



ПРАВЛЕНИЕ

САЛААЛТА

---

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

«25» декабря 2024 г.

№338

г. Якутск

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок,  
используемых для определения величины платы за технологическое  
присоединение газоиспользующего оборудования к  
газораспределительным сетям АО «Сахатранснефтегаз» на 2025 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 м<sup>3</sup>/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, бесхозяйной 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

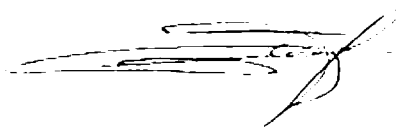
сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства 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. Стандартизированные ставки в приложениях №1-7 настоящего постановления действуют с 1 января 2025 г. по 31 декабря 2025 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
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Расходы на разработку проектной документации на строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром:	руб./присоединение					
	менее 100 мм		35 532,80	133 614,08	202 960,64	243 553,28	-
	101 мм и выше		-	-	-	-	-
2	Расходы на разработку проектной документации на строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром:	руб./присоединение					
	менее 100 мм		59 219,20	230 928,64	350 784,00	-	-
	101 мм и выше		65 799,68	256 587,52	389 758,72	-	-

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	3 493 572,31
1.3	101 - 158 мм	4 560 388,28
1.4	159 - 218 мм	6 131 303,32
1.5	219 - 272 мм	8 181 831,50
1.6	273 - 324 мм	9 262 412,95
1.7	325 - 425 мм	13 493 969,41
2	Подземная прокладка	
2.1	50 мм и менее	-
2.2	51 - 100 мм	4 569 137,99
2.3	101 - 158 мм	5 285 759,23
2.4	159 - 218 мм	6 973 638,89
2.5	219 - 272 мм	9 677 311,81
2.6	273 - 324 мм	11 220 796,89
2.7	325 - 425 мм	14 838 376,78
2.8	426 - 529 мм	22 098 241,48
2.9	530 мм и выше	26 043 518,23

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	2 471 165,47
2	110 - 159 мм	3 443 583,87
3	160 - 224 мм	5 510 775,94
4	225 - 314 мм	9 368 760,36

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	14 756 659,20
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	19 142 348,80
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	21 180 352,00
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 *n*-го диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м<sup>3</sup> (С5)**

№ п/п	Показатели	Значение, руб./м <sup>3</sup>
1	2	3
1	до 40 м <sup>3</sup> /час	26 866,67
2	40 - 99 м <sup>3</sup> /час	15 515,15
3	100 - 399 м <sup>3</sup> /час	5 781,12
4	400 - 999 м <sup>3</sup> /час	8 288,29
5	1000 - 1999 м <sup>3</sup> /час	4 682,34
6	2000 - 2999 м <sup>3</sup> /час	3 432,26
7	3000 - 3999 м <sup>3</sup> /час	2 997,42
8	4000 - 4999 м <sup>3</sup> /час	2 704,54
9	5000 - 9999 м <sup>3</sup> /час	1 674,83
10	10000 - 19999 м <sup>3</sup> /час	997,38
11	20000 - 29999 м <sup>3</sup> /час	808,92
12	30000 м <sup>3</sup> /час и выше	947,56

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 (включительно) в газопроводе, который осуществляется врезка, диаметром:			
1.1.1.1	до 100 мм	4 251,23	6 885,68	16 548,98
1.1.1.2	108 - 158 мм	4 251,23	8 527,61	16 548,98
1.1.1.3	159 - 218 мм	4 251,23	9 715,60	16 548,98
1.1.1.4	219 - 272 мм	4 251,23	12 771,10	16 548,98
1.1.1.5	273 - 324 мм	4 251,23	14 987,35	16 548,98
1.1.1.6	325 - 425 мм	4 251,23	16 603,06	16 548,98
1.1.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
1.1.2.1	до 100 мм	4 251,23	6 885,68	16 548,98
1.1.2.2	108 - 158 мм	4 251,23	8 527,61	16 548,98
1.1.2.3	159 - 218 мм	4 251,23	9 715,60	16 548,98
1.1.2.4	219 - 272 мм	4 251,23	12 771,10	16 548,98
1.1.2.5	273 - 324 мм	4 251,23	14 987,35	16 548,98
1.1.2.6	325 - 425 мм	4 251,23	16 603,06	16 548,98
1.2	Подземная прокладка, в том числе:			
1.2.1	с давления до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
1.2.1.1	до 100 мм	4 251,23	6 885,68	16 548,98
1.2.1.2	108 - 158 мм	4 251,23	8 527,61	16 548,98
1.2.1.3	159 - 218 мм	4 251,23	9 715,60	16 548,98

№ 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
1.2.1.4	219 - 272 мм	4 251,23	12 771,10	16 548,98
1.2.1.5	273 - 324 мм	4 251,23	14 987,35	16 548,98
1.2.1.6	325 - 425 мм	4 251,23	16 603,06	16 548,98
1.2.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
1.2.2.1	до 100 мм	4 251,23	6 885,68	16 548,98
1.2.2.2	108 - 158 мм	4 251,23	8 527,61	16 548,98
1.2.2.3	159 - 218 мм	4 251,23	9 715,60	16 548,98
1.2.2.4	219 - 272 мм	4 251,23	12 771,10	16 548,98
1.2.2.5	273 - 324 мм	4 251,23	14 987,35	16 548,98
1.2.2.6	325 - 425 мм	4 251,23	16 603,06	16 548,98
2	Полиэтиленовые газопроводы			
2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
2.1.1	109 мм и менее	4 251,23	10 025,34	16 548,98
2.1.2	110 - 159 мм	4 251,23	12 761,20	16 548,98
2.1.3	160 - 224 мм	4 251,23	17 787,11	16 548,98
2.1.4	225 - 314 мм	4 251,23	23 586,88	16 548,98
2.1.5	315 - 399 мм	4 251,23	25 900,22	16 548,98

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	2 667,88	
1.1.2	26 - 38 мм	2 731,18	
1.1.3	39 - 45 мм	2 794,50	
1.1.4	46 - 57 мм	3 246,68	
1.1.5	58 - 76 мм	3 468,26	
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	25 мм и менее	3 120,08	
1.2.2	26 - 38 мм	3 300,94	
1.2.3	39 - 45 мм	3 454,69	
1.2.4	46 - 57 мм	4 205,31	
1.2.5	58 - 76 мм	4 377,14	
2	<b>Стандартизированная тарифная ставка на устройство стального внутреннего газопровода объекта капитального строительства, руб./м (Сгокс)</b>		
2.1	11 - 15 мм	3 074,84	
2.2	16 - 20 мм	3 165,29	
2.3	21 - 25 мм	3 300,94	
3	<b>Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа, руб./присоединение (Спу)</b>		
3.1	Установка прибора учета (без учета стоимости прибора учета)	1 341,89	
4	<b>Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающего устройства, руб./шт. (Соу)</b>		
4.1	Установка отключающего устройства (без учета стоимости прибора учета)	4 140,06	
5	<b>Стандартизированная ставка на проектирование сети газопотребления, руб./присоединение (Спр)</b>		
	Показатели	для юридических лиц	для физических лиц
5.1	Разработка проекта газоснабжения	22 041,72	6 109,87
6	<b>Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (с учетом стоимости оборудования), руб./присоединение (Спрг)</b>		

6.1	21 - 31 м <sup>3</sup> /час	44 285,10
7	<b>Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (без учета стоимости оборудования), руб./присоединение (Сгио)</b>	
7.1	Установка плиты газовой	905,52
7.2	Установка газового конвектора	5 821,20
7.3	Установка настенного котла	8 085,00
7.4	Установка напольного котла	10 564,40

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

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

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;

$I_{\text{тнб}}$  - 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),  $\text{м}^3$  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 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  $\left( \Pi_{\text{тп}}^3 \right)$  определяется по следующей формуле:

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

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.