

Техническое задание
на обновление технологического регламента магистрального нефтепровода
«Акшабулак – Кумколь» и камера скребка на месторождении Кумколь.

1. Цель работ:

1.1 Для приведения нормативно-технической документации «Разработка технологического регламента магистрального нефтепровода «Акшабулак–Кумколь» в соответствие с требованиями Закона РК «О промышленной безопасности на опасных производственных объектах», необходимо разработать технологический регламент о безопасной эксплуатации магистрального нефтепровода «Акшабулак–Кумколь» в соответствии с требованиями РД 39-017-00 «Положение о технологическом регламенте безопасной эксплуатации нефтепроводов» и Закона Республики Казахстан «О промышленной безопасности».

2. Основные работы:

- 2.1. введение;
- 2.2. характеристика нефтепровода и перекачиваемой товарной нефти;
- 2.3. характеристика исходного сырья, вспомогательных материалов, химических реагентов;
- 2.4. характеристики «Станции подогрева и транспортировки нефти» на ГНПС Кумколь;
- 2.5. нормы технологических режимов;
- 2.6. порядок проведения технологического процесса;
- 2.7. управление нефтепроводом и контроль технологического процесса, системы автоматизации и телемеханики;
- 2.8. регулирование давления, защита нефтепровода;
- 2.9. нормативы очистных устройств и допустимых скоростей;
- 2.10. отклонения от нормального технологического процесса, причины и способы их устранения;
- 2.11. характеристики печи подогрева и теплообменника;
- 2.12. контроль за целостностью линейной части нефтепровода;
- 2.13. учет и регистрация поставки нефти;
- 2.14. метрологическое обеспечение производства;
- 2.15. система электрохимзащиты;
- 2.16. особенности перекачки нефти с аномальными свойствами (высокозастывающих и высоковязких), требования к технологическим расчетам;
- 2.17. возможные неполадки технологического процесса и оборудования, описание аварийной остановки объекта;
- 2.18. основные правила безопасного ведения технологического процесса, включая безопасное ведение работы при ликвидации аварий;
- 2.19. мероприятия по обеспечению противопожарной защиты;
- 2.20. мероприятия по охране окружающей среды;
- 2.21. приложения:
 - ✓ схемы технологические принципиальные СПТН и нефтепровода;
 - ✓ технологическая карта нефтепровода;
 - ✓ карта уставок технологических защит нефтепровода по давлению;
 - ✓ чертеж сжатого продольного профиля нефтепровода с нанесением эпюр максимальных разрешенных рабочих давлений по участкам;
 - ✓ графики изменения плотности и вязкости нефти от температуры;
 - ✓ формы оперативной документации;
 - ✓ совмещенные характеристики СПТН и участков нефтепровода;
 - ✓ паспортные энергетические характеристики насосов;
 - ✓ калибровочные таблицы линейной части нефтепровода, технологических трубопроводов;
- 2.22. Техническое состояние нефтепровода
- 2.23. Выводы
- 2.24. Заключение
- 2.25. Рекомендации
- 2.26. Перечень нормативно-технической документации

3. Основные требования заказчика к потенциальному поставщику:

3.1. Для выполнения работ Потенциальный поставщик должен представить документы, подтверждающие соответствующим качеством/количеством персонала в количестве не менее 2-х специалистов. Квалификация сотрудников должна подтверждаться оригиналами или нотариально заверенными копиями дипломов или сертификатов и трудовой книжки;

3.2. Персонал потенциального поставщика должен иметь действующий документ для работы в опасных производственных объектах, допуск по промышленной и пожарной безопасности;

3.3. Потенциальный поставщик для подтверждения своего соответствия технической части тендерной документации обязан предоставить как часть своей тендерной заявки пример отчета.

4. Общие положения:

4.1. При выполнении работ Потенциальный поставщик сам и за свой счёт обеспечивает свои потребности в ГСМ.

4.2. Для контроля выполнения исследований в режиме реального времени и продолжительности исследований на конкретных участках и объектах нефтепровода, используемый спецтранспорт и оперативный обслуживающий транспорт должны быть в хорошем рабочем техническом состоянии, соответствовать всем требованиям техники безопасности, а также должны быть оснащены системой GPS мониторинга.

4.3. Система GPS мониторинга должна обеспечивать предоставление отчета с указанием маршрута движения вышеуказанных транспортных средств и их скорости движения с отображением времени и даты. Потенциальный поставщик должен представить документы, подтверждающие наличие данного оборудования и их установку на транспорт, а также должен обеспечить ON-Line доступ к системе GPS мониторинга для Заказчика и обеспечить глубину архива системы GPS мониторинга не менее трех месяцев.

4.4. Потенциальный поставщик должен установить на всех видах автотранспорта опознавательные знаки (логотипы, таблички и прочее) для оперативного определения принадлежности автотранспорта определенной подрядной организации.

4.5. Потенциальный поставщик обязан за свой счёт обеспечить своим сотрудникам проживание, питание, спецодежду и СИЗ;

4.6. Потенциальный поставщик в течение 30 дней с момента заключения договора должен предоставить информацию по доле местного содержания в закупаемых товарах, работах и услугах. Местное содержание в товарах, работах, услугах рассчитывается в соответствии с Единой Методикой, утвержденной Постановлением Правительства Республики Казахстан.

4.7. Потенциальный поставщик должен ознакомиться с производственными объектами по существу оказываемых услуг;

4.8. Потенциальный поставщик должен заблаговременно получить от Заказчика разрешение на передвижение на производственном участке.

4.9. Потенциальный поставщик должен предоставить заранее до начала работ по оказанию услуг календарный план-график оказываемых услуг (далее – План-график).

4.10. Потенциальный поставщик должен начать работы не позднее даты начала работ и выполнять работу в соответствии с План-графиком.

4.11. Потенциальный поставщик за свой счет выполняет сбор сведений необходимых для оказания услуг, при необходимости объезд производственных участков совместно с представителем Заказчика в течение всего срока действия Договора.

5. Требования к документу:

5.1. Работы должны выполняться в соответствии с требованиями руководящих документов РК:

5.2. Закон Республики Казахстан от 24 июня 2010 года № 291-IV «О недрах и недропользовании» с изменениями и дополнениями по состоянию на 28.04.2016 г.

5.3. Закон Республики Казахстан от 3 апреля 2002 года № 314 «О промышленной безопасности на опасных производственных объектах» с изменениями и дополнениями по состоянию на 13.01.2014 г.

5.4. Постановление Правительства от 21 июля 1999 года № 1019 «Об утверждении единых правил охраны недр при разработке месторождений твердых полезных ископаемых, нефти, газа, подземных вод в Республике Казахстан».

5.5. Приказ Министра по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан от 29 декабря 2008 года № 219 «Об утверждении нормативных актов в области промышленной безопасности».

5.6 Приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года № 355 Об утверждении Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности

5.7 Потенциальный поставщик, должен предоставить Заказчику заключительный отчет, соответствующий действующим техническим решениям и существующим условиям работ.

6 Результаты работ

6.6 Предоставить выполненные работы в виде Отчета.

6.7 Выполненные работы оформляются отдельным информационным отчетом на русском языке на бумажном носителе в мягком переплете и передаются в Производственно-технический отдел ТОО «СП «Казгермунай» в 3-х экземплярах и 1 экземпляр на электронном носителе.

7 Сроки выполнения работ

7.6 Работы должны быть выполнены в течении 90 дней с момента заключения договора.

7.7 Срок действия договора до 31 декабря 2017 года.


8 Порядок контроля и приемки

8.6 Результаты работ передаются Заказчику по срокам, в соответствии с Календарным планом работ.

Директор ПТД

Заместитель директора ПТД

Начальник ПТО



Ху Цзяньсян

Шамшиев А.

Амреев Н.