

КОНТРОЛЬНЫЙ
ЭКЗЕМПЛЯР

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ
ИНСТИТУТ ПО ПЕРЕРАБОТКЕ НЕФТИ
ОАО «ВНИИ НП»

ОКП 24 1451 0400

Группа Б44

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор
ОАО «ВНИИ НП»

Г.Галиев
« » 2006 г.



ИЗМЕНЕНИЕ № 9

ТУ 38.101254-72

ОРТОКСИЛОЛ НЕФТЯНОЙ

Дата введения – 01.06.2006 г.

Первый заместитель Генерального
директора ОАО «ВНИИ НП»

В.М.Школьников
В.М.Школьников

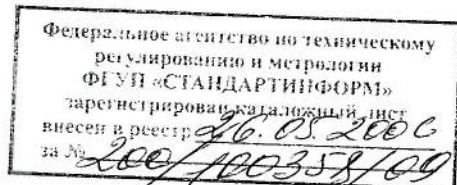
« » 2006 г.

СОГЛАСОВАНО

ОАО «УФАНЕФТЕХИМ»
Письмо № 13/130 от 26.04.2006 г.

Главный технолог ОАО «ВНИИ НП»

В.В.Булатников
В.В.Булатников
« » 2006 г.



2006

Инов. № подл.	Подп. и дата
Взам. инв. №	Подп. и дата
Инов. № дубл.	Подп. и дата

Раздел 5.

Пункт 5.1. Второй абзац изложить в новой редакции: «Предельно-допустимая концентрация паров ортоксилола нефтяного в воздухе рабочей зоны в соответствии с ГН 2.2.5.1313-03 составляет: максимально разовая – 150 мг/м³; среднесменная – 50 мг/м³».

Пункт 5.14 изложить в новой редакции: «Контроль концентраций вредных веществ в воздухе рабочей зоны осуществляется в соответствии с Р 2.2.755-99».

Раздел 3. Пункт 3.2. Заменить слова: «подклас 3.2» на – « подклас 3.3».

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и дата	Изменение № 9 ТУ 38.101254-72							
										Изм.	Лист	№ докум.
					Разраб.	Ермакова	<i>Ермакова</i>			Лит.	Лист	Листов
					Пров.					A	2	2
					Н.контр.	Ширякина	<i>Ширякина</i>			ОАО «ВНИИ НП»		
					Утв.							
					Ортоксилол нефтяной.							
					Технические условия.							

КОНТРОЛЬНЫЙ
ЭКЗЕМПЛЯР

Открытое Акционерное Общество
"Всероссийский научно-исследовательский институт
по переработке нефти"
(ОАО "ВНИИ НП")

ОКП 24 I45I 0400

Группа Б44

Зарегистрировано ВНИИстандарт
Госстандарта России

за № 200/100358/08

от "09" 11 2000г.

УТВЕРЖДАЮ

ОАО "ВНИИ НП"
ОТДЕЛ СТАНДАРТИЗАЦИИ
КОПИЯ УЧТЕНА
ЗКЗ. № 24/08
14.07 2006



ИЗМЕНЕНИЕ № 8

ТУ 38 I0I254-72

ОРТОКСИЛОЛ НЕФТЯНОЙ

Дата введения

СОГЛАСОВАНО

ООО "ПО "КИРИШИНЕФТЕОРГСИНТЕЗ"
П. № 3/58-6632 от 24.10.00г.

Заведующий отделом № I4

В.В. Булатников
"10" "X" 2000г.

2000

ГОССТАНДАРТ РОССИИ
ВНИИстандарт
ЗАРЕГИСТРИРОВАН КАТАЛОЖНЫЙ ЛИСТ
ВНЕСЕН В РЕЕСТР 09.11.00
КА № 200/100358/08

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Инв. №	убл.	Подп. и дата

Раздел I. Пункт I.I. Таблицу дополнить примечанием 3 в редакции: "3. Допускается ООО "ПО "Киришинефтеоргсинтез" определять массовую долю основного вещества в ортоксилоле, % (пункт 4 таблицы) по МВИ-II-28-99."

Изменение № 6. Исключить третий абзац в редакции: "Срок проверки ТУ 38.101254-72 установлен 01.01.2000г."

№ п. и дата	Подп. и дата	Взам. №	Э.п. №	Подп. и дата			
					Изменение № 8 ТУ 38 101254-72		
Изм.	Лист	подокум.	Подп.	Дата			
Разраб.	Ермакова	Зрицкая			Ортоксилол нефтяной. Технические условия.		
Проб.							
И.контр.	Бнатов	Внешт			Лит.	Лист	Листов
Чтв.					А	2	2
					ВНИИ НП		

Копировал:

**КОНТРОЛЬНЫЙ
ЭКЗЕМПЛЯР**

Министерство топлива и энергетики
Российской Федерации

ОКП 24 I45I 0400

Группа Б 44

ОАО "ВНИИ НП"
ОТДЕЛ СТАНДАРТИЗАЦИИ

КОПИЯ УЧТЕНА

ЭКЗ. № 27/7

24. 04 2006

Зарегистрировано во ВНИИстан-
дарт Госстандарта России

за № 200/100358/07

от "20" 12 1995г.

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель директора
ВНИИ НП

Г.Х. Мелик-Ахназаров
Г.Х. Мелик-Ахназаров

"15" декабря 1995 г.

ИЗМЕНЕНИЕ № 7

ТУ 38 I0I254-72

ОРТОКСИЛОЛ НЕФТЯНОЙ

Дата введения 01.06.96г.

СОГЛАСОВАНО:

ГП "НИОПИК"

П. № 08/с-390 от 15.08.95г.

АО "Уфанефтехим"

П. № 9с-9/153 от 01.09.95г.

Новополоцкое объединение
"НАФТАН"

П. № 017/I4-7348 от 18.08.95г.

АО "Киришинефтеоргсинтез"

П. № 2/58-2604 от 27.06.95г.

Ассоциация Московских первичных
организаций профсоюза работников
химических отраслей промышленности

П. № 05-329 от 24.07.95г.

/ Заведующий отделом I4

В.В. Булатников
В.В. Булатников

"08" декабря 1995г.

 Государственный комитет стандартов

Зарегистрирован

в реестр "20" 12 1995г.

за ГР № 200/100358/07

1995 г.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Изм. №	Ф.И.О.	Подп. и дата
--------------	--------------	--------------	--------	--------	--------------

Раздел 4. Первый абзац исключить.

Раздел 3 дополнить пунктом 3.2 в редакции:

"3.2. Транспортная маркировка по ГОСТ I4I92-77 с нанесением дополнительного обозначения - знака опасности по ГОСТ I9433-88, класс 3, подкласс - 3.2.

Раздел 5 изложить в новой редакции:

"5. ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ

5.1. Ортоксилол нефтяной является умеренно опасным продуктом и по степени воздействия на организм человека относится к 3 классу опасности.

Предельно допустимая концентрация паров ортоксилола нефтяного в воздухе рабочей зоны - 50 мг/м³ в соответствии с ГОСТ I2.I.005.

5.2. Ортоксилол нефтяной оказывает раздражающее действие на кожу, слизистую оболочку глаз и верхних дыхательных путей и кроветворных органов.

5.3. Ортоксилол нефтяной обладает наркотическим действием, способностью к кумуляции, проникновению через неповрежденные участки кожи, вызывает повышенную чувствительность организма.

5.4. Ортоксилол нефтяной должен храниться в герметичной таре; в местах отбора проб следует применять устройства вентиляционных отсосов с целью исключения попадания паров ортоксилола в воздух производственного помещения; при товаротранспортных операциях должны применяться емкости, оборудование, средства транспортировки (тара), также исключающие попадание паров ортоксилола в воздух.

Умб. № посл. Подп. и дата
Умб. № вкл. Подп. и дата
Умб. № вкл. Подп. и дата
Умб. № вкл. Подп. и дата

ТУ 38.101254-72 Изменение № 7

ОРТОКСИЛОЛ НЕФТЯНОЙ.
Технические условия.

Лит.	Лист	Листов
А	2	5

ВНИИ НП

Копировал:

Формат 11

При разливе ортоксилол следует собрать в отдельную тару, место разлива протереть сухой тряпкой. При разливе ортоксилола на открытой площадке место разлива следует засыпать песком с последующим его удалением и обезвреживанием в соответствии с СанПиН № 3183-84.

5.5. Помещение, в котором производятся работы с ортоксилолом нефтяным, должно быть оборудовано общеобменной вентиляцией, а места интенсивного выделения паров - местным отсосом.

5.6. Ортоксилол нефтяной представляет собой в соответствии с ГОСТ 12.1.044-89 легковоспламеняющуюся жидкость с температурой вспышки в закрытом тигле 35°C, самовоспламенения 595°C; температурные пределы воспламенения: нижний 24°C, верхний 55°C; концентрационные пределы распространения пламени: нижний - 5,0%, верхний - 7,6%.

5.7. В помещениях для работы и хранения ортоксилола нефтяного запрещается обращение с открытым огнем. Искусственное освещение должно быть изготовлено во взрывобезопасном исполнении.

5.8. При вскрытии тары не допускается использование инструментов, дающих при ударе искру.

5.9. При загорании ортоксилола нефтяного применимы следующие средства пожаротушения: распыленная вода, пена; при объемном тушении - углекислый газ, состав СЖБ, состав "3,5", пар и др.

5.10. Запрещается слив и перекачка ортоксилола нефтяного с помощью сжатого воздуха во избежание образования взрывоопасных смесей паров.

5.11. При работе с ортоксилолом нефтяным следует соблюдать правила личной гигиены, избегать попадания его на кожу, слизистую оболочку глаз и верхних дыхательных путей. В случае попадания ортоксилола нефтяного на слизистую оболочку глаз, ее необходимо обильно промыть теплой водой, с поверхности кожи - теплой мыльной

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Инд. № дубл.	Подп. и дата

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

водой.

5.12. Необходимыми мерами предосторожности при работе с ортоксилолом нефтяным является применение средств индивидуальной защиты кожи и дыхательных путей согласно ГОСТ 12.4.011-89 и типовым отраслевым нормам, утвержденным в установленном порядке.

Для защиты рук рекомендуется применение защитных перчаток по ГОСТ 12.4.068-79.

При умеренных концентрациях паров ортоксилолола нефтяного применяются фильтрующие противогазы с коробками марок А и БКФ (ГОСТ 12.4.121-83). При высоких концентрациях - шланговые противогазы типа ПШ-1, ДИА-5 и ПШ-2-57.

5.13. Все работающие с ортоксилолом нефтяным должны проходить предварительные и периодические медицинские осмотры в установленном порядке.

5.14. Контроль за содержанием вредных веществ в воздухе рабочей зоны осуществляется прибором УГ-2 и по методикам, разработанным и утвержденным Минздравом: ТУ 1650-77 от 18.04.81 вып. 1-5; МУ 4168-86 от 6.11.86 вып. 9 и др."

Технические условия дополнить разделом 7 "ТРЕБОВАНИЯ ОХРАНЫ ПРИРОДЫ" в редакции:

"7.1. Мероприятия по охране природы и рациональному использованию природных ресурсов заключаются в снижении потерь ортоксилолола при производстве, хранении и транспортировании.

Эффективными мерами защиты природной среды являются герметизация оборудования и коммуникаций, устранение утечек и предотвращение разлива, а также использование для хранения продукта резервуаров с пантонной крышей и под азотной подушкой.

7.2. Попадание ортоксилолола нефтяного в питьевую воду недопустимо.

Изм. №	Подп. и дата	Взам. инв. №	Инв. № дубл.	Подп. и дата

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

ТУ 38 101254-72 Изменение № 7

Лист

4

КОНТРОЛЬНЫЙ
 ЭКЗЕМПЛЯР
 МИНИСТЕРСТВО ТопЛИВА И ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ОКП 24 I45I 0400

Группа Б 44

ОАО "ВНИИ НП"
 ОТДЕЛ СТАНДАРТИЗАЦИИ
 КОПИЯ УЧТЕНА
 ЭКЗ. № 27/6
 21. 04. 2006г.

Зарегистрировано во ВНИИСОТ
 Госстандарта России

за № 200/100358/06

от "06" 04 1994г.



УТВЕРЖДАЮ

Заместитель директора ВНИИ НП

Мелик-Ахназаров

1994 г.

ИЗМЕНЕНИЕ № 6

ТУ 38 I0I254-72

ОРТОКСИДОЛ НЕФТЯНОЙ

Дата введения 01.05.94г.

СОГЛАСОВАНО

АО "Киришинефтеоргсинтез"
 п. № 2/58-124 от 05.01.94г.

Новополоцкое объединение
 НАФТАН
 п. № 017/I4-509 от 20.01.94г.

Рубежанское ПО "Краситель"
 п. № 202-26а от 18.01.94г.

АП "Уфанефтехим"
 п. № 9с-9/25 от 26.01.94г.

Московское НПО "НИОПИК"
 п. № 08/2-224 от 10.01.94г.

АО Омский НПЗ
 п. № 32-16II от 03.94г.

Заведующий отделом I4

В.В. Булатников

"12" 12 1994 г.



Государственный институт стандартов

Зарегистрирован

Внесен в реестр "06 04 1994"

за ГР № 200/100358/06

Инв. № подл.	Подп. и дата
Взам. инв. №	Подп. и дата
Инв. № д.	Подп. и дата

По сроку действия.

С 01.10.94 г. срок действия ТУ 38 101254-72 "Ортоксилол нефтяной" неограничен.

Срок проверки ТУ 38.101254-72 установлен 01.01.2000 г.

Раздел 2, подраздел 2.2, пункт 2.2.1, первый и второй абзацы изложены в новой редакции: "Термометры ТЛ-4 № I по ТУ 25.2021.003-88 или термометры любого типа с ценой деления 0,1°C для определения температуры кристаллизации.

Термометры ТН-6 по ТУ 92.887019-90 и ТН-8 по ГОСТ 400-80 или термометры любого типа с ценой деления 1°C для определения температуры бани"; заменена ссылка: ГОСТ 4161-77 на ТУ 6-09-5077-87; четвертый абзац. Значение I35 заменено на (I35-I40).

Уч. №	Изм. №	Взм. №	Изм. №	Дл.	Подп. и дата	Изменение № 6 ТУ 38 101254-72					
						Изм. №	Подп.	Дата	Лит.	Лист	Листов
						Разоб.	Ермакова	Дмитриева			
						Проб.			ОРТОКСИЛОЛ НЕФТЯНОЙ. Технические условия.		
Н. контр.	Бнатов	Автомат									
Утв.		1603/И									

КОНТРОЛЬНЫЙ
ЭКЗЕМПЛЯР

ОКП 24 I45I 0400

Группа Б44

ОАО "ВНИИ НП"
ОТДЕЛ СТАНДАРТИЗАЦИИ

Зарегистрировано в МЦСМ

за № 100358/05

КОПИЯ УЧТЕНА

Экз. № 27/5

21 . 04 200 6.

" 08 " 06 198 9 г.

СОГЛАСОВАНО

УТВЕРЖДАЮ

ПО "Новополюкнефтеоргсинтез"
Телетайпограмма № 456 от 21.04.89

Зам. начальника Главного техно-
логического управления топ-
лив, масел и смазок
Миннефтехимпром СССР

Уфимский НПЗ

Телетайпограмма № 2 от 17.03.89

Смирнов Л.П.

" 29 " 06 198 9 г.

ИЗМЕНЕНИЕ № 5

к техническим условиям

ТУ 38 I0I254-72

ОРТОКСИЛОЛ НЕФТЯНОЙ

Дата введения 10.06.89

СОГЛАСОВАНО

Заместитель директора ВНИИ НП

ПО "Омскнефтеоргсинтез"
П. № 32-2652 от 12.04.89

Т.Х. Мелик-Ахназаров

" 8 " 06 1988 г.

ПО "Киришинефтеоргсинтез"
П. № 2/58-364 от 12.01.89

Заведующий отделом I4

В.В. Булатников

Государственная приемка
в ПО "Киришинефтеоргсинтез"
П. № 94I-3I/9 от 24.04.89

Заведующий лабораторией 24

А.Д. Сулимов

Рубежанское ПО "Краситель"
П. № 202-7Ia от 23.01.89

Лидское ПО "Лакокраска"
П. 19-150 от 19.01.89

Е

1989

Инв. № подл. Подп. и дата. Взам. инв. №. Инв. № дубл. Подп. и дата.

ЭКЗЕМПЛЯР
КОПИРОВАНИ

Срок действия ТУ 38.101254-72 "Ортоксилол нефтяной" продлить до 01.10.1994 г.

На титульном листе поместить букву Е.

Раздел 1. Таблица.

Из головки таблицы исключить заголовки граф, разделяющих марки по категориям качества.

Пункт 5. Исключить значение из графы марки "Высший сорт".

Дополнить таблицу примечанием 2 в редакции: "2. Допускается определение показателя п. 4 "Температура кристаллизации" проводить с использованием прибора ТЛЗ по ГОСТ 2706.12-74".

Раздел 2.

Подпункт 2.2.1. Заменить ссылки: ГОСТ 2045-71 и ГОСТ 9177-74 на ГОСТ 27544-87Е, ГОСТ 18300-72 на ГОСТ 18300-87.

Подпункт 2.2.1 дополнить двумя абзацами в редакции:

"Вещества водоотнимающие: натрий сернокислый безводный по ГОСТ 4166-76, кальций хлористый 2-водный по ГОСТ 4161-77, натрий хлористый по ГОСТ 4233-77.

Бумага фильтровальная лабораторная по ГОСТ 12026-76".

Подпункт 2.2.2 после заголовка "Проведение анализа" дополнить абзацем в редакции: "Испытуемый ортоксилол предварительно просушивают, взбалтывая 5-10 минут с водоотнимающим веществом, и после отстоя профильтровывают через фильтровальную бумагу".

Подпункт 2.2.2 дополнить абзацем в редакции: "За результат испытания принимают среднее арифметическое значение двух параллельных определений, расхождение между которыми не должно превышать 0,05°C".

Раздел 3. Пункт 3.3 исключить.

заказ № 772 - 500 экз.

Изменение № 5 к ТУ 38.101254-72

ОРТОКСИЛОЛ НЕФТЯНОЙ
Технические условия

Лит.	Лист	Листов
А	2	2

ВНИИ НП

Изм. № и дата / Подп. и дата / Изм. № и дата / Подп. и дата / Изм. № и дата / Подп. и дата

Изм. № и дата	Подп. и дата	Изм. № и дата	Подп. и дата	Изм. № и дата	Подп. и дата
1	Султанов	2	Дивенгов	3	Бенатов



Раздел 2.

П. 2.1 изложить в новой редакции: "2.1. Отбор проб ортоксилола производят по ГОСТ 2517-85. Для объединенной пробы берут 1 дм³ ортоксилола".

П.п. 2.2.1 дополнить предложением: "Разрешается использовать пробирки без шлифов".

В п.п. 2.2.1 заменить ссылку: ГОСТ 11547-76 на ОСТ 38.02 386-85.

Раздел 3.

П. 3.1. Заменить ссылку ГОСТ 1510-76 на ГОСТ 1510-84.

П. 3.2 исключить.

Раздел 4. Второй абзац изложить в новой редакции: "Изготовитель гарантирует соответствие ортоксилола требованиям настоящих технических условий при соблюдении условий транспортирования и хранения.

Гарантийный срок хранения - 1 год со дня изготовления."

Дополнить технические условия разделом 6 в редакции:

"6. ПРАВИЛА ПРИЕМКИ

6.1. Приемку нефтяного ортоксилола производят партиями.

Партией считается любое количество ортоксилола, изготовленного в ходе непрерывного технологического процесса, однородного по компонентному составу и показателям качества и сопровождаемое одним документом о качестве, выданным при приемке на основании испытания объединенной пробы.

6.2. Объем выборок по ГОСТ 2517-85.

6.3. При получении неудовлетворительных результатов испытания новой объединенной хотя бы по одному показателю по нему проводят повторные испытания пробы ортоксилола, взятой из той же выборки. Результаты повторных испытаний являются окончательными и распространяются на всю партию".

Министерство нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности СССР.

ОКП 24 1451 0400

УДК

Группа Б44

Зарегистрировано в

за № _____

" " _____ 198 г.



СОГЛАСОВАНО

Госкомнефтепродукт СССР
Письмо № 07/І-І-І07 от 07.04.87

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер ВПО
"Союзнефтеоргсинтез"

Л. Е. Злотников

"26 августа 1987 г."

ИЗМЕНЕНИЕ № 4

к техническим условиям

ТУ 38 101254-72

ОРТОКСИЛОЛ НЕФТЯНОЙ

СОГЛАСОВАНО

Срок введения с 01.10.87г.

ВО "Совзхимэкспорт"
Письмо № 2602/II9 от 29.04.87

Заместитель директора ВНИИ НП

Т. Х. Мелик-Ахназаров

Лидское ПО "Лакокраска"
Письмо № 19-4001 от 20.04.87

" 6 " _____ 1987 г.

НИОПИК

Телетайпограмма № 1402
от 03.07.87

Заведующий отделом І4

В. В. Булатников

Рубежанское ПО "Краситель"
Телетайпограмма № 0845
от 24.06.87

" 21 " _____ 1987 г.

Уфимский НПЗ

Протокол совещания от 20.05.87

Заведующий лабораторией 24

А. Д. Сулимов

ПО "Новополоцкнефтеоргсинтез"

Протокол совещания от 20.05.87

" 20 " _____ 1987 г.

1987 г.

Заказ 2075-1000экз./85г.

№ п/п, № подл. Подл. и дата. Взам. инв. № Инв. № подл. Подл. и дата

Срок действия ТУ 38 IOI254-72 "Ортоксилол нефтяной" продлить до 01.10.1989 г.

Вводную часть изложить в новой редакции: "Настоящие технические условия распространяются на нефтяной ортоксилол, получаемый методом четкой ректификации и устанавливают требования к ортоксилолу, предназначенному для нужд народного хозяйства и для поставки на экспорт.

Нефтяной ортоксилол является сырьем для получения фталевого ангидрида и для других синтезов.

В зависимости от показателей качества предусмотрены следующие марки ортоксилола: "Высший сорт", "Первый сорт", "Чистый" и "Технический".

Пункт I.I. Таблица.

Головку изложить в новой редакции:

Наименование показателя	Значение для марок				Метод испытания
	Высший сорт	Первый сорт	Чистый	Технический	
	Высшая категория качества		Первая категория качества		
	ОКП 24 I45I 0410	ОКП 24 I45I 0420	ОКП 24 I45I 0430	ОКП 24 I45I 0440	

В п.п.2 в графе "Методы испытаний" заменить ссылку ГОСТ 3900-47 на ГОСТ 3900-85.

Таблицу дополнить примечанием в редакции: "Примечание. Показатели по п.п. 5 и 6 определяются периодически, но не реже одного раза в 10 дней".

Изменение № 4 к ТУ 38 IOI254-72

Изм.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	ОРТОКСИЛОЛ НЕФТЯНОЙ Технические условия	Лит.	Лист	Листов
Разраб.	Сулимов					А	2	3
Проб.	Дизенгоф				ВНИИ НП			
Н. пр.	Бнатов							

Дата подл. и дата
Инв. № дубл.
Взам инв. №
Дата подл. и дата

КОНТРОЛЬНЫЙ
ЭКЗЕМПЛЯР

ОКН 24 1451 0400

ОАО "ВНИИ НП"
ОТДЕЛ СТАНДАРТИЗАЦИИ

КОПИЯ УЧТЕНА

КЗ. № 27/3

21.04.2006

УДК 665.521

Группа Б 44

Зарегистрировано в ВИС

за № 100358/03

" 25 " XI 1982г.

СОГЛАСОВАНО

УТВЕРЖДАЮ

Госкомнефтепродукт СССР
(п. № 02-07/II-I-124 от 13.04.82г.)

Инженер
ВНУ "Омскнефтеоргсинтез"
Л.Е. Злотников
1982г.

Изменение № 3

к техническим условиям

ТУ 38 101254-72

ОРТОКСИЛОЛ НЕФТЯНОЙ

срок введения

с 01 сентября 1982г

ПО "Омскнефтеоргсинтез"
(телет. 178/1297 от 20.05.82г.)

Зам. директора ВНИИ
В.Л. Каржев
" 9 " VI 1982г.

Рубжанское ПО "Краситель"
(п. № 202-509а от 30.04.82г.)

Заведующий ОС и УКИ
В.В. Булатников
" 2 " VII 1982г.

Лидский ЛКЗ
(п. № 194340 от 06.05.82г.)

ПО "Салаватнефтеоргсинтез"
(п. № 029-6II/25 от 03.06.82г.)

НИОПИК
(протокол согласительного
совещания)

Зав. лабораторией № 5
А.Д. Сулимов
" 9 " июл 1982г.

1982г.

Экземпляр № 1352 - 3 экз.
Исходные и копии документов и фото

По сроку действия.

Срок действия технических условий ТУ 38 101254-72 "Ортоксилол нефтяной" продлен до 1 октября 1987 года.

Вводную часть дополнить кодами ОКП по маркам:

марка	код ОКП
С государственным Знаком качества	24 1451 0410
Первый сорт	24 1451 0420
Чистый	24 1451 0430
Технический	24 1451 0440

Левый верхний угол титульного листа дополнить кодом ОКП
24 1451 0400

Раздел I. Пункт I.1. Таблицу изложить в новой редакции:

№ п.п. показателя	Наименование	Норма по маркам				Методы испытаний
		С государственным Знаком качества	Первый сорт	Чистый	Технический	
1	2	3	4	5	6	7

1.	Внешний вид и цвет	Прозрачная жидкость, не содержащая ГОСТ 2706.1-74 посторонних примесей и воды; не темнее раствора 0,003 г $K_2C_2O_7$ в 1 литре воды				
2.	Плотность при 20°C, г/см ³ , в пределах	0,878- -0,880	0,878- -0,880	0,878- -0,880	0,875- -0,880	ГОСТ 3900-47

Изм.	лист	№ докум.	Подп.	Дата	Изменение № 3 к ТУ 38 101254-72		
Разраб.	Пров.	Н.контр.	Угн.в.		лит.	лист	листов
					Б	2	4
					ВНИИ НП		

Ортоксилол нефтяной
Технические условия

1	2	3	4	5	6	7
3.	Температурные пределы перегонки от 5 до 95%, оС, не более	0,4	0,5	0,6	0,7	ГОСТ 2706.13-74
4.	Температура кристаллизации, оС, не ниже	Минус 25,5	Минус 25,6	Минус 26,0	Минус 26,3	Пункт 2.2. настоящих ТУ
	Соответствует содержанию основного вещества, мол.%, не менее	99,2	98,9	97,8	97,1	Пункт 2.2. настоящих ТУ
5.	Содержание сульфидируемых веществ, % объемн., не менее	100	100	99,5	99,5	ГОСТ 2706.6-74
6.	Бромное число, г брома на 100мл ортоксиллола, не более	0,18	0,2	0,2	0,2	ГОСТ 2706.11-74

Раздел 2. Подраздел 2.2. Первый, второй и третий абзацы подпункта 2.2.1. изложить в новой редакции:

"Термометры группы IV № I по ГОСТ 215-73 и с ценой деления 0,1 оС по ГОСТ 2045-71 для определения температуры кристаллизации ортоксиллола.

Термометры с ценой деления 1 оС по ГОСТ 9177-74 и ТН-8 по ГОСТ 400-80 для определения температуры бани.

Баня-сосуд Дьюара по ГОСТ 16024-79Е или другой сосуд, покрытый снаружи теплоизоляцией.

Охлаждающая смесь-спирт этиловый сырец по ГОСТ 131-67, или спирт этиловый технический по ГОСТ 17299-78 или ГОСТ 18300-72, или спирт этиловый синтетический по ГОСТ 11547-76 в смеси с твер-

заказ № 1352 - 018.

Универсальный

М.И.И.И.И.

М.И.И.И.И.

М.И.И.И.И.

М.И.И.И.И.

дой углекислотой (сухим льдом)".

После 8 абзаца подраздел 2.2.2. раздела 2. дополнить новым абзацем в редакции:

"Разрешается так же определять температуру кристаллизации продукта без введения "затравки" в анализируемую пробу."

Раздел 2. Подпункт 2.2.2. Слова "...2,66 мол/град." заменить на "...2,66 мол.%/оС..."; выражение - "T₂-температура кристаллизации анализируемого ортоксилола" дополнить словами "...оС".

Раздел 3. Заменить ссылки ГОСТ 1510-70 на ГОСТ 1510-76; ГОСТ 2517-69 на ГОСТ 2517-80.

Раздел 3. дополнить пунктом 3.3. в редакции:

" На документе, удостоверяющем качество ортоксилола, которому в установленном порядке присвоен государственный Знак качества, и на таре должно быть нанесено изображение государственного Знака качества по ГОСТ 1.9-67."

Заказ 3893-40экз./82г.

Заказ № 1352 - 3 180.

Изм. № 3 по ТУ 38 101254-72

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата

Министерство нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности СССР

КОНТРОЛЬНЫЙ
ЭКЗЕМПЛЯР

ОКП 24 1451 0200

УДК

Группа Б 44

Зарегистрировано в ВИФС за
№ 165798

" 05 " 12 1979 г.

Согласовано

УТВЕРЖДАЮ

Союзглавнефть
Письмо № 166-5-1/294
от 18.07.79 г.

Союзхимэкспорт
Письмо № 903/380
от 07.08.79 г.



Заместитель начальника
ВПО "Союзнефтеоргсинтез"
(Л.Е. Злотников)

" 5 " IX 1979 г.

Изменение № 2

ОАО "ВНИИ НП" техническим условиям
ОТДЕЛ СТАНДАРТИЗАЦИИ

ТУ 38 101254-72

КОПИЯ УЧТЕНА

Экз. № 27/2

21. 04 200 в.

ОРТОКСИЛОЛ НЕФТЯНОЙ

Срок введения с 10 ноября 1979 г.

Салаватский НКХ
Телера. № 703/3524
от 26/7-79 г.

ПО "Киршиннефтеоргсинтез"
Письмо № 2/58-5859
от 26.07.79 г.

Госкомнефтепродукт РСФСР
Письмо № 23/5-255 от
18.07.79 г.

Уфимский НПЗ им. ХН съезда КПСС
Письмо № 90-9-264
от 13.08.79 г.

ПО "Куйбышевнефтеоргсинтез"
Письмо № 08-3378
от 30.07.79 г.

ПО "Ангарокнефтеоргсинтез"
Письмо № 227-1595
от 17.08.79 г.



Зав. директором ВНИИ НП
В.И. Каржев
25 " IX 1979 г.

Зав. лабораторией № 5
А.Д. Сулимов
" 17 " IX 1979 г.

Зав. отделом № 14
В.В. Булатников
" 14 " IX 1979 г.

заказ и 1304 - 200 экз.

ОАО "ВНИИ НП" 11001254-72

Раздел I. Пункт 3. Таблица. Графу "наименование показателя"

изложить в редакции:

3. Фракционный состав:

от 5% до 95% перегоняется в пределах температур, °С, не более

заказ № 772 500 экз.

УИВ. № подл.	Лист. и дата	Всего листов	УИВ. № док. №	Подп. и дата								
					Изм.	Лист	подакум.	Подп.	Дата			
					Разраб.	Завидова	Завидова					
					Проб.							
И. контр.	Белогов	Завидова	13.08.79				Лит.	Лист	Листов			
УИВ.								Б1	2	2		
						ТУЗ8 101254-72 изменение № 2			ОРТОКСИЛОЛ НЕФТЯНОЙ			
						ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ			ВНИИ НП			

Копировал:

Формат 11

КОНТРОЛЬНЫЙ
ЭКЗЕМПЛЯР

УДК _____

Группа _____

Зарегистрировано в ВИССе за № 108258 от "30" 09 1977

Согласовано :

Утверждаю :

ОАО "ВНИИ НП"
ОТДЕЛ СТАНДАРТИЗАЦИИ
КОПИЯ УЧТЕНА
ЭКЗ. № 27/1
21 04 200 С.

Заместитель начальника ВПО
"Союзнефтеоргсинтез"

/Злотников/
28 IX 1977 г.

ОРТОКСИЛОЛ НЕФТЯНОЙ

ИЗМЕНЕНИЕ № I к техническим условиям
ТУ36 IOI254-72

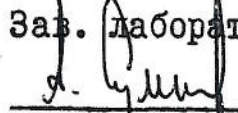
Срок введения с "01" октября 1977г. Срок действия

ПО "Ангарскнефтеоргсинтез"
/телеграмма № 316/IO99 от 27/7-77 г./

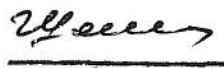

ВНИИ НП
Зам. директора

ПО "Куйбышевнефтеоргсинтез"
/письмо № 3687 от 22.07.77г./

Уфимский НПЗ им. XXII
съезда КПСС
/письмо № 9-24^a-420 от 12.07.77г./

Зав. лабораторией № 5

/Сулимов/
"14" сентября 1977г.

Салаватский НКХ
/письмо № 029-703/I-15 от 18.07.77г./

Зав. отделом № I4

/Жалнин/
"16" августа 1977г.

Киришский НПЗ
/письмо № 3/5-5244 от 10.08.77г./

В/О "Союзглавнефть"
/письмо № 66-5-I/I76 от 12.07.77г./

ГНС РСФСР
/письмо № 23/5-332 от 11.07.77г./

1977 г.

4490. В 1000 (1000) экземплярах. В 1000 (1000) экземплярах. В 1000 (1000) экземплярах. В 1000 (1000) экземплярах.

Зак. 2896/77-20 экз.
 ГИИ ВНИИП

По сроку действия.

Срок действия технических условий ТУ38 101254-72

"Ортоксилол нефтяной" ограничен до I октября 1982 года.

№ п/п	Подпись и дата	Взам инв №	Инв. №	Подпись и дата

ВМ	Лист	№ докум.	Подп.	Дата
Разроб.		Кухтенко	Куш	
Провер.		Грищева		
И контр.				
Чтв.				

ТУ38 101254-72 ИЗМЕНЕНИЕ № I

ОРТОКСИЛОЛ НЕФТЯНОЙ

Лист	Лист	Листов
	2	2
Г. ИИИ ПИ		

МИНИСТЕРСТВО НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕЙ И НЕФТЕХИМИЧЕСКОЙ
ПРОМЫШЛЕННОСТИ СССР

УДК 669.521

Группа Б 44

Зарегистрировано в НИИРС за № 100958 от 18 02 1973

Согласовано

Тверждает
Заместитель начальника Главного
управления по переработке нефти
и нефтохимии Миннефтехимпрома
СССР

В. З. Златовский
" 18 " 02 - 1972

ОАО "ВНИИ НП"
ОТДЕЛ СТАНДАРТИЗАЦИИ

КОПИЯ УЧТЕНА

Экз. № 27

21 04 2006г.

ОРГАНИЗМ ПРЕДЪИМ

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

ТЗ 38 101254-70

Взамен СТУ 27-182-65

Срок введения с "01" октября 1972 Срок действия неограниченно

1. Новокузнецкий НКХ
письмо №2015 от 3/VI-70г.
2. Уфимский ЦНЗ им. КХП съезда КПСС
письмо №-4123 от 6/VI-70г.
3. Ангарский НКХ
письмо №13/908-7162 от 17/IX-70г.
4. В/О "СОВХАВТОКОМКОРТ"
письмо №271/525 от 5/VI-70г.
5. В Ц С Н О
письмо №0611-711 от 11/XII-72г.

ВНИИ НП
Директор
В. Радченко
" 1 " VI 1971г

Руководитель ЛЭО. № 25
А. Сулямов

Заведующий ОСН
И. Золоткин

Копия учтена
Подп. и дата

Настоящие технические условия распространяются на бутеновую нефтяной, получаемый методом четкой ректификации,

В зависимости от показателя качества предусматривается к работе три сорта ортоксилола: чистый, технический и сырой. Ортоксилол является сырьем для получения фталевого ангидрида.

1. ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ

1.1. Ортоксилол нефтяной должен соответствовать требованиям настоящим техническим условиям, указанным в таблице.

Наименование показателя	Нормы по маркам			Методы испытаний
	чистый	технический	сырой	
1. Внешний вид	Бесцветная прозрачная жидкость			Пункт 2.1. настоящего стандарта
2. Плотность при 20°C, г/см ³ в пределах	0,878-0,880	0,878-0,880	0,875-0,880	ГОСТ 2706-63 разд. II
3. Фракционный состав: от 5 до 90% перегоняется в пределах температур, °C, не более	0,5	0,6	0,7	ГОСТ 2706-63 разд. III
4. Температура кристаллизации, °C, не ниже	ниже 25,5	ниже 26,0	ниже 26,5	Пункт 2.2. настоящих ТУ
Соответствует содержанию основного вещества, % не менее	98,9	97,8	97,1	" " "
5. Содержание сульфурной кислоты, % объема, не менее	100,0	99,5	99,3	ГОСТ 2706-63 разд. XI
6. Броуновое число, в брэн на 100 мл ортоксилола, не более	0,2	0,2	0,2	ГОСТ 2706-63 разд. V

ТУ 28 101254-72

Исп. Служба	Исп. Служба	Исп. Служба	Исп. Служба
Генеральный директор	Генеральный директор	Генеральный директор	Генеральный директор
И. И. Иванов	И. И. Иванов	И. И. Иванов	И. И. Иванов

Ортоксилол нефтяной

Исп. Служба	Исп. Служба	Исп. Служба
A	B	T
ИЗМЕР. ИИ		

2. МЕТОДЫ ИСПЫТАНИЙ

2.1. Определение внешнего вида.

Для определения внешнего вида испытуемый продукт наливают в цилиндр типа II (по ГОСТ 9545-60) и сравнивают визуально с эталонным раствором двухромового окисного калия. Для приготовления эталонного раствора берут навеску $K_2Cr_2O_7$ в количестве 0,0030 г с точностью взвешивания $\pm 0,0002$ г и растворяют в 1 литре дистиллированной воды. Раствор должен быть прозрачным и иметь цвет не темнее, чем эталонный раствор. Определение производят при температуре 20-30°C.

2.2. Определение температуры кристаллизации ортоксалола.

2.2.1. Аппаратура и реактивы.

Термометры группы LV и I по ГОСТ 215-57, термометры с ценой деления 0,1 по ГОСТ 2045-71 для измерения температуры продуктов. Термометры с ценой деления 1°C по ГОСТ 9177-69 и термометры типа ТН-6 и ТН-8 для определения температуры бани.

Баня - сосуд Дьюара или любой другой сосуд, покрытый снаружи теплоизолирующей.

Охлаждающая смесь - спирт денатурированный или опирт - суреп по ГОСТ 131-67, или гидролизный по ГОСТ 8314-57, или синтетический по ГОСТ 11547-65, или низкоактивной каросин прямой перегонки с твердой углекислотой (сухой лед).

Прибор, состоящий из двух пробирок: внутренней - диаметром 22-25 мм и высотой 120-125 мм до плеча, служащей для определения температуры кристаллизации ортоксалола, и внешней - муфты диаметром 35-38 мм и высотой 135 мм, являющейся воздушной рубашкой.

ТУ 38 161334-72

Стр. 3

С.В. К. 15. 10. 1972. Проверка и дата

Иголка из никромовой проволоки диаметром 1,0 мм.

2.2.2. Проведение анализа.

В пробирку наливают предварительно просушенный анализируемый продукт в количестве 10 мл и закрывают корковой пробкой, в которой имеется отверстие для термометра и иглы.

Пробирку с продуктом вставляют в воздушную муфту, где она укрепляется на шпильке и затем помещают в баню с охлаждающей смесью.

Уровень охлаждающей смеси должен быть не менее чем на 4 см выше уровня пробы в пробирке.

Термометр с помощью корковой пробки укрепляется таким образом, чтобы он находился в центре пробирки, а марки термометра были расположены в середине оси пробы.

В течение всего времени охлаждения продукта необходимо вести перемешивание со скоростью 60-80 движений в минуту, следя за тем, чтобы кольцеобразная петля иглы не надвигалась над поверхностью пробы.

Понижение температуры бани до минус 50°C проводят постепенно, осторожно добавляя твердую углекислоту в растворитель небольшими порциями.

В то время, когда охлаждаемый продукт достигает температуры минус 25°C, в пробирку с продуктом вводят "заправку" - добавляют кристаллы ортооксида. Используемый для приготовления кристаллов ортооксид должен иметь чистоту 99%.

После введения "заправки" температура в пробирке некоторое время продолжает понижаться, а затем делает резкий скачок вверх на 0,5-1,5°C и в течение, примерно, одной минуты стоит на месте.

Данная работа выполнена в соответствии с требованиями ГОСТ 171354-72

Имя	Фамилия	Инициалы	Подпись	Дата

ТУ 38 181354-72

а также в результате перекристаллизации продукта на холоде, венте
компаундов.

Еа температуру кристаллизации принимают наименьшую температуру,
которая установится после подъема и остается постоянной в
течение некоторого промежутка времени.

Расчет примесей в ортооксиоле ведут по формуле:

$$\text{мл.л. Примесей} = K(T_1 - T_2), \text{ где}$$

K - эмпирическая константа ортооксиола - 2,88 мл/град.

T_1 - температура кристаллизации чистого ортооксиола (- 28,2°C)

T_2 - температура кристаллизации анализируемого ортооксиола.

Концентрация основного вещества рассчитывается по формуле:

$$C = 100 - X$$

где: C - концентрация основного вещества, выраженного в
исходных процентах,

X - суммарный процент примесей.

3. УПАКОВКА, МАРКИРОВКА, КРАШЕНИЕ И ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ

3.1. Упаковку, маркировку, крашение и транспортирование
ортооксиола нефтяного происхождения по ГОСТ 1610-70.

3.2. Отбор проб ортооксиола нефтяного происхождения по
ГОСТ 2817-89. Для контрольной пробы берут X л ортооксиола.

ТУ 38 141254-72

Исполнитель	Дата	Подпись	5
-------------	------	---------	---

Виды паров органических в воздухе.

При высоких концентрациях паров органических применяются
фильтры противогрибковые марки А или И. При высоких концентра-
циях - низкотемпературные фильтры противогрибковые типа ПС-1, ДМ-3 и ПС-2-3.
Трубы органических растворителей заделывать, химическая защита.

Указание на содержание в документе

ТУ 38 101254-72

17

