



ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ, ЭНЕРГЕТИКИ
И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПРИКАЗ

25 декабря 2020г.

№ 379-Т

г. Салехард

Включен в регистр нормативных правовых актов
Ямало-Ненецкого автономного округа 25 декабря 2020 г.
Регистрационный № 439

Об установлении акционерному обществу «Энерго-Газ-Ноябрьск» платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2021 год

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 ФАС России от 16 августа 2018 года № 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», постановлением Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 25 декабря 2013 года № 1081-П «О департаменте тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа» **п р и к а з ы в а ю:**

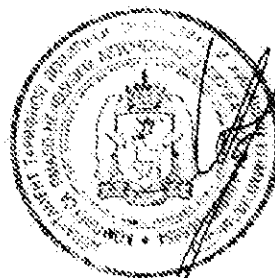
1. Установить:

1.1. плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Энерго-Газ-Ноябрьск», на 2021 год, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

1.2. стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования заявителя к сети газораспределения акционерного общества «Энерго-Газ-Ноябрьск» 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, на 2021 год, согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2021 года.

Директор департамента



Д.Н. Афанасьев



Приложение № 1
к приказу департамента тарифной
политики, энергетики и жилищно-
коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от 25 декабря 2020 года № 379-Т

**ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЗУЮЩЕГО
ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «ЭНЕРГО-ГАЗ-НОЯВЬСЬСК», НА 2021 ГОД <*>**

№ п/п	Показатель	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, с максимальным часовым расходом газа	
		тыс. руб. (включая НДС) <***>	тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4
1.	не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для собственных нужд, а также собственных производственных или иных хозяйственных нужд	51,762	43,135
2.	не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности	51,762	43,135

<*> Размер платы применяется:

- 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 (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом;

- на осуществление газораспределительными организациями (далее - ГРО) мероприятий по подключению (технологическому присоединению) до границы земельного участка заявителя.

<***> для случаев, когда заявителями выступают физические лица (за исключением случаев, когда ГРО используют упрощенную систему налогообложения).

Приложение № 2

к приказу департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса

Ямало-Ненецкого автономного округа

от 25 ~~сентября~~ августа 2020 года № 339-Т

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ, ДЛЯ СЛУЧАЕВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ ГАЗОИСПОЛЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ ЗАЯВИТЕЛЯ К СЕТИ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ЭНЕРГО-ГАЗ-НОЯВЬСК» 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, НА 2021 ГОД

I. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО на проектирование газораспределительных сетей.

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (С1)	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1.	подземным способом менее 100 мм:		
1.1.	протяженностью проектируемого газопровода до 100 м	руб. за 1 присоединение	48 448
1.2.	протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м	руб. за 1 присоединение	172 760
2.	подземным способом 101 мм и более:		
2.1.	протяженностью проектируемого газопровода до 3001-4000 м	руб. за 1 присоединение	27 970

II. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО на строительство стальных газопроводов.

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки (С2)	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1.	Подземная прокладка:		
1.1.	51-100 мм	руб./км	1 736 901,10
1.2.	101-158 мм	руб./км	2 854 478,78

III. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых и стальных газопроводов бестраншейным способом.

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров	Единица измерения	Размер тарифной ставки

	(полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом (С4)		(без НДС)
1.	Стальные газопроводы		
1.1.	101 - 158 мм		
1.1.1.	в грунтах I, II и III группы (в тарифной ставке учтена только стоимость футляра)	руб./м	10 241,46

IV. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО на проектирование и строительство пунктов редуцирования газа.

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа n-ного диапазона максимального часового расхода газа (С5)	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1.1.	до 40 м ³ /час	руб. м ³	2 271,25

V. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО на осуществление фактического присоединения.

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной 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 бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам (С7)	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1.	стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1);		
1.1.	подземная прокладка стальных газопроводов диаметром до 100 мм с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка	руб. за 1 присоединение	1 979,00
1.2.	стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной 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, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа (С7.2);		

1.2.1.	подземная прокладка стальных газопроводов диаметром до 100 мм с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка	руб. за 1 присоединение	15 325,00
--------	---	-------------------------	-----------