479 450
2.2.9.	219-272 мм		5 731 441
2.2.10.	273-324 мм		6 577 925
2.2.11.	325-425 мм		7 484 540
2.3.	Прокладка полиэтиленового газопровода диаметром:		
2.3.1.	32 мм и менее	рублей за 1 километр	1 046 551
2.3.2.	33 – 63 мм		1 118 829
2.3.3.	64 – 90 мм		1 118 829
2.3.4.	91 - 109 мм		1 118 829
2.3.5.	110 - 159 мм		1 670 416
2.3.6.	160 - 224 мм		2 238 564

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок
3.	Стандартизированная тарифная ставка $C^{прг}$ на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой пункта редуцирования газа (без учета стоимости пункта редуцирования газа) (в текущих ценах без НДС, с налогом на прибыль), в том числе по диапазонам максимального часового расхода газа:		
3.1.	до 10 куб. метров в час	рублей за 1 пункт редуцирования	31 888
3.2.	11 – 20 куб. метров в час		31 888
3.3.	21 – 31 куб. метров в час		31 888
3.4.	32 – 49 куб. метров в час		31 888
4.	Стандартизированная тарифная ставка $C^{оу}$ на установку отключающих устройств (в текущих ценах без НДС, с налогом на прибыль):		
4.1.	до 25 мм	рублей за 1 отключающее устройство	4 700
4.2.	26 - 38 мм		4 833
4.3.	39 - 57 мм		5 486
4.4.	58 – 108 мм		9 103
4.5.	109 – 159 мм		11 341
5.	Стандартизированная тарифная ставка $C_{окс}^{г}$ на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством внутреннего стального газопровода (в текущих ценах без НДС, с налогом на прибыль)		
5.1.	до 10 мм	рублей за 1 километр	1 156 325
5.2.	11 - 15 мм		1 156 325
5.3.	16 - 20 мм		1 156 325
5.4.	21 – 25 мм		1 156 325
5.5.	26 – 32 мм		1 156 325
5.6.	50 – 100 мм		1 752 946
6.	Стандартизированная тарифная ставка $C^{пу}$ на установку прибора учета (без учета стоимости прибора учета) (в текущих ценах без НДС, с налогом на прибыль):		
6.1.	до 42 куб. метра в час	рублей за 1 прибор учета	4 404

\* стандартизированные тарифные ставки принимаются равными для любых целей использования газа (коммунально-бытовых или иных нужд)