



**АГЕНТСТВО ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

29 декабря 2020г

№ 364-П

Экз. № _____

г. Ульяновск

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок,
определяющих величину платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
Общества с ограниченной ответственностью «Автогазсервис», 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», приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчёту размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину», на основании Положения об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области, утверждённого постановлением Правительства Ульяновской области от 26.03.2020 № 6/138-П «Об Агентстве по регулированию цен и тарифов Ульяновской области», п р и к а з ы в а ю:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Автогазсервис» согласно приложению № 1.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, при технологическом присоединении к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Автогазсервис» согласно приложению № 2.

0000364



Всерно
Начальник отдела правового обеспечения и осуществления контроля
Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области
Стеклова П.В.

3. Стандартизированные тарифные ставки, установленные в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года включительно.

Руководитель



С.В.Ципровский



Верно
Начальник отдела правового обеспечения и осуществления контроля
Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области
Стеклова П.В.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к приказу Агентства по
регулированию цен и тарифов
Ульяновской области
от 29 декабря 2020 г. № 364-П

**Стандартизированные тарифные ставки,
определяющие величину платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
Общества с ограниченной ответственностью «Автогазсервис»**

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Стандартизированная тарифная ставка (без учёта НДС)		
		единица измерения	размер стандартизированной тарифной ставки	
1	2	3	4	
1.	C ₁ , ставка на покрытие расходов ГРО ¹ , связанных с проектированием газораспределительной сети:			
1.1.	На строительство наземным (надземным) способом прокладки газопровода наружным диаметром:			
1.1.1.	Менее 100 мм протяжённостью проектируемого газопровода:	руб.		
1.1.1.1.	до 100 м		0,00	
1.1.1.2.	101-500 м		0,00	
1.1.1.3.	501-1000 м		0,00	
1.1.2.	100 мм и более протяжённостью проектируемого газопровода:			
1.1.2.1.	до 100 м		0,00	
1.1.2.2.	101-500 м		0,00	
1.1.2.3.	501-1000 м		0,00	
1.2.	На строительство подземным способом прокладки газопровода наружным диаметром:			
1.2.1.	Менее 100 мм протяжённостью проектируемого газопровода:			
1.2.1.1.	до 100 м	руб.	0,00	
1.2.1.2.	101-500 м		0,00	
1.2.1.3.	501-1000 м		0,00	
1.2.2.	100 мм и более протяжённостью			



Верно
Начальник отдела правового обеспечения и осуществления контроля
Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области
Стеклова П.В.

	проектируемого газопровода:		
1.2.2.1.	до 100 м		0,00
1.2.2.2.	101-500 м		0,00
1.2.2.3.	501-1000 м		0,00
2.	С ₂ , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода:		
2.1.	Наземная (надземная) прокладка наружным диаметром:		
2.1.1.	50 мм и менее	руб./км	0,00
2.1.2.	51-100 мм		0,00
2.1.3.	101-158 мм		0,00
2.1.4.	159-218 мм		0,00
2.1.5.	219-272 мм		0,00
2.1.6.	273-324 мм		0,00
2.1.7.	325-425 мм		0,00
2.1.8.	426-529 мм		0,00
2.1.9.	530 мм и выше		0,00
2.2.	Подземная прокладка наружным диаметром:		
2.2.1.	50 мм и менее	руб./км	0,00
2.2.2.	51-100 мм		0,00
2.2.3.	101-158 мм		0,00
2.2.4.	159-218 мм		0,00
2.2.5.	219-272 мм		0,00
2.2.6.	273-324 мм		0,00
2.2.7.	325-425 мм		0,00
2.2.8.	426-529 мм		0,00
2.2.9.	530 мм и выше		0,00
3.	С ₃ , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода наружным диаметром:		
3.1.	109 мм и менее	руб./км	2 739 427,00
3.2.	110-159 мм		0,00
3.3.	160-224 мм		0,00
3.4.	225-314 мм		0,00
3.5.	315-399 мм		0,00
3.6.	400 мм и выше		0,00
4.	С ₄ , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом:		
4.1.	Стальные газопроводы (в грунтах I и II группы) наружным диаметром:		
4.1.1.	50 мм и менее	руб./км	0,00
4.1.2.	51-100 мм		0,00
4.1.3.	101-158 мм		0,00



Верно
 Начальник отдела правового обеспечения и осуществления контроля
 Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области
 Стеклова П.В.

4.2.	Полиэтиленовые газопроводы (в грунтах I и II группы) наружным диаметром:		
4.2.1.	109 мм и менее		0,00
4.2.2.	110-159 мм		0,00
5.	C ₅ , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа пропускной способностью:		
5.1.	до 40 м ³ в час	руб./м ³ в час	0,00
5.2.	40 - 99 м ³ в час		0,00
5.3.	100 - 399 м ³ в час		0,00
5.4.	400 - 999 м ³ в час		0,00
5.5.	1 000 - 1 999 м ³ в час		0,00
6.	C ₆ , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии выходной мощности:	руб./м ³ в час	
6.1.	до 1 кВт		0,00
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт		0,00
7.	C _{7.1} , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий:		
7.1.	Стальные газопроводы:		
7.1.1.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
7.1.1.1.	С давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.1.1.1.1.	до 100 мм	руб.	1 666,00
7.1.1.1.2.	108-158 мм		0,00
7.1.1.1.3.	159-218 мм		0,00
7.1.1.1.4.	219-272 мм		0,00
7.1.1.1.5.	273-324 мм		0,00
7.1.1.1.6.	325-425 мм		0,00
7.1.1.1.7.	426-529 мм		0,00
7.1.1.1.8.	530 мм и выше		0,00
7.1.1.2.	С давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.1.1.2.1.	до 100 мм	руб.	0,00
7.1.1.2.2.	108-158 мм		0,00
7.1.1.2.3.	159-218 мм		0,00
7.1.1.2.4.	219-272 мм		0,00
7.1.1.2.5.	273-324 мм		0,00
7.1.1.2.6.	325-425 мм		0,00
7.1.1.2.7.	426-529 мм		0,00
7.1.1.2.8.	530 мм и выше		0,00



Верно
 Начальник отдела правового обеспечения и осуществления контроля
 Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области
 Стеклова П.В.

7.1.2.	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:		
7.1.2.1.	С давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.1.2.1.1.	до 100 мм	руб.	0,00
7.1.2.1.2.	108-158 мм		0,00
7.1.2.1.3.	159-218 мм		0,00
7.1.2.1.4.	219-272 мм		0,00
7.1.2.1.5.	273-324 мм		0,00
7.1.2.1.6.	325-425 мм		0,00
7.1.2.1.7.	426-529 мм		0,00
7.1.2.1.8.	530 мм и выше		0,00
7.1.2.2.	С давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.1.2.2.1.	до 100 мм	руб.	0,00
7.1.2.2.2.	108-158 мм		0,00
7.1.2.2.3.	159-218 мм		0,00
7.1.2.2.4.	219-272 мм		0,00
7.1.2.2.5.	273-324 мм		0,00
7.1.2.2.6.	325-425 мм		0,00
7.1.2.2.7.	426-529 мм		0,00
7.1.2.2.8.	530 мм и выше		0,00
7.2.	Полиэтиленовые газопроводы:		
7.2.1.	С давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.2.1.1.	109 мм и менее	руб.	0,00
7.2.1.2.	110-159 мм		0,00
7.2.1.3.	160-224 мм		0,00
7.2.1.4.	225-314 мм		0,00
7.2.1.5.	315-399 мм		0,00
7.2.1.6.	400 мм и выше		0,00
7.2.2.	С давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.2.2.1.	109 мм и менее	руб.	0,00
7.2.2.2.	110-159 мм		0,00
7.2.2.3.	160-224 мм		0,00
7.2.2.4.	225-314 мм		0,00
7.2.2.5.	315-399 мм		0,00
7.2.2.6.	400 мм и выше		0,00
8.	С _{7,2} , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО бесхозяйной газораспределительной сети		



	или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента:		
8.1.	Стальные газопроводы:		
8.1.1.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
8.1.1.1.	С давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
8.1.1.1.1.	до 100 мм	руб.	5 012,00
8.1.1.1.2.	108-158 мм		0,00
8.1.1.1.3.	159-218 мм		0,00
8.1.1.1.4.	219-272 мм		0,00
8.1.1.1.5.	273-324 мм		0,00
8.1.1.1.6.	325-425 мм		0,00
8.1.1.1.7.	426-529 мм		0,00
8.1.1.1.8.	530 мм и выше		0,00
8.1.1.2.	С давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
8.1.1.2.1.	до 100 мм	руб.	0,00
8.1.1.2.2.	108-158 мм		0,00
8.1.1.2.3.	159-218 мм		0,00
8.1.1.2.4.	219-272 мм		0,00
8.1.1.2.5.	273-324 мм		0,00
8.1.1.2.6.	325-425 мм		0,00
8.1.1.2.7.	426-529 мм		0,00
8.1.1.2.8.	530 мм и выше		0,00
8.1.2.	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:		
8.1.2.1.	С давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
8.1.2.1.1.	до 100 мм	руб.	0,00
8.1.2.1.2.	108-158 мм		0,00
8.1.2.1.3.	159-218 мм		0,00
8.1.2.1.4.	219-272 мм		0,00
8.1.2.1.5.	273-324 мм		0,00
8.1.2.1.6.	325-425 мм		0,00
8.1.2.1.7.	426-529 мм		0,00
8.1.2.1.8.	530 мм и выше		0,00
8.1.2.2.	С давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
8.1.2.2.1.	до 100 мм	руб.	0,00
8.1.2.2.2.	108-158 мм		0,00
8.1.2.2.3.	159-218 мм		0,00
8.1.2.2.4.	219-272 мм		0,00
8.1.2.2.5.	273-324 мм		0,00



8.1.2.2.6.	325-425 мм		0,00
8.1.2.2.7.	426-529 мм		0,00
8.1.2.2.8.	530 мм и выше		0,00
8.2.	Полиэтиленовые газопроводы:		
8.2.1.	С давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
8.2.1.1.	109 мм и менее	руб.	0,00
8.2.1.2.	110-159 мм		0,00
8.2.1.3.	160-224 мм		0,00
8.2.1.4.	225-314 мм		0,00
8.2.1.5.	315-399 мм		0,00
8.2.1.6.	400 мм и выше		0,00
8.2.2.	С давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
8.2.2.1.	109 мм и менее	руб.	0,00
8.2.2.2.	110-159 мм		0,00
8.2.2.3.	160-224 мм		0,00
8.2.2.4.	225-314 мм		0,00
8.2.2.5.	315-399 мм		0,00
8.2.2.6.	400 мм и выше		0,00

¹ Газораспределительная организация, владеющая на праве собственности или на ином законном основании сетью газораспределения, к которой планируется подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства (Общество с ограниченной ответственностью «Автогазсервис»).

Примечание:

1. Величина платы за технологическое присоединение определяется исходя из максимального часового расхода газа газоиспользующего оборудования Заявителя, определяемого в соответствии с договором о подключении, а также состава и технических параметров сетей газораспределения и объектов на них (протяженность, диаметры, материалы и типы прокладки газопроводов, максимальный часовой расход газа газорегуляторных пунктов и установок), строительство (реконструкция) которых предусмотрена проектом газоснабжения.



Верно

Начальник отдела правового обеспечения и осуществления контроля
Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области
Стеклова П.В.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к приказу Агентства по
регулированию цен и тарифов
Ульяновской области
от 29 декабря 2020 г. № 364-П

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, при технологическом присоединении к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Автогазсервис»

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Стандартизированная тарифная ставка (без учёта НДС)	
		единица измерения	размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	4	5
1.	С ^{пр} , стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления :		
1.1.	На строительство наземным (надземным) способом прокладки газопровода протяжённостью проектируемого газопровода:		
1.1.1.	до 100 м	руб./ подключение	0,00
1.1.2.	100-500 м		0,00
1.2.	На строительство подземным способом прокладки газопровода протяжённостью проектируемого газопровода:		
1.2.1.	до 100 м	руб./ подключение	0,00
1.2.2.	100-500 м		0,00
2.	С ^г , стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии:		
2.1.	Стальные газопроводы, наземная (надземная) прокладка:		
2.1.1.	25 мм и менее	руб./м	0,00
2.1.2.	26-38 мм		0,00
2.1.3.	39-45 мм		0,00
2.1.4.	46-57 мм		0,00
2.1.5.	58-76 мм		0,00
2.2.	Стальные газопроводы, подземная прокладка:		
2.2.1.	25 мм и менее	руб./м	0,00
2.2.2.	26-38 мм		0,00
2.2.3.	39-45 мм		0,00
2.2.4.	46-57 мм		0,00
2.2.5.	58-76 мм		0,00



Верно
Начальник отдела правового обеспечения и осуществления контроля
Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области
Стеклова П.В.

2.3.	Полиэтиленовые газопроводы:			
2.3.1.	32 мм и менее	руб./м	0,00	
2.3.2.	33-63 мм		0,00	
2.3.3.	64-90 мм		0,00	
3.	$C^{пр}$, стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа:			
3.1.	до 10 м ³ /час	руб./м ³	0,00	
3.2.	11-20 м ³ /час		0,00	
3.3.	21-31 м ³ /час		0,00	
3.4.	32-49 м ³ /час		0,00	
4.	$C^{от}$, стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств:			
4.1.	до 15 мм	руб./шт.	0,00	
4.2.	16-20 мм		0,00	
4.3.	21-25 мм		0,00	
4.4.	26-32 мм		0,00	
4.5.	33-40 мм		0,00	
4.6.	41-50 мм		0,00	
4.7.	51-65 мм		0,00	
4.8.	66-80 мм		0,00	
4.9.	81-100 мм		0,00	
5.	$C^{окс}$, стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего стального газопровода объекта капитального строительства Заявителя при наземном (надземном) способе прокладке:			
5.1.	до 10 мм	руб./м	0,00	
5.2.	11-15 мм		0,00	
5.3.	16-20 мм		0,00	
5.4.	21-25 мм		0,00	
5.5.	26-32 мм		0,00	
6.	$C^{пу}$, стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учёта газа (без учёта стоимости прибора учёта)		руб.	0,00



Верно
Начальник отдела правового обеспечения и осуществления контроля
Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области
Стеклова П.В.