УПРАВЛЕНИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ ТАМБОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

28.11.2022 г.Тамбов № 174-П

Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Тамбовского областного государственного унитарного предприятия «Водное и газовое хозяйство» и размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2023 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, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», 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 28.11.2022 № 57 ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить на 2023 год для Тамбовского областного государственного унитарного предприятия «Водное и газовое хозяйство» 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 59 196 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 (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом.

2. Установить на 2023 год для Тамбовского областного государственного унитарного предприятия «Водное и газовое хозяйство» 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 41 911 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 (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом.

3. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования на 2023 год составляет 110 024 рубля (без НДС).

4. Выпадающие доходы от технологического присоединения газоиспользующего оборудования на 2023 год составят 1 463 тыс. рублей (без НДС).

5. Установить на 2023 год для Тамбовского областного государственного унитарного предприятия «Водное и газовое хозяйство» размеры 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 2023 год для Тамбовского областного государственного унитарного предприятия «Водное и газовое хозяйство» размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка Заявителя, согласно приложению № 2.

8. Признать утратившими силу приказы управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 14.12.2021 № 149-п «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Тамбовского областного государственного унитарного предприятия «Водное и газовое хозяйство» и размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2022 год», от 11.02.2022 № 2-п «Об установлении для Тамбовского областного государственного унитарного предприятия «Водное и газовое хозяйство» размера стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования, используемой для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, на 2022 год» с 01.01.2023.

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 28.11.2022 № 174-П

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.	26 750
	101 мм и более	руб.	22 388
	Подземная прокладка до 100 м диаметром:		
	менее 100 мм	руб.	43 482
	101 мм и более	руб.	141 919
	Наземная (надземная) прокладка 101-500 м диаметром:		
	менее 100 мм	руб.	82 896
	101 мм и более	руб.	101 702
	Подземная прокладка 101-500 м диаметром:		
	менее 100 мм	руб.	80 100
	101 мм и более	руб.	114 308
	Наземная (надземная) прокладка 501-1000 м диаметром:		
	менее 100 мм	руб.	165 793
	101 мм и более	руб.	203 405
	Подземная прокладка 501-1000 м диаметром:		
	менее 100 мм	руб.	263 604
	101 мм и более	руб.	340 726
	Наземная (надземная) прокладка 1001-2000 м диаметром:		
	менее 100 мм	руб.	331 586
	101 мм и более	руб.	406 810
	Подземная прокладка 1001-2000 м диаметром:		
	менее 100 мм	руб.	527 208
	101 мм и более	руб.	269 490
	Наземная (надземная) прокладка 2001-3000 м диаметром:		
	менее 100 мм	руб.	497 378
	101 мм и более	руб.	610 215
	Подземная прокладка 2001-3000 м диаметром:		
	менее 100 мм	руб.	790 812
	101 мм и более	руб.	1 022 178
	Наземная (надземная) прокладка 3001-4000 м диаметром:		

Продолжение приложения № 1

	менее 100 мм	руб.	663 171
	101 мм и более	руб.	813 620
	Подземная прокладка 3001-4000 м диаметром:		
	менее 100 мм	руб.	1 054 416
	101 мм и более	руб.	1 362 904
	Наземная (надземная) прокладка 4001-5000 м диаметром:		
	менее 100 мм	руб.	828 964
	101 мм и более	руб.	1 017 024
	Подземная прокладка 4001-5000 м диаметром:		
	менее 100 мм	руб.	1 318 020
	101 мм и более	руб.	1 703 630
	Наземная (надземная) прокладка 5001 м и более диаметром:		
	менее 100 мм	руб.	828 964
	101 мм и более	руб.	1 017 024
	Подземная прокладка 5001 м и более диаметром:		
	менее 100 мм	руб.	1 318 020
	101 мм и более	руб.	1 703 630
С2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов		
	Наземная (надземная) прокладка газопровода диаметром:		
	50 мм и менее	руб./км	2 455 407
	51-100 мм	руб./км	3 759 473
	101-158 мм	руб./км	4 675 975
	159-218 мм	руб./км	2 705 846
	219-272 мм	руб./км	10 746 469
	273-324 мм	руб./км	4 650 721
	325-425 мм	руб./км	5 695 516
С3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода		
	109 мм и менее	руб./км	2 076 237
	110-159 мм	руб./км	2 978 436
	160-224 мм	руб./км	6 828 791
	225-314 мм	руб./км	10 417 191
	315-399 мм	руб./км	12 009 066
	400 мм и более	руб./км	14 484 967
С4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом		
	Полиэтиленовые газопроводы		
	109 мм и менее		
	в грунтах I и II группы	руб./км	4 116 835
	110-159 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	2 847 500
	160-219 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	3 559 375

Продолжение приложения № 1

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	23 721
	40-99 м^3/час	руб./м^3 в час	22 860
	100-399 м^3/час	руб./м^3 в час	1 739
	400-999 м^3/час	руб./м^3 в час	529
	1000-1999 м^3/час	руб./м^3 в час	246
	2000-2999 м^3/час	руб./м^3 в час	161
	3000-3999 м^3/час	руб./м^3 в час	117
	4000-4999 м^3/час	руб./м^3 в час	89
	5000-9999 м^3/час	руб./м^3 в час	55
	10000-19999 м^3/час	руб./м^3 в час	30
	20000-29999 м^3/час	руб./м^3 в час	25
С7.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	руб.	9 634
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.	16 146
	101-158 мм	руб.	16 780
	159-218 мм	руб.	16 036
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб.	16 306
	101-158 мм	руб.	17 308
	Полиэтиленовый газопровод		
	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	109 мм и менее	руб.	21 361
	110-159 мм	руб.	23 006
	160-224 мм	руб.	27 466

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

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу управления по регулированию
тарифов Тамбовской области
от 28.11.2022 № 174-П

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка Заявителя

без НДС

Наименование		Ед. изм.	Для заявителей с максимальным часовым расходом газа газоиспользующим оборудованием не более 42 м^3/час		Для заявителей с максимальным часовым расходом газа газоиспользующим оборудованием более 42 м^3/час	
			для комму-нально-бытовых нужд	для иных нужд	для комму-нально-бытовых нужд	для иных нужд
1	2	3	4	5	6	7
$С^{ПР}$	Проектирование сети газопотребления	руб.	25 528	43 482	123 774	139 128
$С^{Г}$	Строительство газопровода и устройств системы электрохимичес-кой защиты от коррозии					
	Стальные наземные газопроводы диаметром:					
	25 мм и менее	руб./м	1 098	1 098	1 098	1 098
	26-38 мм	руб./м	1 125	1 125	1 125	1 125
	39-45 мм	руб./м	1 168	1 168	1 168	1 168
	46-57 мм	руб./м	1 240	1 240	1 240	1 240
	58-76 мм	руб./м	1 353	1 353	1 353	1 353
	Стальные подземные газопроводы диаметром:					
	25 мм и менее	руб./м	1 525	1 525	1 525	1 525

	26-38 мм	руб./м	1 700	1 700	1 700	1 700
	39-45 мм	руб./м	1 918	1 918	1 918	1 918
	46-57 мм	руб./м	2 183	2 183	2 183	2 183
	58-76 мм	руб./м	2 419	2 419	2 419	2 419
	Полиэтиленовые газопроводы диаметром:					
	32 мм и менее	руб./м	744	744	744	744
	33-63 мм	руб./м	915	915	915	915
	64-90 мм	руб./м	1 197	1 197	1 197	1 197
$С^{ПРГ}$	Установка пункта редуцирования газа					
	С пропускной способностью:					
	до 10 $м^3$/час	руб./шт.	221 784	221 784	-	-
	11-20 $м^3$/час	руб./шт.	221 784	221 784	-	-
	42-399 $м^3$/час	руб./шт.	-	-	457 112	457 112
	400-999 $м^3$/час	руб./шт.	-	-	688 615	688 615
	1000-1999 $м^3$/час	руб./шт.	-	-	799 560	799 560
$С^{ОУ}$	Установка отключающих устройств	руб./шт.	7 027	7 729	7 027	7 729
$С^{Г}_{ОКС}$	Устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя					
	Стальные газопроводы диаметром:					
	11-15 мм	руб./м	935	935	935	935
	16-20 мм	руб./м	773	773	773	773
	21-25 мм	руб./м	1 116	1 116	1 116	1 116
	26-32 мм	руб./м	1 227	1 227	1 227	1 227
$С^{ПУ}$	Установка прибора учета газа	руб./шт.	5 573	7 686	7 005	9 279
$С^{ГИО}$	Установка газоиспользующе-го оборудования					
	Установка газовой плиты	руб./шт.	1 288	1 288	1 288	1 288
	Установка	руб./шт.	7 784	7 784	7 784	7 784

Продолжение приложения № 2

	газового котла напольного					
	Установка газового котла настенного	руб./шт.	7 784	7 784	7 784	7 784
	Установка газовой колонки	руб./шт.	5 379	5 379	5 379	5 379
	Установка газового конвектора	руб./шт.	5 147	5 147	5 147	5 147

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