



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

ПРИКАЗ

от 27 декабря 2021 г. № 69
г. Нарьян-Мар

**Об установлении стандартизированных
тарифных ставок, определяющих величину платы
по подключению (технологическому присоединению)
газоиспользующего оборудования
к газораспределительным сетям
государственного унитарного предприятия
Ненецкого автономного округа
«Ненецкая коммунальная компания» на 2022 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:

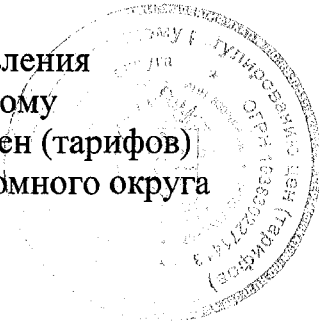
1. Установить на период с 1 января по 31 декабря 2022 года:

1) 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» (далее – ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания»), согласно Приложению 1;

2) 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.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2022 года.

Начальник Управления
по государственному
регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа



С.А. Андриянов

Приложение 1
к приказу Управления
по государственному регулированию
цен (тарифов) Ненецкого автономного
округа от 27.12.2021 № 69
«Об установлении стандартизированных
тарифных ставок, определяющих
величину платы по подключению
(технологическому присоединению)
газоиспользующего оборудования
к газораспределительным сетям
государственного унитарного
предприятия Ненецкого автономного
округа «Ненецкая коммунальная
компания» на 2022 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 2022 год**

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов подземной прокладки, в расчете на 1 км, С ₂		
1.1.	диапазон наружных диаметров	до 50 мм	2 537 166,09
1.2.		51-100 мм	2 991 017,42
1.3.		101-158 мм	4 554 188,95
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км, С ₃		
2.1.	диапазон наружных диаметров	109 мм и менее	2 110 043,95
2.2.		110-159 мм	2 736 391,51
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа в расчете на 1 м ³ , С ₅		

№ п/п	Наименование тарифной ставки		Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
3.1.	максимальный часовой расход газа	до 40 м3/час	руб./м3	63 341,28
3.2.		40-99 м3/час		42 227,52
3.3.		100-399 м3/час		8 445,50
3.4.		400-999 м3/час		5 257,53
4.	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:			
4.1.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, С7.1			
4.1.1.	Стальные газопроводы с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, подземная прокладка			
4.1.1.1.	диапазон наружных диаметров	до 100 мм	руб.	13 112,42
4.1.1.2.		101-158 мм		13 112,42
4.1.1.3.		159-218 мм		13 112,42
4.1.1.4.		219-272 мм		13 112,42
4.1.1.5.		273-324 мм		13 112,42
4.1.1.6.		325-425 мм		13 112,42
4.1.2.	Стальные газопроводы с давлением от 0,005 Мпа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, подземная прокладка			
4.1.2.1.	диапазон наружных диаметров	до 100 мм	руб.	13 112,42
4.1.2.2.		108-158 мм		13 112,42
4.1.2.3.		159-218 мм		13 112,42
4.1.2.4.		219-272 мм		13 112,42
4.1.2.5.		273-324 мм		13 112,42
4.1.2.6.		325-425 мм		13 112,42
4.1.3.	Полиэтиленовые газопроводы с давлением до 0,6 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка			
4.1.3.1.	диапазон наружных диаметров	109 мм и менее	руб.	13 112,42
4.1.3.2.		110-159 мм		13 112,42
4.1.4.	Полиэтиленовые газопроводы с давлением свыше 0,6 Мпа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка			
4.1.4.1.	диапазон наружных диаметров	109 мм и менее	руб.	13 112,42
4.1.4.2.		110-159 мм		13 112,42
4.2.	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			

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)	
	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			
4.2.1.	Стальные газопроводы с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, подземная прокладка			
4.2.1.1.	диапазон наружных диаметров	до 100 мм	руб.	13 900,00
4.2.1.2.		108-158 мм		17 510,00
4.2.1.3.		159-218 мм		23 400,00
4.2.1.4.		219-272 мм		27 640,00
4.2.1.5.		273-324 мм		31 470,00
4.2.1.6.		325-425 мм		40 220,00
4.2.2.	Стальные газопроводы с давлением от 0,005 Мпа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, подземная прокладка			
4.2.2.1.	диапазон наружных диаметров	до 100 мм	руб.	13 900,00
4.2.2.2.		108-158 мм		17 510,00
4.2.2.3.		159-218 мм		23 400,00
4.2.2.4.		219-272 мм		27 640,00
4.2.2.5.		273-324 мм		31 470,00
4.2.2.6.		325-425 мм		40 220,00
4.2.3.	Стальные газопроводы с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, надземная прокладка			
4.2.3.1.	диапазон наружных диаметров	до 100 мм	руб.	13 770,00
4.2.3.2.		101-158 мм		17 340,00
4.2.4.	Стальные газопроводы с давлением от 0,005 Мпа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, надземная прокладка			
4.2.4.1.	диапазон наружных диаметров	до 100 мм	руб.	14 940,00
4.2.4.2.		101-158 мм		17 340,00
4.2.5.	Полиэтиленовые газопроводы с давлением до 0,6 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка			
4.2.5.1.	диапазон наружных диаметров	109 мм и менее	руб.	17 170,00
4.2.5.2.		110-159 мм		27 900,00
4.2.6.	Полиэтиленовые газопроводы диаметром 109 мм и менее, с давлением свыше 0,6 Мпа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка		руб.	18 670,00

Приложение 2
к приказу Управления
по государственному регулированию
цен (тарифов) Ненецкого автономного
округа от 27.12.2021 № 69
«Об установлении
стандартизированных
тарифных ставок, определяющих
величину платы по подключению
(технологическому присоединению)
газоиспользующего оборудования
к газораспределительным сетям
государственного унитарного
предприятия Ненецкого автономного
округа «Ненецкая коммунальная
компания» на 2022 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 2022 год**

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления, С ^{пр}	(руб.)	46 324,00
2.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (пропускная способность до 10 м3, 11-20 м3, 21-31 м3, 32-49 м3) *, С ^{прг}	(руб.)	355 416,98
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств, С ^{оу}	(руб.)	254,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа, С ^у	(руб.)	5 254,00

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