



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА-ЮГРЫ

ПРИКАЗ

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, а также стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

г. Ханты-Мансийск
14 декабря 2015 г.

№ 204-нп

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 Федеральной службы по тарифам от 28 апреля 2014 года № 101-э/3 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных ставок, определяющих ее величину», постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 14 апреля 2012 года № 137-п «О Региональной службе по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры», на основании протокола правления Региональной службы по тарифам Ханты-

Мансийского автономного округа – Югры от 14 декабря 2015 года
№ 117 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить на период с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2. Установить на период с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения МП «Ханты-Мансийскгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, для случаев технологического присоединения 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 согласно приложению 2 к настоящему приказу.

3. Установить на период с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Нижневартовскгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, для случаев технологического присоединения 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 согласно приложению 3 к настоящему приказу.

4. Установить на период с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизированные тарифные ставки $C_{\text{фик}}$ на покрытие расходов ОАО «Сургутгаз», связанных с проверкой выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, для случаев технологического присоединения 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 согласно приложению 4 к настоящему приказу.

5. Установить на период с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего

оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Север» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, для случаев технологического присоединения 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 согласно приложению 5 к настоящему приказу.

6. Установить на период с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Няганские газораспределительные сети» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, для случаев технологического присоединения 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 согласно приложению 6 к настоящему приказу.

Руководитель службы

А.А. Березовский

Внесен в государственный реестр нормативных правовых актов исполнительных органов государственной власти Ханты-Мансийского автономного округа – Югры за № 2629 от 21.12.2015г

Приложение 1
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 декабря 2015 года № 204-нп

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным сетям на территории
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

№ п/п	Наименование организации	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, с 01.01.2016 по 31.12.2016	
		тыс. руб. с НДС	тыс. руб. без НДС
1.	с максимальным расходом газа, 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		
1.1.	ОАО «Сургутгаз»	25,433	x
1.2.	АО «Газовая компания Югра	22,919	x
1.3.	АО «Шаимгаз»	31,787	x
1.4.	ОАО «Мегионгазсервис»	22,919	x
1.5.	ОАО «Березовогаз»	35,867	x
1.6.	АО «Газпром газораспределение Север»	44,400	x
1.7.	ООО «Нижневартовскгаз»	22,919	x
1.8.	ООО «Няганские газораспределительные сети»*	x	28,435
1.9.	Муниципальное предприятие «Эксплуатационная генерирующая компания» муниципального образования городское поселение Приобье	23,683	x
1.10.	Муниципальное унитарное предприятие «Управление городского хозяйства» муниципального образования города Пыть-Ях.	22,919	x
1.11.	МП «Комплекс плюс»	42,061	x

2.	с максимальным расходом газа, 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		
2.1.	ОАО «Сургутгаз»	25,433	21,553
2.2.	АО «Газовая компания Югра	22,919	19,423
2.3.	АО «Шаимгаз»	31,787	26,938
2.4.	ОАО «Мегионгазсервис»	22,919	19,423
2.5.	ОАО «Березовогаз»	35,867	30,396
2.6.	АО «Газпром газораспределение Север»	44,400	37,627
2.7.	ООО «Нижневартовскгаз»	22,919	19,423
2.8.	ООО «Няганские газораспределительные сети»*	х	28,435
2.9.	Муниципальное предприятие «Эксплуатационная генерирующая компания» муниципального образования городское поселение Приобье	23,683	20,071
2.10.	Муниципальное унитарное предприятие «Управление городского хозяйства» муниципального образования города Пыть-Ях.	22,919	19,423
2.11.	МП «Комплекс плюс»	42,061	35,645

* НДС не облагается в соответствии с главой 26.2 "Упрощенная система налогообложения" Налогового кодекса Российской Федерации.

Примечание: размеры платы, установленные настоящим приложением, применяются:

- при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования заявителей до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, 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), в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется);

- на осуществление газораспределительной организацией мероприятий по подключению (технологическому присоединению) до границы земельного участка заявителя.

Приложение 2
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 декабря 2015 года № 204-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения МП «Ханты-Мансийскгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2016 по 31.12.2016
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_2 – 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 без НДС	1061,75
2.	Стандартизированная тарифная ставка C_5 – 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 границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее	руб./м ³ в час в уровне цен 2001 года без НДС	795,42
3.	Стандартизированная тарифная ставка $C_{6н}$ – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов диапазона максимального часового расхода газа 100 - 399 м ³ в час	руб./м ³ в час в уровне цен 2001 года без НДС	263,64
4.	Стандартизированную тарифную ставку $C_{8ик}$ - на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и	рублей без НДС	17581

	осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа для полиэтиленовых газопроводов диаметром 110 -159 мм		
--	--	--	--

Приложение 3
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 декабря 2015 года № 204-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Нижевартовскгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2016 по 31.12.2016
1.	Стандартизированная тарифная ставка С ₂ – 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 без НДС	314,80
2.	Стандартизированная тарифная ставка С ₅ – 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 границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее	руб./м ³ в час в уровне цен 2001 года без НДС	512,82
3.	Стандартизированную тарифную ставку С _{8ик} - на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа для стальных газопроводов диаметром 158 мм и менее	рублей без НДС	16770

Приложение 4
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 декабря 2015 года № 204-нп

Стандартизированные тарифные ставки C_{8ik} на покрытие расходов
ОАО «Сургутгаз», связанных с проверкой выполнения заявителем
технических условий и осуществлением фактического подключения
(технологического присоединения) объектов капитального строительства
заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, на
территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

№ п/п	Показатели	Величина стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2016 по 31.12.2016, рублей без НДС
1.	Стальные газопроводы	
1.1.	158 мм и менее	46 761
1.2.	159 - 218 мм	50 684
1.3.	219 - 272 мм	55 357
1.4.	273 - 324 мм	58 603
1.5.	325 - 425 мм	61 833
1.6.	426 - 529 мм	83 444
1.7.	530 мм и выше	92 388

Приложение 5
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 декабря 2015 года № 204-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Север» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2016 по 31.12.2016
1.	Стандартизированная тарифная ставка C_1 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 составляет более 150 метров	рублей без НДС	125 032
2.	Стандартизированные тарифные ставки $C_{4к}$ на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения, составляет более 150 метров	рублей без НДС в уровне цен 2001 года	
2.1	Стальные газопроводы надземной прокладки 158 мм и менее		166 536
2.2	Стальные газопроводы подземной прокладки 158 мм и менее		152 224
2.3	Полиэтиленовые газопроводы 109 мм и менее		52 192
3.	Стандартизированные тарифные ставки $C_{8ик}$ на покрытие расходов, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	рублей без НДС	
3.1	Стальные газопроводы 158 мм и менее		42 896

3.2	Полиэтиленовые газопроводы 109 мм и менее		26 494
-----	---	--	--------

Приложение 6
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 декабря 2015 года № 204-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Няганские газораспределительные сети» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2016 по 31.12.2016
1.	Стандартизированная тарифная ставка С ₁ 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 составляет более 150 метров	рублей, НДС не облагается	192292
2.	Стандартизированная тарифная ставка С ₂ – 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, НДС не облагается	4963
3.	Стандартизированные тарифные ставки С _{4к} на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленовых газопроводов диаметром 109 мм и менее, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения, составляет более 150 метров	рублей в уровне цен 2001 года, НДС не облагается	173172
4.	Стандартизированная тарифная ставка С ₅ – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для	руб./м ³ в час в уровне цен 2001 года, НДС не	1018,71

	случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее	облагается	
5.	Стандартизированная тарифная ставка C_{6n} – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов диапазона максимального часового расхода газа 40 - 99 м ³ в час	руб./м ³ в час в уровне цен 2001 года, НДС не облагается	284,32
6.	Стандартизированные тарифные ставки C_{8ik} на покрытие расходов, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа для полиэтиленовых газопроводов диаметром 109 мм и менее	рублей, НДС не облагается	33760