



ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 366812
способом Запрос ценовых предложений

Лот № (151 У, 1243924) 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	151 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 12.2020
Условия оплаты	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 100%, Окончательный платеж - 0%

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

1. Описание и требуемые функциональные, технические, качественные 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 контролирующих органов»; аккредитованная лаборатория, с квалифицированными сотрудниками, в пункте приема-сдачи нефти «Алашанькоу» Казахстанско-Китайского трубопровода «Атасу-Алашанькоу»; Потенциальный поставщик должен иметь заключенный Договор оказания услуг инспекции нефти в пункте приема-передачи нефти «Алашанькоу» с Покупателем сырой нефти компанией Petrochina International (Singapore) PTE. LTD. (приложить подтверждающий документ).

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 Потенциальный 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 Потенциальный 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.

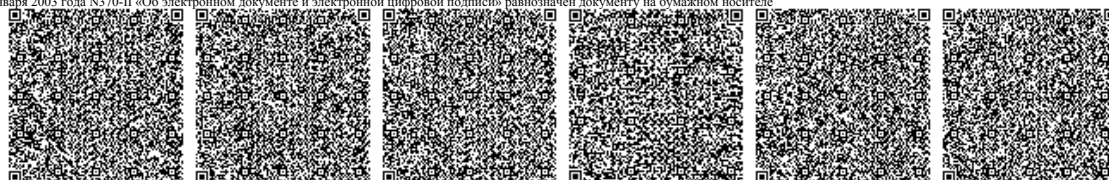
Потенциальный поставщик в течение 30 дней с момента заключения договора предоставит информацию о доле местного содержания в закупаемых товарах, работах и услугах. Процент местного содержания рассчитывается согласно «Единой методики расчета организациями местного содержания при закупке товаров, работ и услуг», утвержденной приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 января 2015 года №87.

Услуги по инспекции нефти в пункте приема-сдачи нефти "Алашанькоу" Казахстанско-Китайского трубопровода "Атасу-Алашанькоу" тонна 398 012,119 с момента подписания договора по 31.12.2020г.

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

3. Нормативно-технические документы

№ п/п	Наименование
1	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 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия»; 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 температуры 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;

Подписал

САРЫБАЕВ ДАУРЖАН БАХЫТОВИЧ

Дата подписания

06.12.2019

