ТЕХНИКАЛЫҚ СИПАТТАМА

1266191 сатып алу бойынша
Төмендету бойынша ашық тендер тәсілімен

Лот № 1 (33 Р, 4567869) Құбырларды күрделі жөндеу/реконструкциялау бойынша жұмыстар

Тапсырыс беруші: "Маңғыстаумұнайгаз" акционерлік қоғамы
Ұйымдастырушы: "Маңғыстаумұнайгаз" акционерлік қоғамы

1. ТЖҚ қысқаша сипаттамасы

Атауы	**Мәні**
Жол нөмірі	33 Р
Атауы және қысқаша сипаттамасы	Құбырларды күрделі жөндеу/реконструкциялау бойынша жұмыстар, Құбырларды күрделі жөндеу/реконструкциялау бойынша жұмыстар
Қосымша сипаттама	"Қаламқасмұнайгаз" ӨБ сорғы-компрессорлық құбырларды күрделі жөндеу жөніндегі жұмыстар
Саны	1.000
Өлшем бірлігі	-
Жеткізу орны	ҚАЗАҚСТАН, Маңғыстау облысы, Республика Казахстан, на территории Подрядчика
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

1. «ҚМГ» ӨБ бойынша 4000 дана көлемінде сорғы-компрессорлық құбырларға (СКҚ) күрделі жөндеу жұмыстарын жүргізу.

1.1. Осы техникалық тапсырма сорғы-компрессорлық құбырлардың (СКҚ) бұрандалы қосылыстарын ақаулы құбыр учаскесін алып тастау және қолданыстағы API, МЕСТ стандарттарының, сондай-ақ СКҚ-ның тиісті типөлшеміне арналған техникалық құжаттаманың талаптарына сәйкес бұранданы қайта қалыптастыру әдісімен қалпына келтіру жұмыстарын орындауға қойылатын талаптарды айқындайды.

1.2. Орындалатын жұмыстардың құрамы

Мердігер мыналарды қамтитын операциялардың толық кешенінің орындалуын қамтамасыз етуге тиіс:

1.2.1. Дайындық жұмыстары:

- құбырларды жөндеу учаскесінде қабылдау;
- құбырлардың типөлшемін тексеру;
- ақаулы учаскенің жойылатын бөлігінің ұзындығын анықтау;

- құбырлардың тазартудан өткенін тексеру.

1.2.2. Ақаулы учаскені кесу

Құбырдың зақымдалған бұрандалы ұшын механикалық тәсілмен кесуді орындау. Кесу токарлық станоктың немесе металл кесуге арналған араның көмегімен жүргізіледі.

1.2.3. Бұранданы қайта салу

Ақаулы учаске жойылғаннан кейін құбыр ұшын механикалық өңдеуді орындау және жаңа бұранда қалыптастыру.

Бұранданы қайта салу:

- СКҚ-ның нақты типөлшеміне сәйкес бұранда профилін сақтай отырып;
- API Spec 5CT/API Spec 5B талаптарын немесе қолданылатын өзге де стандарттарды сақтай отырып;
- бұранданың талап етілетін ұзындығын қамтамасыз ете отырып орындалуға тиіс.

1.2.4. Бұранданы бақылау және калибрлеу

Бұранданы қайта салғаннан кейін әрбір бұранда міндетті түрде визуалды-өлшемдік бақылаудан өтуге тиіс.

Бақылау мыналарды қамтиды:

- өңдеу сапасын визуалды бағалау;
- бұранда профилін бақылау;
- конустықтығын бақылау;
- бұранданың тартылуын бақылау;
- механикалық зақымданулардың жоқтығын тексеру.

Бақылаудан сәтті өткеннен кейін ғана құбыр одан әрі пайдалануға жарамды деп есептеледі.

1.2.5. Бұранданы майлау

Механикалық өңдеуден кейін бұранда тазартылып, СКҚ қосылыстарына арналған бұранданы консервациялауға арналған маймен қапталуға тиіс.

Бақылаудан сәтті өткеннен кейін ғана құбыр одан әрі пайдалануға жарамды деп есептеледі. Қорғаныш қалпақшаларды Тапсырыс беруші ұсынады.

1.2.6. Муфталарды бұрап кигізу

Тиісті көлем болған жағдайда, бұранданы қайта салғаннан кейін және бақылаудың оң нәтижесі алынған кезде муфталарды бұрап кигізу орындалуы мүмкін.

Муфталарды бұрап кигізу:

- тазартылған және майланған бұрандаға;
- жарамды жабдықты қолдана отырып;
- қисаюға жол бермей;
- бұранданы зақымдауы мүмкін соққы әсерінсіз;
- бұрап қосу үшін белгіленген режимді сақтай отырып орындалуға тиіс.

1.3. Жабдыққа қойылатын талаптар

Жұмыстар сорғы-компрессорлық құбырларды жөндеуге арналған арнайы жабдықта орындалуы тиіс.

2. Жұмыс нәтижесіне қойылатын талаптар

Жөндеу жұмыстары аяқталғаннан кейін СКҚ:

- жөндеуден кейін СКҚ ұзындығы кемінде 8 метрді құрауы тиіс;
- API Spec 5CT және API Spec 5B талаптарына немесе қолданыстағы нормативтік құжаттарға сәйкес болуы тиіс;
- механикалық өңдеу ақаулары жоқ бұрандаға ие болуы тиіс;
- жұмыс калибрлерімен бақылаудан сәтті өтуі тиіс;
- қорғаныш бұрандалық майлағышпен майланған болуы тиіс.

Майлау материалы келесі сипаттамаларға сәйкес болуы тиіс:

Сыртқы түрі Қоңыр түсті біртекті жақпа май.

Тамшылау температурасы, °С, төмен емес 150

Коллоидтық тұрақтылық, % 26.0

Берілген коррозия деңгейінде мыс (М1) коррозиясы 1В немесе одан жоғары

Болаттың коррозиясы Төзеді

25 °С температурада 60 рет араластырғаннан кейінгі пенетрация, 10^1 мм 330-360

66 °С температурадағы адгезия, жоғалту үлесі, %, артық емес 25

Консервациялық қасиеттері, 38 °С температурада 500 сағаттан кейінгі беткі коррозия ауданы, %, артық емес 1,0

Тығыздығы, өндірістегі орташа мәннен ауытқуы, % ±5

Қорғаныш қабілеті, төрт циклден кейін коррозия ошақтарының болуы болмауы

Су мөлшері, масс. % іздері

Механикалық қоспалардың мөлшері, масс. %, артық емес 0.03

Бұрандалық майлау материалын жағу алдында алып тастау қажет пе талап етілмейді

3. Мердігер міндетті:

1) тапсырыс берушінің өтінімін алған сәттен бастап 24 (жиырма төрт) сағат ішінде «Қаламқасмұнайгаз» ӨБ СКҚ сақтау және жөндеу учаскесінен НКТ-ны жөндеуге өз бетінше және өз қаражаты есебінен алып кетуді, сондай-ақ алып кеткен сәттен бастап келесі 36 (отыз алты) сағат ішінде жөндеуден өткізілген СКҚ-ны учаскеге кері жеткізуді қамтамасыз ету ;

2) өз есебінен мемлекеттік стандарт, салалық стандарт, олар дайындалған техникалық шарттар бойынша тиісті өндірушілерден жаңа жиынтықтауыштарды өз бетінше сатып алу;

3) тапсырыс берушіні кез келген жауапкершіліктен қорғау және Тапсырыс берушіге мердігердің немесе оның қызметкерлерінің заңдарды, актілерді, ережелерді, нормативтерді, шарттарды немесе шектеулерді бұзуы нәтижесінде туындайтын барлық шығындарды, төлемдер мен шығыстарды өтеу. ҚР заңнамасына сәйкес шарт бойынша жұмыстарды адал, білікті, қауіпсіз, уақтылы және сапалы орындауды қамтамасыз ету;

4) шарт бойынша жұмыстарды орындауды бастамас бұрын, кен орны бойынша ӨБ ӨТБ-мен және Тапсырыс берушінің басшылығымен тұрақты радиотелефон байланысын ұйымдастыру;

5) егер Тапсырыс берушінің кен орнында жұмыс GPS мониторинг жүйесімен орындалатын болса, арнайы техниканы қамтамасыз ету. GPS мониторинг жүйесі Тапсырыс берушінің өндірістік инфрақұрылым объектілеріне және уақытына міндетті түрде байланыстыра отырып, қозғалыс бағытын, арнайы техника қозғалысының жылдамдығын көрсете отырып, есептер беруі тиіс;

6) тапсырыс беруші үшін GPS мониторинг жүйесіне on-line қолжетімділік қамтамасыз етілсін;

7) GPS мониторинг жүйесі мұрағатының тереңдігін кемінде үш ай қамтамасыз етілсін;

8) Ай сайын СКҚ жөндеу туралы есеп беру;

9) Тапсырыс берушінің есеп жүйесінде жауапты лауазымдарды белгілей отырып, жөндеуге берілетін СКҚ қозғалысы бойынша деректерді көрсету.
4. Тапсырыс беруші міндетті:

1) Тапсырыс бойынша радиоактивті ластануларды (қабыршақтарды) СКҚ тазартқаннан кейін шығару, дозиметриялық бақылаудан кейін Тапсырыс берушінің Қаламқас кен орнының РҚКП-ға шығару;

СКҚ-ны жөндеуге тапсыру кезінде Тапсырыс беруші мыналарды ұсынуға міндетті:

2) радиологиялық бақылау қорытындысы;

3) ӨБ цехын көрсете отырып, СКҚ саны мен типтік өлшемі қоса берілген жүккұжат. Кепілдік мерзімі ішінде ақаулар анықталған жағдайда, Тараптар ақаудың пайда болу себептері мен оған кінәлі Тарапты көрсете отырып, ақау туралы акт жасайды. Ақаулар ұңғымаларға жерасты және күрделі жөндеу жұмыстарын жүргізу барысында, сұйықтық берудің болмауына байланысты, дебитті автоматты өлшеу тоқтатылғаннан кейін, ыстық сумен өңдеу жұмыстарын жүргізу және сорғы жабдығының жұмысын гидродинамикалық зерттеу кезінде анықталады. Мердігердің кінәсінен жіберілген және жабдықты қалыпты пайдалануға кедергі келтіретін ақауларды Мердігер Тараптар келіскен мерзімдерде өз қаражаты және өз күшімен жоюға міндетті. Бұл ретте ақаудың себептерін жоюға байланысты барлық шығындарды Мердігер өтейді, оның ішінде ұңғымалардың жұмыс режимін қалпына келтіру бойынша жөндеу жұмыстарына жұмсалған шығындар ЖЖЖ және КЖЖ тарифтері бойынша есептеліп, тиісті жөндеу жұмыстарының нақты ұзақтығына көбейтіледі. Тапсырыс беруші жабдықты қабылдап алғаннан кейін анықталған және жабдықты дұрыс пайдаланбауына байланысты Тапсырыс берушінің кінәсінен туындаған ақаулар Мердігер тарапынан қосымша ақыға жойылуы мүмкін. Ақауларды тіркейтін актіні жасау, оларды жою тәртібі мен мерзімдерін келісу үшін Мердігер Тапсырыс берушіден ауызша түрде (телефонограмма арқылы) хабарлама алған сәттен бастап 4 (төрт) сағаттан кешіктірмей өзінің өкілін жіберуге міндетті. Бұл жағдайда кепілдік мерзімі ақаулар жойылған және жабдық Тапсырыс берушіге берілген күннен бастап белгіленеді.

ҰАКЖ бригадаларын (Ұңғымаларды ағымдағы/күрделі жөндеу) жөнделген СКҚ-мен үздіксіз қамтамасыз ету мақсатында, жұмыстарды күнделікті (24 сағат ішінде) орындау үшін Маңғыстау облысы аумағында меншік немесе жалға алу құқығындағы цехтың болуы қажет.

Жұмыстарды сапалы орындау үшін СКҚ-ны жөндеудің әзірленген технологияларына арналған құжаттары — технологиялық регламенттерінің болуы қажет.

Қол қойған	Есенкулова Актоты Габдуллаевна
Қол қойылған күні	29.10.2026

Құжат «Самұрық-Қазына» АҚ сатып алу веб-порталымен құрылған
Документ сформирован веб-порталом закупок АО «Самрук-Қазына»

ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 1266191
способом Открытый тендер на понижение

Лот № 1 (33 Р, 4567869) Работы по капитальному ремонту/реконструкции труб

Заказчик: Акционерное общество "Мангистаумунайгаз"

Организатор: Акционерное общество "Мангистаумунайгаз"

1. Краткое описание ТРУ

Наименование	**Значение**
Номер строки	33 Р
Наименование и краткая характеристика	Работы по капитальному ремонту/реконструкции труб, Работы по капитальному ремонту/реконструкции труб
Дополнительная характеристика	Работы по капитальному ремонту насосно-компрессорных труб ПУ "Каламкасмунайгаз"
Количество	1.000
Единица измерения	-
Место поставки	КАЗАХСТАН, Мангистауская область, Республика Казахстан, на территории Подрядчика
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

1. Работы по капитальному ремонту насосно-компрессорных труб ПУ «КМГ» в количестве 4000 шт.

1.1. Настоящее техническое задание определяет требования к выполнению работ по восстановлению резьбовых соединений насосно-компрессорных труб (НКТ) методом удаления дефектного участка трубы и повторного формирования резьбы в соответствии с требованиями действующих стандартов API, ГОСТ и технической документации на соответствующий типоразмер НКТ.

1.2. Состав выполняемых работ

Подрядчик должен обеспечить выполнение полного комплекса операций, включающего:

1.2.1. Подготовительные работы:

- прием труб на участке ремонта;
- проверка типоразмера труб;
- определение длины удаляемого дефектного участка;

- проверка, что трубы прошли очистку.

1.2.2. Отрезка дефектного участка

Произвести механическую отрезку поврежденного резьбового конца трубы. С помощью токарного станка или отрезной пилы по металлу.

1.2.3. Перенарезка резьбы

После удаления дефектного участка выполнить механическую обработку конца трубы и сформировать новую резьбу.

Перенарезка должна выполняться:

- в соответствии с профилем резьбы конкретного типоразмера НКТ;
- с соблюдением требований API Spec 5CT/API Spec 5B либо иных применимых стандартов;
- с обеспечением требуемой длины резьбы.

1.2.4. Контроль и калибровка резьбы

После перенарезки каждая резьба подлежит обязательному визуально-измерительному контролю.

Контроль включает:

- визуальную оценку качества обработки;
- контроль профиля резьбы;
- контроль конусности;
- контроль натяга резьбы;
- проверку отсутствия механических повреждений.

Только после успешного прохождения контроля труба считается пригодной к дальнейшей эксплуатации.

1.2.5. Смазка резьбы

После механической обработки резьба должна быть очищена и покрыта резьбовой консервационной смазкой, предназначенной для соединений НКТ.

Только после успешного прохождения контроля труба считается пригодной к дальнейшей эксплуатации. Защитные колпачки предоставляются Заказчиком.

1.2.6. Навинчивание муфт

При наличии соответствующего объема после перенарезки и положительного результата контроля может выполняться навинчивание муфт.

Навинчивание должно осуществляться:

- на очищенную и смазанную резьбу;
- с применением исправного оборудования;
- без перекоса;
- без ударного воздействия, способного повредить резьбу;
- с соблюдением установленного режима свинчивания.

1.3. Требования к оборудованию

Работы должны выполняться на специализированном оборудовании, предназначенном для ремонта насосно-компрессорных труб.

2. Требования к результату работ

После завершения ремонта НКТ должна:

- длина НКТ после ремонта должна составлять не менее 8 метров;
- соответствовать требованиям API Spec 5CT и API Spec 5B либо действующим нормативным документам
- иметь резьбу без дефектов механической обработки;
- успешно проходить контроль рабочими калибрами;
- иметь нанесенную защитную резьбовую смазку.

Смазочный материал должен соответствовать следующим характеристикам:

Внешний вид однородная мазь коричневого цвета

Температура каплепадения, °С, не ниже 150

Коллоидная стабильность, % 26.0

Коррозия меди (М1) при заданном уровне коррозии 1В или лучше

Коррозия стали выдерживает

Пенетрация, 10-1 мм, после 60 тактов перемешивания при 25 °С 330-360

Адгезия при 66°С, массовая доля потерь, %, не более 25

Консервационные свойства, площадь коррозии поверхности, %, 500 ч при 38°С, не более 1,0

Плотность, колебания в % от среднего значения в производстве ±5

Защитная способность, наличие коррозионных очагов через четыре цикла отсутствие

Содержание воды, % масс. Следы

Содержание мех. примесей, % масс, не более 0.03

Требуется ли удаление перед нанесение резьбовых смазок Не требуется

3. Подрядчик обязан:

1) самостоятельно за свой счет производить вывоз НКТ на ремонт в течение 24 часов с момента получения заявки от Заказчика с участка хранения и ремонта НКТ ПУ «Каламкасмунайгаз» и доставлять отремонтированные НКТ обратно в участок в течение последующих 36 часов;

2) самостоятельно за свой счет закупать новые комплектующие у соответствующих производителей по ГОСТу, ОСТу, ТУ по которым они изготовлены;

3) оградить Заказчика от любой ответственности и возместить Заказчику все издержки, выплаты и расходы, возникающие в результате нарушения Подрядчиком или его работниками законов, Актов, правил, нормативов, условий или ограничений. Обеспечить добросовестное, квалифицированное, безопасное, своевременное и качественное выполнение Работ по Договору в соответствии с законодательством РК;

4) до начала выполнения Работ по Договору организовать по месторождению устойчивую радиотелефонную связь с ПТО ПУ, руководством Заказчика;

5) обеспечить спецтехнику, если выполняется работа на месторождении Заказчика системой GPS мониторинга. Система GPS мониторинга должна давать отчеты с указанием маршрута движения, скорости движения спецтехники с обязательной привязкой к объектам производственной инфраструктуры Заказчика и времени;

6) обеспечить on-line доступ к системе GPS мониторинга для Заказчика;

7) обеспечить глубину архива системы GPS мониторинга не менее трех месяцев;

8) ежемесячно предоставлять отчет по ремонту НКТ;

9) отражать в учетной системе Заказчика данные по движению НКТ, передаваемые в ремонт с обозначением ответственных должностей.

4. Заказчик обязан:

1) вывозить с места выполнения работ радиоактивные загрязнения (окалины) после очистки НКТ, на пункт захоронения радиоактивных отходов месторождения Каламкас по заявке;

При сдаче НКТ на ремонт Заказчик обязан предоставить:

2) заключение радиологического контроля;

3) накладную с приложением количества и типоразмеров НКТ, с указанием цеха ПУ.

В случае обнаружения дефектов в период гарантийного срока (12 месяцев со дня подписания акта выполненных работ) Стороны составляют дефектный Акт с указанием в нем причин появления дефекта и указания виновной Стороны. Дефекты определяется при проведении подземного и капитального ремонта скважин, из-за отсутствия подачи жидкости, после прекращения автоматического замера дебита, проведения обработок горячей водой и гидродинамического исследования работы насосного оборудования. Дефекты, допущенные по вине Подрядчика, препятствующие нормальной эксплуатации оборудования, Подрядчик обязан устранить за свой счет и своими силами в согласованные Сторонами сроки. При этом все расходы по устранению причин дефекта возмещаются Подрядчиком, в том числе расходы на ремонтные работы для восстановления режима работы скважин рассчитывается по тарифам ПРС и КРС, умноженные на фактическую продолжительность соответствующих ремонтных работ. Дефекты, обнаруженные после приема оборудования Заказчиком и допущенные по вине Заказчика в связи с неправильной эксплуатацией оборудования, могут быть устранены Подрядчиком за дополнительную плату. Для составления акта, фиксирующего дефекты, согласования порядка и сроков их устранения, Подрядчик направляет своего представителя не позднее 4 (четырех) часов с момента получения извещения в устном виде (телефонограмма) от Заказчика.
В целях бесперебойного обеспечения бригад ТКРС (текущий/капитальный ремонт скважин) отремонтированными НКТ, необходимо наличие цеха на территории Мангистауской области на праве собственности или аренды, для ежедневного (в течение 24-х часов) выполнения работ.

Для качественного выполнения работ необходимо наличие у Подрядчика документов на разработанные технологии ремонта НКТ – Технологические регламенты.

Подписал	Есенкулова Актоты Габдуллаевна
Дата подписания	29.10.2026