



ПРАВЛЕНИЕ

САЛАЛТА

---

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

«27» декабря 2023 г.

№239

г. Якутск

### Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Сахатранснефтегаз» на 2024 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 м<sup>3</sup>/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, 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. Стандартизированные ставки в приложениях №1-№6 настоящего постановления действуют с 01 января 2024 г. по 31 декабря 2024 г.

4. 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	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./ присоедине ние								
	менее 100 мм		27 760	104 386	158 563	190 276	-	-	-	-
	101 мм и более		-	-	-	-	-	-	-	-
2	Расходы на разработку проектной документации на строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром:	руб./ присоедине ние								
	менее 100 мм		46 265	180 413	274 050	-	-	-	-	-
	101 мм и более		51 406	200 459	304 499	-	-	-	-	-

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.	57 мм	2 504 462,93
1.2.	89 мм	2 954 243,80
1.3.	108 мм	3 562 803,34
1.4.	159 мм	4 790 080,72
1.5.	219 мм	6 392 055,86
1.6.	273 мм	7 236 260,12
1.7.	325 мм	10 542 163,6
2	Подземная прокладка	
2.1.	57 мм	3 216 600,02
2.2.	89 мм	3 922 678,09
2.3.	108 мм	4 129 499,40
2.4.	159 мм	5 448 155,38
2.5.	219 мм	7 560 399,85
2.6.	273 мм	8 766 247,57
2.7.	325 мм	11 592 481,86
2.8.	426 мм	17 264 251,16
2.9.	530 мм и выше	20 346 498,62

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	63 мм	1 671 328,82
2	90 мм	2 189 867,23
3	110 мм	2 690 299,90
4	160 мм	4 305 293,70
5	225 мм	7 319 344,03

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./м
1	2	3
1	Стальные газопроводы	
1.1.	50 мм и менее	
1.1.1.	в грунтах I и II группы	11 528,64
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	14 954,96
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	16 547,15
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: 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	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)	Ставка на осуществление приема заявки о подключении, подготовкой договора о подключении, дополнительных соглашений к нему, руб./присоединение (С0)
1	2	3	4	5
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	3 120,83	5 124,21	13 294,34
1.1.1.2.	89	3 868,56	6 351,93	16 479,55
1.1.1.3.	108	4 328,03	7 106,34	18 436,81
1.1.1.4.	159	4 930,97	8 096,33	21 005,25
1.1.1.5.	219	6 481,74	10 642,58	27 611,30
1.1.1.6.	273	7 606,56	12 489,46	32 402,88
1.1.1.7.	325	8 426,59	13 835,88	35 896,08
1.1.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
1.1.2.1.	57	3 120,83	5 124,21	13 294,34
1.1.2.2.	89	3 868,56	6 351,93	16 479,55
1.1.2.3.	108	4 328,03	7 106,34	18 436,81
1.1.2.4.	159	4 930,97	8 096,33	21 005,25
1.1.2.5.	219	6 481,74	10 642,58	27 611,30
1.1.2.6.	273	7 606,56	12 489,46	32 402,88
1.1.2.7.	325	8 426,59	13 835,88	35 896,08
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	3 120,83	5 124,21	13 294,34
1.2.1.2.	89	3 868,56	6 351,93	16 479,55



№ 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)	Ставка на осуществление приема заявки о подключении, подготовкой договора о подключении, дополнительных соглашений к нему, руб./присоединение (С0)
1	2	3	4	5
1.2.1.3	108	4 328,03	7 106,34	18 436,81
1.2.1.4	159	4 930,97	8 096,33	21 005,25
1.2.1.5	219	6 481,74	10 642,58	27 611,30
1.2.1.6	273	7 606,56	12 489,46	32 402,88
1.2.1.7	325	8 426,59	13 835,88	35 896,08
1.2.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
1.2.2.1.	57	3 120,83	5 124,21	13 294,34
1.2.2.2	89	3 868,56	6 351,93	16 479,55
1.2.2.3	108	4 328,03	7 106,34	18 436,81
1.2.2.4	159	4 930,97	8 096,33	21 005,25
1.2.2.5	219	6 481,74	10 642,58	27 611,30
1.2.2.6	273	7 606,56	12 489,46	32 402,88
1.2.2.7	325	8 426,59	13 835,88	35 896,08
2.	Полиэтиленовые газопроводы			
2.1.	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
2.1.1.	63	3 120,83	8 354,45	13 294,34
2.1.2.	90	3 120,83	8 354,45	13 294,34
2.1.3.	110	3 972,83	10 634,33	16 922,30
2.1.4.	160	5 537,03	14 822,59	23 587,03
2.1.5.	225	7 342,46	19 655,73	31 277,95
2.1.6.	315	8 062,59	21 583,52	34 345,62
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: 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	<b>Стандартизированная тарифная ставка на строительство стального газопровода внутри земельного участка, руб./м (Сг)</b>		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	25 мм и менее	2 474,84	
1.1.2.	26-38 мм	2 533,56	
1.1.3.	39-45 мм	2 592,30	
1.1.4.	46-57 мм	3 011,76	
1.1.5.	58-76 мм	3 217,31	
1.2.	Подземная прокладка		
1.2.1	25 мм и менее	2 894,32	
1.2.2.	26-38 мм	3 062,10	
1.2.3.	39-45 мм	3 204,72	
1.2.4.	46-57 мм	3 901,03	
1.2.5.	58-76 мм	4 060,43	
2	<b>Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства, руб./м (Сгокс)</b>		
2.1.	15 мм	2 852,36	
2.2.	20 мм	2 936,26	
2.3.	25 мм	3 062,10	
3	<b>Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа, руб./шт. (Спу)</b>		
3.1	Установка прибора учета (без учета стоимости прибора учета)	4 189,32	
4	<b>Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающего устройства, руб./шт. (Соу)</b>		
4.1	Установка отключающего устройства (без учета стоимости прибора учета)	4 189,32	
5	<b>Стандартизированная ставка на проектирование сети газопотребления, руб./шт. (Спр)</b>		
	Показатели	для юридических лиц	для физических лиц
5.1	Разработка проекта газоснабжения	20 446,86	7 459,98
6	<b>Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (с учетом стоимости оборудования), руб./шт. (Спрг)</b>		
6.1	от 0 до 31 м3 в час	41 080,80	

7	<b>Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (без учета стоимости оборудования), руб./шт. (Сгио)</b>	
7.1	Установка плиты газовой	960,00
7.2	Установка газового конвектора	5 450,63
7.3	Установка настенного котла	10 006,20
7.4	Установка напольного котла	11 384,04

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

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

где:

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

$I_{зj}$  - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода  $j$ -того диапазона диаметров, км;

$I_{гнб}$  - 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<sup>3</sup> 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 м<sup>3</sup> (руб./м<sup>3</sup>);

$C_6$  - размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м<sup>3</sup> (руб./м<sup>3</sup>);

$C_7$  - 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:

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

где:

$\Gamma$  - 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.