



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

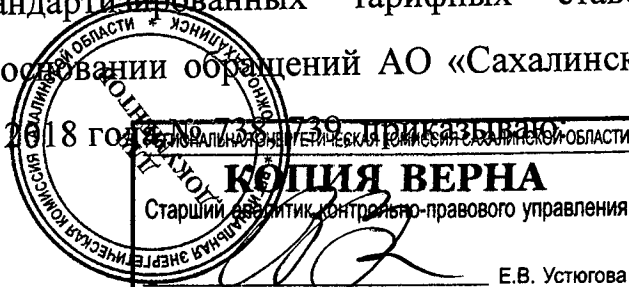
ПРИКАЗ

от 23 октября 2018 года № _____ 31

г. Южно-Сахалинск

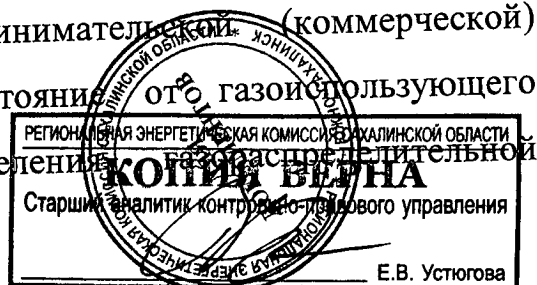
Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Сахалинская нефтяная компания», стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину

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 обращений АО «Сахалинская нефтяная компания» от 27 сентября 2018 года № _____



1. Установить на 2019 год плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Сахалинская нефтяная компания» 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 «Сахалинская нефтяная компания» 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

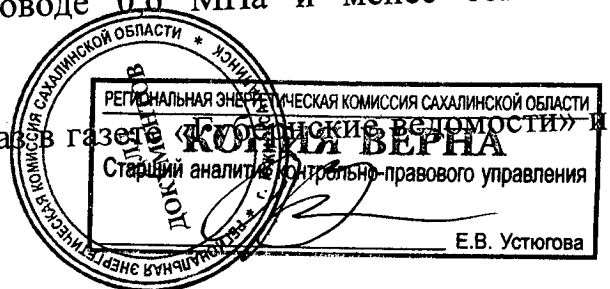


организации с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в размере 105 322,00 рублей.

3. Определить на 2019 год выпадающие доходы АО «Сахалинская нефтяная компания» 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 814,390 тыс. руб.

4. Установить на 2019 год стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Сахалинская нефтяная компания», 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 согласно приложению 2 к настоящему приказу.

5. Опубликовать настоящий приказ в газете «Южно-Сахалинские ведомости»



на «Официальном интернет-портале правовой информации».

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

Председатель



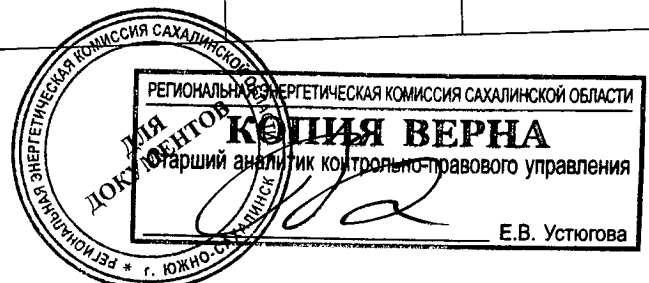
Д.В. Чекрышев



ПРИЛОЖЕНИЕ 1
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 23 октября 2018 года № 31

**Плата за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным сетям
АО «Сахалинская нефтяная компания» (ИНН 6501261156)**

№ п/п	Плата за технологическое присоединение	Размер платы (без учета НДС), руб.	Размер платы (с учетом НДС), 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)	54 226,87	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)	54 226,87	65 072,24



ПРИЛОЖЕНИЕ 2
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 23 октября 2018 года № 31

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения
величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным сетям
АО «Сахалинская нефтяная компания» (ИНН 6501261156)**
(без учета НДС)

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Ед. изм.	РЭК 2019	
C ₁	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.	274 473,00	
C ₂	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 ³ в час	4 811,60	
C ₃	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	155 180,00
	подземный тип прокладки			
	диаметр 158 мм и менее		руб./км	284 830,00
	159-218 мм		руб./км	381 150,00
	219-272 мм		руб./км	566 460,00
	273-324 мм		руб./км	683 820,00
	325-425 мм		руб./км	860 100,00
426-529 мм		руб./км	1 979 860,00	
530 мм и выше		руб./км	2 601 880,00	
C ₄	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	154 060,00
	110-159 мм		руб./км	212 490,00
160-244 мм		руб./км	368 000,00	
C ₅	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 ³ в час	316,00	
C ₆	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторного пункта n-ного диапазона максимального часового расхода газа: <***>			
	до 5 м ³ /ч включительно	руб./м ³ в час	707,96	
	6-40 м ³ /ч	руб./м ³ в час	1 500,00	



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

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Ед. изм.	РЭЖ 2019	
	40-99 м ³ /ч		320,10	
	100-399 м ³ /ч		150,59	
С ₈	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 158 мм и менее	руб.	4 070,00
		159-218 мм	руб.	5 820,00
		219-272 мм	руб.	7 610,00
		273-324 мм	руб.	8 810,00
		325-425 мм	руб.	11 010,00
		426-529 мм	руб.	14 530,00
	полиэтиленовый газопровод			
		диаметр 109 мм и менее	руб.	33 700,00
		110-159 мм	руб.	80 890,00
		160-224 мм	руб.	174 130,00
	С ₉	Стандартизированные тарифные ставки 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: <*>		
стальные газопроводы (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
полиэтиленовые газопроводы по ГОСТ Р 58121.2-2018 (бестраншейная прокладка в футляре)				
	диаметр 109 мм и менее	руб./м	8 929,94	
	110-159 мм	руб./м	10 318,65	

* стандартизированные тарифные ставки С₁, С₂, С₈, С₉ установлены в текущих ценах.

** стандартизированные тарифные ставки С₃, С₄, С₅, С₆ и С₇ 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 С₉ не предусматривают монтаж электрохимической защиты стального газопровода.

***** для определения стоимости проектных работ объектов, относящихся к ставке С₉, руководствоваться ставкой

С₂.

