



## ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 512178  
способом Открытый тендер на понижение

Лот № (90 У, 1810822)

Заказчик: Товарищество с ограниченной ответственностью "Oil Services Company"  
Организатор: Товарищество с ограниченной ответственностью "Oil Services Company"

### 1. Краткое описание ТРУ

Наименование	Значение
Номер строки	90 У
Наименование и краткая характеристика	Услуги по аренде резервуаров, Услуги по аренде резервуаров
Дополнительная характеристика	Услуга по хранению и транспортировке ДТ (аренда резервуара, хранение топлива, транспортировка, развозка топлива по бригадам, АЗС/КАЗС)
Количество	1.000
Единица измерения	-
Место поставки	КАЗАХСТАН, Мангистауская область, месторождение Каламкас
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

Общие требования по оказанию услуг:

- Для оказания Услуг по хранению и доставке дизельного топлива (далее - ДТ), резервуарный парк (далее – Нефтебаза) должен быть оборудован насосными установками, системой трубопроводов, замерными устройствами, приемными и отпускными шлангами и наличием железнодорожной ветки, эстакады для приема вагонов, а также должен обеспечивать лабораторный контроль качества, принимаемого ДТ;
- Исполнитель несет ответственность за организацию эксплуатации, технически исправное состояние и охрану складского хозяйства в соответствии с требованиями, установленными нормативными правовыми и техническими актами Республики Казахстан, в том числе, но не ограничиваясь этим: по экологии, охране окружающей среды, пожарной безопасности;
- В целях обеспечения бесперебойной и безопасной работы Исполнитель должен выполнять следующие основные требования:
  - соблюдать действующие правила, нормы, ГОСТы и инструкции;
  - сохранять качество ДТ;
  - не допускать потери ДТ;
  - следить за своевременной поверкой и тарировкой контрольных и измерительных приборов;
  - хранение ДТ должно осуществляться в Резервуарах, соответствующих обязательным для нефтебаз, установленным нормативными правовыми и техническими актами Республики Казахстан;
  - не допускать разлива ДТ при осуществлении отпуска.
- В общую стоимость Услуг, входят затраты по доставке (перевозке) ДТ от станции назначения Заказчика до Нефтебазы Исполнителя, раскредитовка, прием, слив/налив, хранение на нефтебазе, маневровые работы, подача/уборка вагоно – цистерн и другие сопутствующие расходы, оказываемых железнодорожными транспортными компаниями (АО НК «Казахстан Темир Жолы» и/или АО «КаскорТрансСервис» и т.д.), а также все затраты по доставке ДТ бензовозами с Нефтебазы Исполнителя до месторождения Каламкас, услуги АЗСов/КАЗСов и развозки ДТ по бригадам до баков техники на месторождении Каламкас;
- Исполнитель должен обеспечить ежедневную (с учетом праздничных и выходных дней) работоспособность Склада (ов) в соответствии с требованиями действующих на территории Республики Казахстан нормативных правовых и нормативных технических документов;
- Наличие утвержденного прейскуранта цен на услуги хранения и транспортировки ДТ: подтверждение – оригинал прейскуранта цен, утвержденный уполномоченным лицом (органом) согласно Приложению № 1 к технической спецификации;
- Исполнитель должен нести полную материальную ответственность за:
  - уменьшение количества и ухудшение качества ДТ в результате ненадлежащего хранения и доставки;
  - отпуск ДТ Заказчику с нарушением условий, предусмотренных условиями Договора.
- Исполнитель должен иметь специальные автотранспортные средства, предназначенные для перевозки нефтепродуктов (далее - АТЗ), а также квалифицированный персонал которые должны соответствовать нижеуказанным нормативным правовым актам:
  - Правила перевозок опасных грузов, утвержденные Приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 апреля 2015 года № 548;





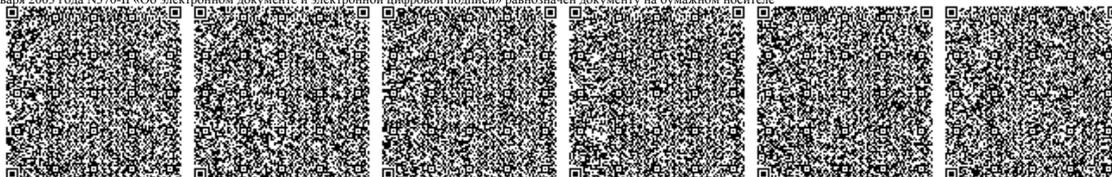
- Правила пожарной безопасности, утвержденные Постановлением Правительства Республики Казахстан от 9 октября 2014 года № 1077;
- Правила обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов в нефтехимической, нефтеперерабатывающей отраслях, нефтебаз и автозаправочных станций», утвержденные приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года № 342.
- в ходе исполнения Договора Заказчик имеет право осуществлять проверку автотранспортных средств и водителей Поставщика на соответствие вышеуказанным нормативным правовым актам;
- 9. Соблюдать требования правил техники безопасности, безопасности дорожного движения и экологических норм;
- 10. Расходы по перевозке, проживанию и питанию специалистов Исполнителя, разрешительные документы (въезд) на территорию месторождений за счёт Исполнителя;
- 11. Транспортные средства Поставщика должны быть оснащены GPS-трекерами для передвижения на территории АО «Мангистаунаунайгаз» по месторождению Каламкас;
- 12. Топливозаправщик и АЗС/КАЗС должны быть оснащены датчиком считывания счетчика с возможностью передачи данных в систему GPS мониторинга;
- 13. Топливозаправщик и АЗС/КАЗС должны быть оснащены электронным счётчиком отпуска топлива;
- 14. Обеспечить онлайн передачу данных (ретрансляцию) от систем GPS, осуществляющих транспортировку и раздачи топлива транспортных средств, на программное обеспечение ситуационного центра Заказчика.
- 15. Исполнитель должен за свой счет на основании Постановление Правительства РК от 05.12.2011 года № 1458 обеспечить своих специалистов специальной одеждой.

## 2. Требования по приему, хранению и отпуску ДТ

- 1. Приемка ДТ производится по его прибытию на Нефтебазе;
- 2. Вскрытие пломб тары производится Заказчиком в присутствии Исполнителя. Заказчик тщательно проверяет техническое состояние тары и сохранность пломб там, где они предусмотрены, сверяет фактически прибывшее количество ДТ с данными сопроводительных документов. Акт приема ДТ составляется и подписывается Сторонами непосредственно после разгрузки по форме установленным Исполнителем;
- 3. Перед приемом на последующее хранение и отпуск ДТ Исполнителю необходимо иметь на Нефтебазе подготовленные для приема емкости, трубопроводы, хранилища и/или площадки для приема ДТ наливом или в таре, а также обеспечить выполнение входного лабораторного контроля качества, поступающего ДТ. Входной лабораторный контроль качества осуществляется по 5 (пяти) обязательным критериям: содержание механических примесей, содержание воды, плотность, температура замерзания, температура застывания ДТ;
- 4. Исполнитель производит приемку прибывшего ДТ по фактическому наличию в таре после проведения входного лабораторного контроля качества на предмет соответствия ДТ по критериям, указанным в пункте 3 настоящего Приложения. Исполнитель несет ответственность за качество размещенного в Резервуарах ДТ, по тем критериям, которые были проверены при входном лабораторном контроле качества;
- 5. Материальную ответственность за ущерб, причиненный порчей ДТ при его транспортировке, хранении и доставке до объектов Заказчика, несет Исполнитель;
- 6. Для сохранения качества ДТ Исполнитель не должен допускать смешение ДТ Заказчика с ДТ, не принадлежащими Заказчику, кроме случаев, когда марка и завод-изготовитель ДТ идентичны. При этом в случае несовпадения хотя бы одного из указанных параметров, смешение ДТ допускается только по согласованию Сторон, а также не допускается попадания в ДТ воды, льда, грязи и других примесей;
- 7. Прием Исполнителем ДТ для размещения в Резервуаре должен производиться только после получения анализа входного лабораторного контроля качества. Проведение лабораторного анализа не должно задерживать прибывших на Нефтебазу цистерн сверх установленного времени;
- 8. Исполнитель должен обеспечить заполнение Резервуаров с учетом колебания температуры, способа установки и типа емкости, коэффициента объемного расширения данного ДТ;
- 9. Исполнитель должен обеспечить отпуск ДТ из резервуара хранения на АТЗ не ранее чем через 6-8 ч после окончания приема ДТ в резервуары хранения для обеспечения отстоя ДТ;
- 10. Отпуск ДТ путем налива по требованию Заказчика осуществляется на основании требования и доверенности;
- 11. Исполнитель в обязательном порядке должен обеспечить выполнение мероприятий по предотвращению потерь ДТ Заказчика.

## Услуги по АЗС/КАЗС\*:

- 1. Исполнитель должен иметь собственные или арендованные АЗС/КАЗС с объемом не менее 25 м<sup>3</sup> на месторождении Каламкас;
- 2. Исполнитель обязан обеспечить неснижаемый запас ГСМ на АЗС/КАЗС Исполнителя на месторождении Каламкас в объеме не ниже 25 000 литров;
- 3. Производить бесперебойный и беспрепятственный отпуск дизельного топлива транспортным средствам через АЗС/КАЗС;
- 4. Отпуск дизельного топлива должен быть произведен по месту поставки с АЗС/КАЗС Исполнителя в виде талонов, номиналом 20 л и 50 л;
- 5. Срок действия выданных талонов не менее 1 месяца;
- 6. Исполнитель отпускает талоны Заказчику по количеству, в соответствии с представленной заявке Заказчика в течении трех дней;
- 7. 1-2 числа каждого месяца предоставить акт о количестве фактический отпущенного объема за предыдущий расчетный месяц;
- 8. Отпуск дизельного топлива должен быть произведен с АЗС/КАЗС, с не менее 2 (двух) топливораздаточных колонок, способных обеспечить свободный заезд и выезд большегрузного и длинномерного автотранспорта и спецтехники.
- 9. АЗС/КАЗС должны быть оснащены датчиком считывания счетчика с возможностью передачи данных в систему GPS





мониторинга;

10. АЗС/КАЗС должны быть оснащены электронным счётчиком отпуска топлива.

Услуги по развозке нефтепродуктов наливом:

1. Исполнитель должен иметь 1 (одну) единицу собственного топливозаправщика (АТЗ) на месторождении Каламкас;
2. Отпуск товара ежедневно с развозкой 1 (одной) единицей собственным топливозаправщиком (АТЗ) Исполнителя по бригадам на месторождении Каламкас в среднем 13 бригад ежедневно, среднесуточный пробег 120 км);
3. Учет отпущенного товара производится по исправному счетчику АТЗ Исполнителя;
4. Топливозаправщики должны быть оснащены датчиком считывания счетчика с возможностью передачи данных в систему GPS мониторинга;
5. Топливозаправщики должны быть оснащены электронным счётчиком отпуска топлива;
6. Производить бесперебойный и беспрепятственный отпуск дизельного топлива;
7. На месте оказания услуг иметь ответственного лица (оператора) за отпуск дизельного топлива;
8. На месте оказания услуг иметь емкость или резервуар временного хранения дизельного топлива объемом не менее 25 м3.

Предоставить цену за 1 (один) литр каждого вида подуслуг, согласно Приложению № 1 к Технической спецификации. (является неотъемлемой частью ТС)

Примечания:

1. Указанные потенциальным исполнителем цены за 1 (один) литр каждого вида подуслуг, не должны превышать цен Заказчика, указанных в Приложении № 1 к Технической спецификации;
2. Заказчик не гарантирует предоставление заявок на полный объем Услуг;
3. В иных случаях по требованию Заказчика предъявлять оригинал приложенных документов на тендер.

Иные требования:

Проведение торгов: при снижении итоговой цены потенциального исполнителя (ценовое предложение) - цена за единицу услуги (каждая подуслуга), указанная в Приложении № 1 к Технической спецификации снижается пропорционально. Коэффициент понижения цены за единицу рассчитывается по формуле:

$K = Ц2 / Ц1$ , где:

Ц1 – сумма ценового предложения первоначального

Ц2 – сумма ценового предложения итогового

K- коэффициент понижения

Данные цены будут указаны в приложении к договору и будут неизменными на протяжении всего срока действия договора.

Сроки оказания услуг: с 01 февраля 2021 года по 31 декабря 2021 года (по заявкам Заказчика).

\*- АЗС – автозаправочная станция;

- КАЗС – контейнерная автозаправочная станция.

## Приложение

Приложение №2 к ТС (Каламкас).doc

Приложение №1 (Каламкас).docx

Подписал

Дата подписания

Огай Хак-Сен Викторович

04.12.2020

