



**ПРАВЛЕНИЕ**

**САЛАЛТА**

---

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

«27» декабря 2023 г.

№240

г. Якутск

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Айхалтрансгаз» 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 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. Стандартизированные ставки в приложениях №1-№7 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		21 123	-	-	-	-	-	-	-
	101 мм и более		-	-	-	-	-	-	-	-
2	Расходы на разработку проектной документации на строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром:	руб./ присоедине ние								
	менее 100 мм		37 076	144 581	219 621	-	-	-	-	-
	101 мм и более		41 197	160 647	244 023	-	-	-	-	-

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		
		г. Мирный	г. Удачный	п. Айхал
1	2	3	4	5
1	Наземная (надземная) прокладка			
1.1.	57 мм	2 380 472,42	2 869 506,33	2 837 157,78
1.2.	89 мм	2 807 985,63	3 384 845,98	3 346 687,91
1.3.	108 мм	3 386 416,72	4 082 107,44	4 036 088,98
1.4.	159 мм	4 552 934,26	5 488 269,27	5 426 398,86
1.5.	219 мм	6 075 599,12	7 323 743,78	7 241 181,68
1.6.	273 мм	6 878 008,67	8 290 996,85	8 197 530,70
1.7.	325 мм	10 020 244,07	12 078 759,44	11 942 593,05
2	Подземная прокладка			
2.1.	57 мм	3 057 353,17	3 685 442,51	3 643 895,75
2.2.	89 мм	3 728 474,85	4 494 436,51	4 443 769,78
2.3.	108 мм	3 925 056,88	4 731 403,51	4 678 065,40
2.4.	159 мм	5 178 429,08	6 242 263,04	6 171 892,70
2.5.	219 мм	7 186 100,94	8 662 382,26	8 564 729,42
2.6.	273 мм	8 332 249,77	10 043 990,93	9 930 762,92
2.7.	325 мм	11 018 563,36	13 282 169,09	13 132 436,42
2.8.	426 мм	16 409 535,73	19 780 639,39	19 557 648,10
2.9.	530 мм и выше	19 339 187,84	23 312 146,49	23 049 343,78

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		
		г. Мирный	г. Удачный	п. Айхал
1	2	3	4	5
1	63 мм	1 588 584,98	1 914 936,97	1 893 349,49
2	90 мм	2 081 451,68	2 509 056,06	2 480 770,95
3	110 мм	2 557 109,01	3 082 430,37	3 047 681,49
4	160 мм	4 092 147,99	4 932 821,08	4 877 212,35
5	225 мм	6 956 979,26	8 386 190,83	8 291 651,55

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		
		г. Мирный	г. Удачный	п. Айхал
1	2	3	4	5
1	Стальные газопроводы			
1.1.	50 мм и менее			
1.1.1.	в грунтах I и II группы	10 957,89	13 209,02	13 060,11
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	14 214,58	17 134,76	16 941,59
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	15 727,93	18 959,01	18 745,28
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 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> /ч	33 599,42
2	400 – 999 м <sup>3</sup> /ч	1 392,06

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, бесхозной 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	2 934,79	2 875,53	10 555,00
1.1.1.2	89	3 637,94	3 564,48	13 083,89
1.1.1.3	108	4 070,02	3 987,83	14 637,85
1.1.1.4	159	4 637,02	4 543,38	16 677,05
1.1.1.5	219	6 095,34	5 972,24	21 921,92
1.1.1.6	273	7 153,11	7 008,64	25 726,18
1.1.1.7	325	7 924,25	7 764,20	28 499,60
1.1.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
1.1.2.1.	57	2 934,79	2 875,53	10 555,00
1.1.2.2	89	3 637,94	3 564,48	13 083,89
1.1.2.3	108	4 070,02	3 987,83	14 637,85
1.1.2.4	159	4 637,02	4 543,38	16 677,05
1.1.2.5	219	6 095,34	5 972,24	21 921,92
1.1.2.6	273	7 153,11	7 008,64	25 726,18
1.1.2.7	325	7 924,25	7 764,20	28 499,60
1.2.	Подземная прокладка, в том числе:			
1.2.1.	с давления до 0,005 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)	Ставка на осуществление приема заявки о подключении, подготовкой договора о подключении, дополнительных соглашений к нему, руб./присоединение (С0)
1	2	3	4	5
1.2.1.1.	57	2 934,79	2 875,53	10 555,00
1.2.1.2	89	3 637,94	3 564,48	13 083,89
1.2.1.3	108	4 070,02	3 987,83	14 637,85
1.2.1.4	159	4 637,02	4 543,38	16 677,05
1.2.1.5	219	6 095,34	5 972,24	21 921,92
1.2.1.6	273	7 153,11	7 008,64	25 726,18
1.2.1.7	325	7 924,25	7 764,20	28 499,60
1.2.2.	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
1.2.2.1.	57	2 934,79	2 875,53	10 555,00
1.2.2.2	89	3 637,94	3 564,48	13 083,89
1.2.2.3	108	4 070,02	3 987,83	14 637,85
1.2.2.4	159	4 637,02	4 543,38	16 677,05
1.2.2.5	219	6 095,34	5 972,24	21 921,92
1.2.2.6	273	7 153,11	7 008,64	25 726,18
1.2.2.7	325	7 924,25	7 764,20	28 499,60
2.	Полиэтиленовые газопроводы			
2.1.	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
2.1.1.	63	2 934,79	5 329,83	10 555,00
2.1.2.	90	2 934,79	5 329,83	10 555,00
2.1.3.	110	3 735,68	6 784,31	13 435,40
2.1.4.	160	5 206,95	9 456,26	18 726,84
2.1.5.	225	6 904,76	12 539,62	24 833,02
2.1.6.	315	7 581,96	13 769,48	27 268,58
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		
		г. Мирный	г. Удачный	п. Айхал
1	2	3	4	5
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	2 352,32	2 835,57	2 803,60
1.1.2.	26-38 мм	2 408,14	2 902,86	2 870,13
1.1.3.	39-45 мм	2 463,95	2 970,14	2 936,66
1.1.4.	46-57 мм	2 862,66	3 450,75	3 411,84
1.1.5.	58-76 мм	3 058,02	3 686,25	3 644,69
1.2.	Подземная прокладка			
1.2.1	25 мм и менее	2 751,02	3 316,18	3 278,79
1.2.2.	26-38 мм	2 910,50	3 508,42	3 468,87
1.2.3.	39-45 мм	3 046,05	3 671,83	3 630,43
1.2.4.	46-57 мм	3 707,89	4 469,62	4 419,24
1.2.5.	58-76 мм	3 859,40	4 652,26	4 599,81
2	<b>Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства, руб./м (Сгоке)</b>			
2.1.	15 мм	2 711,15	3 268,12	3 231,28
2.2.	20 мм	2 790,89	3 364,23	3 326,31
2.3.	25 мм	2 910,50	3 508,42	3 468,87
3	<b>Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа, руб./шт. (Спу)</b>			
3.1	Установка прибора учета (без учета стоимости прибора учета)	3 182,99		
4	<b>Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающего устройства, руб./шт. (Соу)</b>			
4.1	Установка отключающего устройства (без учета стоимости прибора учета)	3 182,99		
5	<b>Стандартизированная ставка на проектирование сети газопотребления, руб./шт. (Спр)</b>			
	Показатели	для юридических лиц		для физических лиц
5.1	Разработка проекта газоснабжения	16 314,23		5 667,98

6	<b>Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (без учета стоимости оборудования), руб./шт. (Сгио)</b>	
6.1	Установка плиты газовой	746,94
6.2	Установка настенного котла	7 785,32
6.3	Установка напольного котла	8 857,35

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

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

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.