

**МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

ПРИКАЗ

Москва

21 мая 2019 г.

№ 319

Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды "Технологические показатели наилучших доступных технологий переработки природного и попутного газа"

Зарегистрирован Минюстом России 18 июня 2019 г.

Регистрационный № 54956

В соответствии с пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации [от 13 февраля 2019 г. № 149](#) "О разработке, установлении и пересмотре нормативов качества окружающей среды для химических и физических показателей состояния окружающей среды, а также об утверждении нормативных документов в области охраны окружающей среды, устанавливающих технологические показатели наилучших доступных технологий" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2019, № 8, ст. 778) приказываю:

утвердить прилагаемый нормативный документ в области охраны окружающей среды "Технологические показатели наилучших доступных технологий переработки природного и попутного газа".

Министр

Д.Н.Кобылкин

Утвержден
приказом Минприроды России
от 21 мая 2019 г. № 319

**Нормативный документ в области охраны окружающей среды
"Технологические показатели наилучших доступных
технологий переработки природного и попутного газа"**

Технологические показатели выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, соответствующие наилучшим доступным технологиям (далее - НДТ)

Производственный процесс	Наименование загрязняющего вещества	Единица измерения	Величина
Отбензинивание газов (извлечение целевых углеводородных компонентов из газов) низкотемпературной сепарацией	Азота диоксид Азота оксид	кг/т продукции (год)	суммарно $\leq 0,1$
	Углерода оксид	кг/т продукции (год)	$\leq 0,5$
	Метан	кг/т продукции (год)	$\leq 0,1$
	Углеводороды предельные (C1-C-5) (исключая метан)	кг/т продукции (год)	$\leq 0,5$
	Серы диоксид	кг/т продукции (год)	$\leq 0,2$
	Сероводород	кг/т продукции (год)	$\leq 0,01$
Извлечение углеводородов методом низкотемпературной конденсации (далее - НТК) или низкотемпературной	Азота диоксид Азота оксид	кг/т продукции (год)	суммарно $\leq 0,1$

конденсации и ректификации (далее - НТКР)	Углерода оксид	кг/т продукции (год)	$\leq 1,5$
	Метан	кг/т продукции (год)	$\leq 0,1$
	Углеводороды предельные (C1-C-5) (исключая метан)	кг/т продукции (год)	$\leq 0,1$
Сорбционное отбензинивание газов	Азота диоксид Азота оксид	кг/т продукции (год)	суммарно $\leq 0,1$
	Углерода оксид	кг/т продукции (год)	$\leq 0,2$
	Метан	кг/т продукции (год)	$\leq 1,4$
	Углеводороды предельные (C1-C-5) (исключая метан)	кг/т продукции (год)	$\leq 0,02$
Очистка широкой фракции легких углеводородов (далее - ШФЛУ) от сернистых соединений	Метан	кг/т продукции (год)	$\leq 0,1$
	Углеводороды предельные (C1-C-5) (исключая метан)	кг/т продукции (год)	$\leq 0,2$
Получение сжиженных углеводородных газов	Азота диоксид Азота оксид	кг/т продукции (год)	суммарно $\leq 0,05$
	Углерода оксид	кг/т продукции (год)	$\leq 0,03$
	Метан	кг/т продукции (год)	$\leq 0,04$

	Серы диоксид	кг/т продукции (год)	$\leq 0,03$
Стабилизация газового конденсата	Азота диоксид Азота оксид	кг/т продукции (год)	суммарно $\leq 0,06$
	Углерода оксид	кг/т продукции (год)	$\leq 0,2$
	Метан	кг/т продукции (год)	$\leq 0,02$
	Углеводороды предельные (C1-C-5) (исключая метан)	кг/т продукции (год)	$\leq 0,02$
	Серы диоксид	кг/т продукции (год)	$\leq 0,001$
Стабилизация сернистых газовых конденсатов	Азота диоксид Азота оксид	кг/т продукции (год)	суммарно $\leq 0,05$
	Углерода оксид	кг/т продукции (год)	$\leq 0,02$
	Метан	кг/т продукции (год)	$\leq 0,004$
	Углеводороды предельные (C1-C-5) (исключая метан)	кг/т продукции (год)	$\leq 0,03$
	Серы диоксид	кг/т продукции (год)	$\leq 0,01$
	Сероводород	кг/т продукции (год)	$\leq 0,002$

Полная стабилизация конденсатов	Азота диоксид Азота оксид	кг/т продукции (год)	суммарно ≤ 0,002
	Углерода оксид	кг/т продукции (год)	≤ 0,004
Выделение гелия из природного газа	Азота диоксид Азота оксид	кг/т продукции (год)	суммарно ≤ 0,005
	Углерода оксид	кг/т продукции (год)	≤ 0,004
	Метан	кг/т продукции (год)	≤ 0,04
Получение технического углерода из природного газа и газового конденсата	Метан	кг/т продукции (год)	≤ 31
Производство газовой серы на установке Клауса с доочисткой отходящих газов	Азота диоксид Азота оксид	кг/т продукции (год)	суммарно ≤ 0,3
	Углерода оксид	кг/т продукции (год)	≤ 40
	Метан	кг/т продукции (год)	≤ 0,2
	Серы диоксид	кг/т продукции (год)	≤ 47
	Сероводород	кг/т продукции (год)	≤ 0,5
Гранулирование и получение комовой серы	Азота диоксид Азота оксид	кг/т продукции (год)	суммарно ≤ 0,05

	Углерода оксид	кг/т продукции (год)	<= 0,04
	Серы диоксид	кг/т продукции (год)	<= 0,02
	Сероводород	кг/т продукции (год)	<= 0,06
Извлечение углеводородов из попутного нефтяного газа (далее - ПНГ) методом НТКР, компрессора с электрическим приводом	Азота диоксид Азота оксид	г/тыс. м3 ПНГ	суммарно <= 60
	Углерода оксид	г/тыс. м3 ПНГ	<= 35
	Метан	г/тыс. м3 ПНГ	<= 15
	Углеводороды предельные (C1-C-5) (исключая метан)	г/тыс. м3 ПНГ	<= 65
Извлечение углеводородов из ПНГ методом НТКР, компрессора с газотурбинным приводом	Азота диоксид Азота оксид	г/тыс. м3 ПНГ	суммарно <= 1380
	Углерода оксид	г/тыс. м3 ПНГ	<= 590
	Метан	г/тыс. м3 ПНГ	<= 45
	Углеводороды предельные (C1-C-5) (исключая метан)	г/тыс. м3 ПНГ	<= 65
Извлечение углеводородов из ПНГ методом низкотемпературной абсорбции (далее - НТА)	Азота диоксид Азота оксид	г/тыс. м3 ПНГ	суммарно <= 130
	Углерода оксид	г/тыс. м3 ПНГ	<= 170
	Метан	г/тыс. м3 ПНГ	<= 34
	Углеводороды предельные (C1-C-5) (исключая метан)	г/тыс. м3 ПНГ	<= 32

Извлечение углеводородов из ПНГ методом одновременной последовательной работы установок (НТК + НТКР)	Азота диоксид Азота оксид	г/тыс. м3 ПНГ	суммарно <= 60
	Углерода оксид	г/тыс. м3 ПНГ	<= 60
	Метан	г/тыс. м3 ПНГ	<= 15
	Углеводороды предельные (C1-C-5) (исключая метан)	г/тыс. м3 ПНГ	<= 65
Извлечение углеводородов из ПНГ методом одновременной последовательной работы установок (НТА + НТКР)	Азота диоксид Азота оксид	г/тыс. м3 ПНГ	суммарно <= 35
	Углерода оксид	г/тыс. м3 ПНГ	<= 11
	Метан	г/тыс. м3 ПНГ	<= 11
	Углеводороды предельные (C1-C-5) (исключая метан)	г/тыс. м3 ПНГ	<= 65
Ректификационное разделение ШФЛУ на газофракционирующих установках (далее - ГФУ)	Метан	г/т сырья	<= 18
	Углеводороды предельные (C1-C-5) (исключая метан)	г/т сырья	<= 160
	Спирт метиловый	г/т сырья	0
Ректификационное разделение ШФЛУ на ГФУ с дополнительной азеотропной осушкой пропана	Метан	г/т сырья	0
	Углеводороды предельные (C1-C-5) (исключая метан)	г/т сырья	<= 20
	Спирт метиловый	г/т сырья	<= 0,08
Компримирование ПНГ с электроприводом компрессоров	Азота диоксид Азота оксид	г/тыс. м3 ПНГ	суммарно <= 16
	Углерода оксид	г/тыс. м3 ПНГ	<= 22
	Метан	г/тыс. м3 ПНГ	<= 28

	Углеводороды предельные (С1-С-5) (исключая метан)	г/тыс. мз ПНГ	<= 28
Компримирование ПНГ с газотурбинным приводом компрессоров	Азота диоксид Азота оксид	г/тыс. мз ПНГ	суммарно <= 225
	Углерода оксид	г/тыс. мз ПНГ	<= 345
	Метан	г/тыс. мз ПНГ	<= 14
	Углеводороды предельные (С1-С-5) (исключая метан)	г/тыс. мз ПНГ	<= 7

¹ В соответствии с перечнем загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации [от 8 июля 2015 г. № 1316-р](#) (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, № 29, ст. 4524).

Технологические показатели сбросов загрязняющих веществ в водные объекты, соответствующие НДТ

Предприятие	Производственный процесс	Наименование загрязняющего вещества ²	Единица измерения	Величина
Газоперерабатывающий завод	Извлечение углеводородов из ПНГ методами НТКР, НТА, НТК + НТКР, НТА + НТКР	Нефтепродукты (нефть)	г/тыс. мзПНГ	<= 0,25
ГФУ	Разделение ШФЛУ	Нефтепродукты (нефть)	г/т продукции	<= 1,15
		Метанол (метилловый спирт)	г/т продукции	<= 0,8

Компрессорные станции	Компримирование ПНГ	Нефтепродукты (нефть)	г/тыс. мзПНГ	$\leq 0,03$
-----------------------	---------------------	-----------------------	--------------	-------------

² В соответствии с перечнем загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации [от 8 июля 2015 г. № 1316-р.](#)