ТЕХНИКАЛЫҚ СИПАТТАМА

1274159 сатып алу бойынша
Төмендету бойынша ашық тендер тәсілімен

Лот № (7 Р, 4592756) Ұңғымаларды тұзды-қышқылды өңдеу бойынша жұмыстар

Тапсырыс беруші: "Маңғыстаумұнайгаз" акционерлік қоғамы

Ұйымдастырушы: "Маңғыстаумұнайгаз" акционерлік қоғамы

1. ТЖҚ қысқаша сипаттамасы

Атауы	**Мәні**
Жол нөмірі	7 Р
Атауы және қысқаша сипаттамасы	Ұңғымаларды тұзды-қышқылды өңдеу бойынша жұмыстар, Ұңғымаларды тұз-қышқылдық өңдеу жұмыстары
Қосымша сипаттама	"Жетібаймұнайгаз" ӨБ ұңғымалар қабатының кенжар маңы аймағын өңдеу бойынша жұмыстар. Тұз-қышқылды өңдеу (ТҚӨ)
Саны	1.000
Өлшем бірлігі	-
Жеткізу орны	ҚАЗАҚСТАН, Маңғыстау облысы, Мангистауская область, месторождения ПУ "Жетыбаймунайгаз"
Жеткізу шарттары	-
Жеткізу мерзімі	01.2027 бастап 12.2027 дейін (қоса алғанда)
Төлем шарттары	Алдын ала төлем - 0%, Аралық төлем - 100%, Соңғы төлем - 0%

2. Сипаттамасы және талап етілетін функционалдық, техникалық, сапалық және пайдалану сипаттамалары

Сипаттамасы және талап етілетін функционалдық, техникалық, сапа және пайдалану сипаттамалары

Жұмыстың мақсаты	Жұмыстарды орындаудың мақсаты – ұңғымалардың кенжарманы аймағын қалпына келтіруге, тазартуға, нығайтуға және/немесе жақсартуға, ұңғымалар жұмысының тиімділігін арттыруға және қабатқа қауіпсіз технологиялық әсер етуді қамтамасыз етуге бағытталған ұңғымалардың кенжарманы аймағын өңдеу. Жұмыстар мыналарға бағыталған: · ұңғыманың кенжарманы аймағының сүзу қасиеттерін қалпына келтіру немесе жақсарту; · кенжарманы аймағын бітеуіш, органикалық, бейорганикалық, механикалық және өзге де ластанулардан тазарту; · әсер ету аймағында қабаттың өткізгіштігін қалпына келтіру; · ұңғымалар қабатының кенжарманы аймағын өңдеу; · ұңғымаға сұйықтық ағынын жақсарту; · кенжарманы аймағын көп компонентті химиялық құрамдармен өңдеу; · икемді сорғы-компрессорлық құбырларды қолдана отырып, кенжарманы аймағын өңдеу; · азотпен өңдеу / газ-азот қоспасын айдау; · кенжарманы аймағын нығайтуға және құм шығару қаупін азайтуға бағытталған кенжарманы аймағын құмға қарсы өңдеу; · ұңғыма бойынша геологиялық-техникалық, гидродинамикалық, пайдалану деректерін және өзге де бастапқы деректерді ескере отырып өңдеу технологиясын таңдау; · Жұмыс жоспарын дайындау және келісу; · айдауды, басып майыстыруды, ұстауды, өңдеудің технологиялық процесін бақылауды және сүйемелдеуді орындау; · жұмыстарды орындау барысында технологиялық параметрлерді бақылау; · есептік және атқарушылық құжаттаманы ресімдеу; · орындалған өңдеу нәтижесін бағалау және орындалған жұмыстарды Тапсырыс берушіге тапсыру.
Кен орны	«Жетібаймұнайгаз» ӨБ

Жұмысты орындау әдісі	Жұмыстар кен орнының геологиялық-техникалық жағдайларына және қойылған өндірістік міндеттерге қарай, бір немесе бірнеше әдіспен орындалады, соның ішінде: · Тұз қышқылымен өңдеу (ТҚӨ). Жұмыстарды орындаудың нақты әдісі, қолданылатын материалдардың, реагенттер мен технологиялық сұйықтықтардың құрамы, айдау көлемі, айдау режимі, қысым, ағын жылдамдығы, беру жылдамдығы, ұстау уақыты, басып майыстыру тәртібі және операциялардың реттілігі Жұмыс жоспарында көрсетіледі. Жұмыс жоспарын Мердігер әзірлейді және ол жұмыстарды орындау басталғанға дейін Тапсырыс берушімен келісіледі. Жұмыс жоспары жұмыстарды орындау шарттары мен Тапсырыс берушінің талаптарына қарай — жұмыс объектісі, ұңғымалар тобы немесе жеке ұңғыма бойынша жасалуы мүмкін. Жұмыстарды орындау әдісін, реагенттердің құрамын, технологиялық параметрлерді, айдау көлемін, жабдықты немесе операциялардың реттілігін өзгертуге Тапсырыс берушімен жазбаша келісім бойынша ғана жол беріледі.
Жұмыс көлемі	Ұңғымалар саны 70 бірлік
	1. Ұңғымалар бойынша бастапқы деректерді талдау Мердігер өңдеуге жататын ұңғымалар бойынша бастапқы геологиялық-кәсіпшілік, геологиялық-техникалық, гидродинамикалық және пайдалану ақпаратына талдау жүргізеді. Кезең аясында мыналар орындалады: · ұңғыманың конструкциясы мен ағымдағы күйін талдау; · ұңғыманы пайдалану тарихын талдау; · ұңғымада бұрын орындалған жұмыстарды талдау; · өнімді қабаттың геологиялық-физикалық сипаттамаларын талдау; · кенжармаңы аймағының сүзу қасиеттерін талдау; · ұңғыманың ағымдағы пайдалану көрсеткіштерін талдау; · кенжармаңы аймағын өңдеу тиімділігіне әсер ететін факторларды анықтау; · объектілерді,

интервалдарды және жұмыстарды орындау шарттарын нақтылау; · бастапқы деректерді Тапсырыс берушімен келісу. 2. Жұмыс жоспарын әзірлеу және келісу Мердігер жұмыс жоспарын әзірлеп, Тапсырыс берушімен келіседі. Жұмыс жоспарында мыналар қамтылуы тиіс: · ұңғымалар тізбесі; · кенжарманы аймағын өңдеудің таңдалған әдісі; · өңдеу аралығы; · жұмыстың технологиялық реттілігі; · қолданылатын материалдардың, реагенттердің және технологиялық сұйықтықтардың құрамы; · айдау мен басып майыстырудың есептік көлемі; · өңдеудің технологиялық параметрлері; · қысым, ағын жылдамдығы, беру жылдамдығы және ұстау уақыты; · жабдықтар мен арнайы техникалар тізбесі; · технологиялық параметрлерді бақылау тәртібі; · асқынулардың алдын алу және технологиялық тәуекелдерді азайту жөніндегі іс-шаралар; · өнеркәсіптік, өрт, экологиялық қауіпсіздік және еңбекті қорғау шаралары; · есептілікті ресімдеу және орындалған жұмыстарды тапсыру тәртібі. 3. Жұмыстарды орындауға дайындық. Мердігер ұңғыманы, персоналды, жабдықты, материалдарды, реагенттерді және арнайы техниканы өңдеуге дайындауды қамтамасыз етеді. Кезең аясында мыналар орындалады: · персоналды, жабдықты және арнайы техниканы жұмылдыру; · материалдарды, реагенттерді, технологиялық сұйықтықтар мен жабдықтарды жұмыстар орындалатын жерге жеткізу; · техника мен жабдықтарды орналастыру үшін алаңды дайындау; · ұңғыманы технологиялық операцияларды жүргізуге дайындау; · сағалық жабдықтар мен технологиялық байламдарды дайындау; · технологиялық жабдықты монтаждау; · технологиялық сұйықтықтарды, жұмыс ерітінділерін немесе құрамдарды дайындау; · материалдарды, реагенттерді және технологиялық сұйықтықтарды кіріс

Жұмыстарды орындау кезеңдері	бақылау – қажет болған жағдайда; · қажетті рұқсаттарды, пұрсаттар мен нұсқаулықтарды ресімдеу. 4. Кенжармаңы аймағын өңдеуді орындау Жұмыстар келісілген Жұмыс жоспарына сәйкес орындалады. Таңдалған әдіске қарай, мыналар орындалуы мүмкін: · кенжармаңы аймағын химиялық құрамдармен өңдеу; бойынша өзге де операциялар. Өңдеуді орындау кезінде мыналар қамтамасыз етіледі: · технологиялық құрамдарды дайындау және беру; · технологиялық сұйықтықтарды, құрамдарды немесе газ-азот қоспасын айдау; · технологиялық құрамдарды басып майыстыру; · ұңғыманы өңдеуден кейін ұстау; · технологиялық жабдықты пайдалану; · жұмыстарды инженерлік-технологиялық сүйемелдеу; · технологиялық параметрлерді бақылау; · Тапсырыс берушінің келісімі бойынша технологиялық режимдерді жедел түзету. 5. Технологиялық процесті бақылау Жұмыстарды орындау барысында Мердігер технологиялық параметрлерді бақылауды және тіркеуді қамтамасыз етеді. Мыналарды бақылау қажет: · қысым; · шығыс; · айдау көлемі; · басып майыстыру көлемі; · беру жылдамдығы; · операцияларды орындау уақыты; · ұстау уақыты; · материалдарды, реагенттерді және технологиялық сұйықтықтарды нақты тұтыну; · жабдықтың жұмысы; · Жұмыс жоспарынан ауытқулар. Технологиялық параметрлерді, реагенттердің құрамын, айдау көлемін, жабдықты немесе операциялардың реттілігін өзгертуге Тапсырыс берушінің келісімі бойынша ғана жол беріледі. 6. Жұмыстарды аяқтау Өңдеу аяқталғаннан кейін Мердігер мыналарды орындайды: · технологиялық процесті тоқтату; · технологиялық жабдықты бөлшектеу және байлау; · материалдардың, реагенттердің және технологиялық сұйықтықтардың қалдықтарын жинау; · жұмыстарды орындау орнын тазалау; · жабдықтарды, техниканы,

	материалдар мен қалдықтарды әкету; · аумақты тиісті күйге келтіру. · ұңғыманы Тапсырыс берушіге беру. 7. Нәтижені бағалау және есеп беру Орындалған жұмыстардың нәтижелері бойынша Мердігер Тапсырыс берушіге есептік және атқарушылық құжаттаманы ұсынады. Құжаттамада мыналар қамтылуы мүмкін: · орындалған жұмыстар актісі; · орындалған өңдеу туралы есеп; · нақты орындалған операциялар туралы мәлімет; · нақты пайдаланылған материалдар, реагенттер және технологиялық сұйықтықтар туралы мәлімет; · нақты технологиялық параметрлер; · қысым, ағын, көлем және айдау режимдерінің графиктері – бар болса; · пайдаланылған жабдықтар мен арнайы техника туралы мәлімет; · жұмыс жоспарынан ауытқу туралы мәлімет; · орындалған өңдеу нәтижелері бойынша қорытындылар; Өңдеу аяқталып, есептік құжаттама тапсырылып, Тапсырыс берушінің ескертулері болған кезде олар жойылып, орындалған жұмыстарды қабылдау құжаттарына қол қойылғаннан кейін жұмыстар орындалған болып есептеледі.
Жабдықтарға қойылатын талаптар	Жылжымалы сыйымдылықтар: АЦ-10П; АЦ-20П; АП-18/15. Қышқыл тасымалдағыш көліктер: УНЦ1 160х40; АНЦ 32/50; СИН-37. Сорғы агрегаттары: УНБ 160х63; ЦА-400 – 2 дана. Материалдар: - БАЗ «Рауан 100» типті БАЗ және басқалары, ТУ 648 РК-39908 ТОО-24-00; - Техникалық су; - Концентрациясы кемінде 20–28% ингибирленген тұз қышқылы.
Экология	Жұмыстарды орындау кезінде жер бүлінген жағдайда Мердігер Қазақстан Республикасының заңнамасының талаптарына сәйкес бұзылған жерлерді рекультивациялауды орындауға міндетті.

Логистика және қамтамасыз ету	Су Тапсырыс беруші қамтамасыз етеді. Егер шартта өзгеше тікелей көзделмесе, Мердігер жабдықты тасымалдау, тиеу-түсіру жұмыстары, объектілер арасында қайта орналастыру, персоналдың тұруы, тамақтану, байланыс және өзге де ұйымдастыру шығыстары бойынша шығыстарды дербес көтереді.

Қол қойған Есенкулова Актоты Габдуллаевна
Қол қойылған күні 25.11.2026

ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 1274159
способом Открытый тендер на понижение

Лот № (7 Р, 4592756) Работы по соляно-кислотной обработке скважин

Заказчик: Акционерное общество "Мангистаумунайгаз"

Организатор: Акционерное общество "Мангистаумунайгаз"

1. Краткое описание ТРУ

Наименование	**Значение**
Номер строки	7 Р
Наименование и краткая характеристика	Работы по соляно-кислотной обработке скважин, Работы по соляно-кислотной обработке скважин
Дополнительная характеристика	Работы по обработке призабойной зоны пласта скважин ПУ "Жетыбаймунайгаз". Соляно-кислотная обработка (СКО)
Количество	1.000
Единица измерения	-
Место поставки	КАЗАХСТАН, Мангистауская область, Мангистауская область, месторождения ПУ "Жетыбаймунайгаз"
Условия поставки	-
Срок поставки	с 01.2027 по 12.2027 (включительно)
Условия оплаты	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 100%, Окончательный платеж - 0%

2. Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики

Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики

Цель работ	Целью выполнения работ является обработка призабойной зоны скважин, направленная на восстановление, очистку, укрепление и/или улучшение фильтрационных свойств призабойной зоны пласта, повышение эффективности работы скважин и обеспечение безопасного технологического воздействия на пласт. Работы направлены на: · восстановление или улучшение фильтрационных свойств призабойной зоны скважины; · очистку призабойной зоны от кольматирующих, органических, неорганических, механических и иных загрязнений; · восстановление проницаемости пласта в зоне воздействия; · обработку призабойной зоны пласта скважин; · улучшение притока флюида к скважине; · обработку призабойной зоны многокомпонентными химическими составами; · обработку призабойной зоны с применением гибких насосно-компрессорных труб; · азотную обработку / закачку газоазотной смеси; · противопесочную обработку призабойной зоны, направленную на укрепление призабойной зоны и снижение риска выноса песка; · подбор технологии обработки с учетом геолого-технических, гидродинамических, эксплуатационных и иных исходных данных по скважине; · подготовку и согласование Плана работ; · выполнение закачки, продавки, выдержки, контроля и сопровождения технологического процесса обработки; · контроль технологических параметров в ходе выполнения работ; · оформление отчетной и исполнительной документации; · оценку результата выполненной обработки и сдачу выполненных работ Заказчику.
Месторождение	ПУ «Жетыбаймунайгаз»

Метод выполнения работ	Работы выполняются одним или несколькими методами, в зависимости от геолого-технических условий месторождения и поставленных производственных задач, включая: · Соляно-кислотная обработка (СКО) Конкретный метод выполнения работ, состав применяемых материалов, реагентов и технологических жидкостей, объемы закачки, режимы закачки, давление, расход, скорость подачи, время выдержки, порядок продавки и последовательность операций указываются в Плане работ. План работ разрабатывается Подрядчиком и согласовывается с Заказчиком до начала выполнения работ. План работ может разрабатываться по объекту работ, группе скважин или отдельной скважине — в зависимости от условий выполнения работ и требований Заказчика. Изменение метода выполнения работ, состава реагентов, технологических параметров, объемов закачки, оборудования или последовательности операций допускается только по письменному согласованию с Заказчиком.
Объем работ	Количество скважин 70 единиц
	1. Анализ исходных данных по скважинам Подрядчик выполняет анализ исходной геолого-промысловой, геолого-технической, гидродинамической и эксплуатационной информации по скважинам, подлежащим обработке. В рамках этапа выполняется: · анализ конструкции и текущего состояния скважины; · анализ истории эксплуатации скважины; · анализ ранее выполненных работ на скважине; · анализ геолого-физических характеристик продуктивного пласта; · анализ фильтрационных свойств призабойной зоны; · анализ текущих эксплуатационных показателей скважины; · определение факторов, влияющих на эффективность обработки призабойной зоны; · уточнение объектов, интервалов и

условий выполнения работ; · согласование исходных данных с Заказчиком. 2. Разработка и согласование Плана работ Подрядчик разрабатывает и согласовывает с Заказчиком План работ. План работ должен содержать: · перечень скважин; · выбранный метод обработки призабойной зоны; · интервал обработки; · технологическую последовательность выполнения работ; · состав применяемых материалов, реагентов и технологических жидкостей; · расчетные объемы закачки и продавки; · технологические параметры обработки; · давление, расход, скорость подачи и время выдержки; · перечень оборудования и специальной техники; · порядок контроля технологических параметров; · мероприятия по предупреждению осложнений и минимизации технологических рисков; · меры промышленной, пожарной, экологической безопасности и охраны труда; · порядок оформления отчетности и сдачи выполненных работ. 3. Подготовка к выполнению работ. Подрядчик обеспечивает подготовку скважины, персонала, оборудования, материалов, реагентов и специальной техники к выполнению обработки. В рамках этапа выполняется: · мобилизация персонала, оборудования и специальной техники; · доставка материалов, реагентов, технологических жидкостей и оборудования к месту выполнения работ; · подготовка площадки для размещения техники и оборудования; · подготовка скважины к проведению технологических операций; · подготовка устьевого оборудования и технологической обвязки; · монтаж технологического оборудования; · подготовка технологических жидкостей, рабочих растворов или составов; · входной контроль материалов, реагентов и технологических жидкостей — при необходимости; · оформление необходимых

Этапы выполнения работ	разрешений, допусков и инструктажей. 4. Выполнение обработки призабойной зоны Работы выполняются в соответствии с согласованным Планом работ. В зависимости от выбранного метода могут выполняться: · обработка призабойной зоны химическими составами; предусмотренные Планом работ. При выполнении обработки обеспечиваются: · приготовление и подача технологических составов; · закачка технологических жидкостей, составов или газоазотной смеси; · продавка технологических составов; · выдержка скважины после обработки; · эксплуатация технологического оборудования; · инженерно-технологическое сопровождение работ; · контроль технологических параметров; · оперативная корректировка технологических режимов по согласованию с Заказчиком. 5. Контроль технологического процесса В ходе выполнения работ Подрядчик обеспечивает контроль и регистрацию технологических параметров. Контролю подлежат: · давление; · расход; · объем закачки; · объем продавки; · скорость подачи; · время выполнения операций; · время выдержки; · фактический расход материалов, реагентов и технологических жидкостей; · работа оборудования; · отклонения от Плана работ. Изменение технологических параметров, состава реагентов, объемов закачки, оборудования или последовательности операций допускается только по согласованию с Заказчиком. 6. Завершение работ После завершения обработки Подрядчик выполняет: · остановку технологического процесса; · демонтаж технологического оборудования и обвязки; · сбор остатков материалов, реагентов и технологических жидкостей; · очистку места выполнения работ; · вывоз оборудования, техники, материалов и отходов; · приведение территории в надлежащее состояние; · передачу скважины Заказчику. 7. Оценка

	результата и отчетность По результатам выполненных работ Подрядчик предоставляет Заказчику отчетную и исполнительную документацию. Документация может включать: · акт выполненных работ; · отчет о выполненной обработке; · сведения о фактически выполненных операциях; · сведения о фактически использованных материалах, реагентах и технологических жидкостях; · фактические технологические параметры; · графики давления, расхода, объемов и режимов закачки — при наличии; · сведения об использованном оборудовании и специальной технике; · сведения об отклонениях от Плана работ; · выводы по результатам выполненной обработки; Работы считаются выполненными после завершения обработки, передачи отчетной документации, устранения замечаний Заказчика при наличии и подписания документов приемки выполненных работ.
Требования к оборудованию	Передвижные ёмкости АЦ-10П; АЦ-20П; АП-18/15 Кислотовоз УНЦ1 160х40; АНЦ 32 /50; СИН-37 Насосные агрегаты УНБ 160х63; ЦА-400 – 2шт. Материалы: -ПАВ типа РПС Рауан 100 и др. ТУ 648 РК-39908 ТОО-24-00 -Вода техническая - Ингибированная соляная кислота не менее 20-28%
Экология	В случае нарушения земель при выполнении работ Подрядчик обязан выполнить рекультивацию нарушенных земель в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан.
Логистика и обеспечение	Вода обеспечивает Заказчик. · Подрядчик самостоятельно несет расходы по транспортировке оборудования, погрузочно-разгрузочным работам, передислокации между объектами, проживанию персонала, питанию, связи и иным организационным расходам, если иное прямо не предусмотрено договором.

Дата подписания 25.11.2026