

«СОГЛАСОВАНО»

Менеджер по ЭИТО НПС и МТ КТК

А.Л. Михайлов

«04» 12 2020г.

«УТВЕРЖДАЮ»

Менеджер по ЭИТО ВР

В.В. Мирошниченко

«04» 12 2020г.

**Техническое задание**  
для заключения рамочного контракта  
на проведение технического диагностирования, оценки технического состояния,  
продления срока эксплуатации и экспертизы промышленной безопасности  
технических устройств, зданий и сооружений на объектах Восточного Региона  
нефтепроводной системы КТК

Разработано:	Отдел	Специалист
	ЭИТО ДЭ ВР	Лукпанов М.К

2020 г.

## СОДЕРЖАНИЕ:

№	Содержание	Стр.
1	НАИМЕНОВАНИЕ ЗАДАНИЯ	3
2	ОБЪЕКТЫ ПРОВЕДЕНИЯ РАБОТ	3
3	СРОКИ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО РАМОЧНОМУ КОНТРАКТУ	3
4	ПРЕДМЕТ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ	3
5	ОСНОВАНИЕ ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ	4
6	ТРЕБОВАНИЯ К ИСПОЛНИТЕЛЮ	4
7	ОБЯЗАННОСТИ ИСПОЛНИТЕЛЯ	4
8	ПОРЯДОК ОФОРМЛЕНИЯ НАРЯД ЗАКАЗОВ НА ПРОВЕДЕНИЕ РАБОТ	4
9	ТРЕБОВАНИЯ К ДОКУМЕНТАЦИИ И ОТЧЕТНОСТИ	5
10	ТРЕБОВАНИЯ ОТ, ПБ И ООС	5
11	НОРМАТИВНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ	6

## 1. НАИМЕНОВАНИЕ ЗАДАНИЯ

Данное Техническое задание разработано для получения технико-коммерческих предложений от потенциальных контрагентов АО «КТК-К» на заключение рамочного контракта для оказания услуг по проведению частичных и полных технических диагностированию резервуаров, технических диагностировании(ревизии) технологических нефтепроводов, технических освидетельствовании сосудов, работающих под давлением, обследовании технического состояния зданий и сооружений, обследования крановых путей ГПМ, экспертизы промышленной безопасности технических устройств, оборудования и сооружений, отработавших нормативный срок службы на объектах Восточного Региона нефтепроводной системы КТК.

## 2. ОБЪЕКТЫ ПРОВЕДЕНИЯ РАБОТ

Атырауская область, Жылыойский район, НПС «Тенгиз» - 334 км от г.Атырау;

г. Атырау, НПС «Атырау» - 5км от г.Атырау;

Исатайский р-н, НПС «Исатай» - 100км от г.Атырау;

Курмангазинский р-н, НПС «Курмангазы» - 200км от г.Атырау;

Объекты линейной части Восточного Региона нефтепроводной системы КТК 0-452км:

Участок линейной части 0-130км.

Участок линейной части 130-292км.

Участок линейной части 292-452км

**Юридический адрес владельца объекта проведения работ:** Республика Казахстан, 060700, Атырауская область, Махамбетский район, сельский округ Алмалы, с.Береке, дачное общество УМС-99, ч.2, НПС «Атырау».

## 3. СРОКИ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО РАМОЧНОМУ КОНТРАКТУ

2021-2023 годы.

## 4. ПРЕДМЕТ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

Техническое задание на выполнение работ, указанных в данном ТЗ, на объектах Восточного Региона нефтепроводной системы КТК включает в себя следующие виды работ:

4.1 Частичные и полные технические диагностирование резервуаров, перечень и график диагностики резервуаров приведены в приложении 1.

4.2 Техническое диагностирование (ревизия) технологических нефтепроводов, перечень и график диагностики (ревизия) технологических нефтепроводов приведены в приложении 2.

4.3 Техническое освидетельствовании сосудов, работающих под давлением. Перечень и график технических освидетельствовании сосудов, работающих под давлением приведены в приложении 3.

4.4 Обследование технического состояния зданий и сооружений, перечень и график обследования технического состояния зданий и сооружений приведены в приложении 4.

4.5 Обследования крановых путей ГПМ, перечень и график обследования крановых путей ГПМ приведены в приложении 5.

4.6 Экспертиза промышленной безопасности технических устройств, оборудования и сооружений, отработавших нормативный срок службы, перечень и график оборудования и сооружений, подлежащих экспертизе промышленной безопасности, приведены в приложении 6.

4.7 Разработка и восстановление технических паспортов(дубликатов) технических устройств, оборудования, здания и сооружения.

## **5. ОСНОВАНИЕ ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ**

Закон РК «О гражданской защите», статья 16.

## **6. ТРЕБОВАНИЯ К ИСПОЛНИТЕЛЮ**

- Исполнитель должен обладать, в установленном порядке, правом (аттестат на право проведения работ в области промышленной безопасности) проведения диагностик, освидетельствовании, обследовании и экспертиз промышленной безопасности технических устройств, оборудовании и сооружениях.
- Исполнитель должен иметь в штате работников, удовлетворяющих соответствующим квалификационным требованиям, в количестве, необходимом для осуществления деятельности, но не менее трех экспертов, аттестованных в соответствии с СТ РК ISO 9712-2014, одного эксперта, имеющего аттестат по экспертизе градостроительной, предпроектной и проектной документации по специализации конструктивная часть, инженеров-геодезистов, которые осуществляют деятельность на объектах первого и второго уровней ответственности и специалистов
- Исполнитель должен иметь лабораторию технической диагностики и контроля, аттестованной в соответствии с СТ РК 1041-2001.
- Исполнитель должен иметь сертифицированное и поверенное в установленном порядке оборудование необходимое для проведения работ и техническое оснащение, обеспечивающее доступ персонала для проведения работ;

## **7. ОБЯЗАННОСТИ ИСПОЛНИТЕЛЯ**

**Исполнитель обеспечит:**

- Разработку и согласование с Заказчиком Программ диагностик, освидетельствовании, обследовании и экспертиз промышленной безопасности оборудовании и сооружениях с учетом особенностей и специфики эксплуатации конкретных видов технических устройств, зданий и сооружений. Разрабатываемые программы должны обеспечивать, в том числе, безопасные методы работ на территории действующих опасных производственных объектов;
- Разработку и согласование с Заказчиком Графиков выполнения работ по каждому виду работ;
- Разработку и согласование с Заказчиком Планов по ОЗ, ТБ и ООС в соответствии с Положением о порядке применения подрядчиками требований КТК в области охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды.
- Проведение работ согласно согласованных с Заказчиком программам работ, графиков выполнения работ, планов по ОЗ, ТБ и ООС.
- Осуществление всех видов обязательного Страхования в соответствии с законодательством Республики Казахстан

## **8. ПОРЯДОК ОФОРМЛЕНИЯ НАРЯД ЗАКАЗОВ НА ПРОВЕДЕНИЕ РАБОТ**

8.1 Наряд - заказ подписывается Сторонами в следующем порядке:

8.1.1. Компания направляет Исполнителю заявку на Услуги, содержащую Техническое задание на оказание услуги (виды, объем), сроки выполнения Услуг, а также срок для направления Исполнителем расчета стоимости указанных в заявке Услуг.

8.1.2. Исполнитель в срок, установленный в заявке Компании, направляет Компании на согласование расчет стоимости Услуг.

8.1.3. После согласования Компанией стоимости Услуг, иных существенных условий выполнения Услуг Стороны подписывают наряд-каз.

## **9. ТРЕБОВАНИЯ К ДОКУМЕНТАЦИИ И ОТЧЕТНОСТИ**

### **9.1. Сроки предоставления отчетов:**

- Предварительный отчет с выявленными дефектами и рекомендации по ремонту выявленных дефектов не более 5 дней после окончания полевых работ;
- Окончательный отчет и все материалы по диагностированию, освидетельствованию, обследованию и экспертизе промышленной: не более 20 дней после окончания работ.

### **9.2. Количество предоставляемых экземпляров отчета:**

- Оригинал в твердом формате – 2 экз.;
- Копии в электронном формате (PDF) – 1 экз.

## **10. ТРЕБОВАНИЯ ОТ, ПБ И ООС**

### **10.1. Работы проводятся:**

- В условиях действующего опасного производственного объекта.
- В соответствии с согласованными и утвержденными программами, обеспечивающими в том числе, безопасные методы работ на территории действующих опасных производственных объектов;
- В соответствии с Положением о порядке применения подрядчиками требований КТК в области охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды;
- В соответствии с согласованным и утвержденным Планом по ОЗ, ТБ и ООС.
- Строгое соблюдение норм и правил техники безопасности, действующих в КТК и на территории Республики Казахстан, в том числе:
  - Обеспечение всех работающих необходимыми средствами индивидуальной защиты;
  - Строгое соблюдение мер пожарной безопасности (недопущение использования сотовых телефонов, курения и пользования открытым огнем, за исключением специально отведенных мест);
  - Наличие обученного персонала и приборов для проведения газоанализа;
  - Выполнение всех видов работ с обязательным оформлением наряд-допусков согласно действующих инструкций Заказчика;
- Соблюдение правил поведения и внутреннего распорядка на объектах КТК-К.

### **10.2. Опасные производственные факторы при выполнении работ:**

- Работа на высоте, возможность падения с высоты предметов и людей.
- Повышенная или пониженная температура окружающей среды, нагретые поверхности оборудования, материалов;
- Подвижные части оборудования, инструмента, перемещаемые изделия и материалы, перемещающиеся машины, механизмы, транспортные средства;
- Воздействие электрического тока и опасность поражения электрическим током;
- Опасность падения грузов при грузоподъемных работах;
- Опасность взрывов и пожаров на объектах Магистрального нефтепровода;
- Повышенный уровень шума при работе электрического инструмента

### **10.3 ТРЕБОВАНИЯ К ТРАНСПОРТНЫМ И СПЕЦИАЛЬНЫМ СРЕДСТВАМ**

- Техническое состояние должно соответствовать ТР ТС 018/2011 «О безопасности колесных транспортных средств».
- Перед началом работ все транспортные и специальные средства представляются на инспекцию сотрудникам АО «КТК-К».

### **10.4 ТРЕБОВАНИЯ К ОБОРУДОВАНИЮ, ПРИСПОСОБЛЕНИЯМ И ИНСТРУМЕНТАМ**

- Техническое состояние должно соответствовать «Правила безопасности при работе с инструментами и приспособлениями», утвержден Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 16 марта 2015 года № 204.

## 11. НОРМАТИВНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

- Закон РК «О гражданской защите»
- Закон РК «Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в РК»
- Правила осуществления технического обследования надежности и устойчивости зданий и сооружений от 19.11.2015г.
- КАНКТД-01-2016 Неразрушающий контроль и техническая диагностика. Квалификационные требования к организациям для оказания услуг в области неразрушающего контроля и технической диагностики
- СТ РК 1041-2001 Требования к деятельности лабораторий технической диагностики и контроля
- СТ РК ISO 9712-2014 Контроль неразрушающий. Квалификация и сертификация персонала по неразрушающему контролю
- Правила обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации грузоподъемных механизмов от 30.12.2014г.
- Правила обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации оборудования, работающего под давлением от 30.12.2014г.
- Правила обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации магистральных трубопроводов от 30.12.2014г.
- И КТК 08.07.2009 Положение о порядке применения подрядчиками требований КТК в области охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды.
- ВРД КТК 09.09.2014 Правила технической эксплуатации нефтепроводной системы КТК
- ВРД КТК 08.08.2015 Правила технической эксплуатации резервуаров и резервуарных парков нефтепроводной системы КТК
- РД 153-112-017-97 «Инструкция по диагностике и оценке остаточного ресурса вертикальных стальных резервуаров»
- ВРД КТК 56.02.2020 Регламент по эксплуатации технологических и вспомогательных трубопроводов КТК
- ВРД КТК 111.12.2019 Правила безопасности при эксплуатации нефтепроводной системы КТК
- ВРД КТК 116.12.2013 Регламент продления срока безопасной эксплуатации технических устройств на объектах КТК
- ВРД КТК 126.12.2017 Регламент технического обследования зданий и сооружений объектов магистрального нефтепровода КТК
- СП РК 1.04-102-2012 Правила оценки физического износа зданий и сооружений

Менеджер по ТО НПС



М.К. Лукпанов

Приложение 1

к ТЗ на на проведение технического диагностирования, оценки технического состояния, продления срока эксплуатации и экспертизы промышленной безопасности технических устройств, здании и сооружении на объектах Восточного Региона нефтепроводной системы КТК

**Графики диагностики резервуаров НПС ВР  
нефтепроводной системы КТК на 2021-2023гг.**

Объект	Год ввода в эксплуатацию			
		2021	2022	2023
<b>НПС Тенгиз</b>				
РВСП 20000 № 21-ТК-В001А, нефтяной	1989			ПТД
РВСПК 20000 № 21-ТК-В002А, нефтяной	1997			ЧТД
РВСПК 20000 № 21-ТК-В002В, нефтяной	1997		ЧТД	
РВС 2500 № 21-ТК-Г001А, водяной, хранение противопожарного запаса	2002		ЧТД	
<b>НПС Атырау</b>				
РВСПК 20000 № 22-ТК-В001А, нефтяной	2002			ПТД
РВС 2500 № 22-ТК-Г001А, водяной, хранение противопожарного запаса	2002			ПТД
РВС 400 № 22-ТК-І001, водяной, стат. Отстой	2002	ЧТД		
<b>НПС Исатай</b>				
РВС 300 № 30-ТК-Г001А, водяной, хранение противопожарного запаса	2017		ЧТД	
РВС 300 № 30-ТК-Г001В, водяной, хранение противопожарного запаса	2017		ЧТД	
<b>НПС Курмангазы</b>				
РВС 300 № 31-ТК-Г001А, водяной, хранение противопожарного запаса	2016	ЧТД		
РВС 300 № 31-ТК-Г001В, водяной, хранение противопожарного запаса	2016	ЧТД		

Ведущий инженер по ЭиТО резервуаров и других емкостей

Менеджер по ТО НПС ВР



Джуламанов К.К.

Лукпанов М.К.

**Приложение 2**

к ТЗ на на проведение технического диагностирования, оценки технического состояния, продления срока эксплуатации и экспертизы промышленной безопасности технических устройств, здании и сооружения на объектах Восточного Региона нефтепроводной системы КТК

**График технического обследования(ревизии) технологических трубопроводов на объектах ВР нефтепроводной системы КТК**

Объект	Протяжённость, м			
		2021	2022	2023
1	2	7	8	9
<b>Линейная часть</b>				
Технологические трубопроводы УПС 0 км	150			
Технологические трубопроводы УПС 204 км	150			
<b>НПС Тенгиз.</b>				
<b>Основные трубопроводы</b>				
Подводящий нефтепровод	1456			
Трубопровод бапасной линии ТШО	44			
Нефтепроводы резервуарного парка	595			
Коллектор подпорных насосов	179			
Коллектор магистральных агрегатов	248			
Напорный нефтепровод	192			
Узел ФГУ	114			
КУУН	152			
Подводящий нефтепровод от КУУН	48			
<b>Вспомогательные трубопроводы</b>				
Нефтепроводы откачки утечек и дренажа	350			
Нефтепроводы дренажной системы	850			
Нефтепроводы сброса давления от СППК	30			
<b>НПС Атырау</b>				
<b>Основные трубопроводы</b>				
Подводящий нефтепровод от ESV 0006	275			
Подводящие нефтепроводы от узлов КУУН	1185			
Коллектор магистральных агрегатов	224			
Коллектор подпорных агрегатов	402			
Нефтепроводы резервуарного парка	810			
Напорный нефтепровод	170			
<b>Вспомогательные трубопроводы</b>				
Нефтепроводы откачки утечек	301			
Нефтепроводы дренажной системы	925			
Нефтепроводы сброса давления от узлов КУУН	40			

Ведущий инженер-механик ВР

Ербулеков Г.Т.

Менеджер по ТО НПС ВР

Лукпанов М.К.

Менеджер по ТО ЛЧ ВР

Батыргалиев А.М.



Приложение 3

к ТЗ на на проведение технического диагностирования, оценки технического состояния, продления срока эксплуатации и экспертизы промышленной безопасности технических устройств, зданий и сооружений на объектах Восточного Региона нефтепроводной системы КТК

**График освидетельствования сосудов, работающих под давлением на объектах ВР нефтепроводной системы КТК**

Объект	Год ввода в эксплуатацию	2021	2022	2023
<b>Линейная часть</b>				
Камера пуска СОД, рег.№LR-A212 (0 км)	2015			
Камера приёма СОД, рег.№ LR-A221 (204 км)	2001			
Камера пуска СОД, рег.№LR-A222 (204 км)	2001			
Камера приёма СОД, рег.№ LR-A312 (390 км)	1989			
Камера пуска СОД, рег.№ LR-A312 (390 км)	1989			
<b>НПС Тенгиз.</b>				
Фильтр-грязеуловитель FL-C001A	2015			
Фильтр-грязеуловитель FL-C001B	2015			
Фильтр-грязеуловитель FL-C001C	2015			
Емкость пенообразователя ПГБ №1 №F001A V-10 м3	2001			
Емкость пенообразователя ПГБ №1 №F001B V-10 м3	2001			
Емкость пенообразователя ПГБ №2 №F001C V-10 м3	2001			
Емкость пенообразователя ПГБ №2 №F001D V-10 м3	2001			
Емкость пенообразователя ПГБ №3 №F001I V-6,5 м3	2001			
Емкость пенообразователя ПГБ №4 №F001J V-6,5 м3	2001			
Емкость пенообразователя ПГБ №5 №F001G V-6,5 м3	2001			
Емкость пенообразователя ПГБ №5 №F001H V-6,5 м3	2001			
<b>НПС Атырау</b>				
Фильтр-грязеуловитель FL-A001A, рег.22-ФГ-1А	2002			
Фильтр-грязеуловитель FL-A001B, рег.22-ФГ-2В	2002			
Фильтр-грязеуловитель FL-A001C, рег.№ 22-ФГ-3С	2014			
Сепаратор топливного газа новой АГРС Газпромаш-10, VE-R002, рег. №С-2692/77	2015			
Ресивер влажного воздуха новой КСВ VE-M002А, рег.№С-2730	2015			
Ресивер влажного воздуха новой КСВ VE-M002В, рег.№С-2729	2015			
Ресивер сухого воздуха новой КСВ VE-M001А, рег.№С-2728	2015			
Ресивер сухого воздуха новой КСВ VE-M001В, рег.№С-2727	2015			
Газовый демистор турбонасоса 22TG-COO1A, рег.№7002	2002			
Газовый демистор турбонасоса 22TG-COO1B, рег.№7003	2002			
Газовый демистор турбонасоса 22TG-COO1C, рег. 11529А	2015			
Газовый демистор турбонасоса 22TG-COO1D, рег. 11529В	2015			
Осушитель компрессорной установки -адсорбер VE-22-001А	2002			
Осушитель компрессорной установки -адсорбер VE-22-002В	2002			
Осушитель компрессорной установки -адсорбер VE-22-003А	2002			
Осушитель компрессорной установки -адсорбер VE-22-004В	2002			
Осушитель компрессорной установки -адсорбер V-0,2 м3 А01-А	2012			
Осушитель компрессорной установки -адсорбер V-0,2 м3 А01-В	2012			
Осушитель компрессорной установки -адсорбер V-0,2 м3 В01-А	2012			
Осушитель компрессорной установки -адсорбер V-0,2 м3 В01-В	2012			
Емкость пенообразователя ПГБ А №ТК-1001А V-2,5м3	2001			
Емкость пенообразователя ПГБ В №ТК-1001В V-2,5м3	2001			
Емкость пенообразователя ПГБ С №F002А V-2,5м3	2011			
Емкость пенообразователя ПГБ D №F002В V-2,5м3	2011			
<b>НПС Исатай</b>				
Фильтр-грязеуловитель FL-A001A, рег.30-ФГ-1А	2017			
Фильтр-грязеуловитель FL-A001B, рег.30-ФГ-2В	2017			
Фильтр-грязеуловитель FL-A001C, рег.30-ФГ-3С	2017			
Емкость пеноконцентрата МТВ V-4 м3	2017			
<b>НПС Курмангазы</b>				
Фильтр-грязеуловитель FL-A001A, рег.31-ФГ-1А	2016			
Фильтр-грязеуловитель FL-A001B, рег.31-ФГ-2В	2016			
Фильтр-грязеуловитель FL-A001C, рег.31-ФГ-3С	2016			
Емкость пеноконцентрата МТВ V-4 м3	2016			

Ведущий инженер-механик ВР

Менеджер по ТО НПС ВР

Менеджер по ТО ЛЧ ВР

Ербулеков Г.Т.

Лукманов М.К.

Батыгалиев А.М.

**Приложение 4**

к ТЗ на на проведение технического диагностирования, оценки технического состояния, продления срока эксплуатации и экспертизы промышленной безопасности технических устройств, здания и сооружения на объектах Восточного Региона нефтепроводной системы КТК

**График обследования технического состояния зданий и сооружений объектов ВР нефтепроводной системы КТК на 2021-2023гг.**

Объект	Объем здания, м³	2021	2022	2023
		<b>НПС Тенгиз</b>		
Здание АБК	5400			
Здание АК-10	2000			
<b>База логистики Атырау</b>				
Здания АБК	1800			
Здание склада №1	9072			
Здание склада №2	3888			
Здание склада №3	3888			
Автобокс	90			
Навес для хранения кабельной продукции	3800			
<b>НПС Атырау</b>				
Здание АБК со столовой	2268			
Здание АБК	2593			
Здание склада №1	915			
Здание склада №2	923			
Здание склада №3	1830			
Здание склада №4	1901			
Котельные №1	28			
Котельная №2	34			
Котельная №3	10			
Здание Автобокса	1354			
Здание бытового помещения	432			
Блок-бокс УУН 203км	37			
Блок-бокс БКК УУН 203км	25			

Инженер по капремонту ВР

Менеджер по ТО НПС ВР



Домбаев К.Е.

Лукпанов М.К.

**Приложение 5**

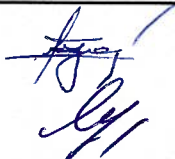
к ТЗ на на проведение технического диагностирования, оценки технического состояния, продления срока эксплуатации и экспертизы промышленной безопасности технических устройств, здании и сооружения на объектах Восточного Региона нефтепроводной системы КТК

**График обследования крановых путей ГПМ на объектах ВР нефтепроводной системы КТК**

Объект	Год ввода в эксплуатацию			
		2021	2022	2023
<b>НПС Тенгиз</b>				
Кран мостовой, ручной, опорный, однобалочный №9П г/п 3,2 тн	2001			
Кран мостовой, ручной, опорный, двухбалочный №10П г/п 20 тн	2015			
Кран мостовой, электрический, подвесной, однобалочный №11П г/п 3,2 тн	2015			
<b>НПС Атырау</b>				
Кран мостовой, ручной, опорный, однобалочный №БЛ-1 г/п 3,2 тн	2013			
Кран мостовой, электрический, однобалочный №999-0 г/п 3,2 тн	2001			
Кран мостовой, электрический, однобалочный №А-011 г/п 10 тн	2015			
Кран мостовой, ручной, однобалочный №А-012 г/п 2,0 тн	2002			
<b>НПС Исатай</b>				
Кран мостовой, ручной, опорный, двухбалочный рег. №Г-1-3 г/п 20 тн.	2017			
Кран мостовой, электрический, однобалочный №Г-2-3 г/п 2,0 тн	2017			
Кран мостовой, электрический, однобалочный №Г-3-3 г/п 5,0 тн	2017			
Кран мостовой, электрический, однобалочный №Г-4-3 г/п 2,0 тн	2017			
<b>НПС Курмангазы</b>				
Кран мостовой, ручной, опорный, двухбалочный рег. №Г-1-4 г/п 20 тн.	2016			
Кран мостовой, электрический, однобалочный №Г-2-4 г/п 2,0 тн	2016			
Кран мостовой, электрический, однобалочный №Г-3-4 г/п 5,0 тн	2016			
Кран мостовой, электрический, однобалочный №Г-4-4 г/п 2,0 тн	2016			

Ведущий инженер-механик ВР

Менеджер по ТО НПС ВР



Ербулеков Г.Т.

Лукпанов М.К.

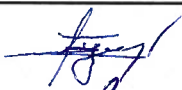
**Приложение 6**

к ТЗ на на проведение технического диагностирования, оценки технического состояния, продления срока эксплуатации и экспертизы промышленной безопасности технических устройств, здании и сооружения на объектах Восточного Региона нефтепроводной системы КТК

**График проведения экспертизы промышленной безопасности  
на объектах ВР нефтепроводной системы КТК**

Объект	Год ввода в эксплуатацию	2021	2022	2023
<b>НПС Тенгиз.</b>				
Задвижки клиновые Ду1200 -2 шт: XV-0058, XV-0059	1989			
Задвижки клиновые Ду1000 -2 шт: XV-0057, XV-0060	1989			
Задвижки клиновые Ду500 -2 шт: XV-0056, XV-0061	1989			
Подпорные насосы НПВ 2500-80 -2шт: PU-C003, PU-C004A	1989			
Пожарные насосы Sterling BR12D с дизельн. приводом -2шт: 21-PU-G0002A, 21-PU-G0002B	2001			
Пожарные насосы Grundfos CR 8-120 -2шт: 21-PU-G0003A, 21-PU-G0003B	2001			
Кран мостовой, ручной, однобалочный (пожарная насосная) г/п 3,2 тн	2001			
<b>НПС Атырау</b>				
Пожарные насосы Sterling 8AEF206 с дизельн. приводом -2шт: 22-PU-G0002A/B	2001			
Пожарные подпорные насосы Sterling CR8-120 -2шт: 22-PU-G0003A/B.	2001			
Кран мостовой, электрический, однобалочный (пожарная насосная) г/п 3,2 тн	2001			
Запорная арматура: ШК Ду700 -3шт	2001			

Ведущий инженер-механик ВР



Ербулеков Г.Т.

Менеджер по ТО НПС ВР



Лукпанов М.К.