



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРОТОКОЛ**

30 октября 2020 г.

№ 54

г. Южно-Сахалинск

УТВЕРЖДАЮ

Председатель правления

Д.В. Чекрышев

"30" октября 2020 г.

**Присутствовали:**

Чекрышев Д.В. – председатель правления

**Члены правления:**

Черкасова Л.А.

Виноградова Т.В.

Гурина Л.Н.

Завалей Н.П.

Николаенко Ю.Л. – от УФАС по Сахалинской области

**Члены комиссии:** Четов А.П., Осадченко Е.В.

**Повестка дня**

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Сахалиноблгаз» и стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на 2021 год.

Чекрышев Д.В. предоставил слово советнику управления технической экспертизы тарифов РЭК Сахалинской области Четову А.П.

Четов А.П. – ОАО «Сахалиноблгаз» (далее – ГРО) письмом от 29.09.2020 Иск. № 2353 и 2354 (от 01.10.2020 Вх. № 3.25-1356/20) представило расчетные материалы (далее – РМ) на установление платы за технологическое присоединение и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину к сетям ОАО «Сахалиноблгаз».

Материалы на установление платы и стандартизированных тарифных ставок ГРО представило в соответствии с:

- Федеральным законом Российской Федерации от 31 марта 1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего

оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации»;

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 г. № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;

- Приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» (далее – Методические указания).

ОАО «Сахалиноблгаз» на 2021 год предлагает учесть:

Обознач.	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
ПЭО	Плата за технологическое присоединение, для случаев предусмотренных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний	руб.	77 296,09	
С <sub>1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (без НДС с налогом на прибыль) <*>			
	Наземная (надземная) прокладка			
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	28 844,19
		101-500 м		44 017,12
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров 101 мм и более, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	31 728,61
		101-500 м		48 907,91
	Подземная прокладка			
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	43 266,29
		101-500 м		44 152,87
		501-1000 м		66 862,43
		1001-2000 м		94 461,80
		2001-3000 м		111 515,11
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров 101 мм и более, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	47 592,92
		101-500 м		48 568,16
		501-1000 м		74 291,60
		1001-2000 м		104 957,55
		2001-3000 м		123 905,68
С <sub>2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров, k-того типа прокладки, в расчете на 1 км (без НДС с налогом на прибыль) <***>			
	наземного (надземного) типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	50 мм и менее	руб./км	268 875,27
		51-100 мм		240 007,78
		101-158 мм		331 525,54
	подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	50 мм и менее	руб./км	251 114,78
		51-100 мм		300 165,96
		101-158 мм		454 032,25
С <sub>3</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км (без НДС с налогом на прибыль) <***>			
	в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	109 мм и менее	руб./км	219 545,74
		110-159 мм		417 024,38
		160-224 мм		805 551,35
		225-314 мм		1 407 005,69
С <sub>4</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров), n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 м (без НДС с налогом на прибыль) <***>			
	стальной газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)			
	в грунтах I и II группы	50 мм и менее	руб./м	940,32
		51-100 мм		1 006,84
		101-158 мм		1 027,69
С <sub>5</sub>	полиэтиленовый газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)			
	в грунтах I и II группы	63 мм и менее	руб./м	825,53

Обознач.	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
		64-109 мм		923,08
		110-159 мм		1 030,10
C <sub>5</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ого диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м <sup>3</sup> (без НДС с налогом на прибыль) <***>			
	пропускной способностью:	до 5 куб. метров в час	руб./м <sup>3</sup>	825,48
		6-40 куб. метров в час		408,15
		40-99 куб. м в час		373,24
		100-399 куб. м в час		467,22
		400-999 куб. м в час		172,02
C <sub>6</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м <sup>3</sup> (без НДС с налогом на прибыль) <***>			
	выходной мощностью:	до 1 кВт	руб./м <sup>3</sup>	260,87
C <sub>7</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного газопровода ГРО (без НДС без налога на прибыль) <*>			
	Стальные газопроводы			
	Наземная (надземная) прокладка			
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <***>	руб.	7 909,33
		до 100 мм		20 856,66
	Подземная прокладка			
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	до 100 мм	руб.	36 060,12
C <sub>7.1.</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий <*>			
	Стальные газопроводы			
	Наземная (надземная) прокладка			
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <***>	руб.	2 700,67
		до 100 мм		8 607,31
	Подземная прокладка			
с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	до 100 мм	руб.	17 072,32	
C <sub>7.2.</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанные с осуществлением фактического подключения <*>			
	Стальные газопроводы			
	Наземная (надземная) прокладка			
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <***>	руб.	5 208,66
		до 100 мм		12 249,35
	Подземная прокладка			
с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	до 100 мм	руб.	18 987,80	
Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством газопровода внутри границ земельного участка Заявителя (физического или юридического лица) с максимальным расходом газа не более 42 м <sup>3</sup> /ч				
C <sub>пр.</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием сети газопотребления <*>			
	Для физических лиц			
	Наружный газопровод всех типов прокладки. Газоснабжение (внутренние устройства), с учетом газооборудования суммарной мощностью до 60 кВт и плиты газовой 4-х конфорочной.		руб./объект	10 365,17
	Для юридических лиц			
	Наружный газопровод всех типов прокладки	без учета изыскания	руб./м	576,86
		с учетом изысканий (геология и геодезия)	руб./объект	25 956,46
	Газоснабжение (внутренние устройства)	газооборудование потребителей мощностью до 20 кВт	руб./объект	27 875,55
		газооборудование потребителей мощностью до 20-60 кВт		
		газооборудование потребителей мощностью до 60-150 кВт		31 095,51
		газооборудование потребителей мощностью до 360 кВт		62 191,02
C <sub>г.</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством сети газопотребления <*>			

Обознач.	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
	Стальные газопроводы	диаметр 57 мм и менее	руб./м	2 054,52
		58-76 мм		2 930,53
	Полиэтиленовые газопроводы	диаметр 90 мм и менее		2 680,69
С <sub>прг</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством пункта редуцирования газа (с учетом стоимости оборудования) <*>			
	пропускной способностью:	до 10 куб. метров в час	руб./шт.	26 950,10
		11-20 куб. метров в час		
		21-31 куб. м в час		
		32-42 куб. метров в час		31 859,35
С <sub>ввод.</sub>	номинальный диаметр вводного газопровода	15 мм	руб./ввод	17 135,23
		20 мм		18 114,18
		25 мм		21 293,95
		32 мм		22 776,88
		50 мм		33 898,22
		65 мм		54 902,11
С <sub>внутр.</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством внутреннего газопровода <*>			
	Стальные газопроводы	15 мм	руб./м	1 631,58
		20 мм		1 658,17
		25 мм		
		32 мм		
		50 мм		
С <sub>пу</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой прибора учета (без учета стоимости прибора) <*>			
	пропускной способностью:	до 10 куб. метров в час	руб./шт.	1 387,45
		11-20 куб. метров в час		1 459,97
		21-31 куб. м в час		5 750,42
		32-42 куб. метров в час		6 704,99
С <sub>по</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с подключением газоиспользующего оборудования (без учета стоимости оборудования) <*>			
	номинальный диаметр газопровода	15 мм	руб./ед.	5 960,71
		20 мм		6 690,69
		25 мм		8 432,25
		32 мм		8 886,27
		50 мм		13 985,67

<\*> Стандартизированные тарифные ставки (С<sub>1</sub>, С<sub>7.1.</sub>, С<sub>7.2.</sub>, С<sub>пр.</sub>, С<sub>г.</sub>, С<sub>прг</sub>, С<sub>ввод.</sub>, С<sub>внутр.</sub>, С<sub>пу</sub>, С<sub>по</sub>) в текущих ценах.

<\*> Стандартизированные тарифные ставки (С<sub>2</sub>, С<sub>3</sub>, С<sub>4</sub>, С<sub>5</sub>, С<sub>6</sub>) в ценах 2001 года.

<\*\*\*> для случаев, когда не требуется осуществление мероприятий по созданию сети до границы земельного участка Заявителя (присоединение сети газопотребления осуществляется к ранее выведенному надземному крановому узлу).

ГРО на 2021 год предлагает учесть расходы на технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, в размере 2 318 882,70 руб. на 30 ТП (26 Заявителей – физические лица; 4 Заявителей – юридические лица), или 77 296,09 руб. – на одно присоединение (письмо от 09.10.2020 № б/н о количестве Заявителей на 2021 год, от 09.10.2020 Вх-3.25-1386/20).

п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение
1	Экономически обоснованная плата за технологическое присоединение (формула 1 Методических указаний) руб.	П <sub>ЭП</sub> <sup>ЭП</sup>	руб. 77 296,09

п/п	Наименование показателя		Ед. изм.	Значение
2	Установленный размер платы для физических лиц	П <sub>20-50</sub>	руб.	69 446,00/1,2 = 57 871,67
3	Установленный размер платы для юридических лиц	П <sub>20-50</sub>	руб.	69 446,00
4	Сумма выпадающих доходов	ВД	руб.	536 435,37
5	Расчетная величина выручки по установленной плате	$V_{III}^{20+50}$	руб.	1 782 447,33
6	Экономически обоснованная сумма расходов	P <sub>20-50</sub>	руб.	2 318 882,70
7	Кол-во объектов (физические лица)	N <sub>20-50</sub>	шт.	26
8	Кол-во объектов (юридические лица)	N <sub>20-50</sub>	шт.	4

Письмом от 22 октября 2020 года № 2402 (от 23.10.2020 вх. № 3.25-1485/20) ГРО выразило свое согласие с заключением экспертов и попросило провести правление без присутствия представителей ГРО.

Обсудив заключение экспертов комиссии, изучив представленные материалы, обменявшись мнениями, члены правления решили:

1. Установить на 2021 год плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Сахалиноблгаз» с максимальным расходом газа, не превышающим 15 м³/ч, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) в размере 69 446,00 рублей, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения ГРО с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом).

2. Установить на 2021 год плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Сахалиноблгаз» с максимальным расходом газа, не превышающим 5 м³/ч, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) в размере 69 446,00 рублей, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения ГРО с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом).

3. Определить на 2021 год экономически обоснованную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 м³/ч, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) или с максимальным расходом газа, не превышающим 5 м³/ч, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для прочих Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до

сети газораспределения ГРО, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в размере 77 296,09 рублей.

4. Определить выпадающие доходы за 2021 год ОАО «Сахалиноблгаз» от технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 м<sup>3</sup>/ч, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), или 5 м<sup>3</sup>/ч, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения ГРО с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в размере 536 435,37 рублей.

5. Установить на 2021 год стандартизированные тарифные ставки:

Обознач.	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
C <sub>1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (без НДС с налогом на прибыль) <*>			
	Наземная (надземная) прокладка			
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	28 844,19
		101-500 м		44 017,12
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров 101 мм и более, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	31 728,61
		101-500 м		48 907,91
	Подземная прокладка			
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	43 266,29
		101-500 м		44 152,87
		501-1000 м		66 862,43
		1001-2000 м		94 461,80
		2001-3000 м		111 515,11
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров 101 мм и более, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	47 592,92
		101-500 м		48 568,16
		501-1000 м		74 291,60
		1001-2000 м		104 957,55
		2001-3000 м		123 905,68
C <sub>2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров, k-того типа прокладки, в расчете на 1 км (без НДС с налогом на прибыль) <*>			
	наземного (надземного) типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	50 мм и менее	руб./км	190 593,95
		51-100 мм		240 007,78
		101-158 мм		331 525,54
	подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	50 мм и менее	руб./км	233 696,57
		51-100 мм		300 165,96
		101-158 мм		454 032,25
C <sub>3</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км (без НДС с налогом на прибыль) <*>			
	в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	109 мм и менее	руб./км	219 545,74
		110-159 мм		417 024,38
		160-224 мм		805 551,35
		225-314 мм		1 407 005,69
C <sub>4</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров), n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 м (без НДС с налогом на прибыль) <*>			
	стальной газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)			
	в грунтах I и II группы	50 мм и менее	руб./м	940,32
		51-100 мм		1 006,84
		101-158 мм		1 027,69
		159-219 мм		1 217,91
	полиэтиленовый газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)			
	в грунтах I и II группы	63 мм и менее	руб./м	825,53
		64-109 мм		923,08
		110-159 мм		1 030,10
C <sub>5</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ого диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м <sup>3</sup> (без НДС с налогом на прибыль) <*>			
	пропускной способностью::	до 5 куб. метров в час	руб./м <sup>3</sup>	825,48
		6-40 куб. метров в час		408,15
		41-99 куб. м в час		373,24
		100-399 куб. м в час		467,22
		400-999 куб. м в час		172,02
C <sub>6</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м <sup>3</sup> (без НДС с налогом на прибыль) <*>			
	выходной мощностью:	до 1 кВт	руб./м <sup>3</sup>	260,87

Обознач.	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
С7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного газопровода ГРО (без НДС без налога на прибыль) <*>			
	Стальные газопроводы			
	Наземная (надземная) прокладка			
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <****>	руб.	7 909,33
		до 100 мм		20 856,66
	Подземная прокладка			
с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	до 100 мм	руб.	36 060,12	
С7.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий <*>			
	Стальные газопроводы			
	Наземная (надземная) прокладка			
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <****>	руб.	2 700,67
		до 100 мм		8 607,31
	Подземная прокладка			
с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	до 100 мм	руб.	17 072,32	
С7.2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанные с осуществлением фактического подключения <*>			
	Стальные газопроводы			
	Наземная (надземная) прокладка			
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <****>	руб.	5 208,66
		до 100 мм		12 249,35
	Подземная прокладка			
с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	до 100 мм	руб.	18 987,80	
Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством газопровода внутри границ земельного участка Заявителя (физического или юридического лица) с максимальным расходом газа не более 42 м³/ч				
Спр.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием сети газопотребления <*>			
	Для физических лиц			
	Наружный газопровод всех типов прокладки. Газоснабжение (внутренние устройства), с учетом газооборудования суммарной мощностью до 60 кВт и плиты газовой 4-х конфорочной.	руб./объект	10 365,17	
	Для юридических лиц			
	Наружный газопровод всех типов прокладки	без учета изыскания	руб./м	576,86
		с учетом изысканий (геология и геодезия)	руб./объект	25 956,46
	Газоснабжение (внутренние устройства)	газооборудование потребителей мощностью до 20 кВт	руб./объект	27 875,55
		газооборудование потребителей мощностью до 20-60 кВт		31 095,51
		газооборудование потребителей мощностью до 60-150 кВт		
		газооборудование потребителей мощностью до 360 кВт		
Сг.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством сети газопотребления <*>			
	Стальные газопроводы	диаметр 57 мм и менее	руб./м	2 054,52
		58-76 мм		2 930,53
	Полиэтиленовые газопроводы	диаметр 90 мм и менее		2 680,69
Спрг	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством пункта редуцирования газа (с учетом стоимости оборудования) <*>			
	пропускной способностью:	до 10 куб. метров в час	руб./шт.	26 950,10
		11-20 куб. метров в час		
		21-31 куб. м в час		



Обознач.	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
		32-42 куб. метров в час		31 859,35
С <sub>ввод.</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой отключающих устройств, расположенных на вводе после футляра (с учетом стоимости стального футляра) <*>			
	номинальный диаметр вводного газопровода	15 мм	руб./ввод	17 135,23
		20 мм		18 114,18
		25 мм		21 293,95
		32 мм		22 776,88
		50 мм		33 898,22
		65 мм		54 902,11
С <sub>внутр.</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством внутреннего газопровода <*>			
	Стальные газопроводы	15 мм	руб./м	1 631,58
		20 мм		
		25 мм		1 658,17
		32 мм		1 711,35
		50 мм		2 049,75
С <sub>пу</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой прибора учета (без учета стоимости прибора) <*>			
	пропускной способностью:	до 10 куб. метров в час	руб./шт.	1 387,45
		11-20 куб. метров в час		1 459,97
		21-31 куб. м в час		5 750,42
		32-42 куб. метров в час		6 704,99
С <sub>пго</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с подключением газоиспользующего оборудования (без учета стоимости оборудования) <*>			
	номинальный диаметр газопровода	15 мм	руб./ед.	5 960,71
		20 мм		6 690,69
		25 мм		8 432,25
		32 мм		8 886,27
		50 мм		13 985,67

<\*> Стандартизированные тарифные ставки (С<sub>1</sub>, С<sub>7.1.</sub>, С<sub>7.2.</sub>, С<sub>пр.</sub>, С<sub>г.</sub>, С<sub>прг</sub>, С<sub>ввод.</sub>, С<sub>внутр.</sub>, С<sub>пу</sub>, С<sub>пго</sub>) установлены в текущих ценах.

<\*\*\*> Стандартизированные тарифные ставки (С<sub>2</sub>, С<sub>3</sub>, С<sub>4</sub>, С<sub>5</sub>, С<sub>6</sub>) установлены в ценах 2001 года.

<\*\*\*\*> мероприятия по данной ставке не предусматривают монтаж электрохимической защиты стального газопровода.

<\*\*\*\*\*> в случае, если диаметр газопровода свыше 219 мм и протяженность более 30 метров, плата за технологическое присоединение определяется по индивидуальному проекту (п. 26(23) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021).

<\*\*\*\*\*> для случаев, когда не требуется осуществление мероприятий по созданию сети до границы земельного участка Заявителя (присоединение сети газопотребления осуществляется к ранее выведенному надземному крановому узлу).

Голосовали: единогласно (без учёта мнения представителя УФАС по Сахалинской области).

Секретарь правления

 Е.В. Осадченко