

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ПРИКАЗ
от 27 мая 2022 года N 376

**Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды
"Технологические показатели наилучших доступных технологий переработки нефти"**

В соответствии с пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации от 13.02.2019 N 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, N 8, ст.778)

приказываю:

1. Утвердить прилагаемый нормативный документ в области охраны окружающей среды "Технологические показатели наилучших доступных технологий переработки нефти".

2. Признать утратившим силу приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 02.04.2019 N 207 "Об утверждении нормативного документа в области охраны окружающей среды "Технологические показатели наилучших доступных технологий переработки нефти" (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 29.04.2019, регистрационный N 54551).

3. Настоящий приказ вступает в силу с 01.03.2023 и действует в течение шести лет.

Министр
А.А.Козлов

Зарегистрировано
в Министерстве юстиции
Российской Федерации
29 августа 2022 года,
регистрационный N 69835

УТВЕРЖДЕН
приказом Минприроды России
от 27 мая 2022 года N 376

**Нормативный документ в области охраны окружающей среды "Технологические показатели
наилучших доступных технологий переработки нефти"**

**Технологические показатели выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух,
соответствующие наилучшим доступным технологиям**

Производственный процесс	Наименование загрязняющего вещества*	Единицы измерения	Величина
Электрообессоливающие установки для	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	кг/т переработанного сырья (год)	≤2,76

обессоливания и обезвоживания нефти	Углеводороды предельные C6-C10		≤0,36
Установки атмосферной перегонки нефтяного сырья (нефти, газового конденсата, их смесей)	Азота диоксид	кг/т переработанного сырья (год)	≤0,32
	Азота оксид		≤0,11
	Серы диоксид		≤1,52
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		≤0,58
	Углеводороды предельные C6-C10		≤0,30
	Углерода оксид		≤0,11
	Метан		≤0,15
Установки вакуумной перегонки нефтяного сырья	Азота диоксид	кг/т переработанного сырья (год)	≤0,10
	Азота оксид		≤0,03
	Серы диоксид		≤0,48
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		≤0,35
	Углеводороды предельные C6-C10		≤0,12
	Углерода оксид		≤0,05
	Метан		≤0,84
Установки атмосферно-вакуумной перегонки нефтяного сырья (нефти, газового конденсата, их смесей)	Азота диоксид	кг/т переработанного сырья (год)	≤0,29
	Азота оксид		≤0,09
	Серы диоксид		≤1,06
	Метан		≤6,87
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		≤10,00
	Углеводороды предельные C6-C10		≤5,00
	Углерода оксид		≤2,00
Установки вторичной перегонки дистиллятов	Азота диоксид	кг/т переработанного сырья (год)	≤0,15
	Азота оксид		≤0,11
	Серы диоксид		≤0,26
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		≤0,14
	Углерода оксид		≤0,13
Установки выделения, изомеризации и очистки ароматических углеводородов	Азота диоксид	кг/т переработанного сырья (год)	≤0,63
	Азота оксид		≤0,10
	Серы диоксид		≤0,76
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		≤0,73
	Углеводороды предельные C6-C10		≤0,47
	Бензол		≤0,27
	Углерода оксид		≤0,25
Установки висбрекинга	Азота диоксид	кг/т переработанного сырья (год)	≤4,65
	Азота оксид		≤2,90
	Метан		≤0,84
	Серы диоксид		≤2,76
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		≤0,60
	Углеводороды предельные C6-C10		≤0,82
	Углерода оксид		≤3,21
Установки получения	Азота диоксид	кг/т переработанного	≤0,26

технического углерода (высокотемпературный термокрекинг тяжелого высокоароматического сырья при низком давлении)	Азота оксид	сырья (год)	≤0,14
	Углерода оксид		≤0,82
Утилизационные котельные установок получения технического углерода (высокотемпературный термокрекинг тяжелого высокоароматического сырья при низком давлении)	Азота диоксид	кг/Гкал (год)	≤2,55
	Азота оксид		≤1,42
	Серы диоксид		≤11,23
	Углерода оксид		≤0,06
Установка замедленного коксования в необогреваемых коксовых камерах	Азота диоксид	кг/т переработанного сырья (год)	≤0,89
	Азота оксид		≤0,14
	Амилены (смесь изомеров)		≤2,44
	Серы диоксид		≤1,00
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		≤19,54
	Углеводороды предельные C6-C10		≤6,56
Установки прокалки кокса	Углерода оксид	кг/т переработанного сырья (год)	≤0,50
	Азота диоксид		≤2,54
	Азота оксид		≤0,41
	Серы диоксид		≤4,80
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		≤0,67
Установки получения битума	Углерода оксид	кг/т переработанного сырья (год)	≤54,87
	Азота диоксид		≤2,54
	Азота оксид		≤2,05
	Серы диоксид		≤14,66
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		≤12,05
	Углеводороды предельные C6-C10		≤1,19
	Углеводороды предельные C12-C-19		≤0,58
	Углерода оксид		≤17,62
Установки каталитического риформинга	Метан	кг/т переработанного сырья (год)	≤1,00
	Азота диоксид		≤1,10
	Азота оксид		≤0,26
	Серы диоксид		≤2,86
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		≤0,60
	Углеводороды предельные C6-C10		≤0,47
	Углерода оксид		≤2,16
	Бензол		≤0,27
Метан	≤0,19		
Установки изомеризации легких углеводородных фракций (C ₄ - C ₆)	Азота диоксид	кг/т переработанного сырья (год)	≤5,83
	Азота оксид		≤0,95
	Серы диоксид		≤2,89
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		≤11,51
	Углеводороды предельные C6-C10		≤23,91
	Углерода оксид		≤12,46

	Метан		≤4,16
Установки каталитического крекинга с движущимся слоем катализатора	Азота диоксид	кг/т переработанного сырья (год)	≤1,04
	Азота оксид		≤0,65
	Серы диоксид		≤2,38
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		≤0,12
	Углеводороды предельные C6-C10		≤0,05
	Углерода оксид		≤2,01
	Углеводороды предельные C12-C-19		≤0,12
	Метан		≤0,07
Установки каталитического крекинга с лифт-реактором	Азота диоксид	кг/т переработанного сырья (год)	≤0,38
	Азота оксид		≤0,24
	Серы диоксид		≤1,04
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		≤16,97
	Углеводороды предельные C6-C10		≤6,10
	Углерода оксид		≤1,98
	Углеводороды предельные C12-C-19		≤5,03
	Метан		≤6,87
Установки гидроочистки нефтепродуктов	Азота диоксид	кг/т переработанного сырья (год)	≤0,58
	Азота оксид		≤0,24
	Метан		≤2,88
	Серы диоксид		≤2,93
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		≤9,66
	Углеводороды предельные C6-C10		≤10,00
	Углерода оксид		≤4,28
Установки гидродепарафинизации нефтепродуктов	Азота диоксид	кг/т переработанного сырья (год)	≤0,09
	Азота оксид		≤0,02
	Серы диоксид		≤1,87
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		≤0,03
	Углеводороды предельные C6-C10		≤0,03
	Углерода оксид		≤0,19
Установки защелачивания гидрогенизата	Азота диоксид	кг/т переработанного сырья (год)	≤0,28
	Азота оксид		≤0,04
	Серы диоксид		≤0,51
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		≤1,71
	Углерода оксид		≤1,52
Установки глубокого двухступенчатого гидрокрекинга вакуумных дистиллятов (давление более 10 МПа) с рециркуляцией неконвертированного остатка	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	кг/т переработанного сырья (год)	≤0,57
Установки глубокого одноступенчатого гидрокрекинга вакуумных	Азота диоксид	кг/т переработанного сырья (год)	≤0,59
	Азота оксид		≤0,10
	Серы диоксид		≤16,46

дистиллятов (давление более 10 МПа), в том числе включающие установки получения водорода	Углеводороды предельные C12-C-19		≤0,28
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		≤0,04
	Углеводороды предельные C6-C10		≤0,04
	Углерода оксид		≤2,10
Установки легкого гидрокрекинга вакуумных дистиллятов (давление до 10 МПа)	Азота диоксид	кг/т переработанного сырья (год)	≤0,03
	Азота оксид		≤0,01
	Серы диоксид		≤0,24
	Углеводорода оксид		≤0,07
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		≤0,01
Установки подготовки обессеренного газа методом адсорбционной осушки для последующего отбензинивания газа низкотемпературной сепарацией	Азота диоксид	кг/т переработанного сырья (год)	≤0,0006
	Азота оксид		≤0,006
	Метан		≤0,004
	Серы диоксид		≤0,0003
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		≤0,0003
	Углеводороды предельные C6-C10		≤0,000008
	Углерода оксид		≤0,004
Установки осушки газов с использованием твердых поглотителей	Азота диоксид	кг/т переработанного сырья (год)	≤0,39
	Азота оксид		≤0,21
	Серы диоксид		≤3,64
	Углерода оксид		≤0,03
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		≤0,07
	Углеводороды предельные C6-C10		≤0,01
Установки очистки газов (углекислый газ) с использованием твердых поглотителей	Серы диоксид	кг/т переработанного сырья (год)	≤13,32
	Серная кислота		≤0,08
	Сероводород		≤0,03
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		≤0,12
Установки очистки водородсодержащего газа с низким содержанием водорода	Углерода оксид	кг/т переработанного сырья (год)	≤53,42
Установки очистки водородсодержащего газа с высоким содержанием водорода	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	кг/т переработанного сырья (год)	≤0,37
	Углерода оксид		≤0,05
Установки очистки газов с использованием метилдиэтанолamina	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	кг/т переработанного сырья (год)	≤0,82
	Углеводороды предельные C6-C10		≤0,65
Установки очистки газов с использованием моноэтаноламина	Азота диоксид	кг/т переработанного сырья (год)	≤0,66
	Азота оксид		≤0,36
	Серы диоксид		≤2,93
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		≤1,46
	Углеводороды предельные C6-C10		≤1,64
	Углерода оксид		≤0,88

	Бензин (нефтяной, малосернистый в пересчете на углерод)		$\leq 3,77$
Установки очистки от меркаптановой серы с помощью 10-15% водного раствора щелочи в присутствии катализатора окисления	Бензин (нефтяной, малосернистый в пересчете на углерод)	кг/т переработанного сырья (год)	$\leq 0,14$
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		$\leq 0,25$
	Углеводороды предельные C6-C10		$\leq 0,16$
Установки регенерации амина	Азота диоксид	кг/т переработанного сырья (год)	$\leq 0,03$
	Азота оксид		$\leq 0,005$
	Серы диоксид		$\leq 0,008$
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		$\leq 0,004$
	Углеводороды предельные C6-C10		$\leq 0,001$
	Углерода оксид		$\leq 0,03$
Установки аминовой очистки с помощью диэтанолamina от кислых компонентов	Метан	кг/т переработанного сырья (год)	$\leq 0,000005$
	Спирт метиловый		$\leq 0,00007$
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		$\leq 0,000002$
	Углеводороды предельные C6-C10		$\leq 0,0000008$
Установки отбензинивания газов (извлечение целевых углеводородных компонентов из газов) низкотемпературной сепарацией	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	кг/т переработанного сырья (год)	$\leq 0,10$
Абсорбционно-газофракционирующие установки	Азота диоксид	кг/т переработанного сырья (год)	$\leq 0,11$
	Азота оксид		$\leq 0,02$
	Серы диоксид		$\leq 1,91$
	Углерода оксид		$\leq 0,12$
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		$\leq 0,39$
Газофракционирующие установки	Азота диоксид	кг/т переработанного сырья (год)	$\leq 15,24$
	Азота оксид		$\leq 14,14$
	Метан		$\leq 3,07$
	Серы диоксид		$\leq 6,68$
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		$\leq 21,47$
	Углерода оксид		$\leq 80,16$
Установки фракционирования газов, включающих буллитный парк, очистку газов с помощью моноэтаноламина, экстракционную очистку сжиженных газов с помощью моноэтаноламина, регенерацию амина, газофракционирующую установку, очистку сжиженных газов с использованием гидроксида натрия	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	кг/т переработанного сырья (год)	$\leq 0,03$
Установки серноокислотного алкилирования	Азота диоксид	кг/т продукции (год)	$\leq 1,09$
	Азота оксид		$\leq 0,36$

	Бензин (нефтяной, малосернистый в пересчете на углерод)		$\leq 0,26$
	Серы диоксид		$\leq 2,58$
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		$\leq 1,93$
	Углерода оксид		$\leq 0,88$
	Метан		$\leq 0,48$
Установки фтористоводородного алкилирования	Азота диоксид	кг/т продукции (год)	$\leq 0,22$
	Азота оксид		$\leq 0,11$
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		$\leq 0,67$
	Углерода оксид		$\leq 0,29$
Установки получения метил-трет-бутилового эфира	Азота диоксид	кг/т продукции (год)	$\leq 2,61$
	Азота оксид		$\leq 0,43$
	Метан		$\leq 1,12$
	Серы диоксид		$\leq 2,19$
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		$\leq 6,24$
	Углерода оксид		$\leq 22,28$
Установки получения метил-трет-амилового эфира	Азота диоксид	кг/т продукции (год)	$\leq 0,12$
	Азота оксид		$\leq 0,02$
	Метан		$\leq 0,02$
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		$\leq 1,66$
	Углерода оксид		$\leq 0,13$
Установки переработки сероводорода с получением серы	Азота диоксид	кг/т продукции (год)	$\leq 18,68$
	Азота оксид		$\leq 11,63$
	Метан		$\leq 15,62$
	Серы диоксид		$\leq 94,71$
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		$\leq 3,60$
	Углеводороды предельные C6-C10		$\leq 2,50$
	Углерода оксид		$\leq 45,00$
Установки переработки сероводорода с получением серной кислоты	Азота диоксид	кг/т продукции (год)	$\leq 13,25$
	Азота оксид		$\leq 7,32$
	Серы диоксид		$\leq 45,00$
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		$\leq 5,95$
	Углеводороды предельные C6-C10		$\leq 2,03$
	Углерода оксид		$\leq 7,98$
	Метан		$\leq 15,62$
Установки получения водорода	Азота диоксид	кг/т продукции (год)	$\leq 26,75$
	Азота оксид		$\leq 11,63$
	Метан		$\leq 15,62$
	Серы диоксид		$\leq 6,68$
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		$\leq 11,17$
	Углерода оксид		$\leq 21,55$
Установки производства технических газов	Минеральное масло	кг/т продукции (год)	$\leq 0,04$

Установки компримирования водорода	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	кг/т переработанного сырья (год)	≤0,37
	Углерода оксид		≤0,07
Установки производства жидкого диоксида углерода	Взвешенные вещества	кг/т продукции (год)	≤2,26
	Диметилбензол (ксилол) (смесь мета-, орто- и параизомеров)		≤3,10
	Углерода оксид		≤1,56
Установки получения инертного газа сжиганием углеводородного газа с абсорбционной и адсорбционной очисткой от воды и диоксида углерода	Азота диоксид	кг/т продукции (год)	≤38,61
	Азота оксид		≤22,58
	Серы диоксид		≤224,37
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		≤6,11
	Углеводороды предельные C6-C10		≤2,02
	Углерода оксид		≤440,63
Установки деасфальтизации остатков растворителями	Азота диоксид	кг/т переработанного сырья (год)	≤0,32
	Азота оксид		≤0,05
	Серы диоксид		≤3,99
	Углерода оксид		≤0,23
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		≤0,51
	Метан		≤1,00
Установки селективной очистки масляного сырья растворителями	Азота диоксид	кг/т переработанного сырья (год)	≤3,64
	Азота оксид		≤0,60
	Метан		≤0,72
	Серы диоксид		≤2,44
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		≤1,80
	Углеводороды предельные C6-C10		≤1,39
	Углерода оксид		≤0,96
Установки сольвентной депарафинизации	Азота диоксид	кг/т переработанного сырья (год)	≤3,73
	Азота оксид		≤0,61
	Ацетон		≤0,64
	Метилбензол (толуол)		≤2,42
	Серы диоксид		≤7,52
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		≤2,79
	Углеводороды предельные C6-C10		≤2,62
	Углеводороды предельные C12-C-19		≤1,29
	Углерода оксид		≤2,57
Установки контактной доочистки базовых масел	Метилбензол (толуол)	кг/т переработанного сырья (год)	≤1,07
	Метилэтилкетон		≤0,54
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		≤0,07
	Углеводороды предельные C6-C10		≤0,22
	Углеводороды предельные C12-C-19		≤0,25
Установки компаундирования компонентов с присадками при смешении масел	Углеводороды предельные C12-C-19	кг/т продукции (год)	≤0,94

Установки производства масел и парафинов с товарными парками	Азота диоксид	кг/т перерабатываемого сырья (год)	$\leq 0,13$
	Азота оксид		$\leq 0,07$
	Серы диоксид		$\leq 1,37$
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		$\leq 0,51$
	Углеводороды предельные C6-C10		$\leq 0,37$
	Углеводороды предельные C12-C-19		$\leq 0,17$
	Углерода оксид		$\leq 0,20$
	Метилбензол (толуол)		$\leq 0,03$
	Метилэтилкетон		$\leq 0,03$
Установки производства масел и парафинов	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	кг/т переработанного сырья (год)	$\leq 1,05$
Установки производства литиевых смазок	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	кг/т продукции (год)	$\leq 0,32$
Установки по производству канистр для смазочных материалов	Азота диоксид	кг/т продукции (год)	$\leq 2,19$
	Азота оксид		$\leq 3,45$
	Углеводороды предельные C12-C-19		$\leq 0,51$
Установки фасовки товарных смазочных масел и пластичных смазок	Углеводороды предельные C12-C-19	кг/т переработанного сырья (год)	$\leq 0,11$
Установки многоступенчатого сульфирования исходного масла серным ангидридом	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	кг/т продукции (год)	$\leq 0,17$
Объекты теплоснабжения (котельные) нефтеперерабатывающих заводов	Азота диоксид	кг/т вырабатываемого пара (год)	$\leq 0,63$
	Азота оксид		$\leq 0,10$
	Серы диоксид		$\leq 0,68$
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		$\leq 0,05$
	Углеводороды предельные C6-C10		$\leq 0,01$
	Углерода оксид		$\leq 0,18$
	Метан		$\leq 0,24$
Системы топливоснабжения нефтеперерабатывающих заводов	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	кг/т топлива (год)	$\leq 0,03$
Охлаждающие устройства (градирни, башни, насосные камеры холодной и горячей воды, нефтеотделители)	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	кг/т охлаждаемой воды (год)	$\leq 0,19$
Установки очистки охлаждающей воды и дозирования реагентов оборотной системы	Метан	кг/т очищенной воды (год)	$\leq 0,01$
	Метилбензол (толуол)		$\leq 0,02$
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		$\leq 0,03$
Факельные установки	Азота диоксид	г/м ³ сжигаемого газа (год)	≤ 22
	Азота оксид		≤ 14
	Метан		≤ 32
	Сероводород		≤ 17
	Серы диоксид		≤ 490
	Углерода оксид		≤ 146

Установки сжигания факельных газов с возвратом в топливную сеть, включая охлаждение и сепарацию углеводородов с направлением на переработку и частичное сжигание на факеле	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	кг/т возвращаемого газа (год)	≤4,79
	Углеводороды предельные C6-C10		≤1,42
Установки утилизации отходов термическим методом, в том числе сжиганием промышленных отходов (термическая нейтрализация отходов аминового шлама, отработанного активированного угля и др.)	Азота диоксид	кг/т переработанных отходов (год)	≤4,58
	Азота оксид		≤2,03
	Метан		≤1,08
	Серы диоксид		≤121,64
	Углерода оксид		≤31,73
Участки по извлечению нефтепродуктов из грунта	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	кг/т извлеченного грунта (год)	≤0,68
Установки нейтрализации сточных вод с применением соляной кислоты и едкого натра	Азота диоксид	кг/т очищаемых сточных вод (год)	≤0,03
	Азота оксид		≤0,03
	Метан		≤0,004
	Серы диоксид		≤0,001
	Углерода оксид		≤0,02
Установки сжигания сточных вод	Аммиак	кг/т сжигаемых сточных вод (год)	≤0,20
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		≤0,43
	Углерода оксид		≤0,48
Установки нейтрализации сернисто-щелочных стоков	Метан	кг/т очищаемых сточных вод (год)	≤0,02
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		≤0,08
	Углеводороды предельные C6-C10		≤0,04
	Сероводород		≤0,01
	Аммиак		≤0,01
Очистные сооружения нефтеперерабатывающих заводов	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	кг/м ³ воды принятой для очистки (год)	≤7,54
	Углеводороды предельные C6-C10		≤3,73
	Аммиак		≤0,41
	Углеводороды предельные C12-C-19		≤0,19
	Метилбензол (толуол)		≤0,18
	Бензол		≤0,09
Резервуары хранения нефти и нефтепродуктов	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	кг/т продукции (год)	≤19,52
	Углеводороды предельные C6-C10		≤14,69
Объекты хранения, перекачки и отгрузки углеводородных газов, в том числе и сжиженных	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	кг/т продукции (год)	≤6,50
	Углеводороды предельные C6-C10		≤3,22
Системы слива и налива сырья и товарных продуктов, присадок, реагентов	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	кг/т продукции (год)	≤0,65
	Углеводороды предельные C6-C10		≤0,50

Герметичные системы налива нефтепродуктов с улавливанием паров углеводородов адсорбцией и абсорбцией	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	кг/т продукции (год)	≤0,14
	Углеводороды предельные C6-C10		≤0,09
Объекты приема, хранения и отпуска реагентов и присадок	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	кг/т продукции (год)	≤0,39
	Углеводороды предельные C6-C10		≤0,62
Установки приготовления концентрата присадок и введение их, в чистом виде или в растворе, в бензин, топливо для реактивных двигателей, дизельное топливо, судовое маловязкое топливо, мазут топочный, включая станции автоматического смешения бензинов	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)	кг/т продукции (год)	≤0,51
	Углеводороды предельные C6-C10		≤0,28
Комплексные установки глубокой переработки нефти, включающие секции атмосферно-вакуумной перегонки нефти (газового конденсата) с блоком вторичной перегонки дистиллятных фракций, каталитического риформинга с движущимся слоем регенерируемого катализатора (вертикальное расположение реакторов), гидроочистку дизельного топлива, газофракционирующую установку, блок регенерации амина	Азота диоксид	кг/т переработанного сырья (год)	≤0,05
	Азота оксид		≤0,01
	Серы диоксид		≤0,02
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		≤0,01
	Углеводороды предельные C6-C10		≤0,01
	Углерода оксид		≤0,04
	Метан		≤0,01
Комплексные установки глубокой переработки нефтяного сырья (мазута), включающие секции висбрекинга, гидрокрекинга, получения водорода, очистки нефтезаводских газов и товарно-сырьевой парк	Азота диоксид	кг/т переработанного сырья (год)	≤0,91
	Азота оксид		≤0,53
	Серы диоксид		≤3,04
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		≤0,021
	Углеводороды предельные C6-C10		≤0,014
	Углерода оксид		≤0,11
Комплексные установки глубокой переработки мазута, включающие вакуумную перегонку мазута, печной висбрекинг гудрона, гидроочистку сырья для установки каталитического крекинга, очистку	Азота диоксид	кг/т переработанного сырья (год)	≤0,20
	Азота оксид		≤0,04
	Метан		≤2,88
	Серы диоксид		≤0,48
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		≤0,35
	Углеводороды предельные C6-C10		≤0,24
	Углерода оксид		≤0,10

углеводородных газов моноэтаноламином, каталитический крекинг, абсорбцию, стабилизацию и фракционирование продуктов крекинга, демеркаптаннизацию бутан-бутиленовой фракции, производство метил-трет-бутилового эфира, утилизацию тепла	Пыль неорганическая с содержанием кремния менее 20, 20-70, а также более 70 процентов		≤0,68
Комплексные установки, включающие предгидроочистку бензинов, каталитический риформинг, изомеризацию, фракционирование сырья и продукции изомеризации, осушку и очистку нефтезаводских газов, товарно-сырьевой парк	Азота диоксид	кг/т переработанного сырья (год)	≤0,86
	Азота оксид		≤0,50
	Серы диоксид		≤2,89
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		≤0,01
	Углеводороды предельные C6-C10		≤0,06
	Углерода оксид		≤0,10
Установки приготовления и перколяционной очистки твердых парафинов	Углеводороды предельные C12-C-19	кг/т продукции (год)	≤0,0005
	Минеральное масло		≤0,003
Установки получения и отгрузки аминов	Азота диоксид	кг/т продукта (год)	≤0,004
	Азота оксид		≤0,0006
	Метан		≤0,003
	Сероводород		≤0,002
	Углерода оксид		≤0,22
Установки получения Алкилбензолсульфо-кислоты, включающие следующие стадии: фракционирование парафинов, получение олефинов, алкилирование бензола олефинами, сульфирование алкилбензола, нейтрализация алкилбензолсульфо-кислоты	Азота диоксид	кг/т продукта (год)	≤0,06
	Азота оксид		≤0,04
	Метан		≤0,02
	Серы диоксид		≤0,03
	Углеводороды предельные C1-C-5 (исключая метан)		≤0,31
	Углеводороды предельные C6-C10		≤0,33
Углерода оксид	≤0,02		

Технологические показатели для сточных вод очистных сооружений нефтеперерабатывающих заводов, соответствующие наилучшим доступным технологиям

Тип очистных сооружений	Наименование загрязняющего вещества*	Единицы измерения	Величина
Очистные сооружения нефтеперерабатывающих предприятий с отведением сточных вод в централизованные системы водоотведения	Сухой остаток	мг/дм ³	≤1885
	Хлорид-анион (хлориды)		≤646
	Сульфат-анион (сульфаты)		≤688
	Нитрат-анион		≤89
	Взвешенные вещества		≤300
	Аммоний-ион		≤50
	Нефтепродукты (нефть)		≤10
	ХПК	мг(O ₂)/дм ³	≤500

	БПК _{полн}		≤210
Очистные сооружения нефтеперерабатывающих предприятий с отведением сточных вод в природные объекты	Сухой остаток	мг/дм ³	≤1131
	Хлорид-анион (хлориды)		≤181
	Сульфат-анион (сульфаты)		≤238
	Нитрат-анион		≤61
	Взвешенные вещества		≤17
	Аммоний-ион		≤8
	Нефтепродукты (нефть)		≤1,4
	ХПК		мг(О ₂)/дм ³
	БПК _{полн}	≤19	

* Перечень загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.07.2015 N 1316-р (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, N 29, ст.4524; 2019, N 20, ст.2472).

Электронный текст документа
 подготовлен АО "Кодекс" и сверен по:
 Официальный интернет-портал
 правовой информации
www.pravo.gov.ru, 30.08.2022,
 N 0001202208300008