



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

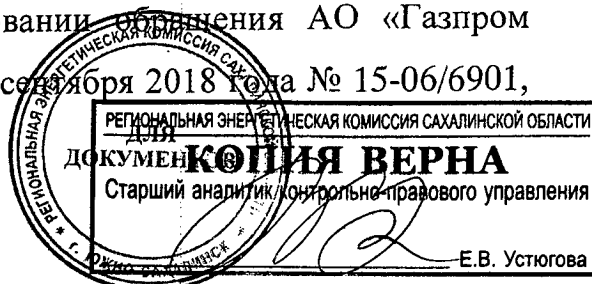
**ПРИКАЗ**

от 18 октября 2018 года № 30

г. Южно-Сахалинск

**Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток», стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину**

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 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 года № 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 ФСТ России от 28 апреля 2014 года № 101-э/3 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», и на основании обращения АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» от 21 сентября 2018 года № 15-06/6901,



приказываю:

1. Установить на 2019 год плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» 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) согласно приложению 1 к настоящему приказу.

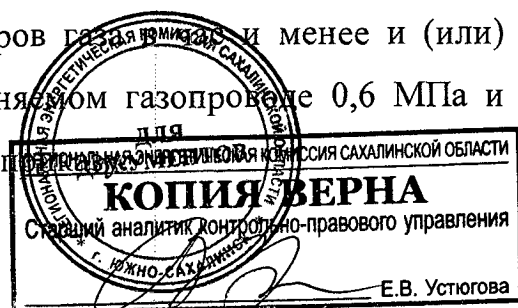
2. Определить на 2019 год экономически обоснованную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного 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) согласно приложению 1 к настоящему приказу.



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) в размере 150 015,49 рублей.

3. Определить на 2019 год выпадающие доходы АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» 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) в размере 5 843,11 тыс. руб.

4. Установить на 2019 год стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дальний Восток», для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 2 к настоящему постановлению.



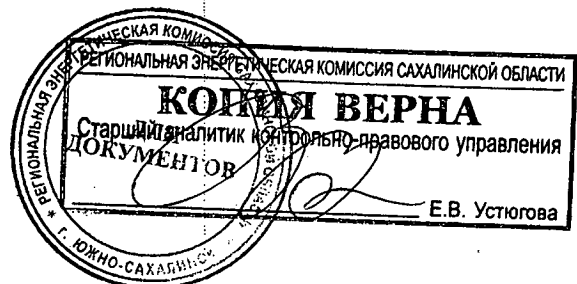
5. Опубликовать настоящий приказ в газете «Губернские ведомости» и на «Официальном интернет-портале правовой информации».

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

Председатель



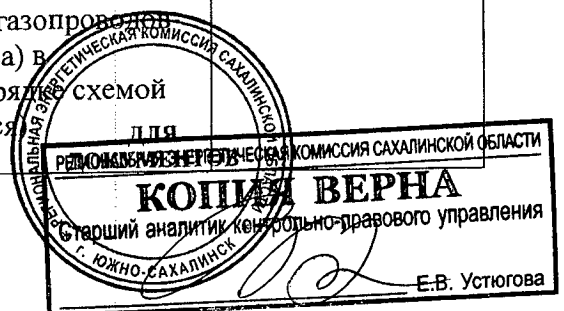
Д.В. Чекрышев



ПРИЛОЖЕНИЕ 1  
к приказу региональной  
энергетической комиссии  
Сахалинской области  
от 18 октября 2018 года № 30

**Плата за технологическое присоединение газоиспользующего  
оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром  
газораспределение Дальний Восток» (ИНН 2722010548)**

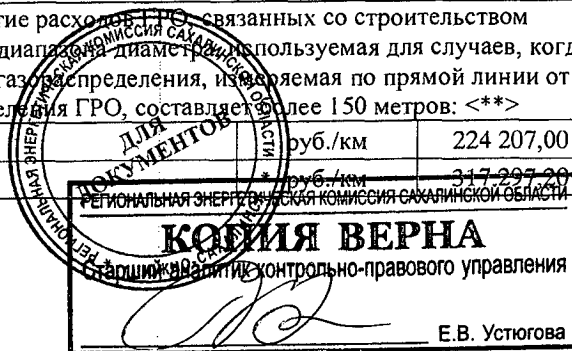
№ п/п	Плата за технологическое присоединение	Размер платы, руб.
1.	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования 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) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется)	65 072,24
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) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется)	65 072,24



ПРИЛОЖЕНИЕ 2  
к приказу региональной  
энергетической комиссии  
Сахалинской области  
от 18 октября 2018 года № 30

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения  
величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего  
оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром  
газораспределение Дальний Восток» (ИНН 2722010548)  
(без учета НДС)**

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Ед. изм.	Размер тарифной ставки
C <sub>1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров: <*>	руб.	279 768,75
C <sub>2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее <*>	руб./м <sup>3</sup> в час	5 394,87
C <sub>3</sub>	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i-того диапазона диаметра и j-того типа прокладки, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров: <***>		
	надземный тип прокладки:		
	диаметр 158 мм и менее	руб./км	171 733,80
	159-218 мм	руб./км	242 819,00
	219-272 мм	руб./км	392 192,00
	273-324 мм	руб./км	475 895,00
	325-425 мм	руб./км	572 561,40
	426-529 мм	руб./км	1 049 645,00
	подземный тип прокладки:		
	диаметр 158 мм и менее	руб./км	296 399,40
	159-218 мм	руб./км	427 404,40
	219-272 мм	руб./км	520 694,40
	273-324 мм	руб./км	742 588,40
	325-425 мм	руб./км	865 019,00
426-529 мм	руб./км	1 235 663,00	
C <sub>4</sub>	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода k-того диапазона диаметра, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров: <***>		
	диаметр 109 мм и менее	руб./км	224 207,00
	110-159 мм	руб./км	317 297,00



Наименование стандартизированных тарифных ставок		Ед. изм.	Размер тарифной ставки
	160-224 мм	руб./км	416 503,40
	225-314 мм	руб./км	488 157,40
	315-399 мм	руб./км	1 061 450,20
	400 мм и выше	руб./км	1 306 087,60
C <sub>5</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее: <*>	руб./м <sup>3</sup> в час	986,27
C <sub>6</sub>	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-ого диапазона максимального расхода газа: <*>		
	до 5 м <sup>3</sup> /ч включительно	руб./м <sup>3</sup> в час	707,96
	6-40 м <sup>3</sup> /ч	руб./м <sup>3</sup> в час	350,04
	40-99 м <sup>3</sup> /ч	руб./м <sup>3</sup> в час	320,10
C <sub>7</sub>	100-399 м <sup>3</sup> /ч	руб./м <sup>3</sup> в час	150,59
	Стандартизированная тарифная ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты: <*>		
C <sub>8</sub>	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществления фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и стального газопровода ГРО i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода ГРО k-того диапазона диаметров), и проведение пуска газа: <*>		
	стальной газопровод:		
	диаметр 32 мм и менее <***>	руб.	4 135,53
	158 мм и менее	руб.	14 157,54
	159-218 мм	руб.	15 675,78
	219-272 мм	руб.	17 381,52
	273-324 мм	руб.	17 381,52
	325-425 мм	руб.	23 757,03
	426-529 мм	руб.	27 498,78
	530 мм и выше	руб.	32 165,48
	полиэтиленовый газопровод:		
	109 мм и менее	руб.	14 436,68
	110-159 мм	руб.	15 675,78
	160-224 мм	руб.	15 675,78
	225-314 мм	руб.	17 381,52
	315-399 мм	руб.	23 757,03
400 мм и выше	руб.	27 498,78	
C <sub>9</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев бестраншейной прокладки газопровода: <*>	руб./м <sup>3</sup> в час	5 394,87
C <sub>10</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стальных газопроводов i-го диапазона диаметров и полиэтиленовых газопроводов j-го диапазона диаметров, для случаев бестраншейной прокладки: <*>		
	стальной газопровод (бестраншейная прокладка в футляре):		
	диаметр 50 мм и менее	руб./м	9 419,33
	51-100 мм	руб./м	10 085,67
	101-158 мм	руб./м	10 294,52



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ  
**КОПИЯ ВЕРНА**  
 Старший специалист контрольно-правового управления  
 Е.В. Устюгова

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Ед. изм.	Размер тарифной ставки
полиэтиленовый газопровод по ГОСТ Р 58121.2-2018 (бестраншейная прокладка в футляре):			
диаметр 63 мм и менее		руб./м	8 269,47
64-109 мм		руб./м	8 929,94
110-159 мм		руб./м	10 318,65

\* стандартизированные тарифные ставки  $C_1, C_2, C_8, C_9, C_{10}$  установлены в текущих ценах.

\*\* стандартизированные тарифные ставки  $C_3, C_4, C_5, C_6, C_7$  установлены 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 номинальным диаметром DN25 мм и менее – отключающему устройству, предназначенному для газоснабжения объекта Заявителя).

\*\*\*\* мероприятия по ставке  $C_{10}$  не предусматривают монтаж электрохимической защиты стального газопровода.

