



ПОСТАНОВЛЕНИЕ

«27» декабря 2022 г.

№374

г. Якутск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Сахатранснефтегаз» на 2023 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 №21, Правление Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия)

п о с т а н о в л я е т:

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:

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, бесхозной 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;

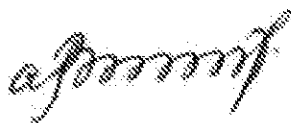
2.2. для заявителей с газоиспользующим оборудованием с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час ($\text{м}^3/\text{час}$) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих заявителей), при условии,

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. Стандартизированные ставки в приложениях №1-6 настоящего постановления действуют с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.

4. 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		23 133	86 988	132 136	158 563	-	-	-	-
	101 мм и более		-	-	-	-	-	-	-	-
2	Расходы на разработку проектной документации на строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром:	руб./присоединение								
	менее 100 мм		38 554	150 344	228 375	---	-	-	-	-
	101 мм и более		42 838	167 049	253 749	---	-	-	-	-

**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	2 087 052,44
1.2.	89 мм	2 461 869,83
1.3.	108 мм	2 969 002,78
1.4.	159 мм	3 991 733,93
1.5.	219 мм	5 326 713,22
1.6.	273 мм	6 030 216,77
1.7.	325 мм	8 785 136,33
2	Подземная прокладка	
2.1.	57 мм	2 680 500,02
2.2.	89 мм	3 268 898,41
2.3.	108 мм	3 441 249,50
2.4.	159 мм	4 540 129,48
2.5.	219 мм	6 300 333,21
2.6.	273 мм	7 305 206,31
2.7.	325 мм	9 660 401,55
2.8.	426 мм	14 386 875,97
2.9.	530 мм и выше	16 955 415,52

Примечание: * без НДС

**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	1 392 774,02
2	90 мм	1 824 889,36
3	110 мм	2 241 916,58
4	160 мм	3 587 744,75
5	225 мм	6 099 453,36

Примечание: * без НДС

**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	9 607,20
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	12 462,47
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	13 789,29
1.3.2.	в грунтах III группы	
1.3.3.	в грунтах IV группы	
2	Полиэтиленовые газопроводы	
2.1.	109 мм и менее	-
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	-
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, бесхозяйной 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	11 576,72	6 372,76
1.1.1.2	89	14 168,03	8 082,00
1.1.1.3	108	15 294,19	9 598,46
1.1.1.4	159	19 082,19	9 278,27
1.1.1.5	219	24 313,72	12 965,96
1.1.1.6	273	28 336,06	15 413,02
1.1.1.7	325	31 865,83	16 599,63
1.1.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.1.2.1.	57	11 576,72	6 372,76
1.1.2.2	89	14 168,03	8 082,00
1.1.2.3	108	15 294,19	9 598,46
1.1.2.4	159	19 082,19	9 278,27
1.1.2.5	219	24 313,72	12 965,96
1.1.2.6	273	28 336,06	15 413,02
1.1.2.7	325	31 865,83	16 599,63
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	11 576,72	6 372,76
1.2.1.2	89	14 168,03	8 082,00
1.2.1.3	108	15 294,19	9 598,46
1.2.1.4	159	19 082,19	9 278,27
1.2.1.5	219	24 313,72	12 965,96
1.2.1.6	273	28 336,06	15 413,02

№ 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
1.2.1.7	325	31 865,83	16 599,63
1.2.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.2.2.1.	57	11 576,72	6 372,76
1.2.2.2	89	14 168,03	8 082,00
1.2.2.3	108	15 294,19	9 598,46
1.2.2.4	159	19 082,19	9 278,27
1.2.2.5	219	24 313,72	12 965,96
1.2.2.6	273	28 336,06	15 413,02
1.2.2.7	325	31 865,83	16 599,63
2.	Полиэтиленовые газопроводы		
2.1.	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
2.1.1.	63	11 576,72	9 064,63
2.1.2.	90	14 168,03	6 473,33
2.1.3.	110	15 294,19	10 980,08
2.1.4.	160	19 082,19	17 540,02
2.1.5.	225	24 313,72	24 249,73
2.1.6.	315	28 336,06	24 990,38
2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
2.2.1.	63	-	-
2.2.2.	90	-	-
2.2.3.	110	-	-
2.2.4.	160	-	-
2.2.5.	225	-	-
2.2.6.	315	-	-

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 (Ст)		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	25 мм и менее	2 062,37	
1.1.2.	26-38 мм	2 111,30	
1.1.3.	39-45 мм	2 160,25	
1.1.4.	46-57 мм	2 509,80	
1.1.5.	58-76 мм	2 681,09	
1.2.	Подземная прокладка		
1.2.1	25 мм и менее	2 411,93	
1.2.2.	26-38 мм	2 551,75	
1.2.3.	39-45 мм	2 670,60	
1.2.4.	46-57 мм	3 250,86	
1.2.5.	58-76 мм	3 383,69	
2	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства*, руб./м (Сгокс)		
2.1.	15 мм	2 376,97	
2.2.	20 мм	2 446,88	
2.3.	25 мм	2 551,75	
3	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа*, руб./шт. (Спу)		
3.1	Установка прибора учета (без учета стоимости прибора учета)	3 491,10	
4	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающего устройства, руб./шт. (Сору)		
4.1	Установка отключающего устройства (без учета стоимости прибора учета)	3 491,10	
5	Стандартизированная ставка на проектирование сети газопотребления*, руб./шт. (Спр)		
	Показатели	для юридическ их лиц	для физических лиц
5.1	Разработка проекта газоснабжения	17 039,05	6 216,65
6	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (с учетом стоимости оборудования)*, руб./шт. (Спрг)		
6.1	от 0 до 31 м3 в час	34 234,00	

7	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (без учета стоимости оборудования)*, руб./шт. (Сгию)	
7.1	Установка плиты газовой	800,00
7.2	Установка газового конвектора	4 542,19
7.3	Установка настенного котла	8 338,50
7.4	Установка напольного котла	9 486,70

Примечание: * без учета НДС

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

1. Размер платы 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. Размер стандартизированных тарифных ставок рассчитывается без учета налога на добавленную стоимость.

2. В случае необходимости подключения (технологического присоединения) нескольких объектов капитального строительства, принадлежащих различным заявителям, (при условии создания единой сети газораспределения, к которой предполагается осуществить подключение (технологическое присоединение) всех указанных объектов капитального строительства), заявка о подключении от имени нескольких заявителей подается одним уполномоченным ими в соответствии с законодательством Российской Федерации представителем (далее - коллективная заявка о подключении). В таких случаях исполнителем заключается один договор о подключении между исполнителем и указанным представителем.

3. Размер платы за технологическое присоединение ($\Pi_{\text{тп}}$) определяется на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок по следующей формуле с учетом положений пункта 18 Методических указаний:

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

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;

$I_{\text{ГНБ}}$ - 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;

31 - 100 подключений - 4;

Свыше 100 подключений - 5.

4. Утвержденный перечень стандартизированных тарифных ставок:

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.);

C_2 - 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 - 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 - 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 - 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 - 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.).

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

$$\Pi_{\text{тп}}^3 = C^{\text{пр}} + C^{\Gamma} \times l^{\Gamma} + C^{\text{пр}\Gamma} + C^{\text{оу}} \times n + C_{\text{окс}}^{\Gamma} \times l_{\text{окс}}^{\Gamma} + C^{\text{пу}} + C^{\text{гю}} \quad (13)$$

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.;

$l_{окс}^i$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f -типом материала i -того диапазона диаметров, км.