УПРАВЛЕНИЕ
АЛТАЙСКОГО КРАЯ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ
РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ

РЕШЕНИЕ

от 22 ноября 2019 года № 378

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Барнаул» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на территории Алтайского края на 2020 год

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 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», 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 РФ 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», постановлением Администрации Алтайского края от 30.11.2011 № 695 «Об утверждении положения об управлении Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов», с учетом предложения Общественного совета при управлении Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов, на основании решения правления управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов решило:

1. Установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Барнаул» (ОГРН 1172225032440, ИНН 2225184544) 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,

КОПИЯ ВЕРНА
Начальник отдела технологического присоединений, энергосбережения и инвестиционных программ
О И С

УПРАВЛЕНИЕ АЛТАЙСКОГО КРАЯ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ ОГРН 1102225002923 ИНН 2221177627
Для решений и приказов

намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), 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 в следующих размерах:

для случаев, когда заявителем выступают физические лица, – в размере 47 882,62 рубля (с учётом НДС);

для других случаев – в размере 47 882,62 рубля (без учёта НДС).

2. Установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Барнаул» (ОГРН 1172225032440, ИНН 2225184544 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), 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 в следующих размерах:

для случаев, когда заявителем выступают физические лица, – в размере 47 882,62 рубля (с учётом НДС);

для других случаев – в размере 47 882,62 рубля (без учёта НДС).

3. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Барнаул» (ОГРН 1172225032440, ИНН 2225184544), для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего решения, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту согласно приложениям 1, 2, 3, 4, 5, 6 к настоящему решению.

4. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка заявителя, согласно приложению 7 к настоящему решению.

5. Плата за технологическое присоединение к сетям газораспределения общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Барнаул»

Для решений и приказов

на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок определяется согласно приложению 8 к настоящему решению.

6. Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования в границах земельного участка заявителя на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок для расчета размеров платы за подключение внутри границ земельного участка заявителя определяется согласно приложению 9 к настоящему решению.

7. Плата за технологическое присоединение и стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Барнаул», установленные пунктами 1 – 4 настоящего решения, действуют со дня вступления в силу настоящего решения по 31.12.2020.

8. Признать утратившим силу решение управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 27.03.2019 № 27 «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Барнаул» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на территории Алтайского края на 2019 год».

9. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2020 и действует по 31.12.2020.

10. Опубликовать настоящее решение на «Официальном интернет - портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

Начальник управления А.А. Катнов

Для решений и приказов

КОПИЯ ВЕРНА
Начальник отдела технологических
присоединений, энергоэффективности
и инвестиционных программ
О.И. Сазон

Для решений и приказов

Приложение 1
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 22 ноября 2019 года № 378

Стандартизированная тарифная ставка C_1 на покрытие расходов
общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Барнаул»,
связанных с проектированием газораспределительной сети,
на территории Алтайского края на 2020 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки (без НДС)	
			протяженность строящейся газораспределительной сети	
			до 100 м	свыше 100 м
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_1 на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Барнаул», связанных с проектированием газораспределительной сети, с диапазоном наружного диаметра строящегося газопровода менее 100 мм, тип прокладки: наземная (надземная)	руб./одно подключение	4 021,62	6 085,08
2.	Стандартизированная тарифная ставка C_1 на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Барнаул», связанных с проектированием газораспределительной сети, с диапазоном наружного диаметра строящегося газопровода 100 мм и выше, тип прокладки: наземная (надземная)	руб./одно подключение	4 021,62	6 085,08
3.	Стандартизированная тарифная ставка C_1 на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Барнаул», связанных с проектированием газораспределительной сети, с диапазоном наружного диаметра строящегося газопровода менее 100 мм, тип прокладки: подземная	руб./одно подключение	4 021,62	6 085,08
4.	Стандартизированная тарифная ставка C_1 на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Барнаул», связанных с проектированием газораспределительной сети, с диапазоном наружного диаметра строящегося газопровода 100 мм и выше, тип прокладки: подземная	руб./одно подключение	4 021,62	6 085,08

Управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов
Для решений и приказов

Приложение 2
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 22 ноября 2019 года № 378

Стандартизированные тарифные ставки C_2 на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Барнаул», связанных со строительством стальных газопроводов на территории Алтайского края на 2020 год

№ п/п	Показатели	Величина стандартизированной тарифной ставки, руб./км (без НДС)
1.	Наземная (надземная) прокладка с диапазоном наружного диаметра строящегося газопровода:	
1.1.	диаметром 158 мм и менее:	999 695,55
1.2.	диаметром 159 - 218 мм	1 390 567,35
1.3.	диаметром 219 - 272 мм	1 773 149,07
1.4.	диаметром 273 - 324 мм	2 124 957,63
1.5.	диаметром 325 - 425 мм	2 401 704,03
1.6.	диаметром 426 - 529 мм	4 539 853,83
1.7.	диаметром 530 мм и выше	5 886 718,23
2.	Подземная прокладка с диапазоном наружного диаметра строящегося газопровода:	
2.1.	158 мм и менее	1 050 938,02
2.2.	159 - 218 мм	1 522 781,74
2.3.	219 - 272 мм	2 024 885,62
2.4.	273 - 324 мм	2 535 101,74
2.5.	325 - 425 мм	2 914 372,90
2.6.	426 - 529 мм	5 546 712,70
2.7.	530 мм и выше	7 482 159,10

Для решений и приказов

Приложение 3
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 22 ноября 2019 года № 378

Стандартизированные тарифные ставки C_3 на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Барнаул», связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов на территории Алтайского края на 2020 год

№ п/п	Показатели	Величина стандартизированной тарифной ставки, руб./км (без НДС)
1.	Диапазон наружного диаметра строящегося газопровода:	
1.1.	диаметром 109 мм и менее	767 139,58
1.2.	диаметром 110 - 159 мм	1 346 930,00
1.3.	диаметром 160 - 224 мм	2 187 911,00
1.4.	диаметром 225 - 314 мм	2 973 040,00
1.5.	диаметром 315 - 399 мм	4 120 640,00
1.6.	диаметром 400 мм и выше	5 129 950,00

КОПИЯ ВЕРНА
Начальник отдела технологич
присоединений, а
и инвестиционных
Э и Сбыт

УПРАВЛЕНИЕ АЛТАЙСКОГО КРАЯ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ • ОГРН 1022502302923 • ИНН 2221177627 • Для решений и приказов

Приложение 4
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 22 ноября 2019 года № 378

Стандартизированная тарифная ставка C_5 на покрытие расходов
общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Барнаул»
на проектирование и строительство пунктов редуцирования газа
на территории Алтайского края на 2020 год

№ п/п	Диапазоны максимального часового расхода газа	Единица измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1.	до 40 куб. метров в час	руб./м3 в час	5 925,49
2.	40-99 куб. метров в час		2 886,55
3.	100-399 куб. метров в час		931,61
4.	400-999 куб. метров в час		379,41

КОПИЯ ВЕРНА
Начальник отдела технологических
присоединений, электроэффективности
и инвестиционных программ
О И Сазон

УПРАВЛЕНИЕ АЛТАЙСКОГО КРАЯ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ • ОГРН 1102225002923 • ИНН 2221177627
Для решений и приказов

Приложение 5
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 22 ноября 2019 года № 378

Стандартизированная тарифная ставка C_6 на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Барнаул», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии на территории Алтайского края на 2020 год

№ п/п	Диапазон выходной мощности	Единица измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1.	до 1 кВт	руб./м3 в час	1 023,17
2.	от 1 кВт до 2 кВт		1 023,17
3.	от 2 до 3 кВт		1 023,17
4.	свыше 3 кВт		1 023,17

КОПИЯ ВЕРН
Начальник отдела тайно
присоединений, ответственных
и инвестиционных программ в ...
О И

УПРАВЛЕНИЕ АЛТАЙСКОГО КРАЯ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ • ОГРН 1102225002923 • ИНН 2221177627 • ИНН 2221177627 • ИНН 2221177627
Для решений и приказов

Приложение 6
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 22 ноября 2019 года № 378

Стандартизированная тарифная ставка C_7, на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Барнаул», связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, на территории Алтайского края на 2020 год

№ п/п	Показатели	Величина стандартизированной тарифной ставки, руб. (без НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка $C_{7.1}$, на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Барнаул», связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий, на территории Алтайского края на 2020 год	2 058,83
2.	Стандартизированная тарифная ставка $C_{7.2}$, на покрытие расходов общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Барнаул», связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, на территории Алтайского края на 2020 год	×
2.1.	Стальные газопроводы	
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	×
2.1.1.1.	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:	×
2.1.1.1.1.	диаметром до 100 мм	1 623,41
2.1.1.1.2.	диаметром 108-158 мм	2 379,67
2.1.1.1.3.	диаметром 159-218 мм	2 379,73
2.1.1.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	×
2.1.1.2.1.	диаметром до 100 мм	2 379,65
2.1.2.	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:	×
2.1.2.1.	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:	×
2.1.2.1.1.	диаметром до 100 мм	1 774,64
2.1.2.1.2.	диаметром 108-158 мм	2 430,11
2.1.2.1.3	диаметром 159-218 мм	2 430,11
2.1.2.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	

КОПИЯ ВЕРНА
Начальник отдела [illegible] присоединений, [illegible] и инвестиционных [illegible]
О И Са[illegible]

УПРАВЛЕНИЕ АЛТАЙСКОГО КРАЯ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ • ОГРН 1102225002923 • ИНН 2221177827 • Для решений и приказов

2.1.2.2.1.	диаметром до 100 мм	2 502,63
2.1.2.2.2.	диаметром 108-158 мм	2 974,61
2.1.2.2.3.	диаметром 219-272 мм	3 564,22
2.1.2.2.4.	диаметром 325-425 мм	3 564,64
2.1.2.2.5.	диаметром 530 мм и выше	9 216,21
2.2.	Полиэтиленовые газопроводы	×
2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	×
2.2.1.1.	диаметром 109 мм и менее	857,08
2.2.1.2.	диаметром 110-159 мм	967,99
2.2.1.3.	диаметром 160-224 мм	1 119,25
2.2.1.4.	диаметром 225-314 мм	1 346,17

Для решений и приказов

Приложение 7
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 22 ноября 2019 года № 378

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка заявителя

№	Вид стандартизированной ставки	Наименование стандартизированной ставки	Единица измерения	Величина стандартизированной ставки (без учета НДС)			
				Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м3/час		Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м3/час	
				для коммунально – бытовых нужд	для иных нужд	для коммунально – бытовых нужд	для иных нужд
1.	$С^{пр}$	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	руб./одно подключение	3 750,00	3 750,00	3 750,00	3 750,00
2.	$С^{г}$	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии	руб./км	×	×	×	×
2.1.	Стальные газопроводы, наземная прокладка с диапазоном наружного диаметра газопровода 25 мм и менее			999 695,55	999 695,55	999 695,55	999 695,55
2.2.	Полиэтиленовые газопроводы с диапазоном наружного диаметра газопровода 26-38 мм			767 139,58	767 139,58	767 139,58	767 139,58
3.	$С^{прг}$	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (без учета стоимости оборудования)	руб./установка	2 585,83	2 585,83	2 585,83	2 585,83

Для решений и приказов

4.	$C^{оу}$	Стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (с учетом стоимости оборудования)	руб./шт.	×	×	×	×
4.1.	с диаметром наружного газопровода:			×	×	×	×
4.1.1.	15 мм			559,17	559,17	559,17	559,17
4.1.2.	20 мм			623,33	623,33	623,33	623,33
4.1.3.	25 мм			895,83	895,83	895,83	895,83
5	$\dot{C}^{г}_{окс}$	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (для всех типов материалов)	руб./км	×	×	×	×
5.1.	с диапазоном диаметра внутреннего газопровода до 20 мм (включительно)			999 695,55	999 695,55	999 695,55	999 695,55
6.	$C^{пу}$	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (без учета стоимости прибора учета)	руб./установка	590,00	590,00	590,00	590,00

КОПИЯ ВЕРНА
Начальник отдела технологии
присоединений, энергоэффективности
и инвестиционных программ в электроэнергетике

УПРАВЛЕНИЕ АЛТАЙСКОГО КРАЯ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ • ОГРН 1102225002923 • ИНН 2221177627 • ИНН 2221177627 • ИНН 2221177627 • ИНН 2221177627
Для решений и приказов

Приложение 8
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 22 ноября 2019 года № 378

Формула определения
платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения
общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Барнаул»
на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок*

Размер платы за технологическое присоединение ($П_m$) определяется на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок по следующей формуле:

$$П_m = \sum_{n=1}^{8}\sum_{i=1}^{2}\sum_{k=1}^{2} C_1 + \sum_{i=1}^{7}\sum_{k=1}^{2} C_2 \times L_{3ik} + \sum_{j=1}^{6} C_3 \times L_{3j} + \sum_{i=1}^{7}\sum_{j=1}^{6}\sum_{n=1}^{2} C_4 \times L_{тнб} + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{w=1}^{4} C_6 \times V + C_{7.1} \times Z + \sum_{i=1}^{5}\sum_{j=1}^{4}\sum_{k=1}^{2}\sum_{g=1}^{2} C_{7.2}$$

где:

C_1 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб.);

C_2 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км (руб./км);

C_3 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км (руб./км);

C_4 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км (руб./км);

C_5 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 $м^3$ ($руб./м^3$);

C_6 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 $м^3$ ($руб./м^3$);

$C_{7.1}$ - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий (руб.);

$C_{7.2}$ - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, сетям газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки

приказов

сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб.);

l_{ik} - протяженность строящегося стального газопровода i-того диапазона диаметров и k-типа способа прокладки, км;

l_j - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, км;

$l_{тнб}$ - протяженность строящегося стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом, км;

V - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования, расположенного в подключаемом объекте капитального строительства заявителя(ей) (без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения), $м^3$ в час;

Z - коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения заявителем(ями), в случае если подключение (технологическое присоединение) осуществляется в составе коллективной заявки, принимается в зависимости от количества точек подключений:

1-5 подключений - 1;
6-10 подключений - 1,5;
11-30 подключений - 3;
31-100 подключений - 4;
Свыше 100 подключений - 5.

* Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с договором о подключении, исходя из перечня мероприятий и технических параметров подключения к газораспределительной сети, в том числе протяженность, диапазоны диаметров, материалы газопроводов, типы и способы их прокладки, диапазоны максимального часового расхода пунктов редуцирования газа, выходной мощности устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии), строительство которой предусмотрено проектной документацией, разработанной с учетом схемы газоснабжения территории муниципального образования по месту прохождения проектируемой сети газораспределения.

В случае если газораспределительная сеть проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, и (или) по иным причинам отсутствует необходимость строительства газораспределительной организацией (далее – ГРО) газораспределительной сети до границ земельного участка заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения.

В случае необходимости увеличения максимального часового расхода газа газоиспользующего оборудования, ранее подключенного к газораспределительной сети объекта капитального строительства, при котором не требуется строительство газораспределительной сети до границ земельного участка заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размеров стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения сети газопотребления объекта капитального строительства заявителя к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента.

КОПИЯ ВЕРНА
Начальник отдела
Для решений и приказов

Приложение 9
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов
от 22 ноября 2019 года № 378

Формула определения
платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения
газоиспользующего оборудования в границах земельного участка заявителя
на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок для расчета
размеров платы за подключение внутри границ земельного участка заявителя*

Размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка заявителя ($П^{з}_{тп}$) определяется на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок для расчета размеров платы за подключение внутри границ земельного участка заявителя по следующей формуле:

$$П^{з}_{тп} = С^{пр} + С^{г} \times l^{г} + С^{прг} + С^{оу} \times n + С^{г}_{окс} \times l^{г}_{окс} + С^{пу}$$

где:

$С^{пр}$ - размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления;

$С^{г}$ - размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии;

$С^{прг}$ - размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа;

$С^{оу}$ - размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств;

$С^{г}_{окс}$ - размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя;

$С^{пу}$ - размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа;

$l^{г}$ - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка заявителя до объекта капитального строительства f-типом материала i-того диапазона диаметров и k-типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$l^{г}_{окс}$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f-типом материала i-того диапазона диаметров, км.

* Размер платы за подключение определяется на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок для расчета размеров платы за подключение внутри границ земельного участка заявителя в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации».

Для решений и приказов

О И Сазон