УПРАВЛЕНИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ ТАМБОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

27.11.2020 г.Тамбов № 95-П

Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Тамбов» и размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, 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 и тарифов на услуги по его транспортировке на территории 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 её величину», на основании Положения об управлении по регулированию тарифов Тамбовской области, утвержденного постановлением главы администрации области от 06.11.2012 № 110, и протокола заседания правления управления по регулированию тарифов области от 27.11.2020 № 52 ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить на 2021 год размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), в размере 60 844 рублей (без НДС) 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) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования.

2. Установить на 2021 год размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), в размере 39 198 рублей (с НДС) 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) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования.

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования на 2021 год составляет 77 604 рубля (без НДС).

4. Выпадающие доходы от технологического присоединения газоиспользующего оборудования на 2021 год составят 37 222 тыс. рублей (без НДС).

5. Установить на 2021 год размер стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение, согласно приложению № 1.

6. Стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктом 5 настоящего приказа, не применяются для установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, а также в отношении заявителей, для которых плата за технологическое присоединение установлена пунктами 1 и 2 настоящего приказа.

7. Установить на 2021 год размер стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Тамбов» внутри границ земельного участка Заявителя, согласно приложению № 2.

8. Признать утратившими силу приказы управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 30.10.2019 № 92-п «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Тамбов» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2020 год», от 06.11.2019 № 96-п «О внесении изменений в приказ управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 30.10.2019 № 92-п «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к

газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Тамбов» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2020 год», от 25.12.2019 № 219-п «О внесении изменения в приложение № 2 к приказу управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 30.10.2019 № 92-п «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Тамбов» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2020 год».

9. Направить приказ для официального опубликования на «Официальном интернет портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru), в газету «Тамбовская жизнь» и для размещения на сайте сетевого издания «Тамбовская жизнь» (www.tamlife.ru).

10. Приказ вступает в силу в установленном порядке.

Начальник управления по регулированию
тарифов Тамбовской области С.А.Варкова

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу управления по регулированию
тарифов Тамбовской области
от 27.11.2020 № 95-17

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение

Наименование		Единица измерения	Размер тарифной ставки, без НДС
1		2	3
С1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации (далее – ГРО), связанных с проектированием ГРО газопровода		
	Наземная (надземная) прокладка до 100 м диаметром:		
	менее 100 мм	руб.	15 184
	101 мм и более	руб.	17 514
	Подземная прокладка до 100 м диаметром:		
	менее 100 мм	руб.	46 558
	101 мм и более	руб.	125 027
	Наземная (надземная) прокладка 101-500 м диаметром:		
	менее 100 мм	руб.	45 297
	101 мм и более	руб.	87 568
	Подземная прокладка 101-500 м диаметром:		
	менее 100 мм	руб.	50 056
	101 мм и более	руб.	105 424
	Наземная (надземная) прокладка 501-1000 м диаметром:		
	менее 100 мм	руб.	90 594
	101 мм и более	руб.	175 135
	Подземная прокладка 501-1000 м диаметром:		
	менее 100 мм	руб.	100 112
	101 мм и более	руб.	210 848
	Наземная (надземная) прокладка 1001-2000 м диаметром:		
	менее 100 мм	руб.	181 189
	101 мм и более	руб.	350 271
	Подземная прокладка 1001-2000 м диаметром:		
	менее 100 мм	руб.	200 224
	101 мм и более	руб.	421 696
	Наземная (надземная) прокладка 2001-3000 м диаметром:		
	менее 100 мм	руб.	271 783
	101 мм и более	руб.	525 406
	Подземная прокладка 2001-3000 м диаметром:		
	менее 100 мм	руб.	300 336
	101 мм и более	руб.	632 543
	Наземная (надземная) прокладка 3001-4000 м диаметром:		

	менее 100 мм	руб.	362 377
	101 мм и более	руб.	700 542
	Подземная прокладка 3001-4000 м диаметром:		
	менее 100 мм	руб.	400 447
	101 мм и более	руб.	843 391
	Наземная (надземная) прокладка 4001-5000 м диаметром:		
	менее 100 мм	руб.	452 972
	101 мм и более	руб.	875 677
	Подземная прокладка 4001-5000 м диаметром:		
	менее 100 мм	руб.	500 559
	101 мм и более	руб.	1 054 239
	Наземная (надземная) прокладка 5001 м и более диаметром:		
	менее 100 мм	руб.	452 972
	101 мм и более	руб.	875 677
	Подземная прокладка 4001-5000 м диаметром:		
	менее 100 мм	руб.	500 559
	101 мм и более	руб.	1 054 239
С2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов		
	Наземная (надземная) прокладка газопровода диаметром:		
	50 мм и менее	руб./км	1 144 018
	51-100 мм	руб./км	1 693 352
	101-158 мм	руб./км	2 248 069
	159-218 мм	руб./км	2 606 960
	219-272 мм	руб./км	2 884 224
	273-324 мм	руб./км	3 273 561
	325-425 мм	руб./км	3 464 963
	426-529 мм	руб./км	5 186 026
	530 мм и выше	руб./км	6 751 630
	Подземная прокладка газопровода диаметром:		
	50 мм и менее	руб./км	1 936 439
	51-100 мм	руб./км	1 871 249
	101-158 мм	руб./км	3 269 732
	159-218 мм	руб./км	2 431 848
	219-272 мм	руб./км	3 071 618
	273-324 мм	руб./км	3 941 080
	325-425 мм	руб./км	4 441 839
	426-529 мм	руб./км	6 448 211
	530 мм и выше	руб./км	7 582 039
С3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода		
	109 мм и менее	руб./км	1 429 553
	110-159 мм	руб./км	1 694 766
	160-224 мм	руб./км	1 838 452
	225-314 мм	руб./км	3 472 979

	315-399 мм	руб./км	5 169 110
	400 мм и более	руб./км	7 454 642
С4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом		
	Стальные газопроводы		
	50 мм и менее		
	в грунтах I и II группы	руб./км	3 341 028
	в грунтах III группы	руб./км	3 341 675
	51-100 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	4 875 364
	в грунтах III группы	руб./км	4 876 009
	101-158 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	7 807 155
	в грунтах III группы	руб./км	7 807 799
	159 мм и выше		
	в грунтах I и II группы	руб./км	8 159 364
	в грунтах III группы	руб./км	8 160 990
	Полиэтиленовые газопроводы		
	109 мм и менее		
	в грунтах I и II группы	руб./км	3 357 311
	в грунтах III группы	руб./км	3 357 311
	110-159 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	4 569 119
	в грунтах III группы	руб./км	4 569 119
	160 мм и выше		
	в грунтах I и II группы	руб./км	11 631 054
	в грунтах III группы	руб./км	11 631 659
С5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа с максимальным часовым расходом газа		
	до 40 м^3/час	руб./м^3 в час	3 255
	40-99 м^3/час	руб./м^3 в час	18 631
	100-399 м^3/час	руб./м^3 в час	956
	400-999 м^3/час	руб./м^3 в час	1 511
	1000-1999 м^3/час	руб./м^3 в час	185
	2000-2999 м^3/час	руб./м^3 в час	132
С7.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	руб.	2 059
С7.2	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения		
	Стальной газопровод		
	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
	с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		

	до 100 мм	руб.	11 477
	101-158 мм	руб.	11 391
	159-218 мм	руб.	13 412
	219-272 мм	руб.	5 836
	273-324 мм	руб.	5 544
	325-425 мм	руб.	39 158
	426-529 мм	руб.	20 042
	530 мм и выше	руб.	70 261
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб.	6 916
	101-158 мм	руб.	15 640
	159-218 мм	руб.	7 568
	219-272 мм	руб.	27 290
	273-324 мм	руб.	29 340
	325-425 мм	руб.	19 230
	426-529 мм	руб.	55 770
	530 мм и выше	руб.	89 504
	Подземная прокладка, в том числе:		
	с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб.	16 703
	101-158 мм	руб.	8 241
	159-218 мм	руб.	9 212
	219-272 мм	руб.	11 672
	273-324 мм	руб.	17 643
	325-425 мм	руб.	16 947
	426-529 мм	руб.	24 755
	530 мм и выше	руб.	71 119
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб.	14 374
	101-158 мм	руб.	14 478
	159-218 мм	руб.	25 924
	219-272 мм	руб.	5 319
	273-324 мм	руб.	30 276
	325-425 мм	руб.	19 285
	426-529 мм	руб.	56 491
	530 мм и выше	руб.	28 923
	Полиэтиленовый газопровод		
	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	109 мм и менее	руб.	12 448
	110-159 мм	руб.	18 923
	160-224 мм	руб.	15 826

Продолжение приложения № 1

	225-314 мм	руб.	103 188
	315-399 мм	руб.	7 824
	400 мм и выше	руб.	58 133
	с давлением свыше 0,6 Мпа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	109 мм и менее	руб.	15 542
	110-159 мм	руб.	18 416
	160-224 мм	руб.	10 470
	225-314 мм	руб.	9 457
	315-399 мм	руб.	44 984
	400 мм и выше	руб.	63 176

Начальник управления по регулированию
тарифов Тамбовской области С.А.Варкова

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу управления по регулированию
тарифов Тамбовской области
от 27.11.2020 № 95-17

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Тамбов» внутри границ земельного участка Заявителя

Наименование		Единица измерения	Размер тарифной ставки, без НДС
1		2	3
$С^{ПР}$	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления		
	Стальные газопроводы, наземная прокладка по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов:		
	25 мм и менее	руб.	2 325
	26-38 мм	руб.	2 525
	39-45 мм	руб.	2 829
	46-57 мм	руб.	3 380
	58-76 мм	руб.	3 921
	Стальные газопроводы, подземная прокладка по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов:		
	25 мм и менее	руб.	2 664
	26-38 мм	руб.	2 862
	39-45 мм	руб.	3 163
	46-57 мм	руб.	4 099
	58-76 мм	руб.	4 268
	Полиэтиленовые газопроводы, по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов:		
	32 мм и менее	руб.	1 909
	33-63 мм	руб.	2 450
	64-90 мм	руб.	2 450
$С^{Г}$	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии		
	Стальные газопроводы, наземная прокладка по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов:		
	25 мм и менее	руб./м	434,62
	26-38 мм	руб./м	472,04
	39-45 мм	руб./м	528,84
	46-57 мм	руб./м	631,85
	58-76 мм	руб./м	732,89
	Стальные газопроводы, подземная прокладка по диапазонам наружных		

Продолжение приложения № 2

	диаметров строящихся газопроводов:		
	25 мм и менее	руб./м	497,86
	26-38 мм	руб./м	534,89
	39-45 мм	руб./м	591,21
	46-57 мм	руб./м	766,13
	58-76 мм	руб./м	797,70
	Полиэтиленовые газопроводы, по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов:		
	32 мм и менее	руб./м	356,90
	33-63 мм	руб./м	457,93
$С^{ПРГ}$	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа		
	до 10 $м^3$/час	руб./шт.	72 932
	11-20 $м^3$/час	руб./шт.	72 932
$С^{ОУ}$	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств		
	до 25 мм	руб./шт.	3 946
	32 мм	руб./шт.	4 272
$С^{Г}_{ОКС}$	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя		
	Стальные газопроводы		
	11-15 мм	руб./м	406,40
	16-20 мм	руб./м	464,10
	21-25 мм	руб./м	494,90
	26-32 мм	руб./м	592,90
$С^{ПУ}$	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа		
	Индивидуальный жилой дом	руб./шт.	4 071
	Коммунально-бытовое здание	руб./шт.	40 890

Начальник управления по регулированию
тарифов Тамбовской области С.А.Варкова