



ПОСТАНОВЛЕНИЕ

27 декабря 2021 г.
323

№

г. Якутск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Сахатранснефтегаз» на 2022 год

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 №69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 №1021 «О государственном регулировании цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации», Правилами подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 №1314, Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФАС России от 16.08.2018 №1151/18, Положением о Государственном комитете по ценовой политике Республики Саха (Якутия), утвержденным постановлением Правительства Республики Саха (Якутия) от 22.11.2007 №468 и Положением о Правлении Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия), утвержденным приказом Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия) от 25.05.2020 года №21, Правление Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия) **постановляет:**

1. Для определения платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м³/час и менее и (или) проектным

рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту установить на 2022 год:

1.1.размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов газораспределительных организаций (далее-ГРО), связанных с проектированием газораспределительной сети согласно приложению №1 к настоящему постановлению;

1.2.размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов согласно приложению №2 к настоящему постановлению;

1.3.размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов согласно приложению №3 к настоящему постановлению;

1.4.размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов бестраншейным способом согласно приложению №4 к настоящему постановлению;

1.5.размер стандартизированных тарифных ставок 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 согласно приложению №5 к настоящему постановлению;

1.6.размер стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение в границах земельного участка заявителя согласно приложению №6 к настоящему постановлению.

1.7.формулы расчета платы согласно приложению №7 к настоящему постановлению.

2. Стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктом 1, не применяются:

2.1. для заявителей с газоиспользующим оборудованием с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час ($\text{м}^3/\text{час}$) 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 схемой газоснабжения территории муниципального образования;

2.2. для заявителей с газоиспользующим оборудованием с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час ($\text{м}^3/\text{час}$) 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 схемой газоснабжения территории муниципального образования.

3. Опубликовать настоящее постановление в средствах массовой информации.

Председатель



А.Б. Винокурова

**Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО,
связанных с проектированием газораспределительной сети (С1)**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Расходы на разработку проектной документации на строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром:	руб./присоединение								
	менее 100 мм		19 277	72 490	110 113	0	0	0	0	0
	101 мм и более		-	80 544	122 348	0	0	0	0	0
2	Расходы на разработку проектной документации на строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром:	руб./присоединение								
	менее 100 мм		32 129	125 287	190 312	0	0	0	0	0
	101 мм и более		35 699	139 208	211 458	0	0	0	0	0

**Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО,
связанных со строительством стальных газопроводов (С2)**

№ п/п	Показатели	Значение, руб./км
1	2	3
1	Наземная (надземная) прокладка	
1.1.	57 мм	1 739 210,37
1.2.	89 мм	2 051 558,19
1.3.	108 мм	2 474 168,98
1.4.	159 мм	3 326 444,94
1.5.	219 мм	4 438 927,69
1.6.	273 мм	5 025 180,64
1.7.	325 мм	7 320 946,95
2	Подземная прокладка	
2.1.	57 мм	2 233 750,02
2.2.	89 мм	2 724 082,01
2.3.	108 мм	2 867 707,91
2.4.	159 мм	3 783 441,24
2.5.	219 мм	5 250 277,68
2.6.	273 мм	6 087 671,93
2.7.	325 мм	8 050 334,62
2.8.	426 мм	11 989 063,31
2.9.	530 мм	14 129 512,93

**Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО,
связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов (СЗ)**

№ п/п	Показатели	Значение, руб./км
1	2	3
1	63 мм	1 160 645,02
2	90 мм	1 520 741,13
3	110 мм	1 868 263,82
4	160 мм	2 989 787,29
5	225 мм	5 082 877,80

**Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО,
связанных со строительством стальных газопроводов
бестраншейным способом (СЗ)**

№ п/п	Показатели	Значение, руб./м*
1	2	3
1	Стальные газопроводы	
1.1.	50 мм и менее	
1.1.1.	в грунтах I и II группы	8 006,00
1.1.2.	в грунтах III группы	
1.1.3.	в грунтах IV группы	
1.2.	51 – 100 мм	
1.2.1.	в грунтах I и II группы	10 385,39
1.2.2.	в грунтах III группы	
1.2.3.	в грунтах IV группы	
1.3.	101 – 158 мм	
1.3.1.	в грунтах I и II группы	11 491,08
1.3.2.	в грунтах III группы	
1.3.3.	в грунтах IV группы	
2	Полиэтиленовые газопроводы	
2.1.	109 мм и менее	0
2.1.1.	в грунтах I и II группы	
2.1.2.	в грунтах III группы	
2.1.3.	в грунтах IV группы	
2.2.	110 - 158 мм	0
2.2.1.	в грунтах I и II группы	
2.2.2.	в грунтах III группы	
2.2.3.	в грунтах IV группы	

Примечание: * без НДС

Размер стандартизированных тарифных ставок 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 (С7)

№ п/п	Показатели	Ставка на осуществление фактического присоединения к газораспределительной сети и проведению пуска газа*, руб./присоединение (С7.1)	Ставка на осуществление мониторинга выполнения Заявителем технических условий*, руб./присоединение (С7.2)
1	2	3	4
1.	Стальные газопроводы		
1.1.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
1.1.1.	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:		
1.1.1.1.	57	9 647,27	5 310,64
1.1.1.2.	89	11 806,69	6 735,00
1.1.1.3.	108	12 745,16	7 998,71
1.1.1.4.	159	15 901,83	7 731,89
1.1.1.5.	219	20 261,44	10 804,97
1.1.1.6.	273	23 613,38	12 844,18
1.1.1.7.	325	26 554,86	13 833,02
1.1.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.1.2.1.	57	9 647,27	5 310,64
1.1.2.2.	89	11 806,69	6 735,00
1.1.2.3.	108	12 745,16	7 998,71
1.1.2.4.	159	15 901,83	7 731,89
1.1.2.5.	219	20 261,44	10 804,97
1.1.2.6.	273	23 613,38	12 844,18
1.1.2.7.	325	26 554,86	13 833,02
1.2.	Подземная прокладка, в том числе:		
1.2.1.	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.2.1.1.	57	9 647,27	5 310,64
1.2.1.2.	89	11 806,69	6 735,00
1.2.1.3.	108	12 745,16	7 998,71
1.2.1.4.	159	15 901,83	7 731,89
1.2.1.5.	219	20 261,44	10 804,97
1.2.1.6.	273	23 613,38	12 844,18
1.2.1.7.	325	26 554,86	13 833,02
1.2.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		

№ п/п	Показатели	Ставка на осуществление фактического присоединения к газораспределительной сети и проведению пуска газа*, руб./присоединение (С7.1)	Ставка на осуществление мониторинга выполнения Заявителем технических условий*, руб./присоединение (С7.2)
1	2	3	4
1.2.2.1.	57	9 647,27	5 310,64
1.2.2.2	89	11 806,69	6 735,00
1.2.2.3	108	12 745,16	7 998,71
1.2.2.4	159	15 901,83	7 731,89
1.2.2.5	219	20 261,44	10 804,97
1.2.2.6	273	23 613,38	12 844,18
1.2.2.7	325	26 554,86	13 833,02
2.	Полиэтиленовые газопроводы		
2.1.	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
2.1.1.	63	9 647,27	7 553,86
2.1.2.	90	11 806,69	5 394,44
2.1.3.	110	12 745,16	9 150,07
2.1.4.	160	15 901,83	14 616,68
2.1.5.	225	20 261,44	20 208,11
2.1.6.	315	23 613,38	20 825,32
2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
2.2.1.	63	0	0
2.2.2.	90	0	0
2.2.3.	110	0	0
2.2.4.	160	0	0
2.2.5.	225	0	0
2.2.6.	315	0	0

Примечание: * без учета НДС

Размер стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение в границах земельного участка заявителя

№ п/п	Показатели	Значение		
1	2	3		
1	Стандартизированная тарифная ставка на строительство стального газопровода внутри земельного участка*, руб./м (Сг)			
1.1	Наземная (надземная) прокладка			
1.1.1	25 мм и менее	1 718,64		
1.1.2.	26-38 мм	1 759,42		
1.1.3.	39-45 мм	1 800,21		
1.1.4.	46-57 мм	2 091,50		
1.1.5.	58-76 мм	2 234,24		
1.2.	Подземная прокладка			
1.2.1	25 мм и менее	2 009,94		
1.2.2.	26-38 мм	2 126,46		
1.2.3.	39-45 мм	2 225,50		
1.2.4.	46-57 мм	2 709,05		
1.2.5.	58-76 мм	2 819,74		
2	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства*, руб./м (Сг)			
2.1.	15 мм	1 980,81		
2.2.	20 мм	2 039,07		
2.3.	25 мм	2 126,46		
3	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа*, руб./м (Спу)			
3.1	Установка прибора учета (без учета стоимости прибора учета)		2 909,25	
4	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающего устройства, руб./м (Соу)			
4.1	Установка отключающего устройства (без учета стоимости прибора учета)		2 909,25	
5	Стандартизированная ставка за разработку проекта газоснабжения внутри помещений*, в расчете на за один объект (Спр)			
	Показатели	для юридических лиц	для физических лиц	
			город	село
5.1	Разработка проекта газоснабжения нежилого помещения (гараж, кухня, баня и пр.)	14 911,21	3 108,32	2 482,67
5.2	Разработка проекта газоснабжения жилого помещения до 400 кв. м.	14 911,21	5 180,54	4 144,42
5.3	Разработка проекта газоснабжения жилого помещения свыше 400 кв. м.	по расчету*	6 841,34	5 473,45

Примечание: * без учета НДС

Определение величины платы за технологическое присоединение на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок

1. Плата за технологическое присоединение рассчитывается с учетом налога на добавленную стоимость для случаев, когда Заявителями выступают физические лица (за исключением случаев, когда ГРО используют упрощенную систему налогообложения), для других случаев - без учета налога на добавленную стоимость. Стандартизированные тарифные ставки рассчитываются без учета налога на добавленную стоимость.

2. В соответствии с п.113 Правил подключения объектов к сетям газораспределения в случае необходимости подключения к сети газораспределения нескольких объектов капитального строительства, принадлежащих различным заявителям, при условии создания единой сети газораспределения, к которой предполагается осуществить подключение всех указанных объектов, запрос о предоставлении технических условий и (или) заявка о подключении могут быть поданы от имени нескольких заявителей одним уполномоченным ими в соответствии с законодательством РФ представителем (коллективный запрос о предоставлении технических условий и (или) коллективная заявка о подключении). В таких случаях АО «Сахатранснефтегаз» выдаются одни технические условия на подключение и заключается один договор о подключении между исполнителем и указанным представителем.

3. Размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{тп}}$) определяется на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок по следующей формуле:

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

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;

$I_{\text{гнб}}$ - 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), в случае если подключение (технологическое присоединение) осуществляется 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.

C_1 - 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.);

C2 - 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);

C3 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км (руб./км);

C4 - 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);

C5 - 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);

C6 - 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);

C7 - 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 бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам:

C7.1 - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (руб.);

C7.2 - размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с 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, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб.).

4. Размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка Заявителя ($P_{\text{ТП}}^3$) определяется по следующей формуле:

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

где:

l^{Γ} - 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.