



ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 516153
способом Запрос ценовых предложений

Лот № (138 У, 1822118) Услуги независимой инспекции/экспертизы груза

Заказчик: Товарищество с ограниченной ответственностью "Совместное предприятие "Казгермунай"
Организатор: Товарищество с ограниченной ответственностью "Совместное предприятие "Казгермунай"

1. Краткое описание ТРУ

Наименование	Значение
Номер строки	138 У
Наименование и краткая характеристика	Услуги независимой инспекции/экспертизы груза, Услуги независимой инспекции/экспертизы груза
Дополнительная характеристика	Услуги по инспекции нефти в пункте приема-сдачи нефти ППС Алашанькоу
Количество	1.000
Единица измерения	-
Место поставки	КАЗАХСТАН, Кызылординская область, пункт приема-сдачи нефти Алашанькоу
Условия поставки	-
Срок поставки	С даты подписания договора по 12.2021
Условия оплаты	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 100%, Окончательный платеж - 0%

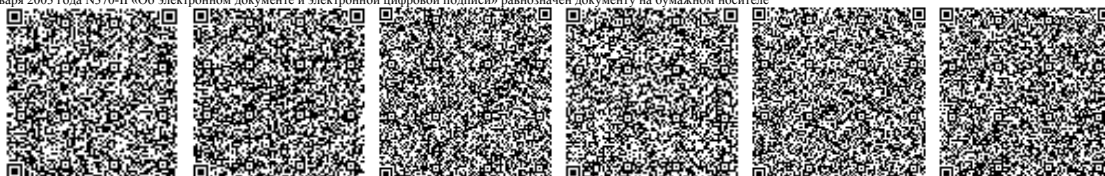
2. Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики

Инспекция количества нефти, проходящей через узел учёта нефти (УУН); инспекция количества нефти в резервуарах; инспектирование качества нефти; наличие аттестата аккредитации в соответствии требованиями стандарта ИСО/МЭК 17020:2012 «Общие критерии различных типов контролируемых органов»; аккредитованная лаборатория, с квалифицированными сотрудниками, в пункте приема-сдачи нефти «Алашанькоу»;

При инспекции количества нефти, проходящей через узел учета нефти (УУН) Потенциальный поставщик: снимает и регистрирует показания массы брутто по расходомеру, средневзвешенного давления и температуры с ежедневного отчета компьютера на УУН; контролирует отбор проб автоматическим пробоотборником, при сбое автоматического пробоотборника, контролирует отбор проб вручную; подготавливает и хранит в течение трех месяцев арбитражные пробы; контролирует доставку пробы в лабораторию (испытательный центр), аккредитованную на техническую компетентность; наблюдает за определением плотности (кг/м³), концентрации хлористых солей (мг/дм³), массовой доли воды (%) и массовой доли механических примесей (%) в лаборатории (испытательном центре), аккредитованной на техническую компетентность; подсчитывает массу балласта на основании данных лаборатории по концентрации хлористых солей, массовой доли воды и массовой доли механических примесей; подсчитывает массу нетто как разницу масс брутто и балласта; сверяет данные на основании собственных расчетов с данными ТОО «Казахстанско-Китайский трубопровод»; определяет коэффициент пересчета массы нефти в тоннах в объем нефти в баррелях при температуре 15С по ASTM D 1250-80; подсчитывает объем нефти в баррелях при температуре 15С.

При инспекции количества нефти в резервуарах поставщик:

контролирует замеры высоты остатка нефти в резервуаре до налива нефти;
контролирует замеры высоты подтоварной воды и осадка в резервуаре до налива нефти;
контролирует определение температуры остатка нефти в резервуаре;
по таблицам калибровки резервуара определяет визуальный объем брутто остатка нефти в резервуаре;
подсчитывает стандартный объем брутто при 20С остатка нефти в резервуаре;
контролирует выдерживание 2-часового отстоя и последующее дренирование воды перед началом осуществления замеров нефти в резервуаре после налива;
контролирует замеры высоты нефти в резервуаре после налива нефти;
контролирует замеры высоты подтоварной воды и осадка в резервуаре после налива нефти;
контролирует определение температуры нефти в резервуаре;
контролирует отбор проб из резервуара;





подготавливает и хранит в течение трех месяцев арбитражные пробы;
контролирует доставку пробы в лабораторию (испытательный центр), аккредитованную на техническую компетентность, либо иной орган по подтверждению соответствия;
наблюдает за определением плотности (кг/м³), концентрации хлористых солей (мг/дм³), массовой доли воды (%) и массовой доли механических примесей (%) лабораторией (испытательным центром), аккредитованной на техническую компетентность, либо иным органом по подтверждению соответствия;
по таблицам калибровки резервуаров определяет объем брутто нефти в резервуаре после налива;
подсчитывает стандартный объем брутто при 20С нефти в резервуаре после налива;
определяет стандартный объем брутто при 20С приема-сдачи нефти как разность стандартных объемов брутто нефти до налива и после налива;
подсчитывает массу брутто нефти на основании плотности при 20С и Стандартного Объема Брутто при 20С;
подсчитывает массу балласта на основании данных лаборатории по концентрации хлористых солей, массовой доли воды и массовой доли механических примесей;
подсчитывает массу нетто как разницу масс брутто и балласта;
сверяет данные на основании собственных расчетов с данными ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»;
определяет коэффициент пересчета массы нефти в тоннах в объем нефти в баррелях при температуре 15С по ASTM D 1250-80;
подсчитывает объем нефти в баррелях при температуре 15С.

При инспектировании качества нефти поставщик:

контролирует отбор проб для определения качественных параметров автоматическим пробоотборником из трубопровода или отбор проб вручную из трубопровода или резервуара;
подготавливает и хранит в течение трех месяцев арбитражные пробы;
контролирует доставку пробы в лабораторию (испытательный центр), аккредитованную на техническую компетентность, либо иной орган по подтверждению соответствия;
наблюдает определение параметров качества лабораторией;
контролирует результаты анализа следующих качественных параметров нефти:
1. Плотность при 20С и/или 15С, кг/м³
2. Массовая доля воды, %
3. Концентрация хлористых солей, мг/дм³
4. Массовая доля механических примесей, %
5. Массовая доля серы, %
6. Температура потери текучести, С
осуществляет статистический учет результатов анализа каждого параметра, проведенного лабораторией (испытательным центром), аккредитованным на техническую компетентность, с составлением в конце текущего месяца отчета о средних и наихудших показателях качества нефти.

№ Наименование услуг Ед. изм. Кол-во Срок оказания услуг

1. Услуги по инспекции нефти в пункте приема-сдачи нефти "Алашанькоу" тонна 144 667,225 с момента подписания договора по 31.12.2021г.

- Не позднее 10 числа месяца, следующего за истекшим месяцем перевозки, предоставить Заказчику для подписания Акт оказанных услуг и счет-фактуру на оплату предоставленных услуг.

При осуществлении работ Потенциальный поставщик должен следить за тем, чтобы учет количества и определение качества нефти производились в строгом соответствии со следующими стандартами:

ГОСТ Р 8.595-2004 «Государственная система обеспечения единства измерений. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений»

ISO 3171 «Нефтепродукты жидкие. Автоматический отбор проб из трубопровода»;

ISO 3170 «Нефтепродукты жидкие. Ручной отбор проб»;

ASTM D 4057-95(2000) «Ручной отбор проб нефти и нефтепродуктов»;

ISO/МЭК 17020-2012 «Общие критерии работы различных типов контролирующих органов»;

ASTM D 1298-12b «Стандартный метод определения плотности, относительной плотности (удельного веса) или плотности в градусах API сырой нефти и жидких нефтепродуктов ареометром»;

ASTM D 4294-16e1 «Нефтепродукты. Определение серы бездисперсионным рентгеноспектральным флуоресцентным методом»;

ASTM D 4006-16e1 «Метод определения воды в сырых нефтях. Метод дистилляции»;

ASTM D 3230-13 «Стандартный метод лабораторного определения содержания соли в сырой нефти (электрометрический метод)»;

ASTM D 473-07 (2017) «Стандартный метод определения осадков в сырых нефтях и дизельных топливах методом экстракции»;

ASTM D 5853-11 «Метод определения температуры потери текучести сырой нефти»;

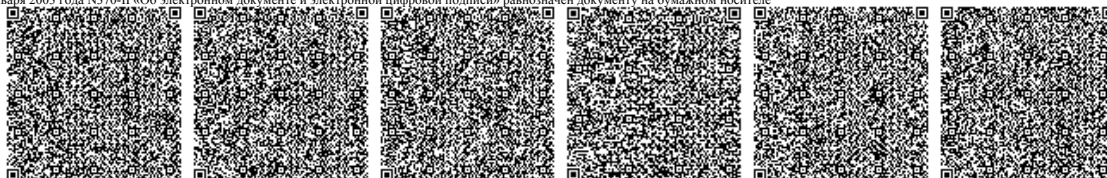
ISO 9403:2000 «Нефть сырая. Учет перевозок. Руководящие указания по инспекции груза»;

ISO 91-2-1992 «Таблицы параметров нефти. Часть 2. Таблицы, основанные на стандартных температурах 20С»;

API Руководство по измерениям нефти;

Глава 11 Данные физических свойств

Секция 2.1М Объемные поправочные коэффициенты от температуры и давления для сырых нефтей;





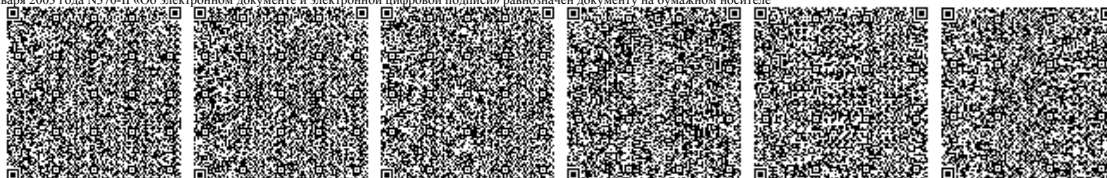
API Руководство по измерениям нефти;
Глава 12 Подсчет количества нефти
Секция 2 Подсчет количества нефти с применением методов динамических измерений и объемных поправочных коэффициентов;
API Руководство по измерениям нефти;
Глава 5 Измерения количества нефти
Секция 6 Измерение жидких нефтепродуктов Кориолисовым расходомером;
ASTM D 1250-80 Стандартное руководство по расчетным таблицам по нефти и нефтепродуктам;

3. Технические стандарты

№ п/п	Зарегистрирован в РК	Обозначение	Номер документа	Категория	Наименование	Область применения	Разработчик	Страны	МКС	Статус	Приказ	Дата введения с	Дата по
1	Да	СТ РК 1347-2005	81769	Национальный стандарт Республики и Казахстан	Нефть.Общие технические условия	Настоящий стандарт распространяется на нефти, добываемые на территории Республики Казахстан. Положения стандарта устанавливают технические требования и классификацию нефти, предназначенной для поставки потребителям Республики Казахстан и на экспорт по магистральным трубопроводам и другими видами транспорта (железнодорожный, автомобильный, морской). Показатели таблиц 1, 2, 3, и 4 обеспечивают безопасность продукции для жизни, здоровья людей, охраны окружающей среды и подлежат включению во все виды документации и договоров-контрактов на поставку продукции.	Нет ()	39	Сырая нефть	Действует	приказом Комитета по техническому регулированию и метрологии и Министерства индустрии и торговли Республики Казахстан от 22 сентября 2005 г. № 311	01.01.2007	
2	Да				Нефть.Общие								

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық шифрлік қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-ІІ «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе





				техническ ие условия										
--	--	--	--	-------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Подписал
Дата подписания

АЙМЕНОВА АСЕМКУЛЬ ДЮСЕМБАЕВНА
14.12.2020

