



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

от 24 июля 2018 года № 21

г. Южно-Сахалинск

О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 31.10.2017 № 43 «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» (далее – Основные положения), 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 (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину»,

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

приказываю:

1. Внести изменения в приказ региональной энергетической комиссии Сахалинской области от 31.10.2017 № 43 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Сахалинская нефтяная компания», стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», изложив приложение 2 в редакции согласно приложению к настоящему приказу.
2. Опубликовать настоящий приказ в газете «Губернские ведомости» и на «Официальном интернет-портале правовой информации».
3. Разместить настоящий приказ на официальном сайте региональной энергетической комиссии Сахалинской области в информационно-телекоммуникационной сети Интернет.

Председатель



Д.В. Чекрышев



Приложение
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 24 июля 2018 года № 21

«ПРИЛОЖЕНИЕ 2
к приказу региональной
энергетической комиссии
Сахалинской области
от 31 октября 2017 года № 43

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

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Ед. изм.	РЭК 2018	
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.	282 984,00	
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	2 381,00	
C ₃	Стандартизированная тарифная ставка 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	тыс. руб./км	155,18
	подземный тип прокладки			
		диаметр 158 мм и менее	тыс. руб./км	284,83
		159-218 мм	тыс. руб./км	381,15
		219-272 мм	тыс. руб./км	566,46
		273-324 мм	тыс. руб./км	683,82
	325-425 мм	тыс. руб./км	860,10	
	426-529 мм	тыс. руб./км	1979,86	
	530 мм и выше	тыс. руб./км	2601,88	
C ₄	Стандартизированная тарифная ставка 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	тыс. руб./км	154,06
		110-159 мм	тыс. руб./км	212,49
	160-244 мм	тыс. руб./км	368,00	
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	руб./м ³ в час	316,00	

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

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Ед. изм.	РЭК 2018
	границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее <***>		
C ₆	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторного пункта n-ного диапазона максимального часового расхода газа: <***>		
	до 40 м ³ /ч	руб./м3 в час	579,13
	40-99 м ³ /ч		135,43
	100-399 м ³ /ч		171,27
400-999 м ³ /ч	53,52		
C 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	тыс. руб.	3,89
	159-218 мм	тыс. руб.	5,56
	219-272 мм	тыс. руб.	7,28
	273-324 мм	тыс. руб.	8,42
	325-425 мм	тыс. руб.	10,53
	426-529 мм	тыс. руб.	13,89
	530 мм и выше	тыс. руб.	13,79
	полиэтиленовый газопровод		
диаметр 109 мм и менее	тыс. руб.	32,22	
110-159 мм	тыс. руб.	77,33	
160-244 мм	тыс. руб.	166,47	
C ₉	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) стальных газопроводов i-го диапазона диаметров и j-того типа прокладки, полиэтиленовых газопроводов k-го диапазона диаметров и j-того типа прокладки, для случаев бестраншейной прокладки: <****>		
	Южно-Сахалинский, Анивский ГО		
	стальные газопроводы (бестраншейная прокладка в футляре)		
	50 мм и менее	руб./м	9 005,10
	51-100 мм	руб./м	9 642,13
	101-158 мм	руб./м	9 841,80
	полиэтиленовые газопроводы по ГОСТ Р 50838-2009 (бестраншейная прокладка в футляре)		
109 мм и менее	руб./м	8 537,23	
110-159 мм	руб./м	9 864,87	

* стандартизированные тарифные ставки C₁, C₂, C₈, C₉ установлены в текущих ценах.

** стандартизированные тарифные ставки C₃, C₄, C₅, C₆ и C₇ 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 C₉ не включают монтаж ЭХЗ (электрохимическая защита) для стальных газопроводов.

***** для определения стоимости проектных работ объектов, относящихся к ставке C₉, руководствоваться ставкой C₂.»

