



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

от 28 октября 2019 года № 57

г. Южно-Сахалинск

Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Сахалинблгаз», 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) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года № 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 августа 2018 года № 1151/18 и на основании обращения ОАО «Сахалинблгаз» от 24 сентября 2019 года № 03/2648, приказываю:

1. Установить на 2020 год плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021, Правилами подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года № 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 августа 2018 года № 1151/18 и на основании обращения ОАО «Сахалинблгаз» от 24 сентября 2019 года № 03/2648, приказываю:



КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
г. Южно-Сахалинск
Е.В. Устюгов

газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Сахалиноблгаз» с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, 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 куб. метров в час, 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 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) согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2. Определить на 2020 год экономически обоснованную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Сахалиноблгаз» с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, 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 куб. метров в час, 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 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) согласно приложению 1 к настоящему приказу.



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

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 без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в размере 76 776,96 рублей.

3. Определить на 2020 год выпадающие доходы ОАО «Сахалиноблгаз» от технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, 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 куб. метров в час, 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 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 размере 612 273,26 рублей.

4. Установить на 2020 год стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Сахалиноблгаз», для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в



присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее за границами земельного участка согласно приложению 2 к настоящему приказу.

5. Установить на 2020 год стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ОАО «Сахалиноблгаз», 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.

6. Опубликовать настоящий приказ в газете «Губернские ведомости» и на «Официальном интернет-портале правовой информации».

7. Разместить настоящий приказ на официальном сайте региональной энергетической комиссии Сахалинской области в информационно-телекоммуникационной сети Интернет.

Председатель

Д.В. Чекрышев

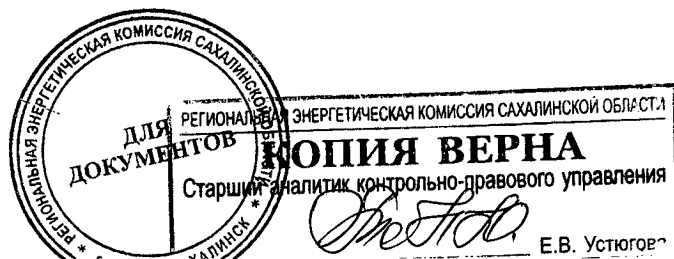


ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 28 октября 2019 года № 57

**Плата за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Сахалинблгаз»**

№ 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, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя (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)	67 024,41
2.	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, 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 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)	67 024,41

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



ПРИЛОЖЕНИЕ 2
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 28 октября 2019 года № 57

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Сахалиноблгаз», для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее за границами земельного участка (без учета НДС)

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
С 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	руб.	20 000,00
		101-500 м		42 466,38
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров 100 мм и более, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	22 222,22
		101-500 м		47 184,86
	Подземная прокладка			
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров менее 100 мм, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	20 000,00
		101-500 м		42 466,38
		501-1000 м		64 506,84
		1001-2000 м		91 133,87
		2001-3000 м		107 586,38
	строящихся газопроводов в диапазоне наружных диаметров 100 мм и более, при протяженности строящихся газораспределительной сети:	до 100 м	руб.	22 222,22
		101-500 м		47 184,86
501-1000 м		71 674,27		
1001-2000 м		101 259,85		
2001-3000 м		119 540,43		
С ₂	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров, k-того типа прокладки, в расчете на 1 км <***>			
	наземного (надземного) типа прокладки в диапазоне наружных диаметров строящихся газопроводов:	50 мм и менее	руб./км	168 262,75
		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	206 162,08
		51-100 мм		300 165,96
		101-158 мм		454 032,25
	С 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	руб./км	219 545,74
		110 мм		417 024,38
		160 мм		805 551,35
		225 мм		1 407 005,69
	314 мм	2 140 005,69		



Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
C4 <****>	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 <***>			
	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
	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	
C5	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	руб./м ³	825,48
		5,1-40 м ³ /ч		408,15
		40-99 м ³ /ч		373,24
		100-399 м ³ /ч		467,22
400-999 м ³ /ч		172,02		
C6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м ³ <***>			
	выходной мощностью:	до 1 кВт	руб./м ³	260,87
C7	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, в расчете на одно подключение <*>			
	Стальные газопроводы			
	Надземная прокладка			
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <****>	руб.	7 666,38
до 100 мм		руб.	19 901,27	
Подземная прокладка				
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	до 100 мм	руб.	35 162,68	
C7.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, в расчете на одно подключение <*>			
	Стальные газопроводы			
	Надземная прокладка			
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <****>	руб.	2 617,72
до 100 мм		руб.	2 617,72	
Подземная прокладка				
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	до 100 мм	руб.	16 406,42	
C7.2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанные с осуществлением фактического подключения, в расчете на одно подключение <*>			
	Стальные газопроводы			
	Надземная прокладка			
с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	32 мм и менее. Подключение «от крана» <****>	руб.	5 048,66	



Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
С7.2.		до 100 мм	руб.	17 283,55
	Подземная прокладка			
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	до 100 мм	руб.	18 756,26

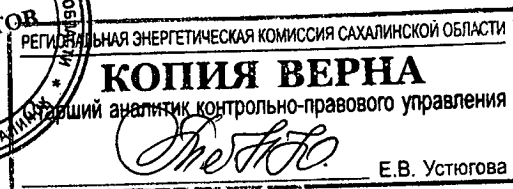
<*> Стандартизированные тарифные ставки (С₁, С_{1гннб}, С_{7.1.}, С_{7.2.}) установлены в текущих ценах.

<***> Стандартизированные тарифные ставки (С₂, С₃, С₄, С₅, С₆) установлены в ценах 2001 года.

<***> в случае, если диаметр газопровода свыше 158 мм и 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).

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

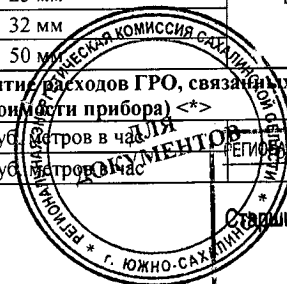
<*****> для случаев, когда не требуется осуществление мероприятий по созданию сети до границы земельного участка Заявителя (присоединение сети газопотребления осуществляется к ранее выведенному надземному крановому узлу).



ПРИЛОЖЕНИЕ 3
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 28 октября 2019 года № 57

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов
ОАО «Сахалиноблгаз», 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)**

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием сети газопотребления <*>				
Для физических лиц				
Спр.	Наружный газопровод всех типов прокладки. Газоснабжение (внутренние устройства), с учетом газоборудования суммарной мощностью до 60 кВт и плиты газовой 4-х конфорочной.	руб./объект	10 000,00	
	Для юридических лиц			
	Наружный газопровод всех типов прокладки	без учета изыскания	руб./м	556,54
		с учетом изысканий (геология и геодезия)	руб./объект	25 042,00
	Газоснабжение (внутренние устройства)	газоборудование потребителей суммарной мощностью до 20 кВт	руб./объект	26 893,48
газоборудование потребителей суммарной мощностью 20-60 кВт		26 893,48		
газоборудование потребителей суммарной мощностью 60-150 кВт		30 000,00		
газоборудование потребителей суммарной мощностью до 360 кВт		60 000,00		
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством сети газопотребления <*>				
Сг.	Стальные газопроводы	диаметр 57 мм и менее	1 982,14	
		58-76 мм	2 827,29	
	Полиэтиленовые газопроводы	диаметр 90 мм и менее	2 586,25	
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством пункта редуцирования газа (с учетом стоимости оборудования) <*>				
Спрг	пропускной способностью:	до 10 куб. метров в час	26 000,63	
		11-20 куб. метров в час	26 000,63	
		21-31 куб. м в час	26 000,63	
		32-42 куб. метров в час	30 736,93	
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой отключающих устройств, расположенных на вводе после футляра (с учетом стоимости стального футляра) <*>				
Сввод.	номинальный диаметр вводного газопровода	15 мм	16 531,55	
		20 мм	17 476,01	
		25 мм	20 543,75	
		32 мм	21 974,44	
		50 мм	32 703,97	
		65 мм	52 967,88	
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством внутреннего газопровода <*>				
Свнутр.	Стальные газопроводы	15 мм	1 574,10	
		20 мм	1 574,10	
		25 мм	1 599,75	
		32 мм	1 651,06	
		50 мм	1 977,54	
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с установкой прибора учета (без учета стоимости прибора) <*>				
Спу	пропускной способностью:	до 10 куб. метров в час	1 338,57	
		11-20 куб. метров в час	1 408,53	



КОПИЯ ВЕРНА

Старший аналитик контрольно-правового управления
Е.В. Востриков
Е.В. Востриков

		21-31 куб. м в час		5 547,83
		32-42 куб. метров в час		1 338,57
С _{пго}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с подключением газопользующего оборудования (без учета стоимости оборудования) <*>			
	номинальный диаметр газопровода	15 мм	руб./ед.	5 750,71
		20 мм		6 454,98
		25 мм		8 135,18
		32 мм		8 573,20
		50 мм		13 492,95

<*> Стандартизированные тарифные ставки (С_{пр.}, С_{г.}, С_{прг.}, С_{ввод.}, С_{внутр.}, С_{пу.}, С_{пго}) установлены в текущих ценах.

