



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от 20.10.2026 № 1-3.25-716/26

г. Южно-Сахалинск

Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Южно-Сахалинск», стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Основными положениями 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, утвержденными постановлением Правительства от 29 декабря 2000 года № 1021, Правилами подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 года № 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

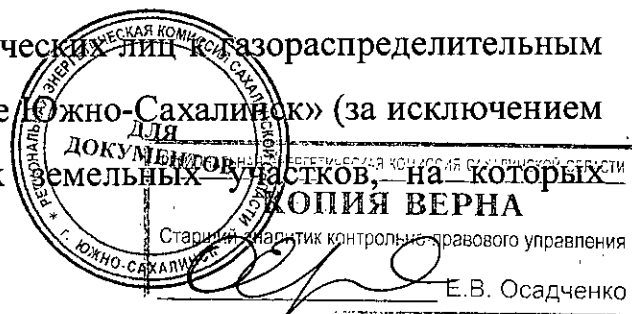
1-3.25-898/26(п) (1.0)



России от 16 августа 2018 года № 1151/18 (далее – Методические указания) и на основании обращения ООО «Газпром газораспределение Южно-Сахалинск» от 30 сентября 2026 года № 4006, приказываю:

1. Установить на 2027 год плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Южно-Сахалинск» с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием ранее подключенным в данной точке подключения (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) или 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности и не относящихся к категориям подпунктов «г», «д», «е» пункта 4 Методических указаний), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации 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 соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом, согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2. Установить, что подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования физических лиц к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Южно-Сахалинск» (за исключением выполнения мероприятий в границах

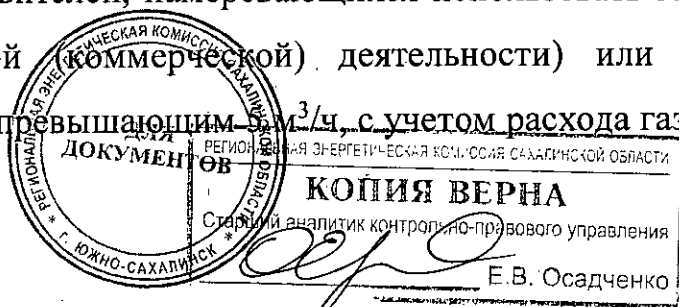


располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляется без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение.

Подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования указанных физических лиц также осуществляется без взимания с них средств по договорам о подключении (технологическом присоединении) объекта капитального строительства к газораспределительным сетям, которые заключены после 21 апреля 2021 г. и по которым акты о подключении (технологическом присоединении) не подписаны (в случае направления такими лицами обращения к исполнителю с просьбой о включении в договор о подключении условия о бесплатности оказания услуг по подключению (технологическому присоединению) к сетям газораспределения до границ земельного участка, на котором расположено домовладение).

Физические лица могут осуществить подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования не более одного раза в течение 3 лет.

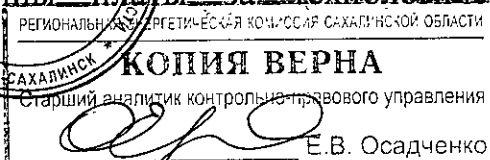
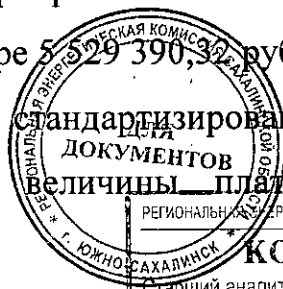
3. Определить на 2027 год экономически обоснованную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим $15 \text{ м}^3/\text{ч}$, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) или с максимальным расходом газа, не превышающим $5 \text{ м}^3/\text{ч}$, 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 и не относящихся к категориям подпунктов «г», «д», «е» пункта 4 Методических указаний), 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 453 148,76 рублей.

4. Определить выпадающие доходы за 2027 год ООО «Газпром газораспределение Южно-Сахалинск» от технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим $15 \text{ м}^3/\text{ч}$, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), или $5 \text{ м}^3/\text{ч}$, 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 5 529 390,39 рублей.

5. Установить на 2027 год стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое

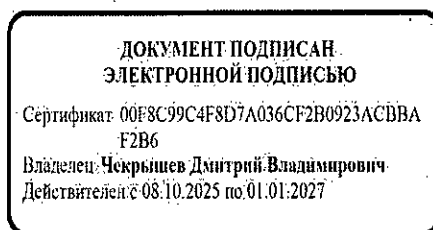


присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Южно-Сахалинск» до границ земельного участка согласно приложению 2 к настоящему приказу.

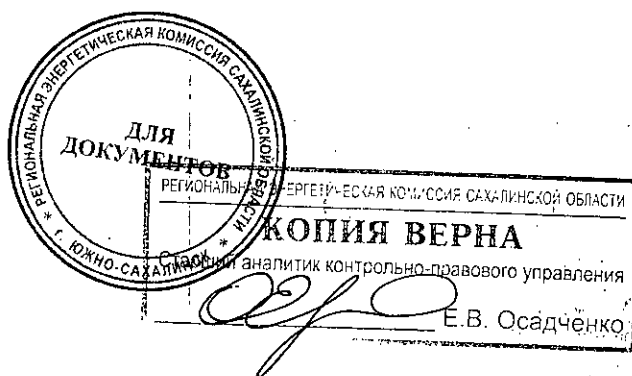
6. Установить на 2027 год стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ООО «Газпром газораспределение Южно-Сахалинск», связанных с проектированием и строительством газопровода внутри границ земельного участка Заявителя (физического или юридического лица) с максимальным расходом газа не более 42 м³/ч согласно приложению 3 к настоящему приказу.

7. Опубликовать настоящий приказ на «Официальном интернет-портале правовой информации» и разместить на официальном сайте региональной энергетической комиссии Сахалинской области в информационно-телекоммуникационной сети Интернет.

Председатель



Д. В. Чекрышев



ПРИЛОЖЕНИЕ 1

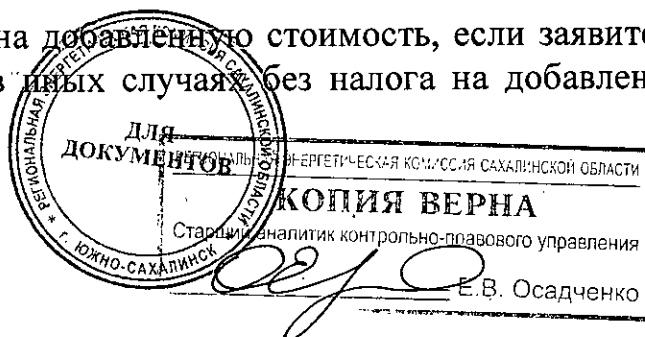
к приказу РЭК Сахалинской области

№ 1-3.25-716/26 от 20.10.2026

ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ООО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЮЖНО-САХАЛИНСК»

№ п/п	Плата за технологическое присоединение	Размер платы, руб.
1.	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в 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 сети газораспределения газораспределительной организации, 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 соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется)	96 072,43
2.	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, 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 соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется)	96 072,43

Размер платы с налогом на добавленную стоимость, если заявителем выступает физическое лицо, а в иных случаях без налога на добавленную стоимость.



1-3.25-898/26(п)(1.0)

ПРИЛОЖЕНИЕ 2
к приказу РЭК Сахалинской области
№ 1-3.25-716/26 от 20.10.2026

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ
ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К
ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ООО «ГАЗПРОМ
ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЮЖНО-САХАЛИНСК» ДО
ГРАНИЦ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА**
(без учета НДС)

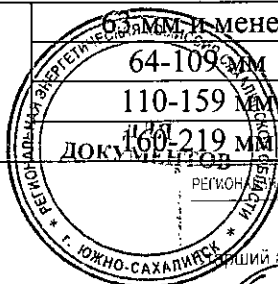
Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
C ₀	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашениях к нему <*>	руб.	8 147,42
C ₁	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 <*>		
	Наземная (надземная) прокладка		
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	57 934,45
		101-500 м	150 308,97
		501-1000 м	644 840,51
		1001-2000 м	967 260,75
		2001-3000 м	2 395 577,78
		3001-4000 м	2 900 631,20
		4001-5000 м	3 460 357,26
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров 100 мм и более, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	64 371,61
		101-500 м	167 009,97
		501-1000 м	644 840,51
		1001-2000 м	967 260,75
		2001-3000 м	2 557 527,44
		3001-4000 м	3 089 397,22
		4001-5000 м	3 674 450,59

1-3.25-898/26(п)(1.0)



КОПИЯ ВЕРНА
Государственный контрольно-правовой управления
Е.В. Осадченко

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
	Подземная прокладка		
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	82 428,87
		101-500 м	150 308,97
		501-1000 м	644 840,51
		1001-2000 м	967 260,75
		2001-3000 м	2 395 577,78
		3001-4000 м	2 900 631,20
		4001-5000 м	3 460 357,26
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров 100 мм и более, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	91 587,64
		101-500 м	167 009,97
		501-1000 м	644 840,51
		1001-2000 м	967 260,75
		2001-3000 м	2 557 527,44
		3001-4000 м	3 089 397,22
		4001-5000 м	3 674 450,59
C ₂	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров, к-того типа прокладки, в расчете на 1 км <*>		
	наземного (надземного) типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	50 мм и менее	4 875 779,96
		51-100 мм	5 236 229,49
		101-158 мм	7 470 149,92
		219 - 272 мм	8 397 524,59
	подземного типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов: <*>	50 мм и менее	6 146 520,12
		51-100 мм	8 047 635,85
		101-158 мм	11 543 940,78
		219-272 мм	15 648 010,74
C ₃	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км <*>		
	в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	109 мм и менее	6 670 427,52
		110-159 мм	7 747 931,62
		160-224 мм	10 697 728,82
		225-314 мм	14 924 832,96
C ₄ <*>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 м <*>		
	полиэтиленовый газопровод (бестраншейная прокладка без футляра)		
	в грунтах I и II группы	63 мм и менее	12 897,98
		64-109 мм	14 765,97
		110-159 мм	17 160,25
		160-219 мм	22 076,81
	полиэтиленовый газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)		
	в грунтах I и II группы	63 мм и менее	16 585,23
		64-109 мм	19 401,59
		110-159 мм	26 793,59
		160-219 мм	29 047,53



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

КОПИЯ ВЕРНА

Первый заместитель начальника управления

Е.В. Осадченко

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
C ₅	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 ³ <*>		
	пропускной способностью:	до 5 м ³ /ч включительно	8 406,66
		5,1-40 м ³ /ч	6 521,83
		41-99 м ³ /ч	18 548,07
		100-399 м ³ /ч	7 465,70
		400-999 м ³ /ч	4 121,79
C ₇	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 <*>		
	Стальные газопроводы		
	Наземная (надземная) прокладка		
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	до 100 мм	21 694,94
		101-158 мм	28 171,77
		159-218 мм	30 909,71
		219-272 мм	36 394,41
	Подземная прокладка		
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	до 100 мм	42 538,04
		101-158 мм	87 831,10
		219-272 мм	92 367,32
		273-324 мм	138 303,84
		325-425 мм	139 061,15
		530 мм и выше	173 088,20
	Полиэтиленовые газопроводы		
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	109 мм и менее	29 854,21
		110-159 мм	31 853,19
		160-224 мм	31 853,19
		225-314 мм	42 003,18
		315-399 мм	49 859,60
C _{7.1.}	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:	до 100 мм	6 564,60
		101-158 мм	6 564,60
		159-218 мм	6 564,60
		219-272 мм	6 564,60
	Подземная прокладка		
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	до 100 мм	6 564,60
		101-158 мм	6 564,60
		219-272 мм	6 564,60
		273-324 мм	6 564,60
		325-425 мм	6 564,60



КОПИЯ ВЕРНА

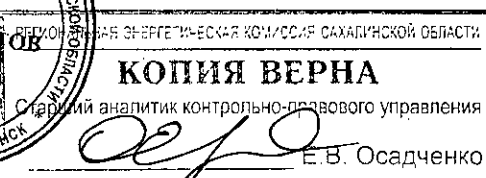
Е.В. Осадченко

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
	530 мм и выше		6 564,60
	Полиэтиленовые газопроводы		
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	109 мм и менее	6 564,60
		110-159 мм	6 564,60
		160-224 мм	6 564,60
		225-314 мм	6 564,60
		315-399 мм	6 564,60
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:	до 100 мм	15 130,34
		101-158 мм	21 607,17
		159-218 мм	24 345,11
		219-272 мм	29 829,81
	Подземная прокладка		
	с давлением до 1,2 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	до 100 мм	35 973,44
		101-158 мм	81 266,50
		219-272 мм	85 802,72
		273-324 мм	131 739,24
		325-425 мм	132 496,55
		530 мм и выше	166 523,60
	Полиэтиленовые газопроводы		
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, (в который осуществляется врезка), диаметром:	109 мм и менее	23 289,61
		110-159 мм	25 288,59
		160-224 мм	25 288,59
		225-314 мм	35 438,58
		315-399 мм	43 295,00

<*> стандартизированные тарифные ставки (С0, С1, С2, С3, С4, С5, С7, С7.1., С7.2.,) установлены в текущих ценах.

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

<****> в случае, если диаметр газопровода свыше 219 мм и (или) протяженность более 30 метров, плата по технологическому присоединению 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).



ПРИЛОЖЕНИЕ 3

к приказу РЭК Сахалинской области

№ 1-3.25-716/26 от 20.10.2026

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ ООО «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЮЖНО-САХАЛИНСК», СВЯЗАННЫХ С ПРОЕКТИРОВАНИЕМ И СТРОИТЕЛЬСТВОМ ГАЗОПРОВОДА ВНУТРИ ГРАНИЦ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА ЗАЯВИТЕЛЯ (ФИЗИЧЕСКОГО ИЛИ ЮРИДИЧЕСКОГО ЛИЦА) С МАКСИМАЛЬНЫМ РАСХОДОМ ГАЗА НЕ БОЛЕЕ 42 М³/Ч

(без учета НДС)

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
С _{пр}	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 газоборудования суммарной мощностью до 60 кВт и плиты газовой 4-х конфорочной.	руб./объект	14 967,15
	Для юридических лиц		
	Наружный газопровод всех типов прокладки	без учета изыскания	руб./м 833,95
		с учетом изысканий (геология и геодезия)	руб./объект 37 525,17
	Газоснабжение (внутренние устройства)	газоборудование потребителей мощностью до 20 кВт	руб./объект 40 299,5
		газоборудование потребителей мощностью до 20-60 кВт	
		газоборудование потребителей мощностью до 60-150 кВт	44 954,67
		газоборудование потребителей мощностью до 150-360 кВт	89 909,35

1-3.25-898/26(п)(1.0)

КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Е.В. Осадченко

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
C ^г	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии <*>			
	Стальные газопроводы	диаметр 57 мм и менее	руб./м	4 875,78
		58-76 мм		5 236,23
	Полиэтиленовые газопроводы	диаметр 90 мм и менее		6 670,43
C ^{прг}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой пункта редуцирования газа (без учета стоимости оборудования) <*>			
	пропускной способностью:	до 10 куб. метров в час	руб./шт.	19 855,09
		11-20 куб. метров в час		
		21-31 куб. м в час		
		32-42 куб. метров в час		
C ^{оу}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой отключающих устройств <*>			
	номинальный диаметр вводного газопровода	15 мм	руб./шт.	2 989,70
		20 мм		3 456,59
		25 мм		3 865,13
		32 мм		4 156,93
		50 мм		8 125,97
C ^{г окс}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя <*>			
	Стальные газопроводы	15 мм	руб./м	4 017,13
		20 мм		4 164,47
		25 мм		4 419,04
		32 мм		4 994,16
		50 мм		6 807,02
C ^{пу}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой прибора учета газа (без учета стоимости прибора) <*>			
	пропускной способностью:	до 10 куб. метров в час	руб./шт.	2 009,38
		11-20 куб. метров в час		2 051,42
		21-31 куб. м в час		2 129,32
		32-42 куб. метров в час		7 394,50
C ^{гно}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой газоиспользующего оборудования (без учета стоимости оборудования, коаксиального дымохода либо дымовой трубы) <*>			
	установка плиты газовой до 4-х конфорок		руб./шт.	6 363,64
	установка настенного газового котла			17 412,02
	установка напольного газового котла			24 654,29

<*> Стандартизированные тарифные ставки (C^{пр}, C^г, C^{прг}, C^{оу}, C^{г окс}, C^{пу}, C^{гно}) установлены в текущих ценах без учета НДС.

