



**СЛУЖБА ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ
ЦЕН И ТАРИФОВ КАЛИНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

19 декабря 2024 г. № 113-01тпг/24
Калининград

Об установлении размера платы и размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Калининградгазификация» и АО «Газпром газораспределение» на территории Калининградской области на 2025 год

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 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 года № 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 года № 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 Калининградской области от 28 марта 2011 года № 189 «О Службе по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области» и решением правления Службы по государственному регулированию цен и тарифов

Калининградской области от 19 декабря 2024 года № 113/24
п р и к а з ы в а ю:

1. Установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, принадлежащим газораспределительным организациям АО «Калининградгазификация» (ИНН 3906214945) и АО «Газпром газораспределение» (ИНН 7838306818) на территории Калининградской области на 2025 год:

1) для заявителей, присоединяющих газоиспользующее оборудование с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), 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, в размере 72 219,55 рублей без учета НДС или 86 663,46 рублей с учетом НДС;

2) для заявителей, присоединяющих газоиспользующее оборудование 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 (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 71 258,70 рублей без учета НДС или 85 510,44 рублей с учетом НДС;

3) для физических лиц, намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего

оборудования (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), 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;

4) для 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), подключение (технологическое присоединение) осуществляется без взимания платы 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;

5) для газоиспользующего оборудования, принадлежащего юридическим лицам и расположенного в котельных всех типов, использующих 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, подключение (технологическое присоединение) осуществляется без взимания платы 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;

б) для физических лиц, намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц) 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 в соответствии с третьим и шестым подпунктом настоящего пункта не более одного раза в течение 3 лет.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, принадлежащим газораспределительным организациям АО «Калининградгазификация» и АО «Газпром газораспределение» на территории Калининградской области на 2025 год, согласно приложению.

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 газораспределительной сети до границ земельного участка заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети.

Стандартизированные тарифные ставки, установленные настоящим пунктом, не применяются в случаях, указанных в подпунктах 1 и 2 пункта 1 настоящего приказа и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, за исключением случаев, указанных в абзаце втором настоящего пункта.

Стандартизированные тарифные ставки установлены в рублях без учета НДС и с учетом налога на прибыль.

3. Приказ подлежит государственной регистрации.

4. Приказ вступает в силу с 01 января 2025 года и подлежит официальному опубликованию.

Руководитель (директор)

A handwritten signature in black ink, appearing to be 'Я.И. Бабкина', written in a cursive style. The signature is positioned between the title 'Руководитель (директор)' and the name 'Я.И. Бабкина'.

Я.И. Бабкина

ПРИЛОЖЕНИЕ
к приказу Службы
по государственному
регулированию цен и тарифов
Калининградской области
от 19 декабря 2024 г. № 113-01тпг/24

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
определяющие величину размера платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
АО «Калининградгазификация» (ИНН 3906214945)
и АО «Газпром газораспределение» (ИНН 7838306818) на территории
Калининградской области на 2025 год**

Таблица

№ ставки	Наименование ставки	Единица измерения	Размер ставки
1	2	3	4
C0	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	руб.	367,64
C1	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с проектированием газопровода:		
	наземный (надземный) способ прокладки:		
	диаметр газопровода менее 100 мм:		
	длина газопровода до 100 м	руб.	12 360,21
	длина газопровода 101 - 500 м	руб.	5 015,92
	длина газопровода 501 - 1000 м	руб.	1 236,87
	длина газопровода 1001 - 2000 м	руб.	1 236,87
	длина газопровода 2001 - 3000 м	руб.	—
	101 мм и более:		
	длина газопровода до 100 м	руб.	—
	длина газопровода 101 - 500 м	руб.	—
	длина газопровода 501 - 1000 м	руб.	—
	длина газопровода 1001 - 2000 м	руб.	—
	длина газопровода 2001 - 3000 м	руб.	—
	подземный способ прокладки:		
	диаметр газопровода менее 100 мм:		
	длина газопровода до 100 м	руб.	38 110,03
	длина газопровода 101 - 500 м	руб.	89 680,34
	длина газопровода 501 - 1000 м	руб.	137 639,90
	длина газопровода 1001 - 2000 м	руб.	739 027,94
	длина газопровода 2001 - 3000 м	руб.	739 027,94
	101 мм и более:		
	длина газопровода до 100 м	руб.	51 091,19
длина газопровода 101 - 500 м	руб.	173 415,63	
длина газопровода 501 - 1000 м	руб.	244 394,96	
длина газопровода 1001 - 2000 м	руб.	739 027,94	
длина газопровода 2001 - 3000 м	руб.	739 027,94	

1	2	3	4
С2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством стальных газопроводов:		
	наземная (надземная) прокладка:		
	диаметр газопровода 50 мм и менее	руб./км	1 379 915,09
	диаметр газопровода 51 - 100 мм	руб./км	3 855 179,52
	диаметр газопровода 101 - 158 мм	руб./км	7 014 817,76
	диаметр газопровода 159 - 218 мм	руб./км	7 014 817,76
	диаметр газопровода 219 - 272 мм	руб./км	7 164 961,77
	подземная прокладка:		
	диаметр газопровода 50 мм и менее	руб./км	3 882 377,65
	диаметр газопровода 51 - 100 мм	руб./км	3 882 377,65
	диаметр газопровода 101 - 158 мм	руб./км	5 221 665,55
	диаметр газопровода 159 - 218 мм	руб./км	3 791 620,98
	диаметр газопровода 219 - 272 мм	руб./км	4 336 149,49
	С3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленового газопровода:	
диаметр газопровода 109 мм и менее		руб./км	3 537 370,63
диаметр газопровода 110 - 159 мм		руб./км	3 873 544,89
диаметр газопровода 160 - 224 мм		руб./км	6 589 336,90
С4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом:		
	стальные газопроводы:		
	50 мм и менее:		
	в грунтах I и II группы	руб./км	626 061,07
	51 - 100 мм:		
	в грунтах I и II группы	руб./км	3 603 259,40
	101 - 158 мм:		
	в грунтах I и II группы	руб./км	3 603 259,40
	полиэтиленовые газопроводы:		
	109 мм и менее:		
	в грунтах I и II группы	руб./км	2 564 798,45
	110 - 158 мм:		
в грунтах I и II группы	руб./км	2 907 460,56	
С5	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа:		
	пропускной способностью до 40 м ³ /час	руб./м ³	—
	пропускной способностью 40 - 99 м ³ /час	руб./м ³	8 866,09
	пропускной способностью 100 - 399 м ³ /час	руб./м ³	3 461,06
	пропускной способностью 400 - 999 м ³ /час	руб./м ³	1 242,15
	пропускной способностью 1000 - 1999 м ³ /час	руб./м ³	1 108,74
	пропускной способностью 2000 - 2999 м ³ /час	руб./м ³	—
	пропускной способностью 3000 - 3999 м ³ /час	руб./м ³	—
пропускной способностью 4000 - 4999 м ³ /час	руб./м ³	548,00	

1	2	3	4
С6	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии:		
	мощностью до 1 кВт	руб./кВт	–
	мощностью от 1 кВт до 2 кВт	руб./кВт	–
	мощностью от 2 кВт до 3 кВт	руб./кВт	–
	мощностью свыше 3 кВт	руб./кВт	–
С7.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий	руб.	2 886,46
С7.2	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети:		
	стальные газопроводы:		
	наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб.	4 746,32
	108 - 158 мм	руб.	8 605,39
	159 - 218 мм	руб.	–
	219 - 272 мм	руб.	–
	273 - 324 мм	руб.	42 175,65
	325 - 425 мм	руб.	–
	426 - 529 мм	руб.	–
	530 мм и выше	руб.	–
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб.	8 829,84
	108 - 158 мм	руб.	10 046,22
	159 - 218 мм	руб.	10 046,22
	219 - 272 мм	руб.	–
	273 - 324 мм	руб.	–
	325 - 425 мм	руб.	–
	426 - 529 мм	руб.	–
	530 мм и выше	руб.	–
	подземная (надземная) прокладка, в том числе:		
	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб.	10 327,34
108 - 158 мм	руб.	10 327,34	
159 - 218 мм	руб.	31 146,81	
219 - 272 мм	руб.	31 146,81	
273 - 324 мм	руб.	31 146,81	
325 - 425 мм	руб.	–	
426 - 529 мм	руб.	–	
530 мм и выше	руб.	–	

1	2	3	4
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб.	9 490,25
	108 - 158 мм	руб.	22 169,38
	159 - 218 мм	руб.	-
	219 - 272 мм	руб.	24 074,91
	273 - 324 мм	руб.	24 074,91
	325 - 425 мм	руб.	24 545,33
	426 - 529 мм	руб.	24 545,33
	530 мм и выше	руб.	24 545,33
	полиэтиленовые газопроводы:		
	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	109 мм и менее	руб.	14 511,80
	110 - 159 мм	руб.	20 465,99
	160 - 224 мм	руб.	20 465,99
	225 - 314 мм	руб.	31 011,81
	315 - 399 мм	руб.	59 725,92
	400 мм и выше	руб.	59 725,92
	с давлением свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	109 мм и менее	руб.	14 511,80
	110 - 159 мм	руб.	-
	160 - 224 мм	руб.	-
	225 - 314 мм	руб.	-
	315 - 399 мм	руб.	-
	400 мм и выше	руб.	-

При прокладке газопровода диаметром свыше 219 мм и (или) протяженностью более 30 метров бестраншейным способом, плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту.

Размер платы за технологическое присоединение ($P_{ТП}$) определяется на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок по формуле с учетом положений пункта 2 настоящего приказа:

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

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), m^3 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.