

«Утверждаю»

Первый заместитель директора -
главный инженер

ООО «Ферганский НПЗ»

Д.А. Урунбаев

« 15 »

2020

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на приобретение сырья – сырой нефти**

I. НАИМЕНОВАНИЕ ТОВАРА

Сырая нефть

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

Нефть представляет собой природную маслянистую, легковоспламеняющуюся жидкость с характерным запахом, от светло-желтого до коричнево-бурого и черного цвета. Основные физические свойства нефти это: плотность

III. ЦЕЛЬ ПРИОБРЕТЕНИЯ ТОВАРА

Приобретаемая сырая нефть предназначена для использования в специфических процессах по утвержденной технологии – для переработки на Ферганском нефтеперерабатывающем заводе, Первичная переработка позволяет получить различные виды топлив: бензины, реактивное и дизельное топлива, керосин, а также после перегонки из нефти получают сжиженный газ, мазут и технические масла.

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

Обеспечение загрузки мощностей ООО «Ферганский НПЗ» для производства нефтепродуктов в 2020 г., с целью обеспечения годового потребительского спроса на нефтепродукты.

Утвержденный План выработки нефтепродуктов на Ферганском НПЗ в 2020 г.

Утвержденный План импорта углеводородного сырья для ООО «Ферганский НПЗ» в 2020 г.

V. КОД ТН ВЭД ТОВАРА

коды ТН ВЭД: 2709009009 и/или 2709009000

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

Приобретаемая для Ферганского НПЗ сырая нефть должна соответствовать требованиям стандарта O'zDSt 3032:2015 или аналогу данного стандарта.

VI.1. НЕОБХОДИМЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ТОВАРА

1. Нефть должна соответствовать классу 1 или 2	
- массовая доля серы, %	до 1,80
2. Нефть должна соответствовать типу (от 0 до 2 типа нефти)	
- плотность, kg/m ³ при температуре 20 °С	Не более 830,0 до 870,0
3. Нефть должна соответствовать группе от 0 до 3	
- массовая доля воды, % не более	1,0
- массовая концентрация хлористых солей, mg/dm ³ не более	900
- массовая доля механических примесей, % не более	0,05
- давление насыщенных паров, kPa (mmHg), не более	66,7 (500)
4. Нефть должна соответствовать виду 1	
- массовая доля сероводорода, ppm не более	20

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

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

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

Железнодорожные цистерны должны соответствовать требованиям ГОСТ 10674-97 («Вагоны-цистерны магистральных железных дорог колеи 1520мм. Общие технические условия»), а также быть технически исправны, оборудованы системами верхнего и нижнего слива и, при необходимости, системами обогрева.

VIII. ТРЕБОВАНИЯ К СТРАХОВАНИЮ ТОВАРА

Необходимость страхования товара подлежит согласованию с заказчиком в зависимости от предложенного поставщиком самого оптимального варианта условия поставки по международным правилам Incoterms.

IX. 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 Продавцом и принятым Покупателем 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 данным объёмно-массового метода при участии представителей независимой экспертной организации (или показаниями электронных железнодорожных весов на сливной эстакаде Покупателя, в случаях когда приём сырья по объёмно-массовому методу не возможен так же при участии представителей независимой экспертной организации).

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

За единицу измерения Товара принимается – нетто метрическая тонна.

Отбор проб для приёмо-сдаточных испытаний осуществляется по ГОСТ 2517-12 или по ГОСТ 31873.

Приемо-сдаточные испытания проводят для каждой партии нефти

по следующим показателям:

- плотность;
- массовая доля воды;
- массовая концентрация хлористых солей;
- массовая доля механических примесей.

X. 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 поставщика.

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

При перекачке и отборе проб нефть относят к 3-му классу опасности (предельно допустимая концентрация аэрозоля нефти в воздухе рабочей зоны - не более 10 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.

XI. ТРЕБОВАНИЯ ПО КОЛИЧЕСТВУ, ПЕРИОДИЧНОСТИ, СРОКУ ПОСТАВКИ ТОВАРА

Общий требуемый объем товара составляет 546,9 тыс. тонн.

Срок поставки: товар должен быть поставлен в течении 2020 года начиная с момента подписании контракта.

Товар принимают партиями. Поставка каждой Партии товара производится в соответствии графиком, указанным в контракте, в течение 20 (двадцати) календарных дней с даты заявки.

XII. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ

Собственные средства / Аккредитив

XIII. ТРЕБОВАНИЯ К МЕСТУ ПОСТАВКИ ТОВАРА

Республика Узбекистан, ж/д станция - Ахунбабаева (код станции – 743209).

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

Паспорт товара, сертификат качества или сертификат соответствия товара, удостоверенный производителем.

XV. ТРЕБОВАНИЯ К ГОДУ ПРОИЗВОДСТВА, ВЫПУСКУ ТОВАРА

Товар должен соответствовать условиям настоящего технического задания, а также соответствовать требуемому качеству.

XVI. ТРЕБОВАНИЯ К ОСТАТОЧНОМУ СРОКУ ГОДНОСТИ, СРОКУ ХРАНЕНИЯ, ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ГАРАНТИИ КАЧЕСТВА ТОВАРА

Гарантийный срок хранения – не менее 12 месяцев с даты изготовления.

XVII. ТРЕБОВАНИЕ К ФОРМЕ ПРЕДСТАВЛЯЕМОЙ ИНФОРМАЦИИ

Представляемое техническое предложение должно быть составлено на русском языке или должно иметь нотариально заверенный перевод на русский 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).

Разработано:

Начальник отдела ИУСиТ



Хакимов О.А.

Согласовано:

/ Главный технолог



Суконкин М.Ю.

Начальник ПО



Ахунжанов А.И.