



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

**ПРИКАЗ**

26 декабря 2019 г.

№ 438-Т

г. Салехард

Включен в регистр нормативных правовых актов  
Ямало-Ненецкого автономного округа 26 декабря 2019 г.  
Регистрационный № 490

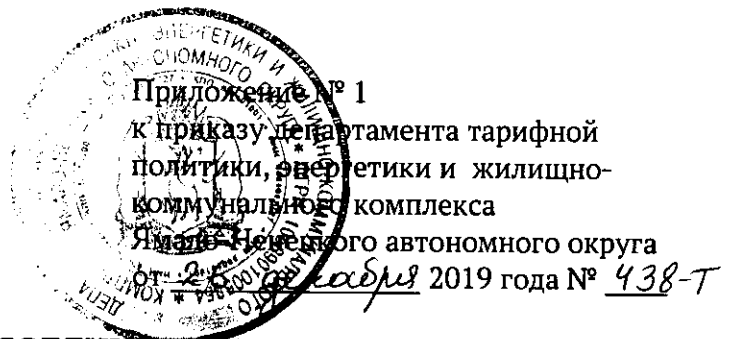
**Об установлении филиалу акционерного общества «Ямалкоммунэнерго»  
в городе Муравленко «Тепло» платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям  
и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину,  
на 2020 год**

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 филиала акционерного общества «Ямалкоммунэнерго» в городе Муравленко «Тепло», на 2020 год, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;





**ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО  
ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ФИЛИАЛА  
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ЯМАЛКОММУНЭНЕРГО» В ГОРОДЕ  
МУРАВЛЕНКО «ТЕПЛО», НА 2020 ГОД<\*>**

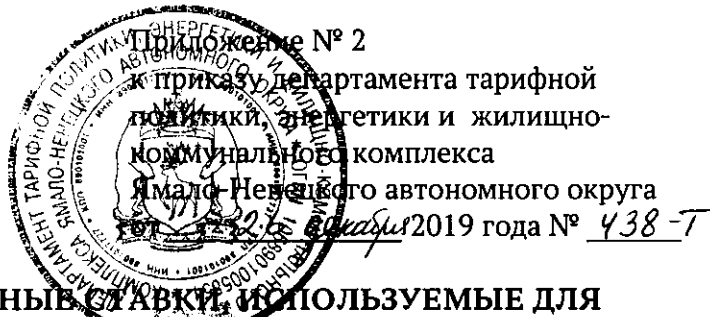
№ п/п	Показатель	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, с максимальным часовым расходом газа	
		тыс. руб. (включая НДС) <*>	тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4
1.	не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для собственных нужд, а также собственных производственных или иных хозяйственных нужд	67,525	56,270
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	67,525	56,270

<\*> 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).



**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ, ДЛЯ СЛУЧАЕВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ ГАЗОИСПОЛЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ ЗАЯВИТЕЛЯ К СЕТИ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ ФИЛИАЛА АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ЯМАЛКОММУНЭНЕРГО» В ГОРОДЕ МУРАВЛЕНКО «ТЕПЛО» 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 2020 ГОД**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1	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	руб. за 1 присоединение	
1.1	наземным (надземным) способом менее 100 мм :		
1.1.1	протяженностью проектируемого газопровода до 100 м.	руб. за 1 присоединение	32 000,00
1.2	наземным (надземным) способом 101 мм и более		
1.2.1	протяженностью проектируемого газопровода до 100 м.	руб. за 1 присоединение	32 000,00
1.3	подземным способом менее 100 мм		
1.3.1	протяженностью проектируемого газопровода до 100 м.	руб. за 1 присоединение	53 000,00
1.3.2	протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м	руб. за 1 присоединение	171 000,00
1.3.3	протяженностью проектируемого газопровода 1001-2000 м	руб. за 1 присоединение	530 000,00
1.4	подземным способом 101 мм и более		
1.4.1	протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м	руб. за 1 присоединение	188 000,00
2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки С2		
2.1	Наземная (надземная) прокладка:		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км.	1 189 170,00
2.1.2	51 - 100 мм	руб./км.	1 472 239,22
2.1.3	159 - 218 мм	руб./км.	3 188 064,30
2.2	Подземная прокладка:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км.	1 468 060,00
2.2.2	51 - 100 мм	руб./км.	1 842 067,35
2.2.3	219 - 272 мм	руб./км.	5 243 110,00

3	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа С5		
3.1	до 40 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	3 348,33
3.2	40 - 99 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	1 255,55
3.3	400 - 999 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	411,32
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		
4.1.1.1	Подземная прокладка с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
4.1.1.1.1	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	5 728
4.1.1.1.2	219 - 272 мм	руб. за 1 присоединение	5 728
4.2	стандартизированная тарифная ставка, связанная 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 С 7.2		
4.2.1	Стальные газопроводы		
4.2.1.1	Подземная прокладка с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
4.2.1.1.1	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	29 594
4.2.1.1.2	219 - 272 мм	руб. за 1 присоединение	29 594