



ПРАВЛЕНИЕ

САЛААЛТА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

«24» декабря 2025 г.

№341

г. Якутск

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок,
используемых для определения величины платы за технологическое
присоединение газоиспользующего оборудования к
газораспределительным сетям АО «Сахатранснефтегаз» на 2026 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) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 №1547, 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) постановляет:

1. Для определения платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м³/час 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 проектированием и строительством пунктов редуцирования газа согласно приложению №5 к настоящему постановлению;

1.6.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 №6 к настоящему постановлению;

1.7.размер стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение в границах земельного участка заявителя согласно приложению №7 к настоящему постановлению.

1.8.формулы расчета платы согласно приложению №8 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;

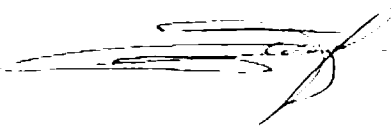
2.2. для заявителей с газоиспользующим оборудованием с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час ($\text{м}^3/\text{час}$) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих заявителей), при условии, 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. Признать утратившими силу с 1 января 2026 года постановление Правления Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия) от 25.12.2024 №338 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Сахатранснефтегаз» на 2025 год».

4. Стандартизированные ставки в приложениях №1-№7 настоящего постановления действуют с 1 января 2026 г. по 31 декабря 2026 г.

5. Опубликовать настоящее постановление в средствах массовой информации.

Председатель



Н.В. Бочков

**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
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Расходы на разработку проектной документации на строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром:	руб./ присоедине ние					
	менее 100 мм		6 526,56	48 343,8	-	89 164,21	-
	101 мм и выше		2 666,35	44 287,97	-	-	-
2	Расходы на разработку проектной документации на строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром:	руб./ присоедине ние					
	менее 100 мм		13 891,97	95 473,41	77 771,98	-	-
	101 мм и выше		36 921,72	136 575,3	336 280,08	268 431,34	-

Примечание: Ставка тарифа установлена без учета налога на добавленную стоимость.

**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	50 мм и менее	-
1.2	51 - 100 мм	4 192 286,77
1.3	101 - 158 мм	5 472 465,94
1.4	159 - 218 мм	7 357 563,98
1.5	219 - 272 мм	9 818 197,80
1.6	273 - 324 мм	11 114 895,54
1.7	325 - 425 мм	16 192 763,29
2	Подземная прокладка	
2.1	50 мм и менее	-
2.2	51 - 100 мм	5 482 965,59
2.3	101 - 158 мм	6 342 911,08
2.4	159 - 218 мм	8 368 366,67
2.5	219 - 272 мм	11 612 774,17
2.6	273 - 324 мм	13 464 956,27
2.7	325 - 425 мм	17 806 052,14
2.8	426 - 529 мм	26 517 889,78
2.9	530 мм и выше	31 252 221,88

Примечание: Ставка тарифа установлена без учета налога на добавленную стоимость.

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

№ п/п	Показатели	Значение, руб./км
1	2	3
1	109 мм и менее	2 965 398,56
2	110 - 159 мм	4 132 300,64
3	160 - 224 мм	6 612 931,13
4	225 - 314 мм	11 242 512,43

Примечание: Ставка тарифа установлена без учета налога на добавленную стоимость.

**Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО,
связанных со строительством стальных газопроводов
бестраншейным способом (С4)**

№ п/п	Показатели	Значение, руб./км
1	2	3
1	Стальные газопроводы	
1.1	50 мм и менее	
1.1.1	в грунтах I и II группы	15 556 470,13
1.1.2	в грунтах III группы	-
1.1.3	в грунтах IV группы и выше	-
1.2	51 – 100 мм	
1.2.1	в грунтах I и II группы	20 179 864,1
1.2.2	в грунтах III группы	-
1.2.3	в грунтах IV группы и выше	-
1.3	101 – 158 мм	
1.3.1	в грунтах I и II группы	22 328 327,08
1.3.2	в грунтах III группы	-
1.3.3	в грунтах IV группы и выше	-

Примечание: Ставка тарифа установлена без учета налога на добавленную стоимость.

**Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО,
связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа
m-го диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м³ (С5)**

№ п/п	Показатели	Значение, руб./м ³
1	2	3
1	до 40 м ³ /час	28 322,84
2	40 - 99 м ³ /час	16 356,07
3	100 - 399 м ³ /час	6 094,46
4	400 - 999 м ³ /час	8 737,52
5	1000 - 1999 м ³ /час	4 936,12
6	2000 - 2999 м ³ /час	3 618,29
7	3000 - 3999 м ³ /час	3 159,88
8	4000 - 4999 м ³ /час	2 851,13
9	5000 - 9999 м ³ /час	1 765,61
10	10000 - 19999 м ³ /час	1 051,44
11	20000 - 29999 м ³ /час	852,76
12	30000 м ³ /час и выше	998,92

Примечание: Ставка тарифа установлена без учета налога на добавленную стоимость.

Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента (С7), с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении, дополнительных соглашений к нему (С0)

№ п/п	Показатели	Значение
1	2	3
1	Ставка на осуществление приема заявки о подключении, подготовкой договора о подключении, дополнительных соглашений к нему, руб./присоединение (С0)	19 326,97
2	Ставка на осуществление мониторинга выполнения Заявителем технических условий, руб./присоединение (С7.1)	7 122,43
3	Ставка на осуществление фактического присоединения к газораспределительной сети и проведению пуска газа, руб./присоединение (С7.2)	
3.1	Стальные газопроводы	
3.1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
3.1.1.1	с давления до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:	
3.1.1.1.1	до 100 мм	4 899,51
3.1.1.1.2	108 - 158 мм	4 899,51
3.1.1.1.3	159 - 218 мм	4 899,51
3.1.1.1.4	219 - 272 мм	4 899,51
3.1.1.1.5	273 - 324 мм	4 899,51
3.1.1.1.6	325 - 425 мм	4 899,51
3.1.1.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
3.1.1.2.1	до 100 мм	4 899,51
3.1.1.2.2	108 - 158 мм	4 899,51
3.1.1.2.3	159 - 218 мм	4 899,51
3.1.1.2.4	219 - 272 мм	4 899,51
3.1.1.2.5	273 - 324 мм	4 899,51
3.1.1.2.6	325 - 425 мм	4 899,51

3.1.2	Подземная прокладка, в том числе:	
3.1.2.1	с давления до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
3.1.2.1.1	до 100 мм	4 899,51
3.1.2.1.2	108 - 158 мм	4 899,51
3.1.2.1.3	159 - 218 мм	4 899,51
3.1.2.1.4	219 - 272 мм	4 899,51
3.1.2.1.5	273 - 324 мм	4 899,51
3.1.2.1.6	325 - 425 мм	4 899,51
3.1.2.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
3.1.2.2.1	до 100 мм	4 899,51
3.1.2.2.2	108 - 158 мм	4 899,51
3.1.2.2.3	159 - 218 мм	4 899,51
3.1.2.2.4	219 - 272 мм	4 899,51
3.1.2.2.5	273 - 324 мм	4 899,51
3.1.2.2.6	325 - 425 мм	4 899,51
3.2	Полиэтиленовые газопроводы	
3.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
3.2.1.1	109 мм и менее	4 899,51
3.2.1.2	110 - 159 мм	4 899,51
3.2.1.3	160 - 224 мм	4 899,51
3.2.1.4	225 - 314 мм	4 899,51
3.2.1.5	315 - 399 мм	4 899,51

Примечание: Ставка тарифа установлена без учета налога на добавленную стоимость.

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	3 068,06	
1.1.2	26 - 38 мм	3 140,86	
1.1.3	39 - 45 мм	3 213,68	
1.1.4	46 - 57 мм	3 733,68	
1.1.5	58 - 76 мм	3 988,50	
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	25 мм и менее	3 588,09	
1.2.2	26 - 38 мм	3 796,08	
1.2.3	39 - 45 мм	3 972,89	
1.2.4	46 - 57 мм	4 836,11	
1.2.5	58 - 76 мм	5 033,71	
2	Стандартизированная тарифная ставка на устройство стального внутреннего газопровода объекта капитального строительства, руб./м (Стокс)		
2.1	11 - 15 мм	3 536,07	
2.2	16 - 20 мм	3 640,08	
2.3	21 - 25 мм	3 796,08	
3	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа, руб./присоединение (Спу)		
3.1	Установка прибора учета (без учета стоимости прибора учета)	1 543,17	
4	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающего устройства, руб./шт. (Соу)		
4.1	Установка отключающего устройства (без учета стоимости прибора учета)	4 761,07	
5	Стандартизированная ставка на проектирование сети газопотребления, руб./присоединение (Спр)		
	Показатели	для юридических лиц	для физических лиц
5.1	Разработка проекта газоснабжения	25 347,98	7 026,35
6	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (с учетом стоимости оборудования), руб./присоединение (Спрг)		
6.1	21 - 31 м ³ /час	50 927,87	

7	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (без учета стоимости оборудования), руб./присоединение (Сгио)	
7.1	Установка плиты газовой	1 041,35
7.2	Установка газового конвектора	6 694,38
7.3	Установка настенного котла	9 297,75
7.4	Установка напольного котла	12 149,06

Примечание: Ставка тарифа установлена без учета налога на добавленную стоимость.

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 ($P_{\text{тп}}$) определяется на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок по следующей формуле с учетом положений пункта 18 Методических указаний:

$$P_{\text{тп}} = C_0 - \sum_{n=1}^8 \sum_{i=1}^2 \sum_{k=1}^2 C_1 - \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^2 C_2 \times l_{3ik} - \sum_{j=1}^6 C_3 \times l_{3j} - \\ - \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^6 \sum_{n=1}^2 C_4 \times l_{\text{гнб}} - \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V - \sum_{x=1}^4 C_6 \times V - C_{7,1} \times Z - \\ - \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{g=1}^2 C_{7,2}$$

где:

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

l_{3j} - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, км;

$l_{\text{гнб}}$ - 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), м^3 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_0 - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему;

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 $\left(\Pi_{\text{тп}}^3 \right)$ определяется по следующей формуле:

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

где:

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.