

«УТВЕРЖДАЮ»

Заместитель директора

ООО «Бухарский НПЗ»

Амонов З. А.

2026 г.



ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на приобретение сырья – сырой нефти

Бухара
2026

Содержание:

Раздел	Наименование	Стр
Раздел I	НАИМЕНОВАНИЕ ТОВАРА	3
Раздел II	ОПИСАНИЕ ТОВАРА (ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ, КАЧЕСТВЕННЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ И ПОТРЕБИТЕЛЬСКИЕ СВОЙСТВА)	3
Раздел III	ЦЕЛЬ ПРИОБРЕТЕНИЯ ТОВАРА	3
Раздел IV	ОСНОВАНИЕ ДЛЯ ПРИОБРЕТЕНИЯ ТОВАРА (ИЛИ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА, В РАМКАХ КОТОРОГО ПРОИЗВОДИТСЯ ЗАКУПКА)	3
Раздел V	КОД ТНВЭД ТОВАРА	3
Раздел VI	ТРЕБОВАНИЯ К СООТВЕТСТВИЮ ТОВАРА НОРМАТИВНЫМ ДОКУМЕНТАМ В ОБЛАСТИ ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ	3
Раздел VII	НЕОБХОДИМЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ТОВАРА	3-4
Раздел VIII	ТРЕБОВАНИЯ К ХРАНЕНИЮ, УПАКОВКЕ, ОТГРУЗКЕ И ТРАНСПОРТИРОВАНИЮ ТОВАРА	4
Раздел IX	ТРЕБОВАНИЯ К СТРАХОВАНИЮ ТОВАРА	4
Раздел X	ТРЕБОВАНИЯ К ПОРЯДКУ СДАЧИ И ПРИЕМКИ ТОВАРА, ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ ЗАКАЗЧИКА	4
Раздел XI	ТРЕБОВАНИЯ К СОСТОЯНИЮ ТОВАРА (ТРЕБОВАНИЯ К КАЧЕСТВУ, БЕЗОПАСНОСТИ И ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ)	4-5
Раздел XII	ТРЕБОВАНИЯ ПО КОЛИЧЕСТВУ, ПЕРИОДИЧНОСТИ, СРОКУ ПОСТАВКИ ТОВАРА, ТРЕБОВАНИЯ К МЕСТУ ПОСТАВКИ ТОВАРА	5
Раздел XIII	ТРЕБОВАНИЯ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЗАКАЗЧИКУ ТЕХНИЧЕСКИХ И ИНЫХ ДОКУМЕНТОВ ПРИ ПОСТАВКЕ ТОВАРА (СОПРОВОДИТЕЛЬНЫЕ ДОКУМЕНТЫ)	5
Раздел XIV	ТРЕБОВАНИЯ К ГОДУ ПРОИЗВОДСТВА, ВЫПУСКУ ТОВАРА	5
Раздел XV	ТРЕБОВАНИЯ К ХРАНЕНИЮ	5-6
Раздел XVI	ТРЕБОВАНИЕ К ФОРМЕ ПРЕДСТАВЛЯЕМОЙ ИНФОРМАЦИИ	6

I. НАИМЕНОВАНИЕ ТОВАРА

Сырая нефть (далее - нефть)

II. ОПИСАНИЕ ТОВАРА (ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ, КАЧЕСТВЕННЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ И ПОТРЕБИТЕЛЬСКИЕ СВОЙСТВА)

Нефть должна соответствовать стандартам O'zDSt 3032:2015 и ГОСТ 31378 или другими общепринятыми/международными стандартами, действующими (или не противоречащими нормам и правилам) в Республике Узбекистан, а также требованиям ТТ 16472899-055:2026 рев.0.

III. ЦЕЛЬ ПРИОБРЕТЕНИЯ ТОВАРА

Приобретаемая нефть предназначена для использования в специфических процессах по утвержденной технологии – для переработки на Бухарском нефтеперерабатывающем заводе, с целью последующей выработки товарных нефтепродуктов.

IV. ОСНОВАНИЕ ДЛЯ ПРИОБРЕТЕНИЯ ТОВАРА (ИЛИ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА, В РАМКАХ КОТОРОГО ПРОИЗВОДИТСЯ ЗАКУПКА)

Обеспечение загрузки мощностей завода ООО «Бухарского НПЗ» для производства товарных нефтепродуктов на 2026 год с целью обеспечения годового потребительского спроса.

План приобретения импортного углеводородного сырья, выработки нефтепродуктов ООО Бухарский НПЗ на 2026 год.

V. КОД ТНВЭД ТОВАРА

Код ТНВЭД 2709009009 и/или 2709009000

VI. ТРЕБОВАНИЯ К СООТВЕТСТВИЮ ТОВАРА НОРМАТИВНЫМ ДОКУМЕНТАМ В ОБЛАСТИ ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

Приобретаемая для Бухарского НПЗ нефть должна соответствовать требованиям стандартов O'zDSt 3032:2015 и ГОСТ 31378 или другим общепринятым/международным стандартам, действующим (или не противоречащим нормам и правилам) в Республике Узбекистан.

VII. НЕОБХОДИМЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ТОВАРА

Наименования показателей	Норма	Метод определения
1. Массовая доля серы, %, не более	2,2	ГОСТ 1437 или ASTM D 4294 или ГОСТ 19121
2. Плотность, kg/m ³ , не более		ГОСТ 3900 или ASTM D 1298 или ASTM D 4052 или ГОСТ ISO 3675
- при 15°C	873,5	
- при 20°C	870,0	

3. Массовая доля воды, % не более	0,5	ГОСТ 2477 или ISO 12937 или ASTM D 95
4. Массовая концентрация хлористых солей, mg/dm ³ , не более	100	ГОСТ 21534
5. Массовая доля механических примесей, % не более	0,05	ГОСТ 6370
6. Давление насыщенных паров, kPa (mm Hg), не более	66,7 (500)	ГОСТ 1756 или ASTM D 323 или ГОСТ 31874 или ГОСТ 8.601
7. Массовая доля сероводорода, ppm, не более	20	ГОСТ 32505 или ASTM D 3227 или ГОСТ 32918
8. Массовая доля углеводородов, выкипающих до 360°C, %, не менее	49,12	ГОСТ 11011 или аналоги

VIII. ТРЕБОВАНИЯ К ХРАНЕНИЮ, УПАКОВКЕ, ОТГРУЗКЕ И ТРАНСПОРТИРОВАНИЮ ТОВАРА

Отгрузка сырой нефти осуществляется наливом в железнодорожных цистернах с нижним сливом в соответствии с ГОСТ 1510 («Нефть и нефтепродукты. Маркировка, упаковка, транспортирование и хранение»).

При отгрузке и поставке нефти железнодорожными цистернами следует руководствоваться нормативными документами, действующими на железнодорожном транспорте, а также требованиями ГОСТ 1510.

Железнодорожные цистерны должны соответствовать требованиям ГОСТ 10674 («Вагоны-цистерны магистральных железных дорог колеи 1520 мм. Общие технические условия»), а также быть технически исправны, оборудованы системами верхнего и нижнего слива и, при необходимости, системами обогрева.

Вагоны-цистерны должны быть промаркированы в соответствии с ГОСТ 1510, ГОСТ 19433 и правилами перевозки опасных грузов на железнодорожном транспорте, включая: знаки опасности класса 3, номер ООН, наименование груза, номер аварийной карточки.

IX. ТРЕБОВАНИЯ К СТРАХОВАНИЮ ТОВАРА

Страхование Товара не требуется. Исполнитель имеет право за свой счет заключить со страховой компанией договор страхования поставляемого Товара.

X. ТРЕБОВАНИЯ К ПОРЯДКУ СДАЧИ И ПРИЕМКИ ТОВАРА, ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ ЗАКАЗЧИКА

Товар принимается входным контролем, с оформлением соответствующих документов (акты приёмки, лабораторные заключения). Товар считается переданным Исполнителем и принятым Заказчиком согласно акту / отчету независимой экспертной организации, работающей в соответствии с «Инструкцией по приему, хранению, транспортированию, отпуску и учету нефти, газового конденсата и нефтепродуктов, г. Ташкент 2012» и показаниями электронных железнодорожных весов на сливной эстакаде Заказчика, при участии представителей независимой

экспертной организации (при профилактике весов, прохождения его государственной проверки вес будет определяться объемно массовым методом, также с участием независимой экспертной организации).

Количество поставляемой партии товара должен соответствовать указанному количеству в товаросопроводительных документах.

За единицу измерения Товара принимается – нетто метрическая тонна.

Отбор проб для приёмо-сдаточных испытаний осуществляется по ГОСТ 2517 или по ГОСТ 31873 или другим общепринятым/международным стандартам, действующим (или не противоречащим нормам и правилам) в Республике Узбекистан.

В случае расхождения результатов, полученных при одной и той же дозировке в ООО «Бухарский НПЗ» и у Исполнителя, проводится повторный анализ в течении 15 дней с даты подачи заявки заинтересованной стороной с участием независимого международного инспектора (сюрвейера). Заключение сюрвейера считается окончательным и признаётся обеими сторонами. При этом, оплату услуг независимого международного сюрвейера производит заинтересованная сторона.

XI. ТРЕБОВАНИЯ К СОСТОЯНИЮ ТОВАРА (ТРЕБОВАНИЯ К КАЧЕСТВУ, БЕЗОПАСНОСТИ И ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ)

Качество товара должно обеспечивать возможность его использования по назначению без негативных последствий.

Ответственность за качество и количество поставляемого товара возлагается на Исполнителя.

Товар должен соответствовать паспорту качества по всем показателям, паспорту безопасности, сертификату происхождения товара.

Нефть относят к 4-му классу опасности (предельно допустимая концентрация нефти в воздухе рабочей зоны - не более 300 мг/м³).

С целью охраны атмосферного воздуха от загрязнений выбросами вредных веществ должен быть организован контроль за содержанием предельно допустимых выбросов в соответствии с ГОСТ 17.2.3.02.

XII. ТРЕБОВАНИЯ ПО КОЛИЧЕСТВУ, ПЕРИОДИЧНОСТИ, СРОКУ ПОСТАВКИ ТОВАРА, ТРЕБОВАНИЯ К МЕСТУ ПОСТАВКИ ТОВАРА

Общий требуемый объем товара составляет 200,0 тыс. тонн.

Срок поставки: товар должен быть поставлен в течении 2026 года, начиная с момента подписания контракта, и не более 60 календарных дней с даты осуществления оплаты.

Товар принимают партиями. Поставка каждой Партии товара производится в соответствии с графиком, указанным в контракте, в течение 60 (шестидесяти) календарных дней с даты заявки. Условия поставки: DAP ж/д станция Караулбазар (730303)

ХІІІ. ТРЕБОВАНИЯ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЗАКАЗЧИКУ ТЕХНИЧЕСКИХ И ИНЫХ ДОКУМЕНТОВ ПРИ ПОСТАВКЕ ТОВАРА (СОПРОВОДИТЕЛЬНЫЕ ДОКУМЕНТЫ)

Качество сырой нефти должно быть подтверждено соответствующими сертификатами. Паспорт качества товара, сертификат о происхождении, выданный Госстандартом или другим аккредитованным органом страны-изготовителя и заверенный печатью завода-изготовителя.

Товар должен сопровождаться следующей документацией.

- счет-фактура (инвойс) Исполнителя с описанием товара, указанием количества, цены единицы товара и общей суммы.
- транспортная накладная, выпущенная на имя грузополучателя с отметкой пункта отправления и отметкой пункта назначения, наименование Заказчика, номер и дата подписания действующего контракта.
- копия экспортной грузовой таможенной декларации, заверенная Исполнителя (для нерезидента).
- сертификат происхождения товара с указанием номера и даты инвойса.
- экспортная декларация на товар.
- копия сертификата соответствия (качества)

ХІV. ТРЕБОВАНИЯ К ГОДУ ПРОИЗВОДСТВА, ВЫПУСКУ ТОВАРА

Товар должен быть произведен/добыт не раньше, чем за 6 месяцев до осуществления поставки.

Паспорт качества на каждую партию поставляемой нефти должен быть выдан не ранее чем за 30 (тридцать) календарных дней до даты отгрузки. Качество нефти должно соответствовать требованиям настоящего технического задания на момент поставки независимо от даты добычи.

ХV. ТРЕБОВАНИЯ К ХРАНЕНИЮ

Нефть хранится согласно ГОСТ 1510.

Нефть хранится в горизонтальных и вертикальных металлических резервуарах с понтоном, плавающей крышей, газовой обвязкой, а также в железобетонных резервуарах с газовой обвязкой.

Металлические и железобетонные резервуары для нефти следует зачищать по мере необходимости, определяемой условиями сохранения её качества, надежной эксплуатации резервуаров и оборудования. Металлические резервуары, за исключением резервуаров предприятий длительного хранения, должны подвергаться периодической зачистке не менее одного раза в два года.

Металлические и железобетонные резервуары для нефти, мазутов, моторных топлив и аналогичных по физико-химическим свойствам нефтепродуктов следует зачищать по мере необходимости, определяемой условиями сохранения их качества, надежной эксплуатации резервуаров и оборудования. Отстой воды и загрязнений из резервуаров следует удалять не реже одного раза в год.

Нефть различных марок следует хранить в отдельных резервуарах, исключая попадание в них атмосферных осадков и пыли.

ХVІ. ТРЕБОВАНИЕ К ФОРМЕ ПРЕДСТАВЛЯЕМОЙ ИНФОРМАЦИИ

Представляемое техническое предложение должно быть составлено на русском

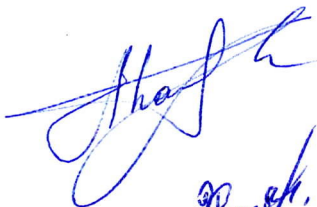
или узбекском языке или иметь нотариально заверенный перевод на русский/узбекский язык;

Дополнительно следует указать общедоступную информацию о производителе товара:

- информацию об электронном сайте компании;
- информацию по имеющимся сертификатам (если имеются), выданными международными системами менеджмента, под управлением которых завод-изготовитель производит продукцию:
 - система менеджмента качества, соответствующий требованиям ISO-9001;
 - система экологического менеджмента, соответствующий требованиям ISO-14001;
 - система энергетического менеджмента, соответствующий требованиям ISO-50001;
 - Системе менеджмента безопасности труда и охраны здоровья, соответствующей требованиям BS OHSAS 18001;
 - и другие сертификаты международных, признанных лабораторий и центров испытаний (если они имеются).

Составил:

Начальник службы КТСН:



Раджабов Р. Ш.

Согласовано:

Главный технолог:



Худайбердиев А. Ж.

Начальник департамента по КПП:



Латипов Х. Р.