

ЧАВАШ РЕСПУБЛИКИ  
КОНКУРЕНЦИ ПОЛИТИКИ  
ТАТА ТАРИФСЕМ ЕНĔПЕ  
ЁСЛЕКЕН ПАТШАЛАХ СЛУЖБИ



ГОСУДАРСТВЕННАЯ СЛУЖБА  
ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ  
ПО КОНКУРЕНТНОЙ  
ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ

ЙЫШĂНУ

25.12.2025 126-24/тп №

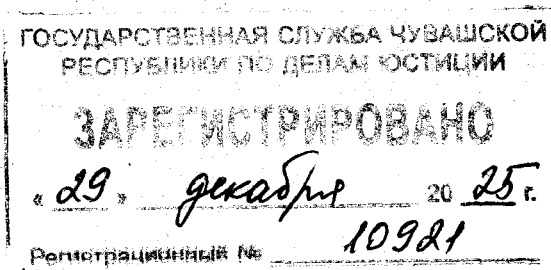
Шупашкар хули

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

25.12.2025 № 126-24/тп

г. Чебоксары

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» на территории Чувашской Республики и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2026 год



В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 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», 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 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» (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 5 декабря 2018 г., регистрационный № 52888), постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 13 августа 2009 г. № 265 «Вопросы Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам» и решением коллегии Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 25 декабря 2025 г. № 24 Государственная служба Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам п о с т а н о в л я е т:

1. Установить:

1.1. Плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» на 2026 год согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

1.2. Расчетную величину экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» на 2026 год с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) и газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не 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 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 91509,49 руб. (без НДС) за одно присоединение.

1.3. Расчетную величину выпадающих доходов от технологического присоединения газоиспользующего оборудования заявителей, указанных в подпункте 1.2 настоящего пункта, к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» на 2026 год в размере 0,00 руб.

1.4. Расчетную величину экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляется без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, или программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в текущем календарном году предусмотрено строительство газораспределительных сетей до границ такого населенного пункта, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение, не покрытых финансовыми средствами, получаемыми акционерным обществом «Газпром газораспределение Чебоксары» в результате введения специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа и установления тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, а также получаемыми от иных источников финансирования, на 2026 год в размере 0,00 руб.

1.5. Расчетную величину экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования, расположенного в объектах капитального строительства, в которых размещены фельдшерские и фельдшерско-акушерские пункты, кабинеты (отделения) врачей общей практики и врачебные амбулатории, входящие в состав имеющих лицензии на осуществление медицинской деятельности медицинских организаций государственной системы здравоохранения и муниципальной системы здравоохранения, намеревающихся

использовать газ для отопления и горячего водоснабжения указанных объектов капитального строительства (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются указанные объекты капитального строительства), осуществляется без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагаются такие объекты капитального строительства, проложены газораспределительные сети и осуществляется транспортировка газа, или программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в текущем календарном году предусмотрено строительство газораспределительных сетей до границ такого населенного пункта, не покрытых финансовыми средствами, получаемыми акционерным обществом «Газпром газораспределение Чебоксары» в результате введения специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа и установления тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, а также получаемыми от иных источников финансирования, на 2026 год в размере 0,00 руб.

1.6. Расчетную величину экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования, принадлежащего юридическим лицам и расположенного в котельных всех типов, в которых планируется использовать газ в качестве топлива в целях выработки тепловой энергии (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются такие котельные) для обеспечения образовательной и (или) медицинской деятельности исключительно государственных или муниципальных общеобразовательных организаций и (или) дошкольных образовательных организаций, имеющих лицензию на осуществление образовательной деятельности, и (или) медицинских организаций государственной системы и муниципальной системы здравоохранения, имеющих лицензии на осуществление медицинской деятельности, осуществляется без взимания средств с юридических лиц при условии, что в населенном пункте, в котором располагаются котельные юридических лиц, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у юридических лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на котельные и земельный участок, на котором расположены эти котельные, не покрытых финансовыми средствами, получаемыми акционерным обществом «Газпром газораспределение Чебоксары» в результате введения специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа и установления тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, а также получаемыми от иных источников финансирования, на 2026 год в размере 0,00 руб.

1.7 Расчетную величину экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляется без взимания с них средств при условии, что домовладение заявителя располагается в границах территории ведения гражданами садоводства для собственных нужд, находящейся в границах населенного пункта, в котором проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, или программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в текущем календарном году предусмотрено строительство газораспределительных сетей до границ такого населенного пункта, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение, не покрытых финансовыми средствами, получаемыми акционерным обществом «Газпром газораспределение Чебоксары» в результате введения

специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа и установления тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, а также получаемыми от иных источников финансирования, на 2026 год в размере 0,00 руб.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» на территории Чувашской Республики (кроме случаев, указанных в пункте 1 настоящего постановления, и установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту), на 2026 год согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

3. Установить стандартизированные ставки, используемые для определения размера платы за подключение к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» внутри границ земельного участка заявителя, на 2026 год согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

4. Признать утратившими силу постановления Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам:

от 6 декабря 2024 г. № 104-16/тп «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» на территории Чувашской Республики и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2025 год» (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 19 декабря 2024 г., регистрационный № 9867);

от 24 апреля 2025 г. № 29-5/тп «О внесении изменений в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 6 декабря 2024 г. № 104-16/тп (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 16 мая 2025 г., регистрационный № 10275).

5. Настоящее постановление вступает в силу через десять дней после дня его официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 1 января 2026 г.

Руководитель



С.Ф. Егоров

**Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям  
акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» на 2026 год**

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» на 2026 год, за объект		
с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности)		с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности)
физические лица (руб. с НДС)	прочие заявители (руб. без НДС)	прочие заявители (руб. без НДС)
1	2	3
91509,49	75007,78	91509,49

**Примечание:**

1. Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования применяется 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. Подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляется без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, или программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в текущем календарном году предусмотрено строительство газораспределительных сетей до границ такого населенного пункта, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение.

Подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, расположенного в объектах капитального строительства, в которых размещены фельдшерские и фельдшерско-акушерские пункты, кабинеты (отделения) врачей общей практики и врачебные амбулатории, входящие в состав имеющих лицензии на осуществление медицинской деятельности медицинских организаций государственной системы здравоохранения и муниципальной системы здравоохранения, намеревающихся использовать газ для отопления и горячего водоснабжения указанных объектов капитального строительства (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются указанные объекты капитального строительства), осуществляется без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагаются такие объекты капитального строительства, проложены газораспределительные сети и осуществляется транспортировка газа, или программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в текущем календарном году предусмотрено строительство газораспределительных сетей до границ такого населенного пункта.

Подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, принадлежащего юридическим лицам и расположенного в котельных всех типов, в которых планируется использовать газ в качестве топлива в целях выработки тепловой энергии (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются такие котельные) для обеспечения образовательной и (или) медицинской деятельности исключительно государственных или муниципальных общеобразовательных организаций и (или) дошкольных образовательных организаций, имеющих лицензию на осуществление образовательной деятельности, и (или) медицинских организаций государственной системы и муниципальной системы здравоохранения, имеющих лицензии на осуществление медицинской деятельности, осуществляется без взимания средств с юридических лиц при условии, что в населенном пункте, в котором располагаются котельные юридических лиц, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у юридических лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на котельные и земельный участок, на котором расположены эти котельные.

Подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляется без взимания с них средств при условии, что домовладение заявителя располагается в границах территории ведения гражданами садоводства для собственных нужд, находящейся в границах населенного пункта, в котором проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, или программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в текущем календарном году предусмотрено строительство газораспределительных сетей до границ такого населенного пункта, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение.

Физические лица могут осуществить подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования не более одного раза в течение 3 лет.

Приложение № 2 к постановлению  
Государственной службы Чувашской  
Республики по конкурентной политике  
и тарифам от 25.12.2025 № 126-24/тп

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» на территории Чувашской Республики (кроме случаев, указанных в пункте 1 настоящего постановления, и установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту), на 2026 год**

C0 – размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему: 1956,90 руб. за одно подключение (технологическое присоединение) (без учета НДС);

C1 – стандартизированная тарифная ставка 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. без учета НДС):

Наименование показателя	Наружный диаметр	Протяженность проектируемого газопровода							
		до 100 м	101-500 м	501-1000 м	1001-2000 м	2001-3000 м	3001-4000 м	4001-5000 м	5001 м и более
Стандартизированная тарифная ставка на разработку проектной документации на строительство надземным способом прокладки газопровода	менее 100 мм	5264,24	46255,10	514653,00	812373,00	1104559,00	1398534,00	1688027,00	2044009,00
	101 мм и выше	13684,98	46656,92	133115,90	837263,00	1133939,00	1432414,00	1725897,00	2093869,00
Стандартизированная тарифная ставка на разработку проектной документации на строительство подземным способом прокладки газопровода	менее 100 мм	18602,21	46255,10	1016733,00	1521693,00	1941929,00	2363974,00	2767297,00	3464779,00
	101 мм и выше	13684,98	46656,92	133115,90	1625396,00	2064357,00	2505117,00	2925087,00	3672499,00

C2- стандартизированная тарифная ставка 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 без учета НДС):

Тип прокладки	Диапазон наружных диаметров
---------------	-----------------------------

	50 мм и менее	51-100 мм	101 - 158 мм	159 - 218 мм	219 - 272 мм	273 - 324 мм	325 - 425 мм	426 - 529 мм	530 мм и выше
Наземная (надземная) прокладка	2508950,00	2627670,00	3823280,00	5446300,00	7856860,00	10512740,00	13250980,00	-	-
Подземная прокладка	2540410,00	3003990,00	4224970,00	6321440,00	8111350,00	9276460,00	10316960,00	-	-

С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км (руб./км без учета НДС):

Показатели	Диапазон наружных диаметров					
	109 мм и менее	110 - 159 мм	160 - 224 мм	225 - 314 мм	315 - 399 мм	400 мм и выше
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода	1774050,00	2176360,00	3626240,00	4806250,00	7820960,00	9161320,00

С4 - стандартизированная тарифная ставка 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 без учета НДС):

Тип грунта	Диапазон наружных диаметров стальных газопроводов				Диапазон наружных диаметров полиэтиленовых газопроводов		
	50 мм и менее	51-100 мм	101-158 мм	159-219 мм	109 мм и менее	110-159 мм	160-219 мм
в грунтах I и II группы	3916707,63	8048096,93	14221192,68	15381403,38	4507845,54	11673827,09	13829685,14
в грунтах III группы	4165713,63	8309849,82	14495868,68	16106079,38	8521758,61	11386525,14	13888606,14
в грунтах IV группы и выше	4485197,23	8631704,82	17934059,32	16427934,38	8573576,61	11438343,14	13940424,14

С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м<sup>3</sup> (руб./м<sup>3</sup> без учета НДС):

до 40 м <sup>3</sup> /час	40 - 99 м <sup>3</sup> /час	100 - 399 м <sup>3</sup> /час	400 - 999 м <sup>3</sup> /час	1000 - 1999 м <sup>3</sup> /час	2000 - 2999 м <sup>3</sup> /час	3000 - 3999 м <sup>3</sup> /час	4000 - 4999 м <sup>3</sup> /час	5000 - 9999 м <sup>3</sup> /час	10000 - 19999 м <sup>3</sup> /час	20000 - 29999 м <sup>3</sup> /час	30000 м <sup>3</sup> /час и выше
14462,34	4466,33	1209,61	436,33	247,27	174,27	133,71	105,81	-	-	-	-



Способ врезки	Диаметр полиэтиленового газопровода, в который осуществляется врезка					
	109 мм и менее	110 -159 мм	160 – 224 мм	225 – 314 мм	315 – 399 мм	400 мм и выше
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка	1166,76	1166,76	1166,76	1166,76	1166,76	1166,76
с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка	1166,76	1166,76	1166,76	1166,76	1166,76	1166,76

С7.2 - стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения сети газопотребления объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения ГРО, бесхозяйным сетям газораспределения или сетям газопотребления и (или) газораспределения основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки объектов 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. без учета НДС):

Способ врезки	Диаметр стального газопровода, в который осуществляется врезка							
	до 100 мм	101-158 мм	159 - 218 мм	219 - 272 мм	273 - 324 мм	325 - 425 мм	426 - 529 мм	530 мм и выше
Наземная (надземная) прокладка, в том числе:								
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка	7211,39	7211,39	7211,39	7211,39	7211,39	7211,39	7211,39	7211,39
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка	7211,39	7211,39	7211,39	7211,39	7211,39	7211,39	7211,39	7211,39
Подземная прокладка, в том числе:								
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка	7211,39	7211,39	7211,39	7211,39	7211,39	7211,39	7211,39	7211,39
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка	7211,39	7211,39	7211,39	7211,39	7211,39	7211,39	7211,39	7211,39

Способ врезки	Диаметр полиэтиленового газопровода, в который осуществляется врезка
---------------	--



**Формула определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям по установленным стандартизированным тарифным ставкам**

Размер платы за технологическое присоединение (П<sub>ТП</sub>) определяется на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок по следующей формуле:

$$\begin{aligned}
 П_{ТП} = & C_0 + \sum_{n=1}^8 \sum_{i=1}^2 \sum_{k=1}^2 C_1 + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^2 C_2 \times I_{3ik} + \sum_{j=1}^6 C_3 \times I_{3j} + \\
 & + \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^6 \sum_{n=1}^2 C_4 \times I_{ГНБ} + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{w=1}^4 C_6 \times V + C_{7.1} \times Z + \\
 & + \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{g=1}^2 C_{7.2}
 \end{aligned}$$

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;

$I_{ГНБ}$  - 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<sup>3</sup> в час;

$Z$  - коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения Заявителем(ями) технических условий, в случаях подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объектов капитального строительства, принадлежащих гражданам, ведущим садоводство или огородничество на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, многоквартирного дома или жилого дома блокированной застройки, а также 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 утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемы расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом 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 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.

При этом в случае если плата за подключение газоиспользующего оборудования, рассчитанная способом, в указанном выше абзаце, для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности подключения (технологического присоединения), максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 15 м<sup>3</sup>/час включительно, для заявителей, намеревающихся использовать газ для коммунально-бытовых нужд, максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 5 м<sup>3</sup>/час включительно, превышает плату, установленную подпунктом 1.1 пункта 1 настоящего постановления, то размер платы на технологическое присоединение для потребителей, указанных в настоящем абзаце, принимается равной размеру платы, определенному для случаев, указанных в подпункте 1.1 пункта 1 настоящего постановления.

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, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента.

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) или 5 куб. метров в час (для прочих заявителей), в случае, если газораспределительная сеть проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, или отсутствует необходимость строительства газораспределительной сети до границ земельного участка, определяется исходя из размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения, и не должен превышать размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, установленной подпунктом 1.1 пункта 1 настоящего постановления.

Приложение № 3 к постановлению  
Государственной службы Чувашской  
Республики по конкурентной политике и  
тарифам от 25.12.2025 № 126-24/тп

**Стандартизированные ставки, используемые для определения размера платы за подключение к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» внутри границ земельного участка заявителя, на 2026 год**

1. Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м <sup>3</sup> /час:								
1.1. Ставка на проектирование сети газопотребления С <sup>ип</sup> , руб. без учета НДС							7122,00	
1.2. Ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии С <sup>г</sup> , руб./км без учета НДС								
Тип материала	Стальные					Полиэтиленовые		
Диапазон наружного диаметра	25 мм и менее мм	26-38 мм	39-45 мм	46-57 мм	58-76 мм	32 и менее мм	33-63 мм	64-90 мм
Размер ставки при надземной прокладке	2026390,00	2026390,00	2026390,00	2508950,00	2627670,00	-	-	-
Размер ставки при подземной прокладке	2519930,00	2519930,00	2519930,00	2540410,00	2540410,00	1590440,00	1590440,00	-
Примечание: Ставка не включает в себя систему электрохимической защиты от коррозии.								
1.3. Ставка на установку пункта редуцирования газа (дифференцируется по пропускной способности) С <sup>пр</sup> , руб. без учета НДС	до 10 м <sup>3</sup> в час		11-20 м <sup>3</sup> в час		21-31 м <sup>3</sup> в час		32-49 м <sup>3</sup> в час	
	5022,60		5022,60		5022,60		-	
Примечание: Ставка не включает в себя пункт редуцирования газа.								
1.4. Ставка на установку отключающих устройств С <sup>оу</sup> , руб./шт без учета НДС					1661,88			
1.5. Ставка на устройство внутреннего газопровода объектов капитального строительства С <sup>г_обск</sup> , руб./км без учета НДС								
Тип материала	до 10 мм	11-15 мм	16-20 мм	21-25 мм	26-32 мм			
Стальные	-	719074,00	744420,00	786179,67	830744,98			
Металлопластиковые	-	-	-	-	-			
Медные	-	1174056,00	1298804,00	1452174,00	1705498,00			
Из нержавеющей стали	-	-	-	-	-			
1.6. Ставка на установку прибора учета газа С <sup>у</sup> , руб. без учета НДС					2285,84			
Примечание: В ставку не включена стоимость прибора учета газа.								

1.7. Ставка на установку газоиспользующего оборудования $C^{гнo}$ , руб. без учета НДС	
- установка газовой плиты, бытовой двухкомфорочной (1 прибор)*	1090,99
- установка газовой плиты, бытовой четырехкомфорочной (1 прибор)*	1329,64
- установка настенного (напольного) газового котла (1 прибор) **	9503,48
- установка газового конвектора (руб. за Квт)***	760,79
- установка газовой колонки****	3659,74

Примечание:

\* не включает в себя стоимость газовой плиты;

\*\* не включает в себя стоимость газового котла;

\*\*\* не включает в себя стоимость газового конвектора;

\*\*\*\* не включает в себя стоимость газовой колонки.

2. Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м<sup>3</sup>/час:

2.1 Ставка на проектирование сети газопотребления  $C^{пр}$ , руб./объект, без учета НДС:

2.1.1. Ставка на проектирование пункта редуцирования газа $C^{пр1}$ , руб.	5264,24
2.1.2. Ставка на проектирование сети газопотребления при надземной прокладке $C^{пр2}$ , руб.	18602,21
2.1.3. Ставка на проектирование сети газопотребления при подземной прокладке $C^{пр3}$ , руб.	0,0
2.1.4. Ставка на проектирование сети газопотребления внутреннего газопровода объектов капитального строительства $C^{пр4}$ , руб.	0,0
2.1.5. Ставка на проектирование сети газопотребления прокладываемой бестраншейным способом $C^{пр5}$ , руб.	0,0
2.2. Ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии $C^r$ , руб./км без учета НДС	

Тип материала	Стальные										
	25 мм и менее	26-38 мм	39-45 мм	46-57 мм	58-76 мм	77-100 мм	101-158 мм	159-218 мм	219-272 мм	273-324 мм	325-425 мм
Размер ставки при надземной прокладке	2026390,00	2026390,00	2026390,00	2508950,00	2627670,00	2627670,00	3823280,00	5446300,00	-	-	-
Размер ставки при подземной	2519930,00	2519930,00	2519930,00	2540410,00	2540410,00	3003990,00	4224970,00	6321440,00	8111350,00	9276460,00	10316960,00

прокладке												
Тип материала		Полиэтиленовые										
Диапазон наружного диаметра		32 мм и менее	33-63 мм	64-90 мм	91-109 мм	110-159 мм	160-224 мм	225-314 мм				
Размер ставки при подземной прокладке		1590440,00	1590440,00	1751740,00	1751740,00	2176366,00	3626240,00	4806250,00				
Тип материала		Полиэтиленовые методом ГНБ в футляре										
Диапазон наружного диаметра		109 и менее мм					110-159 мм					
Размер ставки при подземной прокладке		4507845,54					11673827,09					
2.3. Ставка на установку пункта редуцирования газа (дифференцируется по пропускной способности) $C^{пр}$ , руб./ шт. без учета НДС												
До 10 м <sup>3</sup> /час	11-20 м <sup>3</sup> /час	21-31 м <sup>3</sup> /час	32-49 м <sup>3</sup> /час	50 – 99 м <sup>3</sup> /час	100 – 399 м <sup>3</sup> /час	400 – 999 м <sup>3</sup> /час	1000 – 1999 м <sup>3</sup> /час	2000 – 2999 м <sup>3</sup> /час	3000 – 3999 м <sup>3</sup> /час	4000 – 4999 м <sup>3</sup> /час	5000 – 9999 м <sup>3</sup> /час	10000 – 19999 м <sup>3</sup> /час
13688,89	13688,89	13688,89	13688,89	4244,00	1141,82	411,28	233,71	165,21	127,15	100,78	84,96	44,65
Примечание: Ставка не включает в себя пункт редуцирования газа.												
2.4. Ставка на установку отключающих устройств $C_{ou}$ , руб./шт без учета НДС										1495,74		
2.5. Ставка на устройство внутреннего газопровода объектов капитального строительства $C_{обс}^f$ , руб./км без учета НДС												
Тип материала	До 10 мм	11-15 мм	16-20 мм	21-25 мм	26-32 мм	33-50 мм	51-100 мм	101-158 мм	159-218 мм	219-272 мм	273-324 мм	325-425 мм
Стальные	-	719069,00	744420,00	786179,67	830744,00	1016740,00	1853516,00	2488516,00	6321440,00	8111350,00	9276460,00	10316960,00
Металлопластиковые	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Медные	-	1174056,00	1298804,00	1452174,00	1705498,00	-	-	-	-	-	-	-
Из нержавеющей стали	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6. Ставка на установку прибора учета газа $C^{у}$ , руб								3951,14				

Примечание: В ставку не включена стоимость прибора учета газа.	
2.7. Ставка на установку газоиспользующего оборудования С <sup>ГНО</sup> , руб. без учета НДС	
- установка газовой плиты, бытовой двухкомфорочной (1 прибор)*	1090,99
- установка газовой плиты, бытовой четырехкомфорочной (1 прибор)*	1329,64
- установка настенного (напольного) газового котла с присоединением к газопроводу диаметром условного прохода не более 20 мм(1 прибор) **	9503,48
- установка газового конвектора (руб. за Квт)***	760,79
- установка газовой колонки****	3659,74
- установка газогорелочных устройств с горелками производительностью:*****	13549,74
Примечание: * не включает в себя стоимость газовой плиты; ** не включает в себя стоимость газового котла; *** не включает в себя стоимость газового конвектора; **** не включает в себя стоимость газовой колонки; ***** не включает в себя стоимость газогорелочных устройств.	

**Формула определения платы за подключение  
к газораспределительным сетям внутри границ  
земельного участка заявителя**

Размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка заявителя определяется по следующей формуле:

$$П_{\text{ТП}}^3 = C^{\text{пр}} + C^{\Gamma} \times l^{\Gamma} + C^{\text{пр}\Gamma} + C^{\text{оу}} \times n + C_{\text{окс}}^{\Gamma} \times l_{\text{окс}}^{\Gamma} + C^{\text{пу}} + C^{\text{гио}}$$

где:

$l^{\Gamma}$  - 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.;

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