



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

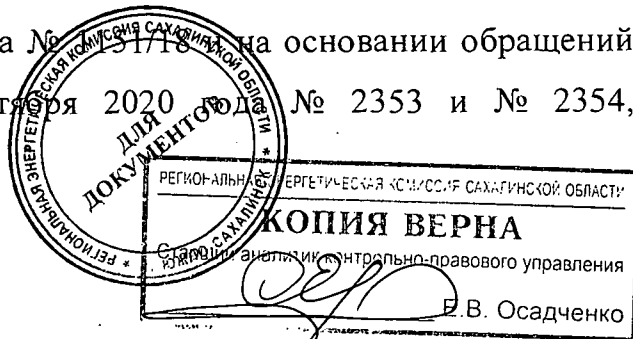
ПРИКАЗ

от 30 октября 2020 года № 43

г. Южно-Сахалинск

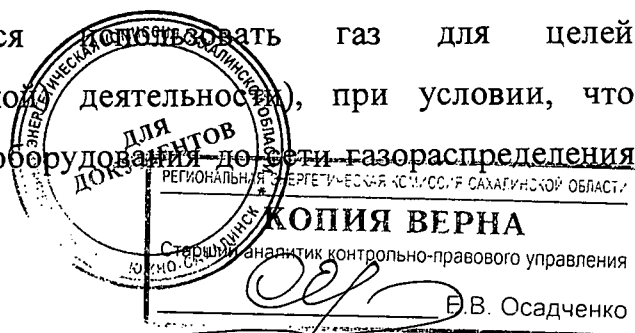
Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Сахалиноблгаз», стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину

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 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 № 31/18 на основании обращений ОАО «Сахалиноблгаз» от 29 сентября 2020 года № 2353 и № 2354, приказываю:



1. Установить на 2021 год 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.

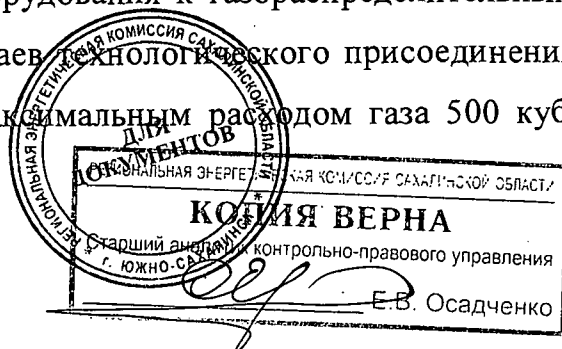
2. Определить на 2021 год экономически обоснованную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Сахалиноблгаз» с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения 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 без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в размере 77 296,09 рублей.

3. Определить на 2021 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 536 435,37 рублей.

4. Установить на 2021 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.



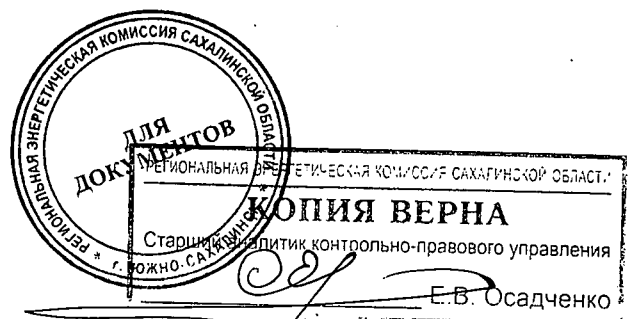
метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее за границами земельного участка согласно приложению 2 к настоящему приказу.

5. Установить на 2021 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 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 региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 30 октября 2020 года № 43

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

№ 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)	69 446,00
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)	69 446,00

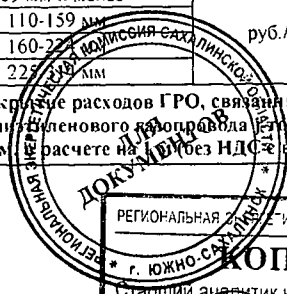
Размер платы с налогом на добавленную стоимость, если заявителем выступает физическое лицо, а в иных случаях без налога на добавленную стоимость.



Приложение 2
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 30 октября 2020 года № 43

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)

Обознач.	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
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 (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 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 (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 ₃	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
		160-220 мм		805 551.35
		221-300 мм		1 407 005.69
C ₄	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 км (без НДС с налогом на прибыль) <***>			



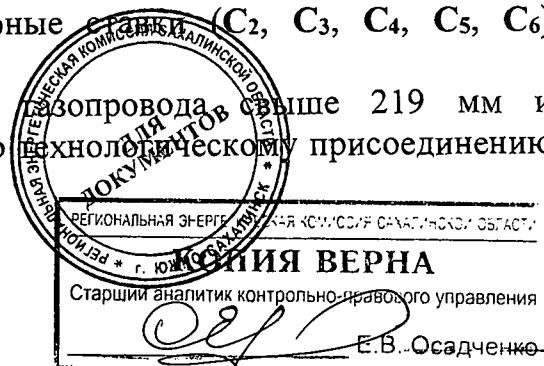
КОПИЯ ВЕРНА
Старший специалист контрольно-правового управления
Е.В. Осадченко

Обознач.	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.	
	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
	полнэтиленовый 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 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 (без НДС с налогом на прибыль) <***>			
	пропускной способностью:	до 5 куб. метров в час	руб./м ³	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 ₆	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м ³ (без НДС с налогом на прибыль) <***>			
	выходной мощностью:	до 1 кВт	руб./м ³	260,87
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 (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 _{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:	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 _{7.2.}	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 (C₁, C_{1гнб}, C_{7.1.}, C_{7.2.}) установлены в текущих ценах.

<***> Стандартизированные тарифные ставки (C₂, C₃, C₄, C₅, C₆) установлены в ценах 2001 года.

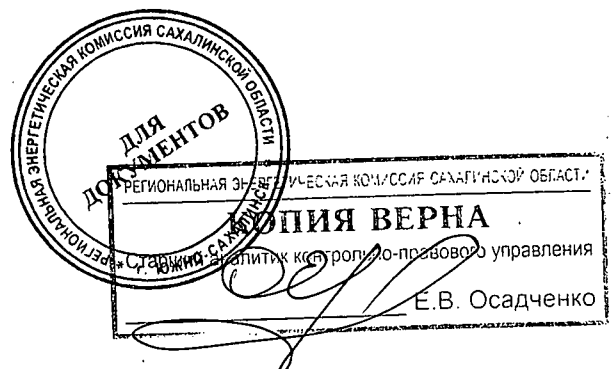
<***> в случае, если диаметр газопровода свыше 219 мм и протяженность более 30 метров, плата по технологическому присоединению



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 30 октября 2020 года № 43

**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)**

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 ³ /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		
		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		
32-42 куб. метров в час				
Сввод.	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		
Свнутр.	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		1 658,17
32 мм		1 711,35		



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОПИЯ ВЕРНА
Старший аналитик контрольно-правового управления
Е.В. Осадченко

		50 мм		2 049,75
С _{пу}	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 _{пго}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с подключением газопользующего оборудования (без учета стоимости оборудования) <*>			
	номинальный диаметр газопровода	15 мм	руб./ед.	5 960,71
		20 мм		6 690,69
		25 мм		8 432,25
		32 мм		8 886,27
		50 мм		13 985,67

<*> Стандартизированные тарифные ставки (С_{спр}, С_г, С_{спрг}, С_{свод}, С_{внутр}, С_{пу}, С_{пго}) установлены в текущих ценах.

