



**Управление по государственному регулированию цен (тарифов)  
Ненецкого автономного округа**

**ПРИКАЗ**

от 29 января 2019 г. № 3  
г. Нарьян-Мар

**Об установлении платы за технологическое  
присоединение газоиспользующего оборудования  
к газораспределительным сетям  
государственного унитарного предприятия  
Ненецкого автономного округа  
«Ненецкая коммунальная компания»  
на 2019 год**

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 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», приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», Положением об Управлении по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа, утвержденным постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 17.08.2012 № 233-п, ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить на период с даты вступления в силу настоящего приказа по 31 декабря 2019 года плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» (далее – ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания») 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), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии до точки подключения, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа):

для физических лиц – 66 175,16 рублей за одно присоединение (с учетом налога на добавленную стоимость);

для юридических лиц – 55 145,97 рублей за одно присоединение (без учета налога на добавленную стоимость).

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение 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 к газораспределительным сетям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания», согласно Приложению 1.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» в пределах границ земельного участка заявителя, согласно Приложению 2.

4. Признать утратившим силу приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 14.11.2018 № 32 «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» на 2019 год».

5. Настоящий приказ вступает в силу через десять дней после его официального опубликования

Начальник Управления



С.А. Андриянов

Приложение 1  
к приказу Управления  
по государственному регулированию  
цен (тарифов) Ненецкого автономного  
округа от 29.01.2019 № 3  
«Об установлении платы  
за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования  
к газораспределительным сетям  
государственного унитарного  
предприятия Ненецкого автономного  
округа «Ненецкая коммунальная  
компания» на 2019 год»

**Стандартизированные тарифные ставки,  
определяющие величину платы за технологическое  
присоединение 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  
к газораспределительным сетям  
государственного унитарного предприятия  
Ненецкого автономного округа  
«Ненецкая коммунальная компания» на 2019 год**

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода диаметром до 100 мм, п-ной протяженности и подземной прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение), С <sub>1</sub> :		
1.1	Протяженность проектируемого газопровода	до 100 м	60 910,49
1.2		1001 - 2000 м	340 407,93
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов диаметром от 51 до 100 мм и подземной прокладки, в расчете на 1 км, С <sub>2</sub>	руб./км	2 570 284,48
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода диаметром 109 мм и менее, в расчете на 1 км, С <sub>3</sub>	руб./км	1 025 716,13
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа максимального часового расхода газа 40 - 99 м <sup>3</sup> /час, в расчете на 1 м <sup>3</sup> , С <sub>5</sub> *	руб./м <sup>3</sup>	3 742,11

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам, С7:		
5.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, С7.1		
5.1.1	Стальные газопроводы диаметром до 100 мм, с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, подземная (надземная) прокладка	руб.	4 668,05
5.1.2	Полиэтиленовые газопроводы диаметром 109 мм и менее, с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка		697,31
5.2	Стандартизированная тарифная ставка, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение), С7.2		
5.2.1	Стальные газопроводы диаметром до 100 мм, с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, подземная (надземная) прокладка	руб.	58 889,12
5.2.2	Полиэтиленовые газопроводы диаметром 109 мм и менее, с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка		117 216,86

\* Размер стандартизированной тарифной ставки рассчитан без учета стоимости пункта редуцирования газа.

Приложение 2  
к приказу Управления  
по государственному регулированию  
цен (тарифов) Ненецкого автономного  
округа от 29.01.2019 № 3  
«Об установлении платы  
за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования  
к газораспределительным сетям  
государственного унитарного  
предприятия Ненецкого автономного  
округа «Ненецкая коммунальная  
компания» на 2019 год»

**Стандартизированные тарифные ставки,  
определяющие величину платы по подключению  
(технологическому присоединению) газоиспользующего  
оборудования к газораспределительным сетям  
государственного унитарного предприятия  
«Ненецкая коммунальная компания»  
в пределах границ земельного участка заявителя на 2019 год**

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления, С <sup>пр</sup>	(руб.)	12 474,18
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (стальные газопроводы с диапазоном наружных диаметров 26-38 мм, подземная прокладка), С <sup>г</sup>	(руб./км)	2 570 284,48
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа, С <sup>прг</sup>	(руб.)	329 583,16
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств, С <sup>оу</sup>	(руб.)	231,56
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя (стальные газопроводы с диапазоном наружных диаметров 26-32 мм), С <sup>г окс</sup>	(руб./км)	2 643 045,71
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа, С <sup>пу</sup>	(руб.)	4 784,31