

**Техническое задание
на разработку технологического регламента газопровода Аксай-Акшабулак**

Введение:

1. Цель работ:

1.1. Для приведения нормативно-технической документации «Разработка технологического регламента газопровода «Аксай-Акшабулак» в соответствии с требованиями Закона РК «О промышленной безопасности на опасных производственных объектах», необходимо разработать технологический регламент о безопасной эксплуатации газопровода «Аксай-Акшабулак» в соответствии с требованиями правил эксплуатации газопроводов и Закона Республики Казахстан «О промышленной безопасности».

2. Основные работы:

- 2.1. Общие данные
- 2.2. введение;
- 2.3. характеристика газопровода и перекачиваемого попутного нефтяного газа;
- 2.4. характеристика исходного сырья, вспомогательных материалов, химических реагентов;
- 2.5. характеристики газоперекачивающих станций;
- 2.6. нормы технологических режимов;
- 2.7. расчет производительности газопровода;
- 2.8. порядок проведения технологического процесса;
- 2.9. управление газопроводом и контроль технологического процесса, системы автоматики и телемеханики;
- 2.10. регулирование давления, защита газопровода;
- 2.11. очистка газопровода, нормативы очистных устройств и допустимых скоростей;
- 2.12. отклонения от нормального технологического процесса, причины и способы их устранения;
- 2.13. контроль за целостностью линейной части газопровода;
- 2.14. учет и регистрация поставки газа;
- 2.15. метрологическое обеспечение производства;
- 2.16. система электрохимзащиты;
- 2.17. особенности перекачки газа с аномальными свойствами, требования к технологическим расчетам;
- 2.18. возможные неполадки технологического процесса и оборудования, описание аварийной остановки объекта;
- 2.19. основные правила безопасного ведения технологического процесса, включая безопасное ведение работы при ликвидации аварий;
- 2.20. мероприятия по обеспечению противопожарной защиты;
- 2.21. мероприятия по охране окружающей среды;

3. Приложения:

- 3.1 схемы технологические принципиальные ГПС и газопровода;
- 3.2 технологическая карта газопровода;
- 3.3 карта уставок технологических защит газопровода по давлению;
- 3.4 чертеж сжатого продольного профиля газопровода с нанесением эпюр максимальных разрешенных рабочих давлений по участкам;
- 3.5 графики изменения плотности и вязкости газа от температуры;
- 3.6 формы оперативной документации;
- 3.7 совмещенные характеристики ГПС и участков газопровода;
- 3.8 калибровочные таблицы линейной части газопровода;
- 3.9 Техническое состояние газопровода;
- 3.10 Выводы;
- 3.11 Заключение;



3.12Рекомендации;

3.13Перечень нормативно-технической документации;

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 газопровода, 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. Основные требования заказчика к потенциальному поставщику:

- 5.1. 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;
- 5.2. Персонал потенциального поставщика должен иметь действующий документ для работы в опасных производственных объектах, допуск по промышленной и пожарной безопасности;
- 5.3. Потенциальный поставщик для подтверждения своего соответствия технической части тендерной документации обязан предоставить как часть своей тендерной заявки пример отчета.

6. Требования к документу:

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

- 6.2. 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.
- 6.3. 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.
- 6.4. 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».
- 6.5. Приказ Министра по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан от 29 декабря 2008 года № 219 «Об утверждении нормативных актов в области промышленной безопасности».
- 6.6. 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
- 6.7. Приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года № 358 Об утверждении Правил обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации оборудования, работающего под давлением
- 6.8. Приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года № 360 Об утверждении Правил обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации компрессорных станций
- 6.9. Приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года № 357 Об утверждении Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов по подготовке и переработке газов

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

7. Результаты работ:

- 7.6. Предоставить выполненные работы в виде Отчета.
- 7.7. Выполненные работы оформляются отдельным информационным отчетом на русском языке на бумажном носителе в мягком переплете и передаются в отдел газового хозяйства ТОО «СП «Казгермунай» в 3-х экземплярах и 1 экземпляр на электронном носителе.

8. Сроки выполнения работ

- 8.1. Работы должны быть выполнены в течении 90 дней с момента заключения договора.
- 8.2. Срок действия договора до 31 декабря 2017 года.

9. Порядок контроля и приемки

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

Директор производственно – технического департамента:

 Xu Цзяньсян

Заместителя директора производственно – технического департамента:

 Шамшиев А.

Начальник отдела газового хозяйства:

 Садыков Б.

