

Стандартизированные тарифные ставки с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 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" с максимальным расходом газа 500м³/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа, 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)	
C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с проектированием газораспределительной сети, в том числе			
- строящихся газопроводов подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	50 494,19
- строящихся газопроводов подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров от 101 мм до 500 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети:	101-500 м	руб.	178 923,25
- строящихся газопроводов надземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров от 101 мм до 500 мм, при протяженности строящейся газораспределительной сети:	101-500 м	руб.	135 844,36
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:	101-158 мм	руб./км	2 003 516,22
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	4 521 941,28
	110-159 мм	руб./км	6 502 421,87
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	5 862 558,33
	110-159 мм	руб./км	3 154 859,60
	160-224 мм	руб./км	6 951 372,30
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	47 814,99
	40-99 м куб./час	руб./м ³	6 996,28
	100-399 м куб./час	руб./м ³	5 536,78
C7.1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, в том числе			
- 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.	6,44
- при врезке в полиэтиленовые газопроводы с давлением до 0,6 МПа в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):	110-159 мм	тыс. руб.	17,71
	160-224 мм	тыс. руб.	34,37
- при врезке в полиэтиленовые газопроводы с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):	160-224 мм	тыс. руб.	8,03
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) 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.	3,34
	108-158 мм	тыс. руб.	5,24
- 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.	10,06
- 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.	7,67
	108-158 мм	тыс. руб.	8,71
- 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):	до 108 мм	тыс. руб.	6,85
- 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.	6,07
	110-159 мм	тыс. руб.	16,31
	160-224 мм	тыс. руб.	19,13
- при врезке в полиэтиленовые газопроводы с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа, в диапазоне наружных диаметров газопровода (в который осуществляется врезка):	109 мм и менее	тыс. руб.	6,03
	160-224 мм	тыс. руб.	22,46

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО "Газпром газораспределение Сыктывкар", утверждены Приказом Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 06 июня 2019 г. №23/7-Т. 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:

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

$C_1^{i,k}$ - 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.)

$C_2^{i,k}$ - 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)

$C_3^{j,I}$ - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км (руб./км)

$C_4^{i,j,n}$ - 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^g - 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)

$C_7^{i,k}$ - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, 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 ГРО, а также бесхозной газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам:

$C_{7.1}^{i,k}$ - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (руб.)

$C_{7.2}^{i,j,k,g}$ - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети и ГРО, 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 ГРО, бесхозной газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб.)

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

$I_{3j}^{j,I}$ - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, км

$I_{\text{ГНБ}}^{i,j,n}$ - 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;

31 - 100 подключений - 4;

Свыше 100 подключений - 5.

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 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 .