

Стандартизированные тарифные ставки с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение до границ земельного участка заявителя, для случаев технологического присоединения газоиспользующего 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 газоиспользующего 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.	3 077,26	
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.	104 573,16
	до 100 м	руб.	59 042,65
- строящихся газопроводов подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети:	101-500 м	руб.	279 103,19
	501-1000 м	руб.	383 031,77
- строящихся газопроводов подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров от 100 мм и выше, при протяженности строящейся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	75 304,59
	101-500 м	руб.	247 822,34
	501-1000 м	руб.	583 535,14
	1001-2000 м	руб.	487 880,52
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	2 507 467,33
	51-100 мм	руб./км	4 860 703,68
	101-158 мм	руб./км	4 968 839,36
	159-218 мм	руб./км	6 043 195,87
- подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	219-272 мм	руб./км	6 763 342,24
	51-100 мм	руб./км	6 988 873,58
	101-158 мм	руб./км	8 477 313,51
	159-218 мм	руб./км	11 586 801,69
	219-272 мм	руб./км	16 099 857,97
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	6 550 175,30
	110-159 мм	руб./км	6 915 044,59
	160-224 мм	руб./км	6 947 824,37
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	5 654 867,28
	110-159 мм	руб./км	7 140 952,67
	225-314 мм	руб./км	12 134 242,32
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 ³	47 283,09
	100-399 м куб./час	руб./м ³	7 715,17
C7.1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, в том числе			
размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	тыс. руб.	5,03	
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) газоиспользующего 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, бесхозной 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.	5,55
	108-158 мм	тыс. руб.	12,69
- 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.	10,41
	108-158 мм	тыс. руб.	15,69
- 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.	5,99
- 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):	426-529 мм	тыс. руб.	45,15
- 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.	11,99
	110-159 мм	тыс. руб.	18,36
	160-224 мм	тыс. руб.	20,38

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 28 декабря 2024 г. №96/3. 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:

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

- C_0 - 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^{ik} - 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^{ik} - 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^j - 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^{ijn} - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км (руб./км)
- C_5^m - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³ (руб./м³)
- C_6^w - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м³ (руб./м³)
- C_7 - 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:
- $C_{7.1}$ - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (руб.)
- $C_{7.2}$ - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, 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} - 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), м³ 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 бестраншейным способом;
- прокладку газопровода по балотам 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.