

Стандартизированные тарифные ставки с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение до границ земельного участка заявителя, для случаев технологического присоединения газопотребляющего оборудования к сетям газораспределения АО "Газпром газораспределение Сыктывкар", кроме случаев, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газопотребляющего оборудования к сетям газораспределения и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных Приказом ФАС России от 16.08.2018г. №1151/18

Перечень стандартизированных ставок	Ед. изм.	Стандартизированные тарифные ставки (без НДС)	
C0 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему			
размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	руб.	2 900,33	
C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с проектированием газораспределительной сети, в том числе			
строящихся газопроводов надземного (наземного) типа прокладки в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	87 657,06
	до 100 м	руб.	52 829,00
- строящихся газопроводов подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети:	101-500 м	руб.	266 829,05
	501-1000 м	руб.	324 328,34
	до 100 м	руб.	74 425,46
- строящихся газопроводов подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров от 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:	101-500 м	руб.	216 651,24
	501-1000 м	руб.	489 140,54
	1001-2000 м	руб.	408 959,33
C2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством стальных газопроводов, в том числе:			
- надземного (наземного) типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	50 мм и менее	руб./км	2 397 196,30
	51-100 мм	руб./км	4 646 944,24
	101-158 мм	руб./км	4 210 802,56
	159-218 мм	руб./км	5 777 433,91
- подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	219-272 мм	руб./км	5 669 281,31
	50 мм и менее	руб./км	2 062 115,99
	51-100 мм	руб./км	6 351 739,22
	101-158 мм	руб./км	7 142 268,07
159-218 мм	руб./км	11 077 248,27	
	219-272 мм	руб./км	15 391 833,62
C3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов			
в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	109 мм и менее	руб./км	6 120 128,73
	110-159 мм	руб./км	5 839 113,89
	160-224 мм	руб./км	6 642 279,51
C4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством стального газопровода и полиэтиленового газопровода бестраншейным способом			
- в грунтах I и II группы в диапазоне наружных диаметров строящихся полиэтиленовых газопроводов:	109 мм и менее	руб./км	5 217 345,50
	110-159 мм	руб./км	6 739 548,68
	160-224 мм	руб./км	9 303 781,04
	225-314 мм	руб./км	11 600 614,07
C5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа			
пропускной способностью	до 40 м куб./час	руб./м <sup>3</sup>	45 203,72
	100-399 м куб./час	руб./м <sup>3</sup>	7 375,88
C7.1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, в том числе			
C7.1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	тыс. руб.	4,81	
C7.2 - стандартизированная тарифная ставка, на покрытие расходов связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода газораспределительной организации, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)			
- при врезке в стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки с давлением до 0,005 МПа в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):	до 108 мм	тыс. руб.	5,31
	108-158 мм	тыс. руб.	11,34
- при врезке в стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):	до 108 мм	тыс. руб.	9,95
	108-158 мм	тыс. руб.	15,00
- при врезке в стальные газопроводы подземного типа прокладки с давлением до 0,005 МПа в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):	до 108 мм	тыс. руб.	5,07
	108-158 мм	тыс. руб.	13,69
	159-218 мм	тыс. руб.	20,36
- при врезке в стальные газопроводы подземного типа прокладки с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):	108-158 мм	тыс. руб.	20,86
- при врезке в полиэтиленовые газопроводы с давлением до 0,6 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):	109 мм и менее	тыс. руб.	10,63
	110-159 мм	тыс. руб.	17,35
	160-224 мм	тыс. руб.	20,21

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО "Газпром газораспределение Сыктывкар", утверждены Приказом Комитета Республики Коми от 29 декабря 2023 г. №98/1. Источник официального опубликования - сетевое издание "Перечень правовых актов, принятых органами государственной власти Республики Коми, иной официальной информации" <http://www.law.rkomi.ru>.

Размер платы за технологическое присоединение на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок определяется согласно п.34 Методических указаний, утвержденных Приказом ФАС России от 16.08.2018г. №1151/18, по следующей формуле:

$$P_{\text{ТП}} = C_0 + \sum_{n=1}^8 C_1^{\text{н}} \sum_{i=1}^2 C_2^{\text{н}} \sum_{k=1}^2 C_3^{\text{н}} + \sum_{i=1}^7 C_2^{\text{н}} \sum_{k=1}^2 C_3^{\text{н}} \times I_{3ik} + \sum_{j=1}^6 C_3^{\text{н}} \sum_{j=1}^6 C_4^{\text{н}} \times J_{3j} + \sum_{i=1}^7 C_4^{\text{н}} \sum_{j=1}^6 C_5^{\text{н}} \sum_{n=1}^2 C_6^{\text{н}} \times I_{\text{ГНБ}} + \sum_{m=1}^{12} C_5^{\text{н}} \times V + \sum_{w=1}^4 C_6^{\text{н}} \times V + C_{7.1}^{\text{н}} \times Z + \sum_{i=1}^5 C_7^{\text{н}} \sum_{j=1}^4 C_{7.2}^{\text{н}} \sum_{k=1}^2 C_{7.2}^{\text{н}} \sum_{g=1}^2 C_{7.2}^{\text{н}} \text{ где}$$

- $C_0^{\text{н}}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (руб.)
- $C_1^{\text{н}}$  - 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.)
- $C_2^{\text{н}}$  - 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)
- $C_3^{\text{н}}$  - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км (руб./км)
- $C_4^{\text{н}}$  - 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 бесструншейным способом, в расчете на 1 км (руб./км)
- $C_5^{\text{н}}$  - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов регулирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м<sup>3</sup> (руб./м<sup>3</sup>)
- $C_6^{\text{н}}$  - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м<sup>3</sup> (руб./м<sup>3</sup>)
- $C_7^{\text{н}}$  - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам:
- $C_{7.1}^{\text{н}}$  - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (руб.)
- $C_{7.2}^{\text{н}}$  - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети и ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки 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.)
- $I_{3ik}^{\text{н}}$  - протяженность строящегося стального газопровода i-того диапазона диаметров и k-типа способа прокладки, км
- $I_{3j}^{\text{н}}$  - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, км
- $I_{\text{ГНБ}}^{\text{н}}$  - протяженность строящегося стального (полиэтиленового) газопровода бесструншейным 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;

В соответствии с п.5 и 6 Методических указаний, утвержденных Приказом ФАС России от 16.08.2018г. №1151/18:

Регулирующими органами при поступлении от ГРО заявления об установлении размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту (далее - заявление об установлении платы) утверждается размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, а также в случае если лицо, подавшее заявку на подключение (технологическое присоединение), письменно подтверждает готовность компенсировать расходы ГРО, связанные с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих газораспределительных сетей, необходимой для осуществления подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства по индивидуальному проекту, в случае если такие расходы не были включены в региональные (межрегиональные) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций или инвестиционные программы ГРО, исходя из стоимости мероприятий по подключению (технологическому присоединению), определенной после разработки и проведения экспертизы проектной документации (в случае если проектная документация подлежит экспертизе в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности).

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям устанавливается исходя из стоимости мероприятий по подключению (технологическому присоединению), определенной после разработки и проведения экспертизы проектной документации, в случаях если мероприятия по технологическому присоединению предусматривают:

- проведение лесоустроительных работ;
- переходы через водные преграды;
- прокладку газопровода наружным диаметром свыше 219 мм и (или) протяженностью более 30 метров бесструншейным способом;
- прокладку газопровода по болотам 3 типа и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий, и (или) в границах зон охраны памятников историко-культурного наследия.

Информация предоставлена в соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по транспортировке газа по трубопроводам, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 872 .