ТЕХНИКАЛЫҚ СИПАТТАМА

1271545 , Назар аудару! «Самұрық-Қазына» АҚ сатып алуды жүзеге асыру Тәртібінің 12-бабының 5-тармағына сәйкес сатып алу туралы шартты жасасудың шарты өнім берушіні таңдауға қатысты сатып алу рәсімдері жүзеге асырылған тауарлар, жұмыстар, көрсетілетін қызметтер бойынша қажеттілік туындаған көзді және сатып алу жоспарын және(немесе) оларға енгізілетін өзгерістерді және(немесе) толықтыруларды бекіту болады. сатып алу бойынша
Ашық тендер тәсілімен

Лот № 1 (3-1 Р, 4583860) Мұнай өңдеу қондырғыларын/жабдықтарын/жүйелерін/аппараттарын жөндеу/жаңғырту жөніндегі жұмыстар (жоспарлы-алдын ала жөндеу жұмыстарынан басқа)

Тапсырыс беруші: "Маңғыстаумұнайгаз" акционерлік қоғамы

Ұйымдастырушы: "Маңғыстаумұнайгаз" акционерлік қоғамы

1. ТЖҚ қысқаша сипаттамасы

Атауы	**Мәні**
Жол нөмірі	3-1 Р
Атауы және қысқаша сипаттамасы	Мұнай өңдеу қондырғыларын/жабдықтарын/жүйелерін/аппараттарын жөндеу/жаңғырту жөніндегі жұмыстар (жоспарлы-алдын ала жөндеу жұмыстарынан басқа), Мұнай өңдеу қондырғыларын/жабдықтарын /жүйелерін/аппараттарын жөндеу/жаңғырту (жоспарлы-алдын алу жөндеу жұмыстарынан басқа)
Қосымша сипаттама	"Жетібаймұнайгаз" ӨБ кен орнындағы мұнай кәсіпшілігі жабдықтарын күрделі жөндеу бойынша жұмыстар
Саны	1.000
Өлшем бірлігі	-
Жеткізу орны	ҚАЗАҚСТАН, Маңғыстау облысы, Мангистауская область, месторождения ПУ "Жетыбаймунайгаз"
Жеткізу шарттары	-
Жеткізу мерзімі	01.2027 бастап 12.2031 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. Сатып алынатын жұмыстардың, қызметтердің сипаттамасы және талап етілетін функционалдық, техникалық, сапалық және пайдалану сипаттамалары.

1) НБ-125 сорабы - саны 6 дана.

НБ-125-(8) РУМО сорабы - саны 1 дана. Барлығы: 7 дана.

Сорғының жетек бөлігінің беріліс және негізгі біліктері жаңа подшипниктермен жаңа мойынтіректерде жиналған жаңа болуы керек. Мойынтіректер түріне, жалпы және орнату өлшемдеріне, рұқсат етілген жүк көтергіштігіне сәйкес келуі керек. Сорғының беріліс бөліктері жаңа болуы керек. Сорғының гидравликалық бөлігінің клапан қорабы қайта

өңделіп, содан кейін тегістеледі. Сорғының жетек және гидравликалық бөлігінің барлық басқа бөліктері мен бөліктері жаңа. Орнату төлкелері және поршень Ø127мм. Компенсаторда тұрақтандырғышы бар жаңа диафрагма орнатылуы және қысымы 14-15 кг /см2 инертті газбен толтырылуы тиіс. Сорғыны жүктемесіз, жұмыс қысымына сәйкес келетін жүктememен гидросынау жүргізілуі тиіс. Сорғының шу деңгейі тегіс, жетек пен гидравликалық бөлікті қағусыз. Мойынтірек тораптарының қыздыру температурасы 90°с жоғары емес. Сорғының сыртқы беті боялған. Жөнделген пайдаланудың кепілдік мерзімі пайдалануға берілген күннен бастап 12 ай және сорғыны жөндеу күнінен бастап 18 айдан аспайды. Сорғыға жөндеу көлемі туралы ақпарат бар паспорт берілуі керек. Жабдықтарды жинау орны Ақтау қаласы мердігердің аумағында.

2) Ц2НШ-750 редукторы - саны 57 дана.

ПШГН-8-3-5500 редукторы - саны 2 дана. Барлығы: 59 дана.

Ц2НШ-750 редукторларының I және II сатыларының, сондай-ақ ПШГН-6-3-3500 редукторының I, II және III сатыларының тісті берілістерінің бөлшектері жаңа болуы тиіс, жаңа мойынтіректі тіректерде жиналуы тиіс. Ілінісу параметрлері МЕМСТ 1643-81-ге қатаң сәйкес келуі керек. Барлық мойынтіректер міндетті түрде жаңаларына ауыстырылуы керек. Мойынтіректер түріне, жалпы және орнату өлшемдеріне, рұқсат етілген жүк көтергіштігіне сәйкес келуі керек. Біліктер номиналды мөлшерге дейін қалпына келтірілуі, қалпына келтіру мүмкін болмаған жағдайда ауыстырылуы тиіс. Қалпына келтірілген біліктің бастапқы геометриялық өлшемдері, беріктігі және тозуға төзімділігі болуы керек. Редуктор тораптарын жинау растаулау әдісімен жөндеуден өткен корпуста жүргізілуі тиіс. Қондыру мөлшері сақталған жағдайда пайдалануда болған корпусты егеусіз пайдалануға жол беріледі. Номиналды өлшемдерді қалпына келтіру мақсатында мойынтіректер корпустарын жөндеуге рұқсат етіледі. Майдың ағып кетуіне жол бермеу үшін барлық тығыздағыштарды, манжеттерді және тығыздағыштарды міндетті түрде ауыстыру. Шығыс ұштарының бетінде және коннектордың жазықтығында ағып кетпеуі керек. Редукторды жүктемесіз және тұрақты жүктеме кезінде жүргізу керек. Редуктор үзіліссіз соққыларсыз және шудың жоғарылауынсыз тегіс жұмыс істеуі керек. Тісті берілістер жұмысының шуы тегіс, паспорттық деректерден (90-100 дБ) аспауы тиіс. Мойынтірек түйіндерінің қыздыру температурасы 90 °С-тан аспауы керек, майдың мойынтірек түйіндерінің қақпақтары арқылы, біліктің. Редуктордың сыртқы беті боялуы тиіс. Жөнделген кепілдік пайдалану мерзімі пайдалануға берілген күннен бастап 12 ай және редукторды жөндеу күнінен бастап 18 айдан аспайды. Редукторға жөндеу көлемі туралы ақпарат бар паспорт қоса берілуі керек. Жабдықтарды жинау орны Ақтау қаласы мердігердің аумағында.

3) Құмдық газ зәкірі (ҚГЗ 5 метрлік) - саны 430 дана.

Құмдық газ зәкірі мұнай өндіру кезінде ұңғымалық қарнақты сорғыны қабылдауда механикалық қоспалардан тазарта отырып, газ бен құмды сепарациялауға арналған. Құмдық газ зәкірі құрамы: корпус, сүзгі жоғарғы бөлігінде орындалған Саңылаулар мен тесіктер, бітеуіш, муфталар-2 дана, жалғағыш бұранда СКҚ-73 МЕМСТ 633-80 сүзгі элементі тор 1-100-040 12х18н9т (ұяшық 1х1мм, сымның қалындығы 0,4мм). Жалпы өлшемдері: ҚГЗ 5 метрлік ұзындығы 4650мм, ҚГЗ 10 метрлік ұзындығы 8640мм диаметрі

89 мм. Жаңа материалдардан жасалған (МЕМСТ 633-80 муфталары, МЕМСТ 633-80 СКҚ-89 құбырлары) сапа сертификаттары болуы керек. СКҚ бұрандасын бақылау тегіс және бұрандалы калибрлермен жүргізілуі керек. Құрастыру және егжей-тегжейлі сызбаларды жасап, тапсырыс берушінің келісімі бойынша. Кепілдік мерзімі пайдалануға берілген күннен бастап 12 ай. Техникалық құжаттама-әрбір бұйымға паспорт. Бұйымдардың партиясын нығыздағыш беттер мен бұрандалардың жай-күйін көзбен шолып қарау үшін қол жетімді арнайы тасымалдау науаларында сақтауға және тасымалдауға дайындау.

4) 3 метрлік сүзгілер - саны 450 дана.

Сүзгі қатты бөлшектердің ҰҚС сорғысына түсуін болдырмауға арналған. Габариттік өлшемдері 3 метрлік сүзгі ø73х3000мм, 6 метрлік сүзгі ø73х6000мм. Жаңа материалдардан - МЕМСТ 633-80 сәйкес СКҚ-73 құбырларынан дайындау кезінде пайдаланылатын, тоттанбайтын тоқылған тор 1,0-1,0-0,4 (ұяшық 1х1мм, сымның қалындығы 0,4мм) болат 12Х18Н10Т, сапа сертификаттарымен бірге болуы керек. СКҚ бұрандасын бақылау тегіс және бұрандалы калибрлермен жүргізілуі керек.

5) Келте құбырлар 73 мм (НКТ) – саны 414 дана

Габариттік өлшемдері ø73х700мм. МЕМСТ633-80 бойынша құбыр муфтамен жабдықталсын. Жаңа материалдардан - МЕМСТ633-80 сәйкес НКТ құбырларын, СКҚ муфталарын өндіруде қолданылатын сапа сертификаттары бар. Жабдықты тегіс және бұрандалы калибрлі СКҚ бұрандасын бақылау.

6) Шарт жасалған күннен бастап 7 жұмыс күні ішінде, Тапсырыс беруші ұсынған тізімге сәйкес аты-жөні, жеке куәлігі, лауазымы/кәсібі, тарифтік мөлшерлемесі/лауазымдық жалақысы, разряды, жұмыс орны, жұмыс режимі көрсетілген, белгілі бір кәсіптерге /лауазымдарға айлық тарифтік ставкалардың/лауазымдық айлықақылардың белгіленген ең төменгі мөлшерімен еңбек шарттарын және қызмет көрсету шартына қосымшаларға сәйкес ең төмен әлеуметтік пакетті жасасу жолымен бұрын осы қызметтерді көрсеткен қызметкерлердің/мердігер ұйымның бұрынғы қызметкерлерінің штатына жұмысқа қабылдансын

Қол қойған	Сидешова Асель Орынбасаровна
Қол қойылған күні	13.11.2026

ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

**по закупке 1271545 , Внимание! В соответствии с п.5 ст.12 Порядка осуществления закупок АО «Самрук - Қазына», условием заключения договора о закупках является утверждение источника(ов) возникновения потребности и плана(ов) закупок, и (или) вносимых к ним изменений и (или) дополнений по товарам, работам, услугам, в отношении которых были осуществлены процедуры закупок, касающиеся выбора поставщика.
способом Открытый тендер**

Лот № 1 (3-1 Р, 4583860) Работы по ремонту/модернизации нефтеперерабатывающих установок/оборудования /систем/аппаратов (кроме работ по планово-предупредительному ремонту)

Заказчик: Акционерное общество "Мангистаумунайгаз"

Организатор: Акционерное общество "Мангистаумунайгаз"

1. Краткое описание ТРУ

Наименование	**Значение**
Номер строки	3-1 Р
Наименование и краткая характеристика	Работы по ремонту/модернизации нефтеперерабатывающих установок/оборудования/систем/аппаратов (кроме работ по планово-предупредительному ремонту), Ремонт/модернизация нефтеперерабатывающих установок/оборудования/систем/аппаратов (кроме работ по планово-предупредительному ремонту)
Дополнительная характеристика	Работы по капитальному ремонту нефтепромыслового оборудования на месторождений ПУ "Жетыбаймунайгаз"
Количество	1.000
Единица измерения	-
Место поставки	КАЗАХСТАН, Мангистауская область, Мангистауская область, месторождения ПУ "Жетыбаймунайгаз"
Условия поставки	-
Срок поставки	с 01.2027 по 12.2031 (включительно)
Условия оплаты	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 100%, Окончательный платеж - 0%

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

1. Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики закупаемых работ, услуг.

1) Насос НБ-125 - количество 6 шт.

Насос НБ-125-(8) РУМО - количество 1 шт. Всего: 7 штук.

Трансмиссионный и коренные валы приводной части насоса должны быть новые, собранные в новых подшипниковых опорах с новыми подшипниками. Подшипники

должны соответствовать по типу, габаритным и установочным размерам, допустимой грузоподъемности. Детали зубчатых передач насоса должны быть новые. Клапанная коробка гидравлической части насоса восстановлена наплавкой с последующей расточкой и завтуливанием. Все остальные узлы и детали приводной и гидравлической части насоса новые. Установить втулки и поршень Ø127мм. В компенсаторе должна быть установлена новая диафрагма со стабилизатором и заполнена инертным газом давлением 14-15 кг/см2. Должно быть произведено гидроиспытание насоса соответствующей рабочему давлению. Шум работы насоса ровный, без стука в приводной и гидравлической части. Температура нагрева подшипниковых узлов не выше 90°С. Не допускаются утечки масла в местах сопряжения крышки с корпусом и манжетных уплотнении. Наружная поверхность насоса окрашена. Гарантийный срок эксплуатации отремонтированного 12 месяцев со дня ввода в эксплуатацию и не более 18 месяцев с даты ремонта насоса. Насос должен сопровождаться паспортом, содержащим информацию об объемах ремонта. Место сбора оборудования в г. Актау на территории подрядчика.

2) Редуктор Ц2НШ-750 - количество 57 шт.

Редуктор ПШГН-8-3-5500- количество 2 шт. Всего: 59 штук.

Детали зубчатых передач I и II ступеней редуктора Ц2НШ-750, а также I, II и III ступеней редуктора ПШГН-8-3-5500 должны быть новые, собранные в новых подшипниковых опорах. Параметры зацепления должны строго соответствовать ГОСТ 1643-81. Все подшипники подлежат обязательной замене на новые. Подшипники должны соответствовать по типу, габаритным и установочным размерам, допустимой грузоподъемности. Валы должны быть восстановлены до номинальных размеров, при невозможности восстановления заменены. Восстановленный вал должен иметь первоначальные геометрические размеры, прочность и износостойкость. Сборка узлов редуктора должна быть произведена в корпусе, прошедшим ремонт методом растачивания. Допускается использование без растачивания бывшего в эксплуатации корпуса в случае сохранения посадочных размеров. Допускается выполнение ремонта корпусов подшипников с целью восстановления номинальных размеров. Обязательная замена всех сальников, манжет и прокладок для исключения течи масла. Не должно быть просачивания масла через крышки подшипниковых узлов, по поверхности выходных концов вала и по плоскости разъема. Должна быть произведена обкатка редуктора. Редуктор должен работать плавно, без прерывистых стуков и повышенного шума. Шум работы зубчатых передач должен быть ровным, не превышать паспортных данных (90-100 дБ). Температура нагрева подшипниковых узлов не должна превышать 90°С. Наружная поверхность редуктора должна быть окрашена. Гарантийный срок эксплуатации отремонтированного 12 месяцев со дня ввода в эксплуатацию и не более 18 месяцев с даты ремонта редуктора. Редуктор должен сопровождаться паспортом, содержащим информацию об объемах ремонта. Место сбора оборудования в г. Актау на территории подрядчика.

3) Якорь газовый песочный (ЯГП 5 метровый) – количество 430 шт.

Якорь газовый песочный предназначен для сепарации газа и песка с очисткой от механических примесей на приеме скважинного штангового насоса при добыче нефти.

Газопесочный якорь состоит: корпус, фильтр в верхней части которого выполнены щели и отверстия, заглушка, муфты – 2 шт, Присоединительная резьба НКТ 73 ГОСТ 633-80 Фильтрующий элемент сетка 1,0-1,0-0,4 (ячейка 1х1мм, толщина проволоки 0,4мм) сталь 12Х18Н9Т. Габаритные размеры: ЯГП 5метровый длина 4650мм, ЯГП 10метровый длина 8640мм, диаметр 89 мм. Изготовить из новых материалов (муфты ГОСТ 633-80, трубы НКТ-89 ГОСТ 633-80), должны быть сопровождены сертификатами качества. Контроль резьбы НКТ должен производиться гладкими и резьбовыми калибрами. Разработать сборочный и детальные чертежи, согласовать с заказчиком. Гарантийный срок эксплуатации 12 месяцев со дня ввода в эксплуатацию. Техническая документация – паспорт на каждое изделие. Партию изделий законсервировать и подготовить к транспортировке в специальных транспортировочных лотках доступного для визуального осмотра состояния уплотнительных поверхностей и резьб.

4) Фильтры 3 метровые – количество 450 шт.

Фильтр предназначен для исключения попадания твердых частиц в насос СШН. Габаритные размеры Фильтры 3 метровые ø73х3000мм, Фильтры 6 метровые ø73х6000мм. Используемые в изготовлении из новых материалов трубы – НКТ-73 по ГОСТ 633-80, сетка тканная нержавеющая 1,0-1,0-0,4 (ячейка 1х1мм, толщина проволоки 0,4 мм) сталь12х18Н10Т, должны быть сопровождены сертификатами качества. Контроль резьбы НКТ должен производиться гладкими и резьбовыми калибрами.

5) Патрубки 73 мм (НКТ) – количество 414 штук

Габаритные размеры: Ф 73 х 700мм. Патрубок комплектовать муфтой 73 ГОСТ 633-80. Используемые в изготовлении из новых материалов - трубы НКТ по ГОСТ 633-80, муфты НКТ по ГОСТ 633-80 сопровождены сертификатами качества. Контроль резьбы НКТ гладкими и резьбовыми калибрами.

6) В течение 7-х рабочих дней с даты заключения договора, путем заключения трудовых договоров на определенные профессии/должности с установленным минимальным размеров месячных тарифных ставок/должностных окладов и минимального социального пакета в соответствии с приложениями к договору оказания услуг принять на работу в штат работников/бывших работников подрядной организации ранее оказавшие данные услуги в соответствии со списком, предоставленным Заказчиком с указанием ФИО, удостоверение личности, должности/профессии, тарифная ставка/должностной оклад, разряд, место работы, режим работы.

Подписал	Сидешова Асель Орынбасаровна
Дата подписания	13.11.2026