O‘z DSt 3032:2015

ЎЗБЕКИСТОН РЕСПУБЛИКАСИ ДАВЛАТ СТАНДАРТИ

НЕФТНИ ҚАЙТА ИШЛАШ ЗАВОДЛАРИГА ЕТКАЗИБ БЕРИЛАДИГАН НЕФТ

Умумий техникавий шартлар

Расмий нашр

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ СТАНДАРТ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

НЕФТЬ, ПОСТАВЛЯЕМАЯ НА НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЕ ЗАВОДЫ

Общие технические условия

Издание официальное

O'ZBEKISTON STANDART «AXBOROT-MA'LUMOT MARKAZI» ISROILL NUSXASI

Ўзбекистон стандартлаштириш, метрология ва сертификатлаштириш агентлиги

Тошкент

O‘z DSt 3032 :2015

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ СТАНДАРТ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

НЕФТЬ, ПОСТАВЛЯЕМАЯ НА НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЕ ЗАВОДЫ

Общие технические условия

Издание официальное

Узбекское агентство стандартизации,
метрологии и сертификации

Ташкент

Предисловие

1 РАЗРАБОТАН АО «O’ZLITINEFTEGAZ».

ВНЕСЁН Техническим комитетом по стандартизации ТК1 «Узнефтегазпродукт».

2 УТВЕРЖДЁН И ВВЕДЁН В ДЕЙСТВИЕ Постановлением узбекского агентства стандартизации, метрологии и сертификации (агентства «Узстандарт») от 09.11.15 № 05-216.

3 ВЗАМЕН TSh 39.0-176:1999.

С введением в действие настоящего стандарта ГОСТ 9965-76 прекращает действие на территории Республики Узбекистан.

Информация о введении в действие (прекращении действия) настоящего стандарта и изменений к нему на территории Узбекистана публикуется в указателе, издаваемом агентством «Узстандарт». В случае пересмотра или отмены настоящего стандарта соответствующая информация будет опубликована на официальном сайте национального органа Республики Узбекистан по стандартизации (Агентства «Узстандарт») в сети Интернет (standart.uz).

Исключительное право официального опубликования настоящего стандарта на территории Узбекистана принадлежит Агентству Узстандарт.

Содержание

1 Область применения 1
2 Нормативные ссылки 1
3 Классификация и условное обозначение нефтей 3
4 Технические требования 5
5 Требования безопасности 5
6 Требования охраны окружающей следы 6
7 Правила приемки 7
8 Методы контроля 8
9 Маркировка, транспортирование и хранение 8
Библиография 9

O‘ZSTANDART AGENTLIGA
STANDARTLASHTIRISH, DAVLAT
NAZORATINI MUVOFIQLASHTIRISH VA
AXBOROT TEXNOLOGIYALARINI
RIVOJLANTIRISH BOSHQARMASI

O'z DSt 3032 :2015

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ СТАНДАРТ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН

НЕФТНИ ҚАЙТА ИШЛАШ ЗАВОДЛАРИГА ЕТКАЗИБ БЕРИЛАДИГАН НЕФТ
Умумий техникавий шартлар

НЕФТЬ, ПОСТАВЛЯЕМАЯ НА НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЕ ЗАВОДЫ
Общие технические условия

Petroleum for oil-processing plants -
General specifications

Срок действия с 15.11.2015 г.
до ___.___.2020 г.

1 Область применения

Настоящий стандарт распространяется на нефти, в том числе импортируемые, предназначенные для переработки и поставляемые на нефтеперерабатывающие заводы Узбекистана.

Настоящий стандарт не распространяется на нефти, предназначенные для дорожных работ.

2 Нормативные ссылки

В настоящем стандарте использованы ссылки на следующие стандарты:

ГОСТ 8.601-2010 Давление насыщенных паров нефти и нефтепродуктов. Методика измерений

ГОСТ 12.0.004-90 Система стандартов безопасности труда. Организация обучения безопасности труда. Общие положения

ГОСТ 12.1.004-91 Система стандартов безопасности труда. Пожарная безопасность. Общие требования

ГОСТ 12.1.005-88 Система стандартов безопасности труда. Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны

ГОСТ 12.1.007-76 Система стандартов безопасности труда. Вредные вещества. Классификация и общие требования безопасности

ГОСТ 17.1.3.05-82 Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к охране поверхностных и подземных вод от загрязнения нефтью и нефтепродуктами

ГОСТ 17.1.3.10-83 Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к охране поверхностных и подземных вод от загрязнения нефтью и нефтепродуктами при транспортировании по трубопроводу

ГОСТ 17.1.3.12-86 Охрана природы. Гидросфера. Общие правила охраны вод от загрязнений при бурении и добыче нефти и газа на суше

O'ZSTANDART AGENTLIGI
5942 son bilan
«09» 11 2015 yilda
Davlat ro'yxatiga olindi

Издание официальное

ГОСТ 17.1.3.13-86 Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к охране поверхностных вод от загрязнения

ГОСТ 17.2.3.02-2014 Правила установления допустимых выбросов вредных веществ промышленными предприятиями*

ГОСТ 1437-75 Нефтепродукты темные. Ускоренный метод определения серы

ГОСТ 1510-84 Нефть и нефтепродукты. Маркировка, упаковка, транспортирование и хранение

ГОСТ 1756-2000 (ИСО 3007-99) Нефтепродукты. Определение давления насыщенных паров

ГОСТ 2477-2014 Нефть и нефтепродукты. Метод определения содержания воды*

ГОСТ 2517-2012 Нефть и нефтепродукты. Методы отбора проб

ГОСТ 3900-85 Нефть и нефтепродукты. Метод определения плотности

ГОСТ 6370-83 Нефть, нефтепродукты и присадки. Метод определения механических примесей

ГОСТ 19433-88 Грузы опасные. Классификация и маркировка

ГОСТ 21534-76 Нефть. Методы определения содержания хлористых солей

ГОСТ 30852.5-2002 (МЭК 60079-4:1975) Электрооборудование взрывозащищённое. Часть 4. Метод определения температуры самовоспламенения

ГОСТ 30852.11-2002 (МЭК 60079-12:1978) Электрооборудование взрывозащищённое. Часть 12. Классификация смесей газов и паров с воздухом по безопасным экспериментальным максимальным зазорам и минимальным воспламеняющим токам

ГОСТ 31392-2009 Нефть и нефтепродукты. Метод определения плотности (удельного веса) и плотности в градусах API ареометром

ГОСТ 31873-2012 Нефть и нефтепродукты. Метод ручного отбора проб

ГОСТ 31874-2012 Нефть сырая и нефтепродукты. Определения давления насыщенных паров методом Рейда

ГОСТ 32139-2013 Нефть и нефтепродукты. Определение содержания серы методом энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектрометрии*

ГОСТ 32918-2014 Нефть. Метод определения сероводорода, метил- и этилмеркаптанов*

ГОСТ 33194-2014 Нефть и нефтепродукты. Определение содержания серы методом рентгенофлуоресцентной спектрометрии с волновой дисперсией*

ГОСТ ИСО 5725-1-2003 Точность (правильность и прецизионность) методов и результатов измерений. Часть 1. Основные положения и определения

ГОСТ ИСО 5725-6-2003 Точность (правильность и прецизионность) методов и результатов измерений. Часть 6. Использование значений точности на практике

Примечания

1 При пользовании настоящим стандартом целесообразно проверить действие ссылочных стандартов и классификаторов на территории Узбекистана в информационной системе общего пользования – на официальном сайте национального органа Республики Узбекистан по стандартизации (Агентства «Узстандарт») в сети Интернет или по ежегодно изда-

ваемому информационному указателю стандартов (классификаторов), который опубликован по состоянию на 1 января текущего года, а также по соответствующей ежемесячной информации, опубликованной в текущем году на официальном сайте Агентства «Узстандарт». Если ссылочный документ заменен (изменен), то при пользовании настоящим стандартом следует руководствоваться замененным (измененным) документом. Если ссылочный документ отменен без замены, то положение, в котором дана ссылка на него, применяется в части, не затрагивающей эту ссылку.

2 Стандарты, отмеченные знаком «*», применяют после их официального введения в действие на территории Узбекистана.

3 Классификация и условное обозначение нефтей

3.1 Нефть подразделяют на классы, типы, группы, виды.

3.2 В зависимости от массовой доли серы нефть подразделяют на четыре класса (таблица 1).

Таблица 1 – Классы нефти

Класс нефти	Наименование	Массовая доля серы, %	Метод контроля
1	Малосернистая	до 0,60 вкл.	По ГОСТ 1437, или ГОСТ 32139, или ГОСТ 33194 и 8.3 настоящего стандарта
2	Сернистая	от 0,61 до 1,80	
3	Высокосернистая	от 1,81 до 3,50	
4	Особо высокосернистая	свыше 3,50	

3.3 По плотности нефть подразделяют на пять типов (таблица 2):

0 – особо легкая;

1 – легкая;

2 – средняя;

3 – тяжелая;

4 – битуминозная.

Таблица 2 – Типы нефти

Наименование параметра	Значение параметра для нефти типа					Метод контроля
	0	1	2	3	4	
1 Плотность, kg/m^3, при температуре:						
20 °С	не более 830,0	830,1 – 850,0	850,1 - 870,0	870,1 – 895,0	более 895,0	По ГОСТ 3900 и 8.4 настоящего стандарта
15 °С	не более 833,7	833,8 – 853,6	853,7 – 873,5	873,6 – 898,4	более 898,4	По ГОСТ 31392 и 8.4 настоящего стандарта
Примечание - Плотность при 15 °С определяют по требованию потребителя.						

O'ZSTANDART AGENTLIGI
STANDARTLASHTIRISH, DAVLA
NAZORATINI MUVOFIQLASHTIRISH
AXBOROT TEXNOLOGIYALARINI

3.4 По степени подготовки нефть подразделяют на четыре группы (таблица 3).

Таблица 3 – Группы нефти

Наименование показателя	Значение показателя для нефти группы				Метод контроля
	0	1	2	3	
1 Массовая доля воды, %, не более	0,5	0,5	1,0	1,0	По ГОСТ 2477 и 8.5 настоящего стандарта
2 Массовая концентрация хлористых солей, mg/dm^3, не более	50	100	300	900	По ГОСТ 21534 и 8.6 настоящего стандарта
3 Массовая доля механических примесей, %, не более	0,05				По ГОСТ 6370
4 Давление насыщенных паров, kPa (mm Hg), не более	66,7 (500)				По ГОСТ 1756, или ГОСТ 31874, или ГОСТ 8.601, или [1] и 8.7 настоящего стандарта
Примечание - Если по одному из показателей нефть относится к группе с меньшим номером, а по другому – к группе с большим номером, то нефть признают соответствующей группе с большим номером.					

3.5 По содержанию сероводорода нефть подразделяют на два вида (таблица 4).

Таблица 4 – Виды нефти

Наименование показателя	Вид нефти		Метод контроля
	1	2	
Массовая доля сероводорода, ppm, не более	20	Не нормируется. Определение обязательно	По ГОСТ 32918 или [2]

3.6 Условное обозначение нефти состоит из четырех цифр, разделенных точками, соответствующих обозначениям класса, типа, группы и вида нефти.

Структура условного обозначения нефти:

Нефть X. X. X. X. O‘z DSt :2015

Класс

Тип

Группа

Вид

Обозначение настоящего стандарта

Пример - Нефть с массовой долей серы 0,15 % (класс 1); с плотностью при температуре 20 °С 811,0 kg/m³ (тип 0); с массовой долей воды 0,05 %, массовой концентрацией хлористых солей 25 kg/m³, массовой долей механических примесей 0,02 %, с давлением насыщенных паров 58,7 kPa (440 mm Hg) (группа 0); с массовой долей сероводорода 5 ppm (вид 1) обозначается:

Нефть 1.0.0.1 O‘z DSt :2015».

4 Технические требования

Нефть должна соответствовать требованиям таблиц 1 – 4.

5 Требования безопасности

5.1 Нефть является природным жидким токсичным продуктом.

Контакт с нефтью вызывает сухость кожи, пигментацию или стойкую эритему, приводит к образованию угрей, бородавок на открытых частях тела.

Острые отравления парами нефти вызывают повышение возбудимости центральной нервной системы, снижение кровяного давления и обоняния.

5.2 Нефть содержит легкоиспаряющиеся вещества, опасные для здоровья и жизни человека и для окружающей среды. Предельно допустимые концентрации нефтяных паров и опасных веществ нефти в воздухе рабочей зоны установлены в ГОСТ 12.1.005 и СанПиН 0294 [3].

При перекачке и отборе проб нефть относят к 3 классу опасности (предельно допустимая концентрация аэрозоля нефти в воздухе рабочей зоны – не более 10 mg/m^3), при хранении и лабораторных испытаниях – к 4 классу опасности (предельно допустимая концентрация по углеводородам алифатическим предельным $C_1 – C_{10}$ в пересчете на углерод – не более 300 mg/m^3). Нефть, содержащую сероводород (дигидросульфид) с массовой долей более 20 ppm, считают сероводородсодержащей и относят ко 2 классу опасности. Предельно допустимая концентрация сероводорода (дигидросульфида) в воздухе рабочей зоны не более 10 mg/m^3, сероводорода (дигидросульфида) в смеси с углеводородами $C_1 - C_5$ - не более 3 mg/m^3.

5.3 Класс опасности нефти – по ГОСТ 12.1.007.

5.4 Нефть относят к легковоспламеняющимся жидкостям 3 класса по ГОСТ 19433. Удельная суммарная активность радионуклидов нефти менее 70 kBq/kg (2 nCi/g), что позволяет не относить ее к опасным грузам класса 7.

5.5 Категория взрывоопасности – IIA по ГОСТ 30852.11. Группа взрывоопасных смесей паров нефти с воздухом – Т3 по ГОСТ 30852.5. Температура самовоспламенения нефти согласно ГОСТ 30852.5 - от 200 °С до 300 °С.

5.6 Общие требования безопасности при работах с нефтью – по СанПиН 0209 [4].

5.7 Общие требования пожарной безопасности при работах с нефтью – по ГОСТ 12.1.004 и [5].

5.8 При загорании нефти применяют средства пожаротушения: распыленную воду, химическую и механическую пену; при объемном тушении применяют порошковые огнетушители, углекислый газ, при тушении жидкостью –

O‘ZSTANDART AGENTLIGI
STANDARTLASHTIRISH, DAVLAT
NAZORATINI MUVOFIQLASHTIRISH VA
AXBOROT TEXNOLOGIYALARINI
JORIY ETISH BOSHQARMASI

бромэтиловые составы (СЖБ), перегретый пар, песок, асбестовые покрывала, кошму и другие средства.

5.9 При отборе проб нефти, выполнении товарно-транспортных и других производственных операций, проведении испытаний необходимо соблюдать общие правила техники безопасности, инструкции по безопасности труда в зависимости от вида работы.

5.10 При работах с нефтью необходимо применять индивидуальные средства защиты согласно нормам, утвержденным в установленном порядке.

5.11 Работающие с нефтью должны проходить обучение правилам безопасности труда в соответствии с ГОСТ 12.0.004.

5.12 Работающие с нефтью должны проходить предварительные при поступлении на работу и периодические медицинские осмотры в соответствии с Положением [6].

6 Требования охраны окружающей среды

6.1 При хранении, транспортировании нефти и приемо-сдаточных операциях должны быть приняты меры, исключающие или снижающие содержание вредных веществ в воздухе рабочей зоны до уровня, не более предельно допустимого, и обеспечивающие выполнение требований охраны окружающей среды.

Средства предотвращения выбросов должны обеспечивать показатели качества воздуха рабочей зоны и атмосферного воздуха в условиях максимального выброса, соответствующие СанПиН 0293 [7], предельно допустимым уровнями физических воздействий, техническим нормативам выброса и предельно допустимым (критическим) нагрузкам на атмосферный воздух. Максимальная разовая предельно допустимая концентрация паров предельных углеводородов $C_{12} – C_{19}$ (в пересчете на углерод С) в атмосферном воздухе населённых мест не должна превышать 1,0 mg/m^3. Максимальная разовая предельно допустимая концентрация сероводорода (дигидросульфида) в атмосферном воздухе населённых мест не должна превышать 0,008 mg/m^3. Допустимые выбросы вредных веществ в атмосферу устанавливают по ГОСТ 17.2.3.02.

6.2 Общие требования к охране поверхностных и подземных вод установлены ГОСТ 17.1.3.05, ГОСТ 17.1.3.10, ГОСТ 17.1.3.12, ГОСТ 17.1.3.13, СанПиН 0172 [8], СанПиН 0173 [9].

6.3 Загрязнения нефтью водных акваторий в результате аварий устраняют локализацией разливов, сбором разлитой нефти или другими методами.

6.4 Предельно допустимая концентрация нефти в воде объектов культурно-бытового пользования и хозяйственно-питьевого назначения для нефти классов 3 и 4 – не более 0,1 mg/m^3, для нефти классов 1 и 2 – не более 0,3 mg/m^3; водных объектов рыбохозяйственного назначения – не более 0,05 mg/m^3.

6.5 Загрязнение почвы разлитой нефтью ликвидируют сбором нефти с последующей рекультивацией почвы или другими методами очистки в соответствии с СанПиН 0300 [10].

7 Правила приемки

7.1 Нефть принимают партиями. Партией считают любое количество нефти, сопровождаемое одним документом о качестве по ГОСТ 1510.

7.2 Отбор проб – по ГОСТ 2517, или ГОСТ 31873, или [11].

7.3 Для проверки соответствия нефти требованиям настоящего стандарта проводят приемо-сдаточные и периодические испытания.

7.4 Приемо-сдаточные испытания проводят для каждой партии нефти по следующим показателям:

- плотность;
- массовая доля воды;
- массовая концентрация хлористых солей;
- массовая доля механических примесей;
- давление насыщенных паров (только при приеме и сдаче в системе трубопроводного транспорта).

7.5 При несоответствии любого из показателей требованиям настоящего стандарта или разногласиях по этому показателю проводят повторные испытания той же пробы, если она отобрана из пробоотборника, установленного на потоке, или повторно отобранной пробы, если она отобрана из резервуара или другой емкости.

Результаты повторных испытаний распространяют на всю партию.

7.6 Периодические испытания выполнят в сроки, согласованные принимающей и сдающей сторонами и принятые по условиям договора, но не реже одного раза в 10 дней, по следующим показателям:

- массовая доля серы;
- давление насыщенных паров (кроме нефти в системе трубопроводного транспорта);
- массовая доля сероводорода.

7.7 Результаты периодических испытаний заносят в документ о качестве испытуемой партии нефти и в документы о качестве всех партий до очередных периодических испытаний.

7.8 При несоответствии результатов периодических испытаний по любому показателю требованиям настоящего стандарта испытания переводят в категорию приемо-сдаточных для каждой партии до получения положительных результатов не менее чем в трех партиях подряд.

7.9 При разногласиях в оценке качества нефти проводят испытания хранящейся арбитражной пробы. Испытания проводят в лаборатории, определенной соглашением сторон.

Результаты повторных испытаний считают окончательными и вносят в документ о качестве на данную партию нефти.

O ZSTANDART AGENTLIGI
STANDARTLASHTIRISH, DAVLAT
NAZORATINI MUVOFIQLASHTIRISH VA
AXBOROT TEXNOLOGIYALARINI
JORIY ETISH BOSHQARMASI

8 Методы контроля

8.1 Давление насыщенных паров и массовую долю сероводорода определяют в смешанной пробе из резервуара, отобранной по ГОСТ 2517 или ГОСТ 31873. Остальные показатели качества нефти определяют в объединенной пробе.

8.2 Контроль качества нефти проводят по методам, указанным в таблицах 1 - 4. Допускается использовать другие методы контроля, аттестованные и допущенные к применению в установленном порядке.

8.3 Массовую долю серы определяют по ГОСТ 1437, или ГОСТ 32139, или ГОСТ 33194. При разногласиях в оценке качества нефти по массовой доле серы определение выполняют по ГОСТ 32139.

8.4 Плотность нефти при температуре 20 °С определяют по ГОСТ 3900, при температуре 15 °С по ГОСТ 31392.

Плотность нефти на потоке в нефтепроводе определяют плотномерами. При разногласиях в оценке плотности нефти плотность определяют по ГОСТ 3900.

8.5 Массовую долю воды определяют по ГОСТ 2477. При разногласиях в оценке качества нефти массовую долю воды определяют по ГОСТ 2477 с использованием безводного ксилола или толуола.

8.6 Массовую концентрацию хлористых солей в нефти определяют по ГОСТ 21534. При разногласиях в оценке качества нефти массовые концентрации хлористых солей определяют методом А по ГОСТ 21534.

8.7 Давление насыщенных паров нефти определяют по ГОСТ 1756 или ГОСТ 31874. Допускается использовать метод расширения по ГОСТ 8.601 с приведением к давлению насыщенный паров по Рейду по ГОСТ 1756.

При разногласиях в оценке качества нефти давление насыщенных паров определяют по ГОСТ 1756.

8.8 Разногласия, возникающие при оценке качества нефти по любому из показателей, разрешаются с использованием ГОСТ ИСО 5725-1, ГОСТ ИСО 5725-6 или [12].

9 Маркировка, транспортирование и хранение

9.1 Маркировка, упаковка нефти – по ГОСТ 1510.

Маркировка, характеризующая транспортную опасность нефти должна содержать знак опасности согласно чертежа 3 по ГОСТ 19433.

9.2 Поставляемую нефть относят к опасным грузам 3 класса по ГОСТ 19433. Подкласс опасности поставляемой нефти по ГОСТ 19433 устанавливает грузоотправитель. Номер ООН 1267.

9.3 Нефть транспортируют по нефтепроводам и нефтепродуктопроводам, в железнодорожных и автомобильных цистернах и другими транспортными средствами по ГОСТ 1510 и Правилам [13] в соответствии с правилами перевозки грузов, установленными на каждом виде транспорта.

9.4 Хранение нефти – по ГОСТ 1510 и Правилам [13].

Библиография

[1] ASTM D 323 (O‘z O‘U 0441:2009) Метод определения давления насыщенных паров нефтепродуктов (метод Рейда)

[2] ГОСТ Р 50802-95 Нефть. Метод определения сероводорода, метил- и этилмеркаптанов[1)]

[3] СанПиН 0294-11 Гигиенические нормативы. Предельно-допустимые концентрации вредных веществ в воздухе рабочей зоны

[4] СанПиН 0209-06 Санитарные правила и гигиенические требования для нефтяной промышленности

[5] Правила пожарной безопасности в нефтяной промышленности. Утверждены Приказом ГИ «Саноатгеоконтехназорат» № 90 от 11.07.2014 г., зарегистрированы Министерством юстиции РУз № 2605 от 31.07.2014 г.

[6] Положение о порядке проведения медицинского осмотра сотрудников, утвержденное приказом Минздрава № 200 от 10.07.2012 г., зарегистрированное Министерством юстиции 29.08.2012 № 2387

[7] СанПиН 0293-11 Гигиенические нормативы. Перечень ПДК загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест на территории Республики Узбекистан

[8] СанПиН 0172-04 Гигиенические требования к охране поверхностных вод на территории Республики Узбекистан

[9] СанПиН 0173-04 Санитарно-гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения в специфических условиях Узбекистана

[10] СанПиН 0300-11 Санитарные правила и нормы организации сбора, инвентаризации, классификации, обезвреживания, хранения и утилизации промышленных отходов в условиях Узбекистана

[11] РМГ 109-2011 Государственная система обеспечения единства измерений. Нефть. Отбор проб из трубопроводов

[12] ISO 4259:2006 Нефтепродукты. Определение и применение данных прецизионности в отношении методов испытания

[13] Правила по хранению, транспорту нефти и газового конденсата, утверждённые Постановлением ГИ «Саноатконтехназорат» № 9 от 16.12.2004 г.

[1)] Национальный стандарт Российской Федерации применяется до введения в действие аналогичного межгосударственного стандарта.

O`ZSTANDART AGENTLIGI
STANDARTLASHTIRISH, DAVLAT
NAZORATINI MUVOFIQLASHTIRISH VA
AXBOROT TEXNOLOGIYALARINI
JORIY ETISH BOSHQARMASI

УДК 665.61:006.352 ОКС 75.040

Ключевые слова: нефть, классификация, технические требования, требования безопасности, требования охраны окружающей среды, правила приёмки, методы контроля, маркировка, транспортирование, хранение

ОКП 02 4550

O'z DSt 3032 :2015

Первый заместитель Председателя
НХК «Узбекнефтегаз» **А.С.Султанов**

Заместитель Председателя Правления
по науке АО «O'ZLITINEFTGAZ» **Р.У.Шафиев**

Начальник Базового отдела
стандартизации и менеджмент качества
разработок (БОС И МКР),
Председатель ТК1 «Узнефтегазпродукт» **Р.И. Борн**

Зав. сектором разработки нормативных
документов БОС И МКР **А.В. Мазина**

Инженер II категории **В.М. Имамова**

Техник II категории **В.В. Пономарёва**

СОГЛАСОВАНО
Министерство Здравоохранения

Письмо № 12-1/1677
от 08.05.2014 г.

СОГЛАСОВАНО
Государственный комитет РУз
по охране природы

Письмо № 18/630з
от 13.06.2014 г.

СОГЛАСОВАНО
Главное управления
пожарной безопасности МВД РУз

Письмо № 29/9-136
от 12.05.2014 г.

СОГЛАСОВАНО
Министерство внешних экономических
связей, инвестиций и торговли РУз

Письмо № АК-01/15-6358
от 03.10.2013 г.

СОГЛАСОВАНО
АК «Узнефтегаздобыча»

Письмо № 8/2-ТК 1/3
от 05.06.2015 г.

СОГЛАСОВАНО
АК «Узнефтмахсулот»

Бюллетень голосования
от 10.06.2015 г.

СОГЛАСОВАНО
УДП «Бухарский НПЗ»

Письмо № 26-41/1487
от 09.06.2015 г.

СОГЛАСОВАНО
УДП «Ферганский НПЗ»

Письмо № 34/136
от 03.06.2015 г.

O'ZSTANDART AGENTLIGI
STANDARTLASHTIRISH, DAVLAT
NAZORATINI MUVOFIQLASHTIRISH
AXBOROT TEXNOLOGIYALARINI
IPRIY ETISH BOSHQARMASI