Группа Б44

**М Е Ж Г О С У Д А Р С Т В Е Н Н Ы Й  С Т А Н Д А Р Т**

# КСИЛОЛ НЕФТЯНОЙ

**Технические условия**

Petroleum xylol.
Specifications

**ГОСТ 9410—78**

**Взамен ГОСТ 9410—71**

МКС 75.140
ОКП 24 1451

**Постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 22 декабря 1978 г. № 3407 дата введения установлена**

**01.01.80**

**Ограничение срока действия снято по протоколу № 4—93 Межгосударственного совета по стандартизации, метрологии и сертификации (ИУС 4—94)**

Настоящий стандарт распространяется на нефтяной ксилол — смесь трех изомеров ксилола и этилбензола, получаемый в процессе ароматизации нефтяных фракций и предназначенный для выделения изомеров ксилола и применения в качестве растворителя лаков и красок.

Настоящий стандарт устанавливает требования к нефтяному ксилолу, изготовляемому для нужд народного хозяйства и экспорта.

Формула $C_8H_{10}$.

Относительная молекулярная масса (по международным атомным массам 1985 г.) — 106,17.

Обязательные требования к качеству продукции изложены в разделах 1, 3, 4, 5.

**(Измененная редакция, Изм. № 2, 3).**

## 1. ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ

1.1. Нефтяной ксилол должен изготовляться в соответствии с требованиями настоящего стандарта по технологическому регламенту, утвержденному в установленном порядке.

**(Измененная редакция, Изм. № 1).**

1.2. По физико-химическим показателям нефтяной ксилол должен соответствовать требованиям и нормам, указанным в таблице.

**Издание официальное** ★ **Перепечатка воспрещена**

*Издание с Изменениями № 1, 2, 3, утвержденными в августе 1984 г., марте 1989 г., июне 1996 г. (ИУС 11—84, 5—89, 9—96).*

| Наименование показателя | Норма для марки | | Метод испытания |
|---|---|---|---|
| | А ОКП 24 1451 0110 | Б ОКП 24 1451 0140 | |
| 1. Внешний вид и цвет | Прозрачная жидкость, не содержащая посторонних примесей и воды, не темнее раствора 0,003 г $K_2Cr_2O_7$ в 1 $дм^3$ воды | | По ГОСТ 2706.1—74 |
| 2. Плотность при 20 °С, $г/см^3$ | 0,862—0,868 | 0,860—0,870 | По ГОСТ 3900—85 и по п. 4.3 настоящего стандарта |
| 3. Пределы перегонки, °С: | | | По ГОСТ 2706.13—74 |
| температура начала перегонки, не ниже | 137,5 | 137,0 | |
| 98 % объема перегоняется при температуре, не выше | 141,2 | 143,0 | |
| 95 % объема перегоняется в пределах температуры, не выше | 3,0 | 4,5 | |
| 4. Массовая доля основного вещества | | | По ГОСТ 2706.2—74 |
| (ароматических углеводородов $C_8H_{10}$), %, не менее | 99,6 | Не определяется | |
| 5. Окраска серной кислоты, номер образцовой шкалы, не более | 0,3 | 0,5 | По ГОСТ 2706.3—74 |
| 6. Содержание сероводорода и меркаптанов | Отсутствие | | По ГОСТ 2706.10—74 |
| 7. Реакция водной вытяжки | Нейтральная | | По ГОСТ 2706.7—74 |
| 8. Испаряемость | Испаряется без остатка | | По ГОСТ 2706.8—74 |
| 9. Температура вспышки, °С, не ниже | 23 | 23 | По ГОСТ 6356—75 |

Примечание. При поставке нефтяного ксилола на экспорт допускается определять цвет по ГОСТ 29131—91 с нормой не более 20 единиц Хазена (платино-кобальтовая шкала).

**(Измененная редакция, Изм. № 2, 3).**

## 2. ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ

2.1. Нефтяной ксилол по степени воздействия на организм относится к третьему классу опасности.

Пары ксилола при высоких концентрациях действуют наркотически, вредно влияют на нервную систему, оказывают раздражающее действие на кожу и слизистую оболочку глаз.

2.2. Нефтяной ксилол относится к пожаро-, взрывоопасным продуктам: температура самовоспламенения выше 450 °С, температура вспышки в закрытом тигле не ниже 23 °С, концентрационные пределы воспламенения паров ксилола в смеси с воздухом (по объему): нижний — 1 %, верхний — 6 %.

Категория и группа взрывоопасности нефтяного ксилола — 2Т1.

**(Измененная редакция, Изм. № 1, 2, 3).**

2.3. Предельно допустимая концентрация паров ксилола в воздухе рабочей зоны составляет 50 $мг/м^3$ по ГОСТ 12.1.005—88.

Анализ воздушной среды проводят в соответствии с методическими указаниями по измерению концентрации вредных веществ в воздухе рабочей зоны, утвержденными Министерством здравоохранения.

**(Измененная редакция, Изм. № 3).**

2.4. При работе с ксилолом необходимо применять индивидуальные средства защиты по типовым отраслевым нормам, утвержденным Государственным комитетом СССР по труду и социальным вопросам и Президиумом ВЦСПС.

2.5. При сливно-наливных операциях следует строго соблюдать правила защиты от статического электричества в производствах химической, нефтехимической и нефтеперерабатывающей промышленности.

2.6. Производственные помещения, в которых ведутся работы с ксилолом, должны быть обеспечены приточно-вытяжной вентиляцией, а оборудование — местными отсосами.

2.7. В помещениях для хранения и применения ксилола запрещается обращение с открытым огнем, а также использование инструментов, дающих при ударе искру. Электрооборудование и искусственное освещение должно быть выполнено во взрывобезопасном исполнении.

2.8. При разливе ксилола обезвреживание производить засыпкой песком с выносом его в специально отведенное место.

2.9. Для тушения ксилола необходимо применять тонкораспыленную воду, химическую и воздушно-механическую пену.

## 3. ПРАВИЛА ПРИЕМКИ

3.1. Нефтяной ксилол принимают партиями. Партией считают любое количество продукта, однородного по своим показателям качества и сопровождаемого одним документом о качестве.

3.2. Объем выборки — по ГОСТ 2517—85.

3.3. Показатель по подпункту 9 таблицы определяется для ксилола, предназначенного для экспорта.

3.4. При получении неудовлетворительных результатов испытаний хотя бы по одному из показателей проводят повторные испытания новой пробы той же выборки. Результаты повторных испытаний распространяются на всю партию.

## 4. МЕТОДЫ ИСПЫТАНИЙ

4.1. Отбор пробы — по ГОСТ 2517—85. Объем объединенной пробы — не менее 2 дм$^3$ ксилола.
**(Измененная редакция, Изм. № 1).**

4.2. **(Исключен, Изм. № 2).**

4.3. При определении плотности нефтяного ксилола ареометром вместо таблицы приложения к ГОСТ 3900—85 для приведения плотности при температуре испытаний к плотности при 20 °С используют формулу

$$\rho_4^{20} = \rho_4^t + \nu\,(t - 20),$$

где $\rho_4^t$ — плотность нефтяного ксилола при температуре испытания, г/см$^3$;

$\nu$ — температурная поправка к плотности, которая для нефтяного ксилола равна 0,00085 г/см$^3$ на 1 °С в интервалах температур от минус 30 °С до плюс 30 °С;

$t$ — температура испытания, °С.

**(Измененная редакция, Изм. № 2).**

## 5. УПАКОВКА, МАРКИРОВКА, ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ И ХРАНЕНИЕ

5.1. Упаковка, маркировка, транспортирование и хранение — по ГОСТ 1510—84 со следующим дополнением: допускается в цистерне с ксилолом слой воды не более 5 мм по ГОСТ 2706.9—74.

5.2. Знак опасности — по ГОСТ 19433—88, класс 3, подкласс 3.3, черт. 3, классификационный шифр 3313, серийный номер ООН 1307.

Для маркировки продукции при обязательной сертификации используется знак соответствия по нормативной документации. Знак соответствия проставляется в сопроводительной документации.
**(Измененная редакция, Изм. № 3).**

## 6. ГАРАНТИИ ИЗГОТОВИТЕЛЯ

6.1. Изготовитель гарантирует соответствие нефтяного ксилола требованиям настоящего стандарта при соблюдении условий транспортирования и хранения.

6.2. Гарантийный срок хранения нефтяного ксилола — 18 мес со дня изготовления.

6.1, 6.2. **(Измененная редакция, Изм. № 1).**

**Изменение № 3 принято Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации (протокол № 8 от 12 октября 1995 г.)**

**За принятие проголосовали:**

| Наименование государства | Наименование национального органа по стандартизации |
|---|---|
| Республика Армения | Армгосстандарт |
| Республика Беларусь | Госстандарт Беларуси |
| Республика Казахстан | Госстандарт Республики Казахстан |
| Республика Молдова | Молдовастандарт |
| Российская Федерация | Госстандарт России |
| Республика Таджикистан | Таджикгосстандарт |
| Туркменистан | Главная государственная инспекция Туркменистана |