



**РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
РЕСПУБЛИКИ МОРДОВИЯ**

ПРИКАЗ

от 14 декабря 2021 г.

№ 211

г. Саранск

**Об установлении платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и
стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения
величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение
Саранск» на 2022 год**

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 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», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 г. № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 16 августа 2018 г. № 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 Правительства Республики Мордовия от 12 декабря 2017 г. № 642 «Об утверждении Положения о Республиканской службе по тарифам Республики Мордовия», на основании обращения АО «Газпром газораспределение Саранск» от 30 сентября 2021 г. № 28/2147 и протокола заседания Коллегии Республиканской службы по

тарифам Республики Мордовия от 14 декабря 2021 года № 52 Республиканская служба по тарифам Республики Мордовия **п р и к а з ы в а е т**:

1. Установить на 2022 год плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Саранск» газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (м³/час) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (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 (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами 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 в размере 39 772,57 рублей (без НДС).

2. Установить на 2022 год плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Саранск» газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 м³/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 сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами 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 в размере 30 627,55 рублей (с НДС).

3. Установить на 2022 год экономически обоснованную плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Саранск» газоиспользующего оборудования, указанного в пункте 1 настоящего приказа, в размере 76 272,80 рублей (без НДС).

4. Установить на 2022 год экономически обоснованную плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром

газораспределение Саранск» газоиспользующего оборудования, указанного в пункте 2 настоящего приказа, в размере 57 141,52 рублей (без НДС).

5. Установить на 2022 год расчетную величину выпадающих доходов от осуществления технологического присоединения к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Саранск» газоиспользующего оборудования, указанного в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, в размере 15 687 930,67 рублей (без НДС).

6. Установить на 2022 год стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Саранск» до границ земельного участка Заявителя, кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего приказа и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту согласно приложению 1.

7. Установить на 2022 год стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Саранск», в случае если заявитель обратился к исполнителю с просьбой осуществить мероприятия по подключению (технологическому присоединению) в пределах границ его земельного участка согласно приложению 2.

В случае если заявитель обратился к исполнителю с просьбой осуществить мероприятия по подключению (технологическому присоединению) в пределах границ его земельного участка, и (или) по проектированию сети газопотребления, и (или) по установке газоиспользующего оборудования, и (или) по строительству либо реконструкции внутреннего газопровода объекта капитального строительства, и (или) по установке прибора учета газа, в договоре о подключении указываются расчет размера платы за подключение (технологическое присоединение) в пределах границ земельного участка заявителя, и (или) расчет размера стоимости услуг по установке газоиспользующего оборудования, и (или) расчет размера стоимости услуг по строительству либо реконструкции внутреннего газопровода объекта капитального строительства и (или) по установке прибора учета газа, определенный с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных абзацем первым настоящего пункта.

8. Установить формулы определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Заявителя к газораспределительным сетям до границ земельного участка Заявителя с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктом 6 настоящего приказа согласно приложению 3.

9. Установить формулы определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Заявителя к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка Заявителя с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктом 7 настоящего приказа согласно приложению 4.

10. АО «Газпром газораспределение Саранск» представлять ежеквартально, до 20 числа второго месяца, следующего за отчетным кварталом в адрес Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия отчеты по фактически исполненным договорам о технологическом присоединении газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения для заявителей указанных в пунктах 1 и 2 настоящего приказа по форме согласно приложению 5 к настоящему приказу, с приложением следующих документов: договор о технологическом присоединении, технические условия, расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения, договора на приобретение материалов, выполнения работ, оказания услуг с приложением счетов-фактур, платежных поручений, акта выполненных работ, фактического анализа затрат по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения.

11. Платы, установленные пунктами 1 и 2 настоящего приказа и стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктами 6 и 7 настоящего приказа, действуют с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года.

12. Настоящий приказ вступает в силу по истечении 10 дней после дня его официального опубликования.

13. Контроль, за исполнением настоящего приказа возложить на Первого заместителя начальника Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия А.А. Волкова.

Начальник



А.В. Рязанов

Приложение 1
к приказу Республиканской службы
по тарифам Республики Мордовия
от 14 декабря 2021 г. № 211

**Стандартизированные тарифные ставки,
используемые для определения величины платы за технологическое
присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение
Саранск» до границ земельного участка Заявителя на 2022 год**

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Обозначение	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4	5
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием газораспределительной организацией газопровода:	C ₁		
1.1.	наземным (надземным) способом прокладки, наружным диаметром менее 100 мм и протяженностью:	C ₁		
1.1.1	до 100 метров	C ₁	руб./присоединение	5 924,21
1.1.2	101-500 метров	C ₁	руб./присоединение	12 360,53
1.1.3	501-1000 метров	C ₁	руб./присоединение	
1.2	наземным (надземным) способом прокладки, наружным диаметром 101 мм и более и протяженностью:	C ₁		
1.2.1	до 100 метров	C ₁	руб./присоединение	16 029,74
1.2.2	101-500 метров	C ₁	руб./присоединение	31 197,13
1.2.3	501-1000 метров	C ₁	руб./присоединение	
1.3	подземным способом прокладки, наружным диаметром менее 100 мм и протяженностью:	C ₁		
1.3.1	до 100 метров	C ₁	руб./присоединение	6 996,98
1.3.2	101-500 метров	C ₁	руб./присоединение	34 538,85
1.3.3	501-1000 метров	C ₁	руб./присоединение	172 091,19
1.3.4	1001-2000 метров	C ₁	руб./присоединение	90 211,64
1.3.5	2001-3000 метров	C ₁	руб./присоединение	
1.4	подземным способом прокладки, наружным диаметром 101 мм и более и протяженностью:	C ₁		
1.4.1	до 100 метров	C ₁	руб./присоединение	12 478,72
1.4.2	101-500 метров	C ₁	руб./присоединение	47 077,34
1.4.3	501-1000 метров	C ₁	руб./присоединение	162 824,74
1.4.4	1001-2000 метров	C ₁	руб./присоединение	264 989,81
1.4.5	2001-3000 метров	C ₁	руб./присоединение	399 318,88
1.4.6	3001-4000 метров	C ₁	руб./присоединение	
1.4.7	4001-5000 метров	C ₁	руб./присоединение	
1.4.8	5001 метр и более	C ₁	руб./присоединение	547 347,37

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Обозначение	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4	5
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стальных газопроводов:	C ₂		
2.1.	наземным (надземным) способом прокладки наружным диаметром:	C ₂		
2.1.1	50 мм и менее	C ₂	руб./км	1 569 692,34
2.1.2	51-100 мм	C ₂	руб./км	1 166 185,88
2.1.3	101-158 мм	C ₂	руб./км	2 179 459,86
2.1.4	159-218 мм	C ₂	руб./км	4 007 305,42
2.2.	подземным способом прокладки наружным диаметром:	C ₂		
2.2.1	50 мм и менее	C ₂	руб./км	
2.2.2	51-100 мм	C ₂	руб./км	
2.2.3	101-158 мм	C ₂	руб./км	
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром:	C ₃		
3.1	109 мм и менее	C ₃	руб./км	1 169 358,30
3.2	110-159 мм	C ₃	руб./км	1 191 434,41
3.3	160-224 мм	C ₃	руб./км	2 135 373,92
3.4	225-314 мм	C ₃	руб./км	2 411 894,32
3.5	315-399 мм	C ₃	руб./км	3 079 816,88
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством газопроводов бестраншейным способом:	C ₄		
4.1	в грунтах I и II группы полиэтиленовые газопроводы наружным диаметром:	C ₄		
4.1.1	109 мм и менее	C ₄	руб./км	2 701 779,71
4.1.2	110-158 мм	C ₄	руб./км	2 775 741,41
4.1.3	159-224 мм	C ₄	руб./км	4 418 111,29
4.1.4	225-314 мм	C ₄	руб./км	5 613 635,61
4.1.5	315-399 мм	C ₄	руб./км	10 107 797,31
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа пропускной способностью:	C ₅		
5.1	до 40 куб. метров в час	C ₅	руб./м ³	4 999,61
5.2	40-99 куб. метров в час	C ₅	руб./м ³	2 377,81
5.3	100-399 куб. метров в час	C ₅	руб./м ³	727,94
5.4	400-999 куб. метров в час	C ₅	руб./м ³	286,87
5.5	1000-1999 куб. метров в час	C ₅	руб./м ³	148,61
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием и строительством системы электрохимической (катодной) защиты выходной мощностью:	C ₆		

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Обозначение	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4	5
6.1	до 1 кВт	С ₆	руб./м ³	
6.2	от 1 кВт до 2 кВт	С ₆	руб./м ³	
6.3	от 2 кВт до 3 кВт	С ₆	руб./м ³	
6.4	400-999 куб. метров в час	С ₆	руб./м ³	
7.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации, 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 и проведением пуска газа в газопользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам:	С ₇		
7.1	стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, в зависимости от типа врезки:	С _{7.1}		
7.1.1	в стальные газопроводы	С _{7.1}		
7.1.1.1	наземным (надземным) способом прокладки с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром:	С _{7.1}		
7.1.1.1.1	до 100 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	11 254,64
7.1.1.1.2	108-158 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	10 279,64
7.1.1.1.3	159-218 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	10 181,76
7.1.1.1.4	219-272 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	10 026,18
7.1.1.1.5	273 - 324 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	14 626,88
7.1.1.1.6	325 - 425 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	10 026,18
7.1.1.1.7	426 - 529 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	10 026,18
7.1.1.1.8	530 мм и выше	С _{7.1}	руб./присоединение	10 026,18
7.1.1.2	наземным (надземным) способом прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром:	С _{7.1}		
7.1.1.2.1	до 100 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	11 031,37
7.1.1.2.2	108-158 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	12 155,62
7.1.1.2.3	159-218 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	11 510,94
7.1.1.2.4	219-272 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	11 413,33
7.1.1.2.5	273 - 324 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	10 026,18
7.1.1.2.6	325 - 425 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	10 989,09
7.1.1.2.7	426 - 529 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	10 026,18
7.1.1.2.5	530 мм и выше	С _{7.1}	руб./присоединение	10 026,18
7.1.1.3	подземным способом прокладки с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром:	С _{7.1}		
7.1.1.3.1	до 100 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	10 781,00
7.1.1.3.2	108-158 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	10 026,18
7.1.1.3.3	159-218 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	9 229,70
7.1.1.3.4	219-272 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	10 026,18

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Обозначение	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4	5
7.1.1.3.5	273 - 324 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	10 026,18
7.1.1.3.6	325 - 425 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	10 026,18
7.1.1.3.7	426 - 529 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	10 026,18
7.1.1.3.5	530 мм и выше	С _{7.1}	руб./присоединение	10 026,18
7.1.1.4	подземным способом прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром:	С _{7.1}		
7.1.1.4.1	до 100 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	8 203,80
7.1.1.4.2	108-158 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	10 026,18
7.1.1.4.3	159-218 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	22 696,98
7.1.1.4.4	219-272 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	14 305,67
7.1.1.4.5	273 - 324 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	10 026,18
7.1.1.4.6	325 - 425 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	10 026,18
7.1.1.4.7	426 - 529 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	10 026,18
7.1.1.4.8	530 мм и выше	С _{7.1}	руб./присоединение	10 026,18
7.1.2	в полиэтиленовые газопроводы	С _{7.1}		
7.1.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром:	С _{7.1}		
7.1.2.1.1	109 мм и менее	С _{7.1}	руб./присоединение	12 531,65
7.1.2.1.2	110-159 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	12 413,03
7.1.2.1.3	160-224 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	12 814,14
7.1.2.1.4	225-314 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	15 264,96
7.1.2.1.5	315-399 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	10 026,18
7.1.2.1.6	400 мм и выше	С _{7.1}	руб./присоединение	10 026,18
7.1.2.2	с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром:	С _{7.1}		
7.1.2.2.1	109 мм и менее	С _{7.1}	руб./присоединение	10 026,18
7.1.2.2.2	110-159 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	11 050,00
7.1.2.2.3	160-224 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	12 986,08
7.1.2.2.4	225-314 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	10 424,45
7.1.2.2.5	315-399 мм	С _{7.1}	руб./присоединение	10 026,18
7.1.2.2.6	400 мм и выше	С _{7.1}	руб./присоединение	10 026,18
7.2	стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, в зависимости от типа врезки:	С _{7.2}		
7.2.1	в стальные газопроводы	С _{7.2}		
7.2.1.1	надземным (надземным) способом прокладки с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром:	С _{7.2}		
7.2.1.1.1	до 100 мм	С _{7.2}	руб./присоединение	10 342,26
7.2.1.1.2	108-158 мм	С _{7.2}	руб./присоединение	9 683,50
7.2.1.1.3	159-218 мм	С _{7.2}	руб./присоединение	9 477,52

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Обозначение	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4	5
7.2.1.1.4	219-272 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	12 986,50
7.2.1.1.5	273 - 324 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	14 388,94
7.2.1.1.6	325 - 425 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	18 511,89
7.2.1.1.7	426 - 529 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	27 987,10
7.2.1.1.8	530 мм и выше	C _{7.2}	руб./присоединение	29 771,56
7.2.1.2	надземным (надземным) способом прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром:	C _{7.2}		
7.2.1.2.1	до 100 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	12 586,82
7.2.1.2.2	108-158 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	11 598,73
7.2.1.2.3	159-218 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	10 915,05
7.2.1.2.4	219-272 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	9 981,14
7.2.1.2.5	273 - 324 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	12 986,50
7.2.1.2.6	325 - 425 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	20 289,77
7.2.1.2.7	426 - 529 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	27 987,10
7.2.1.2.8	530 мм и выше	C _{7.2}	руб./присоединение	29 771,56
7.2.1.3	подземным способом прокладки с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром:	C _{7.2}		
7.2.1.3.1	до 100 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	11 401,29
7.2.1.3.2	108-158 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	7 641,93
7.2.1.3.3	159-218 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	9 079,56
7.2.1.3.4	219-272 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	12 986,50
7.2.1.3.5	273 - 324 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	15 375,64
7.2.1.3.6	325 - 425 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	18 511,89
7.2.1.3.7	426 - 529 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	27 987,10
7.2.1.3.8	530 мм и выше	C _{7.2}	руб./присоединение	29 771,56
7.2.1.4	подземным способом прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром:	C _{7.2}		
7.2.1.4.1	до 100 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	8 070,36
7.2.1.4.2	108-158 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	7 641,93
7.2.1.4.3	159-218 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	21 393,62
7.2.1.4.4	219-272 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	14 072,97
7.2.1.4.5	273 - 324 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	15 375,64
7.2.1.4.6	325 - 425 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	18 511,89
7.2.1.4.7	426 - 529 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	27 987,10
7.2.1.4.8	530 мм и выше	C _{7.2}	руб./присоединение	29 771,56
7.2.2	в полиэтиленовые газопроводы	C_{7.2}		
7.2.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром:	C _{7.2}		
7.2.2.1.1	109 мм и менее	C _{7.2}	руб./присоединение	14 188,13
7.2.2.1.2	110-159 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	13 103,29
7.2.2.1.3	160-224 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	12 998,01
7.2.2.1.4	225-314 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	22 365,29
7.2.2.1.5	315-399 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	45 132,50
7.2.2.1.6	400 мм и выше	C _{7.2}	руб./присоединение	46 430,94

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Обозначение	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4	5
7.2.2.2	с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка и диаметром:	C _{7.2}		
7.2.2.2.1	109 мм и менее	C _{7.2}	руб./присоединение	7 472,50
7.2.2.2.2	110-159 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	10 870,26
7.2.2.2.3	160-224 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	12 774,85
7.2.2.2.4	225-314 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	10 254,87
7.2.2.2.5	315-399 мм	C _{7.2}	руб./присоединение	45 132,50
7.2.2.2.6	400 мм и выше	C _{7.2}	руб./присоединение	46 430,94

Приложение 2
к приказу Республиканской службы
по тарифам Республики Мордовия
от 14 декабря 2021 г. № 211

**Стандартизированные тарифные ставки,
используемые для определения величины платы за технологическое
присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение
Саранск», в случае если заявитель обратился к исполнителю с просьбой
осуществить мероприятия по подключению (технологическому присоединению)
в пределах границ его земельного участка на 2022 год**

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Обозначение	Ед. изм.	Размер стандартизированных тарифных ставок (без НДС) *
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления	$C^{пр}$	руб./присоединение	-
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии	$C^г$		
2.1.	Стальные газопроводы	$C^г$		
2.1.1	Наземная (надземная) прокладка	$C^г$		
2.1.1.1	25 мм и менее	$C^г$	руб./км	982 737,84
2.1.1.2	26-38 мм	$C^г$	руб./км	
2.1.1.3	39-45 мм	$C^г$	руб./км	
2.1.1.4	46-57 мм	$C^г$	руб./км	846 430,84
2.1.1.5	58-76 мм	$C^г$	руб./км	
2.1.2	Подземная прокладка	$C^г$	руб./км	
2.2	Полиэтиленовые газопроводы, в том числе	$C^г$		
2.2.1	32 мм и менее	$C^г$	руб./км	961 149,07
2.2.2	33-63 мм	$C^г$	руб./км	787 642,03
2.2.3	64-90 мм	$C^г$	руб./км	
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа	$C^{прг}$		
3.1.	до 10 куб. метров в час	$C^{прг}$	руб./м ³ в час	1 547,35
3.2.	11-20 куб. метров в час	$C^{прг}$	руб./м ³ в час	1 547,35
3.3.	21-31 куб. метров в час	$C^{прг}$	руб./м ³ в час	1 547,35
3.4.	32-49 куб. метров в час	$C^{прг}$	руб./м ³ в час	1 547,35
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств	$C^{оу}$	руб./единица	3 944,70
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя	$C^г_{окс}$		
5.1.	Стальные газопроводы, в том числе:	$C^г_{окс}$		
5.1.1.	10 мм и менее	$C^г_{окс}$	руб./км	
5.1.2.	11-15 мм	$C^г_{окс}$	руб./км	875 841,46
5.1.3.	16-20 мм	$C^г_{окс}$	руб./км	903 061,91
5.2.	Металлопластиковые газопроводы	$C^г_{окс}$		
5.3.	Медные газопроводы	$C^г_{окс}$		

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Обозначение	Ед. изм.	Размер стандартизированных тарифных ставок (без НДС) *
5.3.	Газопроводы из нержавеющей стали	$C_{окс}^г$		
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа	$C_{пу}$	руб./единица	4 278,40
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования	$C_{гио}$		
7.1.	Установка плиты газовой	$C_{гио}$	руб./ед	
7.2.	Установка газового котла	$C_{гио}$	руб./ед	
7.3.	Установка газового конвектора	$C_{гио}$	руб./ед	
7.4.	Установка иного газового оборудования	$C_{гио}$	руб./ед	

Примечание:

* - стандартизированные тарифные ставки не включают в себя расходы на проведение пуско-наладочных работ газоиспользующего оборудования, систем дымоудаления и вентиляции.

**Формулы определения величины платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования Заявителя к газораспределительным
сетям за мероприятия до границ земельного участка Заявителя с
применением стандартизированных тарифных ставок**

1. В случае, когда сеть газораспределения, к которой необходимо осуществить технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Заявителя, проходит за границами земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, и (или) необходимо осуществить строительство АО «Газпром газораспределение Саранск» сети газораспределения до границ земельного участка заявителя, размер платы за технологическое присоединение ($\Pi_{\text{ТП}}^{\text{сеть за границей}}$) определяется с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктом 6 настоящего приказа, по следующей формуле:

$$\begin{aligned} \Pi_{\text{ТП}}^{\text{сеть за границей}} = & \sum_{n=1}^8 \sum_{i=1}^2 \sum_{k=1}^2 C_1 + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^2 C_2 \times I_{3ik} + \sum_{j=1}^6 C_3 \times I_{3j} + \\ & + \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^6 \sum_{n=1}^2 C_4 \times I_{\text{ГНб}} + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{w=1}^4 C_6 \times V + C_{7.1} \times Z + \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{g=1}^2 C_{7.2} \quad (1) \end{aligned}$$

где:

I_{3ik} - протяженность строящегося стального газопровода i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

I_{3j} - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, км;

$I_{\text{ГНб}}$ - 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.

2. В случае, когда сеть газораспределения проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, и (или) отсутствует необходимость строительства АО «Газпром газораспределение Саранск» сети газораспределения до границ земельного участка заявителя, плата за технологическое присоединение ($\Pi_{\text{ТП}}^{\text{сеть в границах}}$) определяется исходя из стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Саранск», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения АО «Газпром газораспределение Саранск», с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктом 6 настоящего приказа, по следующей формуле:

$$\Pi_{\text{ТП}}^{\text{сеть в границах}} = C_{7.1} \times Z + \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{g=1}^2 C_{7.2} \quad (2)$$

3. В случае необходимости увеличения максимального часового расхода газа ранее подключенного к сети газораспределения объекта капитального строительства, при котором не требуется строительство сети газораспределения до границ земельного участка заявителя, плата за технологическое присоединение ($\Pi_{\text{ТП}}^{\text{увеличение газа}}$) определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов АО «Газпром газораспределение Саранск», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения сети газопотребления объекта капитального строительства Заявителя к сети газораспределения АО «Газпром газораспределение Саранск», с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктом 6 настоящего приказа, по следующей формуле:

$$\Pi_{\text{ТП}}^{\text{увеличение газа}} = C_{7.1} \times Z + \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{g=1}^2 C_{7.2} \quad (3)$$

Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с договором о подключении, исходя из состава и технических параметров подключения сетей газораспределения и объектов на них (протяженность, диапазоны диаметров, материалы и типы и способы прокладки газопроводов, диапазоны максимального часового расхода пунктов редуцирования газа, выходной мощности систем электрохимической (катодной) защиты), строительство которых предусмотрено проектом газоснабжения, разработанным с учетом схемы газоснабжения территории муниципального образования.

**Формула определения величины платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования Заявителя к газораспределительным
сетям внутри границ земельного участка Заявителя**

Размер платы за технологическое присоединение ($\Pi_{\text{ТП}}^3$) определяется с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктом 7 настоящего приказа по следующей формуле:

$$\Pi_{\text{ТП}}^3 = C^{\text{пр}} + C^{\text{г}} \times l^{\text{г}} + C^{\text{прг}} + C^{\text{оу}} \times n + C_{\text{окс}}^{\text{г}} \times l_{\text{окс}}^{\text{г}} + C^{\text{пу}} + C^{\text{гио}} \quad (4)$$

где:

$l^{\text{г}}$ - 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.;

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

