

Техникалық сипаттамалары

Мұнай/газ құбырларын мониторингілеу жөніндегі қызметтерге 2025 жылға арналған" Өріктау Оперейтинг " ЖШС кен орнында техникалық диагностикалау және технологиялық жабдықты тексеру жөніндегі қызметтер

1. ЖАЛПЫ БӨЛІМ

1.1. Бұл техникалық шарттар "Өріктау" кен орнында орналасқан құбырларға қолданылады. Техникалық шарттар Орындаушының жанасусыз магнитометриялық диагностика, дефектоскопия, қалыңдығын өлшеу, техникалық куәландыру, техникалық диагностикалау және жабдықтың оқшаулағыш жабынының жай-күйін анықтау бойынша жұмыстарды жүргізу кезіндегі негізгі жұмыстарын реттейді. Жабдықтың әрбір түрінің тізбесі 1-қосымшада көрсетілген.

1.2. Техникалық диагностиканың негізгі міндеті жабдықтың қауіпсіздігін, функционалдық сенімділігі мен тиімділігін қамтамасыз ету, сондай-ақ оған техникалық қызмет көрсету шығындарын азайту және істен шығу және жөндеуге мерзімінен бұрын шығу нәтижесінде тоқтап қалудан болатын шығындарды азайту болып табылады.

1.3. Қызмет көрсету мерзімі: тапсырыс берушіден қызмет көрсетудің басталғаны туралы жазбаша хабарлама алғаннан кейін күнтізбелік 60 күн.

1.4. - Шарт оған Тараптардың уәкілетті өкілдері қол қойған күннен бастап күшіне енеді және **31.12.2025 жылға** дейін әрекет етеді.

- Тапсырыс берушімен қызмет көрсетудің пысықталған әдістемесін келісу және Тапсырыс берушіге жабдықтың әрбір түрі бойынша қызмет көрсету жөніндегі бағдарламаның жобасын ұсыну;

1.5. Қызмет көрсету үшін жеткілікті мөлшерде қызмет көрсету орнына мамандар мен жабдықтарды жеткізу және кері қайтару үшін жарамды жабдықтар, құралдар, құрылғылар, арнайы техника мен автокөлікке ие болу;

- тармақта көрсетілген қызметтерді көрсету үшін оқытылған және аттестатталған мамандардың штаты болуы керек. (тиісті біліктілік құжаттарын ұсына отырып):

- 3 деңгейдегі дефектоскопистер – 3 адам;
- 2 деңгейдегі дефектоскопистер – 5 адам;
- Оқшаулағыш -1 адам;
- Ғимараттар мен құрылыстарды тексеру жөніндегі сарапшы-1 адам;
- Дефектоскопист (жанаспайтын магнитометриялық диагностика жөніндегі маман) - 1 адам.
- Геодезист-1 адам.

1.6. Сынақ нәтижелері бойынша қорытынды беретін дефектоскопистердің біліктілік деңгейі 2 деңгейден төмен болмауы тиіс.Сынақтар мен талдауды бақылауды жүзеге асыратын 3 деңгейдегі дефектоскопистерде төменде көрсетілген ҚР СТ ISO 9712 сәйкес ГОСТ ISO/IEC 17024 талаптарына сәйкес аккредиттелген бұзбайтын бақылау персоналының (ОПС-П) сәйкестігін растау жөніндегі орган берген сертификаты және/немесе куәлігі болуы тиіс:

- Көзбен өлшеу бақылауы;
- Енетін заттарды бақылау;
- Радиографиялық бақылау;
- Ультрадыбыстық бақылау;
- Құйынды тоқты бақылау;
- Магниттік бақылау;

- Жылу бақылауы;
- Акустикалық-эмиссиялық бақылау;
- Ағын;
- аккредиттелген ОПС - П берген металдың магниттік жады;

1.7. 2-деңгейдегі дефектоскопистердің төменде көрсетілген әдістер бойынша ҚР СТ ISO 9712 сәйкес ISO/IEC 17024 MEMCT талаптарына сәйкес аккредиттелген бұзбайтын бақылау персоналының (ОПС-П) сәйкестігін растау жөніндегі орган берген сертификаты және/немесе куәлігі болуы тиіс:

- Көзбен өлшеу бақылауы;
- Енетін заттарды бақылау;
- Радиографиялық бақылау;
- Ультрадыбыстық бақылау;
- Электрлік бақылау;
- Құйынды тоқты бақылау;
- Магниттік бақылау;
- Жылу бақылауы;
- Акустикалық-эмиссиялық бақылау;
- Металл магниттік жады әдісі,
- Ағын.

Тендерлік өтінімге жоғарыда көрсетілген сертификаттардың және/немесе куәліктердің көшірмелерін қоса беру қажет.

1.8. Контактсіз магнитометриялық диагностика жөніндегі маманның магнитометриялық диагностикаға арналған аспап өндіруші компания берген "ИКН сериялы бақылау аспаптары мен мамандандырылған сканерлеу құрылғыларын қолдана отырып, Жерасты құбырларының контактсіз магнитометриялық диагностикасы" тақырыбы бойынша сертификаты болуы тиіс.

Технологиялық жабдықтың нақты түріне конструкторлық, нормативтік және өзге де техникалық құжаттамада айқындалған жол берілмейтін ақауларды анықтауды қамтамасыз ететін сезімталдық шегі бар жарамды және сенім білдірілген диагностикалық аспаптарды пайдалану;

2. ТЕХНИКАЛЫҚ БӨЛІМ

2.1. Орындаушының Технологиялық құбырларды техникалық диагностикалау және тексеру бойынша қызметтер көрсетуі мынадай операциялар мен рәсімдерді жүргізуді көздейді:

Техникалық диагностикалау (ТД)жүргізу кезінде:

- Құбырлардың түрлері бойынша техникалық диагностикалау бағдарламаларын жасау;
- Техникалық құжаттаманы зерттеу және талдау;
- Оқшаулағыш жабынның күйін тексеру;
- Бұзбайтын бақылау әдістерін қолдана отырып құбырларды техникалық диагностикалау және тексеру;

- Нәтижелерді өңдеу және талдау;
- Техникалық есепті ресімдеу және беру.

Техникалық куәландыруды жүргізу кезінде (ТҚ):

- Жабдықтардың түрлері бойынша ТҚК бағдарламаларын құрастыру;
- Техникалық құжаттаманы зерттеу және талдау;
- Бұзбайтын бақылау;
- Физика-механикалық қасиеттерін бақылау;
- Геометриялық өлшемдерді бақылау;
- Нәтижелерді өңдеу және талдау;
- Есепті ресімдеу және беру.

Құбырларды техникалық диагностикалау және тексеру кезінде бұзбайтын бақылауды жүргізу бойынша қосымша талаптар сақталуы тиіс:

- Деструктивті емес бақылау бағдарламасы элементтердің коррозиялық тозуы және штуцерлердің дәнекерленген тігістері нәтижесінде пайда болған жол берілмейтін ақауларды анықтау үшін жеткілікті бақылау әдістерін көздеуге тиіс;
- Деструктивті емес бақылау бағдарламасы дәнекерлеу тігістерінің тігіс маңындағы аймақтарында штуцерлерді дәнекерлеудің (периметрі бойынша кемінде 4 нүкте), дәнекерлеу тігістерінің қиылысу аймақтарында тігістердің шетінен 20-30 мм қашықтықта, кернеу шоғырланған жерлерде (түбінің иілу радиустарындағы орындар, тіректерді дәнекерлеу) құбырлардың қалыңдығын өлшеуді көздеуі тиіс;
- Баспалдақ орнату үшін қол жетпейтін жерлерде бұзбай бақылау жүргізу үшін өрмелеу жұмыстарын орындау;
Зерттеу нәтижелері бойынша әлеуетті орындаушы есепті құжаттарды техникалық есеп және өнеркәсіптік қауіпсіздік сараптамасының қорытындылары түрінде ресімдейді.
Есеп беру құжаттары Тапсырыс берушіге басып шығарылған және электрондық түрде ұсынылады. Даналар саны Шартта Тапсырыс берушімен келісіледі.

2.2. 1.1-тармақта көрсетілген қызметтерді көрсетуге құбырларды дайындау кезінде Тапсырыс беруші қажет болған жағдайда құбырларды технологиялық сызбадан (тығындарды орнату) кесу, жұмыс ортасынан босату, тазалау және булау жолымен пайдаланудан шығарады. Сондай-ақ, Тапсырыс беруші қажет болған жағдайда гидравликалық және пневматикалық сынақтар жүргізуге арналған жабдықты ұсынады.

2.3. Орындаушы өз күшімен және құралдарымен оқшаулауды бөлшектеуді және өлшеу нүктелерін дайындауды (тазалауды) жүргізеді, өлшегеннен кейін оқшаулауды қалпына келтіреді.

2.4. Жерасты құбырларына техникалық диагностика және тексеру жүргізу кезінде Орындаушы жатудың тереңдігін жобаның сәйкестігіне тексеруі тиіс.

2.5. Жанасусыз магнитометриялық диагностика жүргізу кезінде құбырларда кернеулі учаскелер анықталған жағдайда, осы учаскелер ашылуға тиіс. Әрқайсысының ұзындығы кемінде 2 метр болатын жекелеген учаскелерде топырақты ашу және қазу орындарында кейіннен оқшаулауды алып тастай отырып, құбырларды мұқият тексеру, коррозияға қарсы қорғанысты тексеру, қабырғалардың қалыңдығын өлшеу, ал негізді жағдайларда құбырлардың жекелеген учаскелерін кесу жүргізілсін. Диагностика үшін ашылуға жататын құбыржолдар учаскелерінің саны "өнеркәсіптің мұнай және газ

салаларының қауіпті өндірістік объектілері үшін өнеркәсіптік қауіпсіздікті қамтамасыз ету қағидаларының" 1131-тармағына сәйкес белгіленеді (ҚР Инвестициялар және даму министрінің 30.12.2014 ж. №355 бұйрығы).

Жоғарыда аталған жұмыстарды жүргізу үшін "технологиялық құбырларды пайдалану кезіндегі қауіпсіздік жөніндегі Нұсқаулық" ҚР ТЖ Министрінің 27.07.2021 ж. № 359 бұйрығы), "өнеркәсіптің мұнай және газ салаларының қауіпті өндірістік объектілері үшін өнеркәсіптік қауіпсіздікті қамтамасыз ету қағидалары" (ҚР Инвестициялар және даму министрінің 30.12.2014 ж. №355 бұйрығы), "өнеркәсіптің мұнай және газ салаларын жабдықты пайдалану кезіндегі өнеркәсіптік қауіпсіздік, (ҚР Инвестициялар және даму министрінің 30.12.2014 ж. №358 бұйрығы) "мұнай-химия, мұнай өңдеу салаларындағы, мұнай базалары мен автожанармай құю станцияларындағы қауіпті өндірістік объектілер үшін өнеркәсіптік қауіпсіздікті қамтамасыз ету қағидалары". Қазақстан Республикасы Инвестициялар және даму министрінің 2014 жылғы 30 желтоқсандағы №342 бұйрығы, "Мұнай және мұнай өнімдеріне арналған резервуарларды пайдалану және жөндеу кезінде өнеркәсіптік қауіпсіздікті қамтамасыз ету қағидалары". Қазақстан Республикасы Төтенше жағдайлар министрінің 2021 жылғы 15 маусымдағы № 286 бұйрығы.

2.6. Көрсетілген қызметтердің нәтижелері бойынша орындаушы жабдықтың жай-күйі туралы қорытындыны (бұдан әрі пайдалану мүмкіндігі, шарттары мен мерзімдері) және оның сенімді пайдаланылуын қамтамасыз ету жөніндегі ұсынымдарды көрсете отырып, жабдықтың әрбір бірлігі бойынша есептерді ұсынады.

2.7. Технологиялық құбырларды пайдалану кезіндегі қауіпсіздік жөніндегі Нұсқаулықты бекіту туралы Қазақстан Республикасы Төтенше жағдайлар министрінің 2021 жылғы 27 шілдедегі № 359 бұйрығына сәйкес

Тексеру үшін ашылуға жататын учаскелердің саны құбырды пайдалану шарттарына байланысты белгіленеді:

1) аспаптардың көмегімен құбыржолының оқшауламасының тұтастығын бақылау кезінде ашу оқшауламаның анықталған зақымдану орындарында жүргізіледі;

Контактісіз типті бұзбайтын бақылаудың көмегімен құбырдың жерасты учаскелерінің тұтастығына бақылау жүргізу-коррозияны бақылау жүйесін немесе контактісіз магнитометриялық диагностиканы қолдана отырып бақылау, нәтижелері бойынша ДДК жүргізу үшін Шурф жұмыстарын жүргізу (қосымша дефектоскопиялық бақылау). Шурфовканы Орындаушының күшімен жүргізеді, арнайы техниканы Тапсырыс беруші ұсынады.

2.8. Орындаушының техникалық жарақтандырылуы:

1. Іздеуші;
2. Жанаспайтын магнитометриялық сенсор;
3. Сканерлеу құрылғысы бар кернеу концентрациясын өлшегіш;
4. Құйынды ток Дефектоскопы;
5. GPS қабылдағышы;
6. Ультрадыбыстық қатты өлшегіш;
7. Ультрадыбыстық қалыңдық өлшегіш;
8. Магниттік қалыңдық өлшегіш;
9. Ультрадыбыстық дефектоскоп;
10. Викке арналған жинақ;
11. Тығыздықты бақылау қондырғысы;
12. Нивелир;
13. Теодолит;
14. Магниттік кенелер;
15. Электр ұшқыны ақауы;

16. Коррозияны бақылау жүйесі;
17. Поляризациялық потенциалды өлшегіш;
18. Электр ұшқыны ақауы;
19. Спектрометр (спектрлік анализатор);
20. Тепловизор;
21. 32 арналы акустикалық-эмиссиялық жүйе;
22. Портативті микроскоп;
23. Адгезиметр.
24. Магнитометриялық аспап

3. Рұқсат (лицензия) беру туралы талаптар

3.1. Әлеуетті өнім берушінің соңғы 5 (бес жыл) жұмыс тәжірибесі болуын талап ететін біліктілік талаптары:

3.1.1. Әлеуетті өнім берушінің соңғы 5 (бес) жыл ішінде мұнай және газ құбырларын диагностикалау және тексеру бойынша қызметтерді көрсету бойынша 5 (бес) жылдан кем емес расталған тәжірибесі болуы тиіс. Әрбір келісімшарт бойынша орындалатын жұмыс көлемі жыл сайын ҚҚС-ты есепке алмағанда кемінде 75 миллион теңге болуы керек. Растау орындалған жұмыстар туралы анықтамалардың түпнұсқалары немесе нотариалды куәландырылған көшірмелері түрінде ұсынылады.

3.2. Сатып алу нысанасына сәйкес салада біліктілігі және/немесе тәжірибесі бар мамандардың болуына әлеуетті өнім берушілерге қойылатын талаптар

3.2.1. Әлеуетті өнім берушіде келесі мамандар болуы керек:

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	3	5

		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, выданной не ранее одного месяца до даты вскрытия заявок с возможностью проверки qr-кода.		
--	--	---	--	--

Дефектоскопист	Дефектоскопист 2 уровня	Дефектоскописты должны иметь сертификат и/или удостоверение, выданный органом по подтверждению соответствия персонала (ОПС- П) неразрушающего 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	4	2
----------------	----------------------------	--	---	---

		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) 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, 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	1	3

		теме «Бесконтактная магнитометрическ ая диагностика подземных трубопроводов с применением приборов контроля серии ИКН и специализированн ых сканирующих устройств», выданные компанией- производителем прибора для магнитометрическ ой 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 трудовым договором, выданной не ранее одного месяца до даты вскрытия заявок с возможностью проверки qr-кода.		
Специалист	Изолировщик	Квалификационн е удостоверение/ свидетельство/ сертификат. В подтверждение опыта работы сертификат и/или удостоверение по теме «Бесконтактная магнитометрическ ая диагностика	1	1

		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 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	1	3

		опыта работы сертификат и/или удостоверение по теме «Бесконтактная магнитометрическ ая диагностика подземных трубопроводов с применением приборов контроля серии ИКН и специализированн ых сканирующих устройств», выданные компанией- производителем прибора для магнитометрическ ой 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 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	1	3

		«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 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), сертифицированных в соответствии	1	3

		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.		
--	--	---	--	--

3.3. Рұқсат (лицензия) беруге қойылатын талаптар

3.1.1. Өнеркәсіптік қауіпсіздік сараптамасын жүргізу үшін ҚР ИДМ берген өнеркәсіптік қауіпсіздік саласында сараптама жүргізуге арналған Аттестат.

3.3.2. "Инженерлік-геодезиялық жұмыстар" қызмет түрімен "іздістіру қызметі" Мемлекеттік лицензиясы.

3.3.3. Техникалық және технологиялық объектілердегі ғимараттар мен құрылыстардың сенімділігі мен тұрақтылығын техникалық тексеру бойынша сараптамалық жұмыстарды жүзеге асыру құқығына аккредиттеу туралы куәлік.

3.3.4. "Құрамында радиоактивті заттар бар радиоактивті заттармен, аспаптармен және қондырғылармен жұмыс істеуге" "радиоактивті заттарды, құрамында радиоактивті заттар бар аспаптар мен қондырғыларды пайдалану" кіші түрімен Лицензия.

3.3.5. Радиогрaфия бойынша жабдықтарды тасымалдау үшін "Қазақстан Республикасының аумағы шегінде ядролық материалдарды, радиоактивті заттарды, иондаушы сәулеленудің радиоизотоптық көздерін, радиоактивті қалдықтарды транзиттік тасымалдауды қоса алғанда, тасымалдау" лицензиясы.

3.4. Жабдықтаушыда жабдықтардың, техниканың (техникалық құрылғылардың), ғимараттардың (құрылыстардың) болуы туралы талаптар.

3.4.1. Трасса іздегіш; жанаспайтын магнитометриялық датчик; сканерлеу құрылғысы бар кернеу концентрациясын өлшегіш; құйынды ток Дефектоскопы; GPS қабылдағышы; ультрадыбыстық қатты өлшегіш; ультрадыбыстық қалыңдық өлшегіш; магниттік қалыңдық өлшегіш; ультрадыбыстық дефектоскоп; ВИК жиынтығы; герметикалықты бақылау қондырғысы; деңгей; Теодолит; магниттік кенелер; коррозияны бақылау жүйесі; поляризациялық потенциалды өлшегіш; электр ұшқынды дефектоскоп; спектрометр (спектрлік анализатор); Тепловизор; 32 арнаның акустикалық-эмиссиялық жүйесі; портативті микроскоп; Адгезиметр; Құрылғы магнитометриялық. Қолданылатын аспаптар "өлшем бірлігін қамтамасыз ету туралы" ҚР Заңына сәйкес ҚР МЖӘ тізілімінде болуға тиіс (тендерлік өтінім құрамында пайдаланушыны көрсете отырып, тексеру/калибрлеу сертификаттарын/куәліктерді ұсыну). Егер аспап өлшеу құралы болып табылмаса, түсіндіру хатын, сондай-ақ техникалық паспортты және/немесе пайдалану жөніндегі нұсқаулықты, сатып алуды/ жалға алуды растайтын құжатты ұсыну.

3.4.2. Ұзын толқынды ультрадыбыстық ақауларды анықтау әдісін (LRUT - Longe Range Ultrasonic Technology немесе GWT- Guided Wave Testing) пайдаланатын құбырды тексеруге арналған құрылғының техникалық сипаттамалары бар техникалық деректер парағы және/немесе басқа құжат, басқарылатын толқын әдісін (EMAT - Electro Trans Magnetic Acoustic) пайдалана отырып құбырды үздіксіз сканерлеуге арналған роботты ақау детекторы. Жалға алған жағдайда жалдау шартын көрсетіңіз.

3.5. Қазақстан Республикасының заңнамасында немесе Қазақстан Республикасының халықаралық шарттарында көзделген өзге де талаптар

5.1. Өтінім құрамында әлеуетті өнім берушілер мынадай құжаттарды ұсынуы тиіс: • ҚР аккредиттеу жүйесіндегі аккредиттеу аттестаты MEMCT ISO/IEC талаптарына сәйкестігіне

17020-2013 "сәйкестікті бағалау. Инспекция жүргізетін органдардың әртүрлі түрлерінің жұмысына қойылатын талаптар".

- Инспекция саласы: мұнай, мұнай өнімдері, газ, су, бу үшін технологиялық құбырлар (оның ішінде желілік бөлік). Инспекция түрі: техникалық диагностика, техникалық

жабдықтардың, ұйымдардың өнеркәсіптік қауіпсіздігін куәландыру (ревизия), сараптау;

- Инспекция саласы: қысыммен жұмыс істейтін ыдыстар, қосалқы жабдықтар. Инспекция түрі: техникалық диагностикалау, техникалық куәландыру (ревизия), жабдықтардың, ұйымдардың өнеркәсіптік қауіпсіздігін сараптау

ҚР аккредиттеу жүйесіндегі зертхананы аккредиттеу аттестатының электрондық көшірмесі

ISO/ИСО 17025 "сынақ және калибрлеу зертханаларының құзыреттілігіне қойылатын жалпы талаптар" талаптарына сәйкестігі мынадай әдістер мен тиісті стандарттарды қамтиды: көзбен шолып өлшеу бақылауы (ҚР СТ 2818-2016, ҚР СТ EN 13018-2016, ҚР СТ ИСО 17637-2019, MEMCT 18353-79, MEMCT 24521-80, ҚР СТ ИСО 5817-2015), ультрадыбыстық әдіс (MEMCT 24507-80, MEMCT 17410-78, MEMCT 14782-86, ҚР СТ ИСО 17640-2013, ҚР СТ СТБ en 1713-2008, ГОСТ EN 14127-2015, ҚР СТ ИСО 16809-2019, ГОСТ ИСО 10543-2002 , MEMCT 22727-88, MEMCT 28702-90, MEMCT 12503-75, ҚР СТ ИСО 16828-2016, ҚР СТ ISO 18211-2018, ҚР СТ ISO 16810-2014 , ҚР СТ ISO 16823-2016, ҚР СТ ISO 16826-2016, ҚР СТ ISO 16827-2016 , ҚР СТ ISO 18563-3-2018, ҚР СТ ISO 19285-2019, ГОСТ ИСО 10543-2002), магнитопрощковый бақылау әдісі (ГОСТ 24450-80,

ҚР СТ ИСО 17638-2018, ҚР СТ ИСО 9934-1-2017, ҚР СТ ИСО 9934-2-2017, ҚР СТ ИСО 9934-3-2017, ГОСТ 21105-87, ГОСТ EN 1290-2006, ҚР СТ ИСО 23278-2016, ҚР СТ ИСО 3059-2014,) капиллярлық әдіс (МЕМСТ 18442-80, ҚР СТ ИСО 3452-1-2017, ҚР СТ ИСО 3452-6-2017, ГОСТ 26182-84), рентгендік флуоресцентті/ спектрлік талдау (ГОСТ 18895-97, ГОСТ 27809-95, ГОСТ 22536.0-87 ГОСТ 5632-2014) металдың магниттік жады әдісі (ҚР СТ ГОСТ Р 52005-2008, ҚР СТ ИСО 24497-3-2019, ГОСТ 24450-80, ҚР СТ 1917-2009, ҚР СТ 2895-2016, ҚР СТ 2896-2016), Бринелл қаттылығы / Рокуэлл қаттылығы (ГОСТ 9012-59, ГОСТ 9013-59, ГОСТ 22761-77, ГОСТ 23273-78, ҚР СТ .ISO 6506-1-2017, МЕМСТ 18661-73, МЕМСТ 14637-89, МЕМСТ 22762-77, МЕМСТ 1050-2013, МЕМСТ 22975-78, МЕМСТ 6996-66), герметикалықты бақылау (МЕМСТ 18442-80, МЕМСТ 24054-80, МЕМСТ 25136-82, МЕМСТ 356-80

МЕМСТ 3242-79, МЕМСТ 9493-80, МЕМСТ 28702-90, МЕМСТ 12503-75), акустикалық-эмиссиялық бақылау (МЕМСТ Р 52731-2007, МЕМСТ 20415-82), құйынды тоқты бақылау әдісі (ҚР СТ ИСО 15549-2019, ҚР СТ ИСО 17643-2018, ҚР СТ ИСО 20669-2019), бақылаудың радиографиялық әдісі (МЕМСТ 7512-82, МЕМСТ 20426-82, МЕМСТ 23055-78, ст ҚР ИСО 5579-2017, ГОСТ ИСО 17636-2017, ГОСТ ИСО 17636-1-2017, ҚР СТ En 1330-3-2014, ҚР СТ ИСО 19232-1-2016, ҚР СТ ИСО 19232-4-2017, ҚР СТ ИСО 19232-3-2017), электр бақылау (ГОСТ 25315-82, МЕМСТ 34395-2018), тепловизиялық (МЕМСТ 23483-79, МЕМСТ 25314-82, МЕМСТ Р 56511-2015, МЕМСТ 26629-85, ГОСТ 17177-94, ҚР СТ ИСО 6781-2015), фазалық массивтерді қолданатын ультрадыбыстық сынау әдісі (ҚР СТ ИСО 19285-2019), ультрадыбыстық қалыңдығын өлшеу (ГОСТ EN 14127-2015).

Приложение №1

№	Наименование	Раб. сред а	Категория трубопровода	Диаметр трубопровода мм, толщина стенки мм	Дата ввода в эксплуатацию	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	ГН С	1	114x18	11.2020 г.	ВУ-1	34	11.2021 г	2025 г.	2023 г	2025 г.	
2	Выкидной трубопровод от МАФ - до АГЗУ4	ГН С	2	89x7	11.2020 г.	ВУ-1	829	11.2021 г	2025 г.	2023 г	2025 г.	
3	Выкидной трубопровод от ФА - до МАФ	ГН С	1	114x18	11.2020 г.	ВУ-2	34	11.2021 г	2025 г.	2023 г	2025 г.	
4	Выкидной трубопровод от МАФ - до АГЗУ4	ГН С	2	89x7	11.2020 г.	ВУ-2	853	11.2021 г	2025 г.	2023 г	2025 г.	
5	Нефтегазосборный трубопровод от АГЗУ4 до ДНС	ГН С	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-	ГН С	1	89х12	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	ГН С	2	114х12	04.2023 г.	ВУ-3	120	11.2023 г	2025 г.	2023 г	2025 г.	
3	Выкидной трубопровод от перехода 114/108 до АГЗУ4	ГН С	2	108х9	04.2023 г.	ВУ-3	176	11.2023 г	2025 г.	2023 г	2025 г.	
4	Площадка дренажных емкостей 5м3	ГН С	2	57х4	04.2023 г.	ВУ-3	24	11.2023 г	2025 г.	2023 г	2025 г.	
5	Площадка Путьевого подогревателя	ГН С	2	159х9	04.2023 г.	АГЗУ4	67	11.2023 г	2025 г.	2023 г	2025 г.	
		ГН С	2	89х8	04.2023 г.	АГЗУ4	25	11.2023 г	2025 г.	2023 г	2025 г.	
		ГН С	2	89х6	04.2023 г.	АГЗУ4	16	11.2023 г	2025 г.	2023 г	2025 г.	
		ГН С	2	57х4	04.2023 г.	АГЗУ4	38	11.2023 г	2025 г.	2023 г	2025 г.	
6	Выкидной трубопровод от ФА - до МАФ-	ГН С	1	89х12	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	ГН С	2	114х12	04.2023 г.	ВУ-4	118	11.2023 г	2025 г.	2023 г	2025 г.	
8	Выкидной трубопровод от перехода 114/108 до АГЗУ4	ГН С	2	108х9	04.2023 г.	ВУ-4	1282	11.2023 г	2025 г.	2023 г	2025 г.	
9	Площадка дренажных емкостей 5м3	ГН С	2	57х4	04.2023 г.	ВУ-4	24	11.2023 г	2025 г.	2023 г	2025 г.	
10	Межплощадочные сети	ГН С	2	89х8	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	ГН С	2	89х8	2024 г.	ВУ-5	2028	11.2024 г.	2025 г.	2024 г.	2025 г.	
2	Площадка дренажных емкостей 5м3 и техн. площадка	ГН С	2	57х4	2024 г.	ВУ-5	50	11.2024 г.	2025 г.	2024 г.	2025 г.	

3	Выкидной трубопровод от ФА - МАФ УН до перехода 89х12х89х8	ГН С	1	89х12	2024 г.	ВУ-6	172	11.2024 г.	2025 г.	2024 г.	2025 г.	
4	Выкидной трубопровод от перехода до АГЗУ4	ГН С	2	89х8	2024 г.	ВУ-6	1324	11.2024 г.	2025 г.	2024 г.	2025 г.	
5	Площадка дренажных емкостей 5м3 и техн. площадка	ГН С	2	57х4	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-	ГН С	1	89х12	2015	№50	60	2015 г.	2025 г.	2024 г.	2025 г.	
	Выкидной трубопровод от МАФ - до АГЗУ1	ГН С	2	89х8	2024	№50	811	11.2024 г.	2025 г.	2024 г.	2025 г.	
	Дренажный трубопровод от БДР	ГН С	2	57х6	2015	№50	25	2015 г.	2025 г.	2024 г.	2025 г.	
	Выкидной трубопровод от ФА - до МАФ-	ГН С	1	89х12	2015	№52	60	2015 г.	2025 г.	2024 г.	2025 г.	
	Выкидной трубопровод от МАФ - до АГЗУ1	ГН С	2	89х8	2024	№52	385	11.2024 г.	2025 г.	2024 г.	2025 г.	
	Дренажный трубопровод от БДР	ГН С	2	57х6	2015	№52	30	2015 г.	2025 г.	2024 г.	2025 г.	
	Выкидной трубопровод от ФА - до МАФ-	ГН С	1	89х12	2015	№51	60	2015 г.	2025 г.	2024 г.	2025 г.	
	Выкидной трубопровод от МАФ - до АГЗУ1	ГН С	2	89х8	2024	№51	550	11.2024 г.	2025 г.	2024 г.	2025 г.	
	Дренажный трубопровод от БДР	ГН С	2	57х6	2015	№51	35	2015 г.	2025 г.	2024 г.	2025 г.	
	Нефтегазосборный коллектор от АГЗУ 1 до СОД УЗС2	ГН С	2	159х7	2024	АГЗУ1-ДНС	100	2024 г.	2025 г.	2024 г.	2025 г.	
	Нефтегазосборный коллектор от СОД УЗС2 до УПС 2 блок фильтров ДНС	ГН С	2	159х7	2015	АГЗУ1-ДНС	2908	2015 г.	2025 г.	2024 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

	Дренажный трубопровод от 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 от 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 от 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.	
	Нефтегазо сборный коллектор от АГЗУ2 до СОД УЗС3	ГНС	2	159x7	2015	АГЗУ2-ДНС	100	2015 г.	2025 г.	2015 г.	2025 г.	
	Нефтегазо сборный 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 от СОД УЗС2 до ЕП-2	ГНС	2	57x6	2015	АГЗУ2-ДНС	76	2015 г.	2025 г.	2015 г.	2025 г.	
	Нефтегазо сборный коллектор от АГЗУ3 до СОД УЗС3	ГНС	2	159x7	2015	АГЗУ3-ДНС	50	2015 г.	2025 г.	2015 г.	2025 г.	
	Нефтегазо сборный 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.	
	Дренажный трубопровод от СОД УЗС2 до ЕП-3	ГНС	2	57x6	2015	АГЗУ3-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

