

«Утверждаю»
Директор по производству
ТОО «Урихтау Оперейтинг»
Исмагулов М.Б.
« ____ » _____ 2025 г.

Техническая спецификация

На услуги по мониторингу нефтяных/газовых трубопроводов (Услуги по техническому диагностированию и обследованию технологического оборудования) на месторождении ТОО «Урихтау Оперейтинг» на 2025 год.

1. ОБЩАЯ ЧАСТЬ

1.1. Данные технические условия распространяются на трубопроводы, расположенные на месторождении «Урихтау». Технические условия регламентируют основные работы Исполнителя при проведении работ по бесконтактной магнитометрической диагностике, дефектоскопии, толщинометрии, техническому освидетельствованию, техническому диагностированию и определению состояния изоляционного покрытия оборудования. Перечень каждого вида трубопроводов указан в Приложении 1.

1.2. Основной задачей технического диагностирования является обеспечение безопасности, функциональной надёжности и эффективности работы оборудования, а также сокращение затрат на его техническое обслуживание и уменьшение потерь от простоев в результате отказов и преждевременных выводов в ремонт.

1.3. Срок оказания услуг: – 60 календарных дней после получения письменного уведомления от заказчика о начале оказания услуг.

1.4. -Договор вступает в силу с даты его подписания уполномоченными лицами Сторон и действует **до 31.12.2025 г.**

1.5. Исполнитель должен:

- Согласовать с Заказчиком отработанную методику выполнения работ и предоставить Заказчику проект программы выполнения работ по каждому виду оборудования;
- иметь в наличии штат обученных и аттестованных по специалистам для оказания услуг, указанных в п.1.1. (с предоставлением соответствующих квалификационных документов):
 - Дефектоскописты 3 уровня – 3 чел.;
 - Дефектоскописты 2 уровня – 5 чел.;
 - Изолировщик - 1 чел.;
 - Эксперт по обследованию зданий и сооружений – 1 чел.;
 - Дефектоскопист (специалист по бесконтактной магнитометрической диагностике) – 1 чел.
 - Геодезист – 1 чел.

1.6. Обладать в количестве, достаточном для оказания услуг, исправным оборудованием, инструментами, приспособлениями, спецтехникой и автотранспортом для доставки специалистов и оборудования на место выполнения работ и обратно;

1.7. Уровень квалификации дефектоскопистов выдающих заключение по результатам испытаний должен быть не ниже 2 уровня. Дефектоскописты 3 уровня, осуществляющие контроль за испытаниями и анализ должны иметь сертификат и/или удостоверение, выданный органом по подтверждению соответствия персонала (ОПС-П) неразрушающего контроля,

аккредитованным в соответствии с требованиями ГОСТ ISO/IEC 17024, в соответствии с СТ РК ISO 9712 указанных ниже:

- Визуально измерительный контроль;
- Контроль проникающими веществами;
- Радиографический контроль;
- Ультразвуковой контроль;
- Вихретоковой контроль;
- Магнитный контроль;
- Тепловой контроль;
- Акустико-эмиссионный контроль;
- Течеискание;
- магнитной памяти металла, выданный аккредитованным ОПС-П;

1.8. Дефектоскописты 2 уровня должны иметь сертификат и/или удостоверение, выданный органом по подтверждению соответствия персонала (ОПС-П) неразрушающего контроля, аккредитованным в соответствии с требованиями ГОСТ ISO/IEC 17024, в соответствии с СТ РК ISO 9712 по методам, указанным ниже:

- Визуально измерительный контроль;
- Контроль проникающими веществами;
- Радиографический контроль;
- Ультразвуковой контроль;
- Электрический контроль;
- Вихретоковой контроль;
- Магнитный контроль;
- Тепловой контроль;
- Акустико-эмиссионный контроль;
- Метод магнитной памяти металла,
- Течеискание

Необходимо приложить к тендерной заявке копии сертификатов и/или удостоверение указанных выше.

1.8 Специалист по бесконтактной магнитометрической диагностике должен иметь сертификат по теме «Бесконтактная магнитометрическая диагностика подземных трубопроводов с применением приборов контроля серии ИКН и специализированных сканирующих устройств», выданные компанией-производителем прибора для магнитометрической диагностики

Использовать исправные и поверенные диагностические приборы с порогом чувствительности, обеспечивающим обнаружение недопустимых дефектов, определенных конструкторской, нормативной и иной технической документацией на конкретный вид технологического оборудования;

2. ТЕХНИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

2.1. Оказание Исполнителем Услуг по техническому диагностированию и обследованию технологических трубопроводов предусматривает проведение следующих операций и процедур:

При проведении технического диагностирования (ТД):

- Составление программ технического диагностирования по видам трубопроводов;
- изучение и анализ технической документации;

- проверка состояния изоляционного покрытия;
- техническое диагностирование и обследование трубопроводов с применением методов неразрушающего контроля;
- обработка и анализ результатов;
- оформление и выдача технического отчета.

При техническом диагностировании и обследовании трубопроводов должны быть соблюдены дополнительные требования по проведению неразрушающего контроля:

- программа неразрушающего контроля должна предусматривать методы контроля, достаточные для выявления недопустимых дефектов, образовавшихся в результате коррозионного износа элементов и сварных швов штуцеров;
- программа неразрушающего контроля должна предусматривать толщинометрию трубопроводов в околошовных зонах сварных швов вварки штуцеров (не менее 4-х точек по периметру), в зонах пересечения сварных швов на расстоянии 20-30 мм от кромки швов, в местах концентрации напряжения (места на радиусах изгиба днищ, приварки опор);
- выполнение верхолазных работ для проведения неразрушающего контроля в местах недоступных для установки лесов;

По результатам обследований потенциальный Исполнитель оформляет отчетные документы в виде технического отчета и заключений экспертизы промышленной безопасности.

Отчетные документы предоставляются Заказчику в распечатанном и электронном виде. Количество экземпляров согласовывается с Заказчиком в договоре.

- 2.2. При подготовке трубопроводов к оказанию услуг, указанных в п.1.1, Заказчик выводит при необходимости трубопроводы из эксплуатации путем отсечения его от технологической схемы (установки заглушек), опорожнения от рабочей среды, чистки и пропарки. Также Заказчик предоставляет оборудование для проведения гидравлического и пневматического испытаний, при необходимости.
- 2.3. Исполнитель своими силами и средствами производит демонтаж изоляции и подготовку (зачистку) точек замера, после замера восстанавливает изоляцию.
- 2.4. При проведении технического диагностирования и обследования подземных трубопроводов Исполнителем должна быть проведена проверка глубины залегания на соответствие проекта.
- 2.5. В случае обнаружения напряжённых участков на трубопроводах при проведении бесконтактной магнитометрической диагностики, данные участки должны быть вскрыты. В местах вскрытия и выемки грунта на отдельных участках длиной не менее 2 метра каждый с последующим снятием изоляции произвести тщательный осмотр трубопроводов, осмотр антикоррозионной защиты, измерение толщины стенок, а в обоснованных случаях вырезки отдельных участков трубопроводов. Число участков трубопроводов, подлежащих вскрытию для диагностики устанавливается согласно п.1131 «Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности» (приказ Министра по инвестициям и развитию РК №355 от 30.12.2014 г.). Основанием для проведения вышеперечисленных работ являются «Инструкция по безопасности при эксплуатации технологических трубопроводов» приказ Министра по

ЧС РК № 359 от 27.07.2021 г.), «Правила обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности» (приказ Министра по инвестициям и развитию РК №355 от 30.12.2014 г.), «Правила обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации оборудования, работающего под давлением» (приказ Министра по инвестициям и развитию РК №358 от 30.12.2014 г.) «Правила обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов в нефтехимической, нефтеперерабатывающей отраслях, нефтебаз и автозаправочных станций». Приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года №342, «Правила обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации и ремонте резервуаров для нефти и нефтепродуктов». Приказ Министра по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан от 15 июня 2021 года №286.

2.6. По результатам проведенных работ Исполнитель предоставляет отчеты по каждой единице оборудования с указанием заключения о состоянии оборудования (возможность, условия и сроки дальнейшей эксплуатации) и рекомендации по обеспечению его надежной эксплуатации.

2.7. Согласно Приказа Министра по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан от 27 июля 2021 года № 359 Об утверждении Инструкции по безопасности при эксплуатации технологических трубопроводов

Число участков, подлежащих вскрытию для ревизии, устанавливается в зависимости от условий эксплуатации трубопровода:

1) *при контроле сплошности изоляции трубопровода с помощью приборов вскрытие производится в местах выявленных повреждений изоляции;*

Провести контроль сплошности подземных участков трубопровода с помощью неразрушающего контроля бесконтактного типа – контроль с применением системы контроля коррозии либо бесконтактной магнитометрической диагностики, по результатам провести шурфовые работы для проведения ДДК (дополнительный дефектоскопический контроль). Шурфовку проводить силами Исполнителя, спецтехнику предоставляет Заказчик.

2.8. Техническая оснащенность Исполнителя:

1. Трассоискатель;
2. Бесконтактный магнитометрический датчик;
3. Измеритель концентрации напряжений со сканирующим устройством;
4. Вихретоковой дефектоскоп;
5. GPS приемник;
6. Ультразвуковой твердомер;
7. Ультразвуковой толщиномер;
8. Магнитный толщиномер;
9. Ультразвуковой дефектоскоп;
10. Комплект для ВИК;
11. Установка контроля герметичности;
12. Нивелир;
13. Теодолит;
14. Магнитные клещи;
15. Электроискровой дефектоскоп;
16. Система контроля коррозии;
17. Измеритель поляризованного потенциала;
18. Электроискровой дефектоскоп;
19. Спектрометр (спектральный анализатор);

- 20. Тепловизор;
- 21. Акустико-эмиссионная система 32 канала;
- 22. Переносной микроскоп;
- 23. Адгезиметр.
- 24. Прибор магнитометрический

3. Требования к потенциальному поставщику:

3.1. Квалификационные требования, предусматривающие наличие у потенциального поставщика опыта работы в течение последних 5 (пяти лет):

3.1.1. Потенциальный поставщик должен иметь подтвержденный опыт оказания услуг по диагностике и ревизий нефтегазопроводов не менее 5 (пяти) лет за последние 5 (пять) лет. Объем выполненных работ по каждому договору должен составлять не менее 75 млн тенге без НДС ежегодно. Подтверждение предоставляется в виде оригиналов или нотариально удостоверенных копий актов выполненных работ.

3.2. Требования о наличии у потенциальных поставщиков специалистов, обладающих квалификацией и/или опытом работы в области, соответствующей предмету закупок

3.2.1. Потенциальный поставщик должен иметь следующих специалистов:

Специальность	Квалификация	Форма подтверждения квалификации и опыта работы специалиста	Количество	Опыт работы
Дефектоскопист	Дефектоскопист 3 уровня	Дефектоскописты должны иметь сертификат и/или удостоверение, выданный органом по подтверждению соответствия персонала (ОПС-П) неразрушающего контроля, аккредитованным в соответствии с требованиями в соответствии с СТ РК ISO 9712-2023 г. 3 уровня по методам: Визуально измерительный контроль; Контроль проникающими веществами; Радиографический контроль; Ультразвуковой контроль;	3	5

		<p>Вихретоковой контроль; Магнитный контроль; Тепловой (инфракрасный термографический) контроль; Акустико-эмиссионный контроль, Течеискание, а также по методу магнитной памяти металла, выданный аккредитованным ОПС-П. В подтверждение опыта работы трудовой договор и/или трудовая книжка и выписки из единого накопительного пенсионного фонда о перечисленных обязательных пенсионных взносах за последние 6 месяцев с момента публикации закупки в соответствии с трудовым договором, выданной не ранее одного месяца до даты вскрытия заявок с возможностью проверки qr-кода.</p>		
Дефектоскопист	Дефектоскопист 2 уровня	<p>Дефектоскописты должны иметь сертификат и/или удостоверение, выданный органом по подтверждению соответствия персонала (ОПС-П) неразрушающего</p>	4	2

		<p>контроля, аккредитованным в соответствии с СТ РК ISO 9712-2023 г. 2 уровня по методам: Визуально измерительный контроль; Контроль проникающими веществами; Радиографический контроль; Ультразвуковой контроль; Вихретоковой контроль; Магнитный контроль; Электрический контроль; Тепловой контроль (инфракрасный термографический); Акустико-эмиссионный контроль; Течеискание, а также сертификат и/или удостоверение, выданный органом по подтверждению соответствия персонала (ОПС-П) неразрушающего контроля по методам магнитной памяти металла и твердометрии. В подтверждение опыта работы Дефектоскописты должны иметь сертификат и/или удостоверение, выданный органом по подтверждению соответствия персонала (ОПС-П)</p>	
--	--	---	--

		<p>неразрушающего контроля, аккредитованным в соответствии с требованиями в соответствии с СТ РК ISO 9712-2023, 3 уровня по методам: Визуально измерительный контроль; Контроль проникающими веществами; Радиографический контроль; Ультразвуковой контроль; Вихретоковой контроль; Магнитный контроль; Тепловой (инфракрасный термографический) контроль; Акустико-эмиссионный контроль, Течеискание, а также по методу магнитной памяти металла, выданный аккредитованным ОПС-П. В подтверждение опыта работы трудовой договор и/или трудовая книжка и выписки из единого накопительного пенсионного фонда о перечисленных обязательных пенсионных взносах за последние 6 месяцев с момента публикации закупки в соответствии с трудовым договором,</p>	
--	--	---	--

		выданной не ранее одного месяца до даты вскрытия заявок с возможностью проверки qr-кода.		
Дефектоскопист	Дефектоскопист/специалист по неразрушающему контролю специализированных сканирующих устройств»	Дефектоскопист должен иметь сертификат по теме «Бесконтактная магнитометрическая диагностика подземных трубопроводов с применением приборов контроля серии ИКН и специализированных сканирующих устройств», выданные компанией-производителем прибора для магнитометрической диагностики. В подтверждение опыта работы сертификат и/или удостоверение по теме «Бесконтактная магнитометрическая диагностика подземных трубопроводов с применением приборов контроля серии ИКН и специализированных сканирующих устройств», выданные компанией-производителем прибора для магнитометрической диагностики. В подтверждение опыта работы трудовой договор и/или трудовая книжка и выписки из единого накопительного	1	3

		<p>пенсионного фонда о перечисленных обязательных пенсионных взносах за последние 6 месяцев с момента публикации закупки в соответствии с Трудовым договором, выданной не ранее одного месяца до даты вскрытия заявок с возможностью проверки qr-кода.</p>		
Специалист	Изолировщик	<p>Квалификационное удостоверение/ свидетельство/ сертификат. В подтверждение опыта работы сертификат и/или удостоверение по теме «Бесконтактная магнитометрическая диагностика подземных трубопроводов с применением приборов контроля серии ИКН и специализированн х сканирующих устройств», выданные компанией- производителем прибора для магнитометрическо й диагностики. В подтверждение опыта работы трудоустройство и/или трудовая книжка и выписки из единого накопительного пенсионного фонда о перечисленных обязательных пенсионных взносах за последние 6 месяцев с момента</p>	1	1

		публикации закупки в соответствии с трудовым договором, выданной не ранее одного месяца до даты вскрытия заявок с возможностью проверки qr-кода.		
Эксперт	Эксперт по обследованию зданий и сооружений	Эксперт по обследованию зданий и сооружений должен иметь диплом в сфере строительства, аттестат на выполнение технического обследования надежности и устойчивости зданий и сооружений. В подтверждение опыта работы сертификат и/или удостоверение по теме «Бесконтактная магнитометрическая диагностика подземных трубопроводов с применением приборов контроля серии ИКН и специализированных сканирующих устройств», выданные компанией-производителем прибора для магнитометрической диагностики. В подтверждение опыта работы трудовой договор и/или трудовая книжка и выписки из единого накопительного пенсионного фонда о	1	3

		перечисленных обязательных пенсионных взносах за последние 6 месяцев с момента публикации закупки в соответствии с трудовым договором, выданной не ранее одного месяца до даты вскрытия заявок с возможностью проверки qr-кода.		
Геодезист	Геодезист	Диплом о высшем образовании в области геодезии и картографии. В подтверждение опыта работы сертификат и/или удостоверение по теме «Бесконтактная магнитометрическая диагностика подземных трубопроводов с применением приборов контроля серии ИКН и специализированных сканирующих устройств», выданные компанией-производителем прибора для магнитометрической диагностики. В подтверждение опыта работы трудовой договор и/или трудовая книжка и выписки из единого накопительного пенсионного фонда о перечисленных обязательных пенсионных взносах за последние 6 месяцев с момента публикации закупки в соответствии с	1	3

		Трудовым договором, выданной не ранее одного месяца до даты вскрытия заявок с возможностью проверки qr-кода.		
Дефектоскопист/специалист по неразрушающему контролю	Дефектоскопист/специалист по неразрушающему контролю	Дефектоскописты должны иметь сертификат и/или удостоверение, по ультразвуковому контролю не ниже II уровня, с применением фазированных решеток (PAUT), сертифицированного в соответствии с национальными стандартами и международным стандартом СТ РК ISO 9712-2023. В подтверждение опыта работы трудовой договор и/или трудовая книжка и выписки из единого накопительного пенсионного фонда о перечисленных обязательных пенсионных взносах за последние 6 месяцев с момента публикации закупки в соответствии с трудовым договором, выданной не ранее одного месяца до даты вскрытия заявок с возможностью проверки qr-кода.	1	3

3.3. Требования о предоставлении разрешения (лицензии)

ИС «Directum» Прил. к № 16/1382-СЗ от 25.06.2025
 Подписан ЭЦП НУЦ РК:
 АКТАЕВ РАЙХАН, 25.06.2025
 Сертификат 7df57f0ede1866e5965e00aef0912727c5dae0dc

3.3.1. Аттестат на проведение экспертизы в области промышленной безопасности, выданный МИР РК для проведения экспертизы промышленной безопасности.

3.3.2. Государственная лицензия «Изыскательская деятельность» с видом деятельности «Инженерно-геодезические работы».

3.3.3. Свидетельство об аккредитации на право осуществления экспертных работ по техническому обследованию надежности и устойчивости зданий и сооружений на технически и технологически объектах.

3.3.4. Лицензия на «Обращение с радиоактивными веществами, приборами и установками, содержащими радиоактивные вещества» с подвидом «Использование радиоактивных веществ, приборов и установок, содержащих радиоактивные вещества».

3.3.5. Лицензия «Транспортировка, включая транзитную, ядерных материалов, радиоактивных веществ, радиоизотопных источников ионизирующего излучения, радиоактивных отходов в пределах территории Республики Казахстан» для перевозки оборудования по радиографии.

3.4. Требования о наличии у поставщика оборудования, техники (технических устройств), зданий (сооружений).

3.4.1. Трассоискатель; Бесконтактный магнитометрический датчик; Измеритель концентрации напряжений со сканирующим устройством; Вихретоковой дефектоскоп; GPS приемник; Ультразвуковой твердомер; Ультразвуковой толщиномер; Магнитный толщиномер; Ультразвуковой дефектоскоп; Комплект для ВИК; Установка контроля герметичности; Нивелир; Теодолит; Магнитные клещи; Система контроля коррозии; Измеритель поляризационного потенциала; Электроискровой дефектоскоп; Спектрометр (спектральный анализатор); Тепловизор; Акустико-эмиссионная система 32 канала; Переносной микроскоп; Адгезиметр; Прибор магнитометрический. Применяемые приборы должны состоять в Реестре ГСИ РК согласно Закону РК «Об обеспечении единства измерений» (предоставить в составе тендерной заявки сертификаты поверки/калибровки/свидетельства с указанием пользователя). В случае если прибор не является средством измерения, предоставить разъяснительное письмо, а также технический паспорт и/или руководство по эксплуатации, документ, подтверждающие приобретение/аренду.

3.4.2. Технический паспорт и/или иной документ с техническими характеристиками на прибор для контроля трубопровода с применением метода длинноволновой ультразвуковой дефектоскопии (LRUT - Longe Range Ultrasonic Technology или GWT- Guided Wave Testing), роботизированный дефектоскоп для сплошного сканирования трубопровода с применением метода направленной волны (EMAT - Electro Magnetic Acoustic Transducer). В случае аренды предоставить договор аренды.

3.5. Иные требования, предусмотренные законодательством Республики Казахстан или международными договорами Республики Казахстан

3.5.1. В составе заявки потенциальные поставщики должны предоставить следующие документы: • Аттестат аккредитации в системе аккредитации РК на соответствие требованиям ГОСТ ISO/IEC 17020-2013 «Оценка соответствия. Требования к работе различных типов органов, проводящих инспекции».

- Область инспекции: Технологические трубопроводы (в т.ч. линейная часть) для нефти, нефтепродуктов, газа, воды, пара. Тип инспекции: Техническое диагностирование, Техническое освидетельствование (ревизия), Экспертиза промышленной безопасности оборудования, организаций;

- Область инспекции: Сосуды, работающие под давлением, вспомогательное оборудование. Тип инспекции: Техническое диагностирование, Техническое освидетельствование (ревизия), Экспертиза промышленной безопасности оборудования, организаций

Электронная копия аттестата аккредитации лаборатории в системе аккредитации РК на соответствие требованиям ISO/ИСО 17025 «Общие требования к компетентности испытательных и калибровочных лабораторий» включающие методы и соответствующие стандарты: визуально-измерительный контроль (СТ РК 2818-2016, СТ РК EN 13018-2016, СТ РК ISO 17637-2019, ГОСТ 18353-79, ГОСТ 24521-80, СТ РК ISO 5817-2015), ультразвуковой метод (ГОСТ 24507-80, ГОСТ 17410-78, ГОСТ 14782-86, СТ РК ISO 17640-2013, СТ РК СТБ EN 1713-2008, ГОСТ EN 14127-2015, СТ РК ISO 16809-2019, ГОСТ ИСО 10543-2002, ГОСТ 22727-88, ГОСТ 28702-90, ГОСТ 12503-75, СТ РК ISO 16828-2016, СТ РК ISO 18211-2018, СТ РК ISO 16810-2014, СТ РК ISO 16823-2016, СТ РК ISO 16826-2016, СТ РК ISO 16827-2016, СТ РК ISO 18563-3-2018, СТ РК ISO 19285-2019, ГОСТ ИСО 10543-2002), магнитопорошковый метод контроля (ГОСТ 24450-80, СТ РК ISO 17638-2018, СТ РК ISO 9934-1-2017, СТ РК ISO 9934-2-2017,

СТ РК ISO 9934-3-2017, ГОСТ 21105-87, ГОСТ ЕН 1290-2006, СТ РК ISO 23278-2016, СТ РК ISO 3059-2014,), капиллярный метод (ГОСТ 18442-80, СТ РК ISO 3452-1-2017, СТ РК ISO 3452-6-2017, ГОСТ 26182-84), рентгенофлюоресцентный/ спектральный анализ (ГОСТ 18895-97, ГОСТ 27809-95, ГОСТ 22536.0-87 ГОСТ 5632-2014) метод магнитной памяти металла (СТ РК ГОСТ Р 52005-2008, СТ РК ISO 24497-3-2019, ГОСТ 24450-80, СТ РК 1917-2009, СТ РК 2895-2016, СТ РК 2896-2016), твердость по Бринеллю/ твердость по Роквеллу (ГОСТ 9012-59, ГОСТ 9013-59, ГОСТ 22761-77, ГОСТ 23273-78, СТ РК .ISO 6506-1-2017, ГОСТ 18661-73, ГОСТ 14637-89, ГОСТ 22762-77,ГОСТ 1050-2013, ГОСТ 22975-78, ГОСТ 6996-66), Контроль герметичности (ГОСТ 18442-80, ГОСТ 24054-80, ГОСТ 25136-82, ГОСТ 356-80 ГОСТ 3242-79, ГОСТ 9493-80, ГОСТ 28702-90, ГОСТ 12503-75), Акустико-эмиссионный контроль (ГОСТ Р 52731-2007, ГОСТ 20415-82), Вихретоковый метод контроля (СТ РК ИСО 15549-2019, СТ РК ISO 17643-2018, СТ РК ISO 20669-2019), Радиографический метод контроля (ГОСТ 7512-82, ГОСТ 20426-82, ГОСТ 23055-78, СТ РК ISO 5579-2017, ГОСТ ISO 17636-2-2017, ГОСТ ISO 17636-1-2017, СТ РК EN 1330-3-2014, СТ РК ISO 19232-1-2016, СТ РК ISO 19232-4-2017, СТ РК ISO 19232-3-2017), Электрический контроль (ГОСТ 25315-82, ГОСТ 34395-2018), тепловизионный (ГОСТ 23483-79, ГОСТ 25314-82, ГОСТ Р 56511-2015, ГОСТ 26629-85, ГОСТ 17177-94, СТ РК ISO 6781-2015), ультразвуковой метод контроля с применением фазированных решеток (СТ РК ISO 19285-2019), ультразвуковая толщинометрия (ГОСТ EN 14127-2015).

Приложение №1

№	Наименование	Раб. среда	Категория трубопровода	Диаметр трубопровода мм, толщина стенки мм	Дата ввода в эксплуатации	Регистрационный номер	Длина трубопровода	Ревизия		Диагностика		Примечание
								Предыдущее	Следующее	Предыдущее	Следующее	
Выкидные и нефтегазосборный коллектор ВУ-1 и ВУ-2												
1	Выкидной трубопровод от ФА - до МАФ	ГНС	1	114x18	11.2020 г.	ВУ-1	34	11.2021 г	2025 г.	2023 г	2025 г.	
2	Выкидной трубопровод МАФ - до АГЗУ4	ГНС	2	89x7	11.2020 г.	ВУ-1	829	11.2021 г	2025 г.	2023 г	2025 г.	
3	Выкидной трубопровод от ФА - до МАФ	ГНС	1	114x18	11.2020 г.	ВУ-2	34	11.2021 г	2025 г.	2023 г	2025 г.	
4	Выкидной трубопровод МАФ - до АГЗУ4	ГНС	2	89x7	11.2020 г.	ВУ-2	853	11.2021 г	2025 г.	2023 г	2025 г.	
5	Нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ4 до ДНС	ГНС	2	219x8	11.2020 г.	НСТ	4670	11.2021 г	2025 г.	2023 г	2025 г.	
Выкидные трубопроводы ВУ-3 и ВУ-4										2023 г		
1	Выкидной трубопровод от ФА - до МАФ-	ГНС	1	89x12	04.2023 г.	ВУ-3	60	11.2023 г	2025 г.	2023 г	2025 г.	
2	Выкидной трубопровод от МАФ - УН - до перехода 114/108	ГНС	2	114x12	04.2023 г.	ВУ-3	120	11.2023 г	2025 г.	2023 г	2025 г.	
3	Выкидной трубопровод от перехода 114/108 до АГЗУ4	ГНС	2	108x9	04.2023 г.	ВУ-3	176	11.2023 г	2025 г.	2023 г	2025 г.	
4	Площадка дренажных емкостей 5м3	ГНС	2	57x4	04.2023 г.	ВУ-3	24	11.2023 г	2025 г.	2023 г	2025 г.	
5	Площадка Путьевого подогревателя	ГНС	2	159x9	04.2023 г.	АГЗУ4	67	11.2023 г	2025 г.	2023 г	2025 г.	
		ГНС	2	89x8	04.2023 г.	АГЗУ4	25	11.2023 г	2025 г.	2023 г	2025 г.	

ИС «Directum» Прил. к № 16/1882-СЗ от 25.06.2025

Подписан ЭЦП НУЦ РК:

АКТАЕВ РАЙХАН, 25.06.2025

Сертификат 7df57f0ede1866e5965e00aef0912727c5dae0dc

		ГНС	2	89x6	04.2023 г.	АГЗУ4	16	11.2023 г	2025 г.	2023 г	2025 г.	
		ГНС	2	57x4	04.2023 г.	АГЗУ4	38	11.2023 г	2025 г.	2023 г	2025 г.	
6	Выкидной трубопровод от ФА - до МАФ-	ГНС	1	89x12	04.2023 г.	ВУ-4	60	11.2023 г	2025 г.	2023 г	2025 г.	
7	Выкидной трубопровод от МАФ - УН - до перехода 114/108	ГНС	2	114x12	04.2023 г.	ВУ-4	118	11.2023 г	2025 г.	2023 г	2025 г.	
8	Выкидной трубопровод от перехода 114/108 до АГЗУ4	ГНС	2	108x9	04.2023 г.	ВУ-4	1282	11.2023 г	2025 г.	2023 г	2025 г.	
9	Площадка дренажных емкостей 5м3	ГНС	2	57x4	04.2023 г.	ВУ-4	24	11.2023 г	2025 г.	2023 г	2025 г.	
10	Межплощадочные сети	ГНС	2	89x8	04.2023 г.	ВУ-4	71	11.2023 г	2025 г.	2023 г	2025 г.	
Выкидные трубопроводы ВУ5 и ВУ6												
1	Выкидной трубопровод от перехода до АГЗУ4	ГНС	2	89x8	2024 г.	ВУ-5	2028	11.2024 г.	2025 г.	2024 г.	2025 г.	
2	Площадка дренажных емкостей 5м3 и техн. площадка	ГНС	2	57x4	2024 г.	ВУ-5	50	11.2024 г.	2025 г.	2024 г.	2025 г.	
3	Выкидной трубопровод от ФА -МАФ УН до перехода 89x12x89x8	ГНС	1	89x12	2024 г.	ВУ-6	172	11.2024 г.	2025 г.	2024 г.	2025 г.	
4	Выкидной трубопровод от перехода до АГЗУ4	ГНС	2	89x8	2024 г.	ВУ-6	1324	11.2024 г.	2025 г.	2024 г.	2025 г.	
5	Площадка дренажных емкостей 5м3 и техн. площадка	ГНС	2	57x4	2024 г.	ВУ-6	50	11.2024 г.	2025 г.	2024 г.	2025 г.	
Выкидные и нефтегазосборный коллектор скв.№50, 51 и 52 до АГЗУ-1, скв.54 и 55 -АГЗУ2, и АГЗУ3											2025 г.	2024 г.
	Выкидной трубопровод от ФА - до МАФ-	ГНС	1	89x12	2015	№50	60	2015 г.	2025 г.	2024 г.	2025 г.	
	Выкидной трубопровод МАФ - до АГЗУ1	ГНС	2	89x8	2024	№50	811	11.2024 г.	2025 г.	2024 г.	2025 г.	
	Дренажный трубопровод от БДР	ГНС	2	57x6	2015	№50	25	2015 г.	2025 г.	2024 г.	2025 г.	
	Выкидной трубопровод от ФА - до МАФ-	ГНС	1	89x12	2015	№52	60	2015 г.	2025 г.	2024 г.	2025 г.	
	Выкидной трубопровод МАФ - до АГЗУ1	ГНС	2	89x8	2024	№52	385	11.2024 г.	2025 г.	2024 г.	2025 г.	

ИС «Directum» Прил. к № 16/1882-С3 от 25.06.2025
Подписан ЭЦП НУЦ РК:
АКТАЕВ РАЙХАН, 25.06.2025
Сертификат 7df57f0ede1866e5965e00aef0912727c5dae0dc

Дренажный трубопровод от БДР	ГНС	2	57x6	2015	№52	30	2015 г.	2025 г.	2024 г.	2025 г.	
Выкидной трубопровод от ФА - до МАФ-	ГНС	1	89x12	2015	№51	60	2015 г.	2025 г.	2024 г.	2025 г.	
Выкидной трубопровод МАФ - до АГЗУ1	ГНС	2	89x8	2024	№51	550	11.2024 г.	2025 г.	2024 г.	2025 г.	
Дренажный трубопровод от БДР	ГНС	2	57x6	2015	№51	35	2015 г.	2025 г.	2024 г.	2025 г.	
Нефтегазосборный коллектор от АГЗУ 1 до СОД УЗС2	ГНС	2	159x7	2024	АГЗУ1-ДНС	100	2024 г.	2025 г.	2024 г.	2025 г.	
Нефтегазосборный коллектор от СОД УЗС2 до УПС 2 блок фильтров ДНС	ГНС	2	159x7	2015	АГЗУ1-ДНС	2908	2015 г.	2025 г.	2024 г.	2025 г.	
Дренажный трубопровод СОД УЗС2 до ЕП-2	ГНС	2	57x6	2015	АГЗУ1-ДНС	160	2015 г.	2025 г.	2024 г.	2025 г.	
Выкидной трубопровод от ФА - до МАФ-	ГНС	1	89x12	2015	№54	60	2015 г.	2025 г.	2015 г.	2025 г.	
Выкидной трубопровод МАФ - до АГЗУ1	ГНС	2	89x7	2015	№54	1170	11.2024 г.	2025 г.	2015 г.	2025 г.	
Дренажный трубопровод от БДР	ГНС	2	57x6	2015	№54	40	2015 г.	2025 г.	2015 г.	2025 г.	
Выкидной трубопровод от ФА - до МАФ-	ГНС	1	89x12	2015	№55	60	2015 г.	2025 г.	2015 г.	2025 г.	
Выкидной трубопровод МАФ - до АГЗУ1	ГНС	2	89x8	2015	№55	594	11.2024 г.	2025 г.	2015 г.	2025 г.	
Дренажный трубопровод от БДР	ГНС	2	57x6	2015	№55	40	2015 г.	2025 г.	2015 г.	2025 г.	
Нефтегазосборный коллектор от АГЗУ2 до СОД УЗС3	ГНС	2	159x7	2015	АГЗУ2-ДНС	100	2015 г.	2025 г.	2015 г.	2025 г.	
Нефтегазосборный коллектор от СОД УЗС3 до УПС 3 блок фильтров ДНС	ГНС	2	159x7	2015	АГЗУ2-ДНС	850	2015 г.	2025 г.	2015 г.	2025 г.	
Дренажный трубопровод СОД УЗС2 до ЕП-2	ГНС	2	57x6	2015	АГЗУ2-ДНС	76	2015 г.	2025 г.	2015 г.	2025 г.	
Нефтегазосборный коллектор от АГЗУ3 до СОД УЗС3	ГНС	2	159x7	2015	АГЗУ3-ДНС	50	2015 г.	2025 г.	2015 г.	2025 г.	
Нефтегазосборный коллектор от СОД УЗС3 до УПС 3 блок фильтров ДНС	ГНС	2	159x7	2015	АГЗУ3-ДНС	1668	2015 г.	2025 г.	2015 г.	2025 г.	

ИС «Directum» Прил. к № 16/1882-С3 от 25.06.2025

Подписан ЭЦП НУЦ РК:

АКТАЕВ РАЙХАН, 25.06.2025

Сертификат 7df57f0ede1866e5965e00aef0912727c5dae0dc

	Дренажный трубопровод СОД УЗС2 до ЕП-3	ГНС	2	57x6	2015	АГЗУЗ-ДНС	76	2015 г.	11.2025 г.	2015 г.	2025 г.	
									11.2025 г.	2015 г.	2025 г.	
									11.2025 г.	2015 г.	2025 г.	

ИС «Directum» Прил. к № 16/1882-СЗ от 25.06.2025
 Подписан ЭЦП НУЦ РК:
АКТАЕВ РАЙХАН, 25.06.2025
 Сертификат 7df57f0ede1866e5965e00aef0912727c5dae0dc

ИС «Directum» **Прил. к № 16/082-СЗ от 25.06.2025**
Подписан ЭЦП НУЦ РК:
АКТАЕВ РАЙХАН, 25.06.2025
Сертификат 7df57f0ede1866e5965e00aef0912727c5dae0dc