ТЕХНИКАЛЫҚ СИПАТТАМА

1272346 сатып алу бойынша
Ашық тендер тәсілімен

Лот № (7 Р, 4586719) Ұңғыманы игеру бойынша жұмыстар

Тапсырыс беруші: "КАЗАХТУРКМУНАЙ" жауапкершілігі шектеулі серіктестік
Ұйымдастырушы: "КАЗАХТУРКМУНАЙ" жауапкершілігі шектеулі серіктестік

1. ТЖҚ қысқаша сипаттамасы

Атауы	**Мәні**
Жол нөмірі	7 Р
Атауы және қысқаша сипаттамасы	Ұңғыманы игеру бойынша жұмыстар, Ұңғымаларды игеру жұмыстары
Қосымша сипаттама	Ақтөбе облысында МГӨЦ-2 ОС-1 жобалық ұңғымасында 3 объектіні игеру
Саны	1.000
Өлшем бірлігі	-
Жеткізу орны	ҚАЗАҚСТАН, Ақтөбе облысы, Байғанин ауданы, ЦДНГ - 2
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

Ұңғымаларды игеру жұмыстарына

техникалық сипаттама

1. ТЖҚ қысқаша сипаттамасы

ТЖҚ БНАА кодына сәйкес атауы және қысқаша сипаттамасы	Ұңғымаларды игеру жұмыстарына
Қосымша сипаттама	Ақтөбе облысындағы 2-МГӨЦ бойынша ОС-1 жобалық ұңғымасының 3 объектісін игеру.

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

	• ұңғыманы игеруге дайындауға және жұмыстарды қауіпсіз жүргізуге; • қабаттың ұңғымамен гидравликалық байланысын қалпына келтіруге; • қабаттың кенжар маңы аймағы мен ұңғыма оқпанын технологиялық ластанулардан, бұрғылау ерітіндісінен, цементтеу өнімдерінен, механикалық қоспалардан және ағынға өзге де кедергілерден тазартуға; • қабаттық флюид ағынын тудыруға, қарқындатуға және тұрақтандыруға; • ұңғыманың жұмыс параметрлерін сынақтан өткізуге, зерттеуге және бақылауға; • ұңғыманың саңылаусыздығын, жұмысқа қабілеттілігін және одан әрі пайдалануға дайындығын растауға; • ұңғыманы келесі технологиялық операцияларды орындауға дайындауға (қажет болған жағдайда), оның ішінде қабатты гидроайыру, кенжар маңы аймағын өңдеу, геофизикалық зерттеулер, қабаттарды сынау, пайдалану жабдықтарын монтаждауға және басқа да жұмыстарға;
Жұмыстардың мақсаты	

	• асқынулардың алдын алу, өнеркәсіптік қауіпсіздікті қамтамасыз ету, еңбекті қорғау және қоршаған ортаны қорғау бойынша іс-шаралар кешенін жүргізуге; • ұңғыманы одан әрі пайдалану туралы шешімдер қабылдау үшін қажетті өндірілетін өнімнің өнімділігі, құрамы мен сипаттамалары туралы сенімді деректерді алуға; • орындалған жұмыстардың сапасын, жобалық шешімдерге сәйкестігін және ұңғыманың Тапсырыс берушіге беруге дайындығын растайтын атқарушылық құжаттаманы ресімдеуге бағытталған технологиялық операциялар кешенін орындау арқылы ұңғыманы пайдалануға беруді қауіпсіз және технологиялық тұрғыдан тиімді қамтамасыз ету болып табылады. Жұмыстарды орындаудың мақсаты бұрғылаудан, күрделі жөндеуден, жөндеу-оқшаулау жұмыстарынан, консервациялаудан (консервациялаудан шығару) немесе өндіруді қарқындату жөніндегі іс-шараларды жүргізуден кейін:
Кен орны	*Лактыбай.*

	• бастапқы геологиялық-техникалық және кәсіпшілік ақпаратты талдау; • ұңғыманы игеру бағдарламасын (жоспарын) әзірлеу және келісу; • ұңғыманы жұмыстар жүргізуге дайындау; • технологиялық жабдықтарды жұмылдыру, монтаждау, сынау және бөлшектеу; • Тапсырыс беруші таңдаған әдіспен ұңғыманы игеру бойынша технологиялық операциялар кешенін орындау; • қабаттық флюид ағынын тудыру, қарқындату және тұрақтандыру; • технологиялық сұйықтықтарды, бұрғылау, жөндеу, игеру өнімдерін және ұңғыманың оқпаны мен ұңғыманың кенжар маңы аймағынан өзге де ластануларды жою; • ұңғыманың технологиялық параметрлерін сынақтан өткізу, зерттеу, өлшеу және бақылау; • ұңғыманы жобалық немесе келісілген технологиялық пайдалану режиміне шығару; • игеру нәтижелеріне мониторинг жүргізу және бағалау; • атқарушылық, техникалық және есептік құжаттамасын ресімдеу; • орындалған жұмыстардың нәтижелерін Тапсырыс берушіге беру.
Жұмыс көлемі	

	Тапсырыс беруші жұмыстардың көлемін ұңғыманың геологиялық-техникалық жағдайларына қарай айқындайды және келесі жұмыстардың бір немесе бірнеше түрін орындауды қамтуы мүмкін: Ұңғыманы үш объектіде игеру кезінде жұмыстарды жүргізудің болжамды ұзақтығы әрбір объектіге 15 тәуліктен аспауға тиіс. Ұңғыманы игеру бойынша жұмыстардың жалпы ұзақтығы 161,4 тәуліктен немесе 3 875 сағаттан аспауға тиіс (ұңғыманы игеру барысында күту режимінің 116,4 тәулігі немесе 2 795 сағаты ескеріле отырып). Объект (объектілер) деп өнімді қабат тардың жату интервалдары түсініледі , жобада ұңғымада олардың жалпы са ны – үш.

Дайындық кезеңі	• ұңғыма бойынша геологиялық-техникалық, кәсіпшілік және технологиялық ақпаратты талдау; • ұңғыманың техникалық жай-күйін зерттеп-тексеру және игеруге дайындығын бағалау; • технологияны таңдау және игерудің технологиялық параметрлерін анықтау; • жұмыстарды орындау бағдарламасын (жоспарын) әзірлеу және Тапсырыс берушімен келісу; • персоналды, жабдықтарды, материалдарды, технологиялық сұйықтықтар мен реагенттерді таңдау, жұмылдыру және дайындау; • жабдықтар мен материалдарды объектіге жеткізу; • технологиялық жабдықтар мен коммуникацияларды монтаждау, байлау, сынау (қажет болған жағдайда сығымдау); • жабдықтардың, бақылау және өлшеу құралдарының жұмыс істеу қабілетін тексеру; • қажетті нұсқаулықтар жүргізу, рұқсаттарды ресімдеу және жұмыстарды қауіпсіз орындауға дайындықты растау.

	Жұмыстарды орындау басталғанға дейін Мердігер қажет болған жағдайда мыналарды қамтитын дайындық шараларын орындайды:
Жұмыстарды ұйымдастыру	• ұңғымалар тізбесін және жұмыстарды орындаудың күнтізбелік кестесін келісу; • әрбір ұңғыма бойынша жұмыстарды орындау бағдарламасын (жоспарын) әзірлеу, келісу және өзектендіру; • жұмыстарды келісілген бағдарламаға және технологиялық регламенттерге сәйкес орындау; • жұмыстарды орындаудың барлық кезеңдерінде инженерлік-технологиялық сүйемелдеуді қамтамасыз ету; • технологиялық параметрлердің, өнеркәсіптік қауіпсіздік, еңбекті қорғау және қоршаған ортаны қорғау талаптарының сақталуына өндірістік бақылауды жүзеге асыру; • жұмыстарды орындау процесінде туындаған технологиялық шешімдердің өзгерістерін Тапсырыс берушімен жедел келісу; • барлық орындалған технологиялық операцияларды, жұмыс режимдерін, параметрлер мен ауытқуларды құжаттау;

	• орындалған жұмыстардың нәтижелеріне мониторинг жүргізу және қажет болған жағдайда технологиялық шешімдерді түзету; • Шартта және техникалық ерекшелікте белгіленген тәртіппен Тапсырыс берушіге атқарушылық құжаттаманы, есептік материалдарды және орындалған жұмыстардың нәтижелерін беру. Жұмыстар келесі тәртіппен орындалады:
	• ұңғыманы жұмыстар жүргізуге дайындау; • технологиялық жабдықтарды монтаждау, байлау және бөлшектеу; • жабдықтар мен технологиялық желілердің саңылаусыздығын тексеру және сығымдау; • технологиялық құралды түсіру, көтеру және орналастыру; • ұңғыманы таңдалған технологиялық әдіспен игеру; • ұңғыманың оқпанынан технологиялық сұйықтықтарды, бұрғылау ерітіндісін, басу сұйықтығын, механикалық қоспаларды және өзге де ластануларды жою;

- қабаттық флюидтің ағынын тудыру және ұңғыманы орнықты жұмыс режиміне шығару;
- қабаттың ұңғымамен гидродинамикалық байланысын қалпына келтіру үшін қажетті шаю, үрлеу, циркуляциялау және өзге де технологиялық операцияларды жүргізу;
- жұмыстарды орындау процесінде технологиялық параметрлерді бақылау, тіркеу және құжаттау;
- ұңғыманың дебитін, қысымын, температурасын және өзге де жұмыс параметрлерін өлшеу (қажет болған жағдайда);
- зертханалық зерттеулер үшін қабаттық флюидтердің сынамаларын алу (қажет болған жағдайда);
- технологиялық асқынулардың алдын алу және жою жөніндегі іс-шараларды орындау;
- жұмыс алаңын тазарту, жабдықты бөлшектеу және ұңғыманы Тапсырыс берушіге беруге дайындау.
- Келесі объектідегі жұмыстар басталғанға/қайта басталғанға дейін ұңғыманы игеру барысында персоналсыз бос тұрудың төмендетілген мөлшерлемесі бойынша, сағаттық операциялық мөлшерлемеден есептелетін күту уақыты.

Негізгі операциялар	• Химреагенттерді қолдана отырып және онсыз ұңғыманы сөндіру/жуу; • ҰГЗ бойынша каротаж бригадасының көмегімен перфорация жұмыстарын жүргізу; • Механикалық скребокты Мердігердің технологиялық 73 мм СКҚ-мен КТО; • Арқанды техника көмегімен объектілерді жеке-жеке оқшаулау, ВП орнату және желонка арқылы цемент ерітіндісін айдау; • Воронканы қор 73 мм СКҚ -мен КТО. • Механикалық / гидравликалық пакерді түсіру, орнату және сығымдау; • Бұрғылау ерітіндісін техникалық суға/мұнайға ауыстыру, свабтау немесе компрессорлық әдіспен сұйықтық деңгейін төмендету. • Ұңғыманың түп маңы аймағын (ТМА) технологиялық тазарту, сондай-ақ сынақтан өткізу және игеру жұмыстары барысында туындаған ақауларды жою және жөндеу жұмыстарын жүргізу.

	• Жоғарыда көрсетілмеген жұмыстар ұңғымаларды күрделі және ағымдағы жөндеу кезіндегі ірілендірілген уақыт нормаларында (ұңғымаларды күрделі және ағымдағы жөндеу түрлері бойынша) қамтылған және Тапсырыс берушінің 2023 жылғы 15 қыркүйекте «Қазахтүрікмұнай» ЖШС Бас директоры бекіткен «Ұңғымаларды күрделі және ағымдағы жөндеу кезіндегі ірілендірілген уақыт нормалары» (ІУН) нормативтік-техникалық құжаты түрінде ұсынылған. • Мердігер аталған нормалармен танысуға, оларды қабылдауға және жұмыстарды осы нормаларға сәйкес орындауға міндетті. • Жоғарыда көрсетілген жұмыстарды кен орнында орындау үшін Мердігер Техникалық тапсырманың жоғарыда баяндалған талаптарына сәйкес жасақталған ұңғымаларды жөндеу бригадасын ұсынуға міндетті. Ұңғымаларды игеру бойынша жұмыстарды орындау барысында Мердігер қажет болған жағдайда келесі технологиялық операцияларды орындайды:

Жұмыстарды орындаудың рұқсат етілген технологиялары	Ұңғымаларды игеру жұмыстарын орындау барысында Мердігер қажеттілігіне қарай мынадай технологиялық операцияларды орындайды: • ұңғыманы жұмыстарды жүргізуге дайындау; • технологиялық жабдықтарды монтаждау, байлау және демонтаждау; • жабдықтар мен технологиялық желілердің герметикалығын тексеру және оларды қысыммен сынау; • технологиялық құрал-саймандарды ұңғымаға түсіру, көтеру және қажетті тереңдікке орналастыру; • таңдалған технологиялық әдіспен ұңғыманы игеру; • ұңғыма оқпанынан технологиялық сұйықтықтарды, бұрғылау ерітіндісін, ұңғыманы сөндіру сұйықтығын, механикалық қоспаларды және өзге де ластануларды шығару; • қабат флюидінің ағынын шақыру және ұңғыманы тұрақты жұмыс режиміне шығару; • қабат пен ұңғыма арасындағы гидродинамикалық байланысты қалпына келтіру үшін шаю, үрлеу, циркуляция және басқа да қажетті технологиялық операцияларды жүргізу;

	• жұмыстарды орындау барысында технологиялық параметрлерді бақылау, тіркеу және құжаттау; • ұңғыманың дебитін, қысымын, температурасын және басқа да жұмыс параметрлерін өлшеу (қажет болған жағдайда); • зертханалық зерттеулер жүргізу үшін қабат флюидтерінің сынамаларын алу (қажет болған жағдайда); • технологиялық асқынулардың алдын алу және оларды жою жөніндегі іс-шараларды орындау; • жұмыс алаңын тазалау, жабдықтарды демонтаждау және ұңғыманы Тапсырыс берушіге тапсыруға дайындау.

Жұмыстарды орындаудың рұқсат етілген технологиялары	• компрессорлық игеру; • азотты немесе азотты-компрессорлы игеру; • піспектеу; • икемді сорғы-компрессорлық құбырларды (ИСКҚ) қолдана отырып игеру; • технологиялық сұйықтықты алмастыру; • циркуляциялық игеру. Ұңғымаларды игеру жұмыстары мынадай бір немесе бірнеше технологиялармен орындалады (қажет болған жағдайда): Игеру әдісі ұңғыманың геологиялық-техникалық жағдайларын талдау нәтижелері бойынша айқындалады және жұмыстарды орындау басталғанға дейін Тапсырыс берушімен келісіледі.
	· сынамалық сорып алу және (немесе) айдау жұмыстарын жүргізу; · ұңғыма оқпанын жуу және тазарту; · технологиялық сұйықтықтарды алмастыру; · жабдықтар мен технологиялық коммуникацияларды қысыммен сынау;

Қосымша операциялар	· ұңғыманы күрделі немесе жерасты жөндеуден кейін игеру; · қабаттық сұйықтықтар мен технологиялық сұйықтықтардың сынамаларын алу; · технологиялық параметрлерді өлшеу және бақылау зерттеулерін жүргізу; · технологиялық асқынулардың алдын алу және жою жөніндегі іс-шараларды орындау; · ұңғыманы қайта игеруді жүргізу; · жұмыстарды инженерлік-технологиялық сүйемелдеу. Тапсырыс-нарядта және ұңғымаларды жөндеу жоспары (ҰЖЖ) бойынша қарастырылмаған қосымша жұмыстар анықталған немесе оларды орындау қажеттілігі туындаған жағдайда, Тараптар нақты жұмсалған уақытты көрсете отырып, екіжақты акт жасайды.

Процесті бақылау	• жұмыстарды орындаудың технологиялық режимдерінің сақталуын бақылау; • қысымды, шығысты, температураны және басқа да технологиялық параметрлерді бақылау; • жабдықтардың техникалық жай-күйін және технологиялық желілердің саңылаусыздығын бақылау; • жұмыстарды орындаудың барлық кезеңдерінде технологиялық параметрлерді тіркеу және құжаттау; • қолданылатын материалдардың, технологиялық сұйықтықтар мен реагенттердің сапасын бақылау (қажет болған жағдайда); • келісілген жұмыс бағдарламасынан ауытқуларды жедел анықтау, талдау және жою; • Тапсырыс берушіні жұмыстың барысы, анықталған қиындықтар және қабылданған технологиялық шешімдер туралы хабардар ету; • орындалған жұмыстардың нәтижелері бойынша атқарушылық құжаттаманы ресімдеу. Жұмыстарды орындау процесінде Мердігер қажет болған жағдайда:

	Процесті бақылау жұмыс бағдарламасына, өнеркәсіптік қауіпсіздік талаптарына және технологиялық регламенттерге сәйкес жұмыстарды орындаудың барлық кезеңі ішінде үздіксіз жүзеге асырылады.
	• Ұңғымаларды жөндеуге арналған көтеру қондырғысы 5000 метрге дейінгі тереңдікте, қабырға қалыңдығы 5,5/7/9 мм болатын, диаметрі 73 мм СКҚ қолдану арқылы, екі құбырлы тәсілмен жұмыс істеу мүмкіндігімен жобалануы және жинақталуы тиіс, сондай-ақ жоғарғы жұмысшыға (верховой) арналған балконымен жабдықталуы қажет. Қондырғы теңіз деңгейінен 100–200 метр биіктікте орналасқан шалғай аудандарда, қоршаған ауа температурасы +40 °С-тан –40 °С-қа дейінгі аралықта пайдалануға бейімделген болуы тиіс. • Мердігер ҰКЖ бригадасын және базаны тәуліктің қараңғы уақытында свабтауды қоса алғанда, жұмыстарды қауіпсіз жүргізу үшін қажетті электрмен және жарықпен, ҚР ПБНП -да (бұдан әрі-Қазақстан Республикасының Мұнай және газ өнеркәсібіндегі қауіпсіздік қағидалары) бекітілген нормаларға сәйкес қамтамасыз етеді.

- Бригадалар жарылысқа төзімді бейнекамералармен жабдықталуы тиіс, олар ақпаратты нақты уақыт режимінде диспетчерлік қызметке беру және деректерді кемінде 1 жыл сақтау мүмкіндігін қамтамасыз етуі қажет. Бейнекамералар ұңғыма сағасында, ИВЭ-де, жұмыс сыйымдылықтарында орнатылуы, сондай-ақ жұмыстарды жүргізу кезінде ұңғыманың жалпы көрінісін қамтамасыз етуі тиіс;
- Мердігердің барлық құрал-жабдықтары паспортталған, пайдалануға жарамдылығы тексерілген, жарамдылық және пайдалану мерзімін жоғалтпаған болуы тиіс, қажет болған жағдайда – ДФС (деформациялық-физикалық сынақтан) өткен болуы қажет. Сондай-ақ ПВО жөндеу, ревизия, сынау, қысымға тексеру және НКТ технологиялық ілмектерінің дефектоскопиясы Мердігердің өз күштерімен, оның қаражатына жүргізіледі;
- Тапсырыс беруші Мердігерді ұңғымада пайдалану үшін қажетті жабдықтармен және материалдармен қамтамасыз етеді. Мердігер ұңғымаға осындай материалдар мен жабдықтарды қабылдауды, сақтауды және жеткізуді жүзеге асырады.

- Көтергіш агрегатты пайдаланудың максималды мерзімі, көтергіш агрегаттардың түрлері бойынша дайындаушы зауыттың паспортына сәйкес, шарттың қолданылу күні 9 жылдан аспайды, өнеркәсіптік қауіпсіздік сараптамасының оң қорытындысы және Тапсырыс берушінің келісімі болған кезде одан әрі пайдалану мүмкін болады. Көтергіш агрегаттар алғашқы көмек көрсету және өрт сөндіру құралдарымен жабдықталуы тиіс;
- Барлық көтергіш агрегаттар гидравликалық (ГИВ) не электрондық салмақ индикаторларымен (ИВЭ) немесе Тапсырыс берушінің компьютеріндегі параметрлерді онлайн бақылау және мынадай ақпаратты тіркеу жазу және сақтау мүмкіндігі бар аналогтармен жабдықталуы тиіс: ілгектегі салмақ, ротордың айналу моменті, гидроключ, ТКО жылдамдығы, айдау желісіндегі қысым, көмірсутек буымен қоршаған ортаның газдануы, қыста ауа температурасының датчиктерімен, желдің жылдамдығын өлшеу құралымен (анемометр). Шығару тақталарының болуы. Көтеру агрегаты сертификатталған 4 газды газанализатормен жабдықталуы тиіс, ол ұңғыма сағасында, сыйымдылықтарда және тұрғын аймақта газ концентрациясын өлшей алу мүмкіндігіне ие болуы қажет. Газанализатор тексерілген және жарамдылық мерзімі бар болуы тиіс;

- Жұмыс алаңдарында жел баспаналары болуы тиіс, қабылдау көпірі бір "қанатына" кемінде 3000 м СКҚ-73 төсеуді қамтамасыз етуі тиіс;
- Бірінші санаттағы ұңғымаларды жөндеу кезінде шығарындыларға қарсы жабдықты гидравликалық басқару жүйесімен қамтамасыз ету;
- Гидравликалық/механикалық превентор басқарылатын желілер мен кептелу және дроссельдеу блоктарын қоса алғанда, бекітілген үлгілік схемаға сәйкес келуі тиіс.
- Қалыпқа келтіру және құтқару жұмыстары бойынша технологиялық операцияларды жүргізу үшін апаттар болған жағдайда, ҰКЖ мердігерінің 2 ⅞ СБТ аспаларын пайдалану.
- Мердігердің СКҚ және СБТ технологиялық аспаларын жөндеу, ревизиялау, престеу және дефектоскопиялау өз күшімен және мердігердің есебінен жүргізіледі;

- Тозуға төзімді құлыптары бар технологиялық СКҚ ресурсы ауыстыруға немесе жөндеуге дейін кемінде 150 Түсіру көтеру операциялары, құлыпсыз СКҚ кемінде 40 Түсіру көтеру операциялары. Технологиялық СКҚ-ны жөндеуге арналған шарттың болуы. Технологиялық ҰБТ-ны өз есебінен тасымалдауды қамтамасыз ету. Аспаптық бақылаудан өтпеген технологиялық құралмен жұмыс істеуге жол берілмейді (ГОСТ 633-80, ГОСТ 631-80). Егер қолданылған құбырлар әкелінсе, онда суспензиялар таңбамен нөмірленуі керек, жұмыс төлқұжаты мен УЗД актісі болуы керек. Бұрғылау құбырларының аспалары, технологиялық келте құбырлар мен адапторлер таңбамен нөмірленуі және УЗД жүргізу туралы белгісі болуы тиіс (бұрғылау құбырлары үшін жылына кемінде 1 рет, келте құбырлар мен адапторлер үшін жылына кемінде 2 рет);
- СКҚ және СБТ түсіру бойынша жұмыс қосылу тістерін бұрау сәтін бақылауды және тіркеуді қамтамасыз ететін гидравликалық кілттерді пайдалана отырып жүргізілуі тиіс;
- БРС, СКҚ үшін экологиялық поддондармен (құрамында мұнай бар сұйықтықтарды жинау үшін), ұңғыбасын поддондармен жарақтандыру;

Жабдықтарға қойылатын талаптар	• Барлық толтыру сыйымдылықтары көлемі ең аз 40 м3 болып, деңгей өлшегішпен, ұңғымаға сұйықтықты мәжбүрлеп беруге арналған жуу сорабымен, БРС құю/шығу қатты желісімен жабдықталған болуы керек, сондай-ақ механикалық заттарды ұстауға арналған торы бар тұйық айналымды жууға арналған көлемі 25-35 $м^3$ сыйымдылық болуы тиіс. • 5 параметрді (көлемі, үлес салмағы, айдау қысымы, жұмыстарды жүргізу уақыты мен күні) өлшей отырып, ұңғымаға айдалатын технологиялық сұйықтықтың параметрлерін бақылаудың және тіркеудің электрондық жүйелері болуы қажет. • Жуу жүйесіндегі барлық сыйымдылықтар жартылай жабық түрде болуы тиіс және механикалық араластырғыштармен жабдықталуы қажет. Сыйымдылықтардың жалпы көлемі кемінде 250 м³ болуы тиіс; • Ұңғымаларды толтыру және сөндіру сұйықтығы үшін сүзгілермен қамтамасыз ету, КВЧ концентрациясы (мех. қоспалар 0.0% - дан 0.05% - ға дейін / 20 мг/л-ден аспайды);

- Мердігер өзінің өндірістік базасында авариялар мен асқынуларды жоюға арналған жабдықтар мен құралдардың, оның ішінде жұмыста болатын техникалық сипаттамалары бар көтергіш қондырғының 1 бірлігінің, сондай-ақ механикалық /гидравликалық ротордың 1 тәулік ішінде қажеттілік туындаған кезде ұңғымаға жарамды күйде ұсталуын және жеткізілуін қамтамасыз етуге міндетті, оң және сол жақты бұрғылау құбыры болуы керек немесе осы жабдықты жалдау шарты болуы керек.
- Мердігер Тапсырыс берушінің қоймасынан (немесе Тапсырыс берушінің мердігерлік ұйымынан) Тапсырыс берушінің материалдары мен жабдықтарын жеткізу үшін арнайы көлікті өз күшімен және қаражатымен қамтамасыз етуге міндетті.
- Бригадалар мен цехтың Тапсырыс берушімен тәулік бойы телефон, электрондық байланысының міндетті болуы, ҰКЖ бригадаларында ноутбуктың (ДК), принтердің /сканердің болуы;
- Айдау сұйықтығының параметрлерін бақылау және тіркеу аспаптарымен (қысым, көлем, үлес салмағы, күні, уақыты) сорғы агрегаттарының ұңғымаларын (ОА-320 және т. б.) сөндіру буынында болуы;

- 1 бригадаға 3 дана портативті газ анализаторы, 1 вагон-үйге 2 дана түтін датчигі, сондай-ақ 1 станок үшін 1 комплект стационарлық газ анализаторының болуы тиіс.
- Мердігердің кінәсіненақаулар мен апаттарды жою кезінде Мердігер өз есебінен ҰГЗ жұмыстарын, арқан жұмыстарын орындау үшін мамандандырылған ұйымдармен, пакерлік – ретейнерлік жабдықтарды ұсына отырып РИР, ТГС, МӨЗ, т. б. дайындауды қамтамасыз етеді.;
- Мердігерде ұңғымаларды жөндеу кезінде инженерлік-технологиялық сүйемелдеумен құтқару сервисі қызметтеріне мамандандырылған ұйыммен осы Мердігерде арнайы құтқару құралы мен жабдығының болуы шартымен шарттың болуы;
- Мердігер ұңғымада Тапсырыс берушінің екі өкілін келесі жағдайлармен қамтамасыз етуі тиіс: жұмыс істеп тұрған кондиционер және жылытқыш жүйелері бар тұрғын орын, үш мезгіл тамақ және кофе-таймға арналған өнімдер, ішуге жарамды су және санитарлық-гигиеналық қажеттіліктерге арналған су, күнделікті ылғалды тазалау, душ, дәретхана және кәріз жүйесі (тұрмыстық суларды шығару қызметімен), спутниктік антенналы теледидар, вагонның әр бөлімшесінде жылытқыш және кондиционер, төсек-орын жабдықтары аптасына бір рет ауыстырылады.

Сонымен қатар, Мердігер Тапсырыс берушінің мерзімді инспекция жүргізетін немесе технологиялық операцияларды орындайтын 5 қызметкерін жоғарыда аталған жағдайлармен қамтамасыз ету мүмкіндігіне ие болуы тиіс;

- Жұмыстарды бақылау үшін Мердігер Тапсырыс берушінің өкіліне кондиционері дұрыс жұмыс істейтін және жол жүру қабілеті жоғары (доңғалақ формуласы 4х4) пикап маркалы автокөлікті, жүргізушісі бар, тәулік бойы жұмыс істейтін режимде қамтамасыз етуі тиіс;
- Мердігер жұмыстарды бастамас бұрын бақылау-өлшеу аспаптарының рұқсат құжаттары мен калибрлеу сертификаттарын ұсынуға міндетті;

	• Мердігер газ есептеуіш аспаптарын, сұйықтық есептегіштерін (массометрлер), сондай-ақ сұйықтық температурасын штуцерлеуден бұрын және кейін өлшеу және бақылау үшін екі дана аспапты монтаждауға міндетті. Барлық қажетті материалдар (соның ішінде сұйықтық есептегіштері, термометрлер, вентильдер, КИП электрмен жабдықтау кабельдері, штуцерлер, өтпелі элементтер, бұрылыстар, құбырлар және т.б.) Мердігердің қаражатына алынады. Сонымен қатар, Мердігер КИП-тің (газ есептегіштері) қоршаған ортаның әсерінен (күн сәулесінің түсуі, жауын-шашын және т.б.) қорғалуын қорғаушы қораптар, күнделіктер немесе басқа сәйкес әдістер арқылы қамтамасыз етуі тиіс. Мердігер ұңғыманы сынау кезінде қолданылатын бақылау-өлшеу аспаптарының үздіксіз жұмысын, соның ішінде факелдік желідегі газ есептегішінің электрмен тұрақты қамтамасыз етілуін қамтамасыз етеді; • Дренаждық сыйымдылыққа ие болу және оны мұнай-газ сепараторы (НГС) мен резервуарлар (РГС) қасында орнату, сыйымдылығы (шөгінділерден газ буының есепке алынуын қоса есептегенде) дренаж жүйесі бойынша шығындарды азайту үшін;

Экология	Жұмыстарды орындау кезінде жер бүлінген жағдайда Мердігер Қазақстан Республикасының заңнамасының талаптарына сәйкес бұзылған жерлерді рекультивациялауды орындауға міндетті.

Есептілік	• орындалған жұмыстардың сипаттамасы және технологиялық операциялардың реттілігі; • қолданылатын технологиялар, жабдықтар, материалдар және технологиялық сұйықтықтар туралы мәліметтер; • жұмыстарды орындаудың нақты технологиялық параметрлері (қысым, шығыс, көлемдер, ұзақтық, жұмыс режимдері және басқалары); • жұмыс процесінде орындалған бақылау мен өлшеулердің нәтижелері; • туындаған қиындықтар, жұмыс бағдарламасынан ауытқулар және қабылданған техникалық шешімдер туралы мәліметтер; • ұңғыманы игеру нәтижелері және белгіленген технологиялық көрсеткіштерге қол жеткізуді бағалау; • орындалған жұмыс актілері, далалық актілер, технологиялық схемалар, кестелер, бақылау журналдары, сынақ хаттамалары және өзге де атқарушылық құжаттар (қажет болған жағдайда); • ұңғыманы одан әрі пайдалану немесе қосымша іс-шаралар жүргізу бойынша ұсынымдар (қажет болған жағдайда).

- Мердігер техникалық тапсырманың №6 қосымшасына сәйкес орындалған жұмыстар бойынша өткен тәулік ішінде нақты тәуліктік күнделікті есептерді қолдауға және Тапсырыс берушіге сағат **06:00-ға** дейін ұсынуға тиіс. Мердігердің өкілі қол қойған бұл есептер Тапсырыс берушіге күн сайын ұсынылатын болады.

Жұмыстар аяқталғаннан кейін Мердігер Тапсырыс берушіге есептік құжаттаманы ұсынады, ол қажет болған жағдайда мыналарды қамтиды:

A- Мердігер тарапынан Мердігер есебінен қамтамасыз етіледі.

B-Мердігер тарапынан Тапсырыс берушінің есебінен қамтамасыз етіледі.

C-Тапсырыс беруші тарапынан Тапсырыс берушінің есебінен қамтамасыз етіледі.

Жабдықты мердігер базасынан бірінші ұңғымаға жұмылдыру.....	A

Станокты кен орнында жұмылдыру-жылжыту, тасымалдау және монтаждау.....	A
Мердігердің жергілікті базасынан ұңғымаға тұрғын вахталық поселке мен персоналды жұмылдыру ……	A
ҰКЖ алаңын дайындау және оған қол жеткізу.....	C
Жөндеуден кейін ұңғыма аумағын қалпына келтіру.	A
Мердігердің жабдықтарын түпкілікті жоспарлау үшін қиыршық тас себу / төсеніштерді немесе бетон блоктарын орнату.....	A

Құбыр сөрелерін орнату және бекіту.....	А
Түсіру желілерінде тіректерді орнату және бекіту.....	А
Зәкірді орнату және сынау.....	А
Факельдық амбарларын қазу /кому.....	А
Септиктердің амбарларын астын қазу/кому.....	А
Фонтанға қарсы жабдық сығымдау үшін стенд орнату	А

«АҚҚ» және іске қосу алдындағы комиссия өкілдерінің фонтанға қарсы жабдық инспекциясын өткізуі.....	А
Ұңғыманы бақылау жабдығы – машинаның сипаттамаларына сәйкес ҰАЖ.....	А
Станокқа арналған дизель отыны және арнайы техника және мердігердің басқа қажеттіліктері.....	А
Тапсырыс берушінің өкілі үшін тәулік бойы автокөлік қамтамасыз ету …….....	А

	Отын (бензин / газ / диз.отын) сондай-ақ Тапсырыс беруші өкілінің автокөлігі үшін басқа да шығыс материалдары ……..	А
	Ұңғыманы жөндеуге қажетті барлық жабдықтар…...	А
	Әр түрлі жабдықтар - ҰКЖ бойынша станоктың ерекшеліктеріне сәйкес…….....	А
	Қауіпсіздік техникасы бойынша жабдық – ҰКЖ бойынша станоктың ерекшеліктеріне сәйкес...	А
Логистика және қамтамасыз ету	Арнайы техника-ҰКЖ бойынша станоктың ерекшеліктеріне сәйкес…….....	А

Құбыр өнімдерінің б ұрандалы қосылыста рына арналған майлау	A
Техникалық суды қажетті көлемде беру.....	B
Жөндеу жүргізу үшін техникалық су әкелу	A
Үш игеру объектісін арқан техникасын (к анаттық техника) па йдалана отырып жеке оқшаулау, ВП орнату және ЦМ-ді желонк амен құю	C
ҰГЗ бойынша каротаж бригадасының көме гімен перфорация жұмыста рын жүргізу …….....	C

	Химиялық реагенттерді жеткізу және тығыздығы 1,87 г/см³ ас пайтын ұңғыманы гл ушениеге арналған с ұйықтықты (бұрғылау ерітіндісін) дайындау (қажет болған жағдайда)….....	А
	Шығындарды пайдалану, соның ішінде сөндіру сұйықтығы (бұрғылау ерітіндісі – 250 м³)...	А
	Екі фазалы газ сепараторы есептегішпен…… ……	А
	Деңгей өлшегіштері бар резервуар паркі (РГС) жалпы көлемі 250 м³ …….....	А

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

«Ұңғыманы сынау (игеру) үшін жер үсті жабдықтарының кешені»

Кешен құрамына мыналар кіреді:

А

	• дегазатор; • Сұйықтықты жинау және тұндыруға арналған сыйымдылықтар (резервуарлар); • Газ есептегіштері; • Сұйықтық есептегіштері (мұнай/су); • Газды сепарациялау жабдығы; • Факелдік желі; • Тоқтату және реттеу арматурасы; • Байлау және дросселдеу желілері; • Бақылау-өлшеу аспаптары (КИПиА); • Құю эстакадасы • Дренаждық сыйымдылық	

	Мердігер жабдықты тасымалдау, тиеп-түсіру жұмыстары, объектілер арасында орын ауыстыру, персоналдың тұруына, тамақтануына, байланысына және шартта тікелей өзгеше көзделмесе, өзге де ұйымдастырушылық шығыстарға байланысты шығындарды дербес көтереді.
	• Ұңғыманы күрделі жөндеу жөніндегі бригадада лицензия және ПКО алған кезде мәлімделген технологиялық регламентке сәйкес жарақтандыру табелі болуы тиіс. • Жұмыстар басталғанға дейін Мердігер ұңғымада жабдықтарды орналастыру схемасын және ПВО байлау схемасын (Мердігер бұл құжаттарды реттеуші органдардан алдын ала бекітіп алуы тиіс), сондай-ақ 2014 жылғы 30 желтоқсандағы № 355 «Мұнай-газ саласындағы қауіпті өндірістік объектілердің өнеркәсіптік қауіпсіздігін қамтамасыз ету қағидалары» 2026 жылғы 17 ақпандағы өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, талап тарына сәйкес лагерь жоспарын ұсынуға міндетті.

- Ұңғымаларды жөндеу процесінде, апаттың кез келген түрі анықталған /туындаған жағдайда, Мердігер оларды жою бойынша барлық шараларды қабылдауға тиіс, ұңғыманы жөндеуді жалғастыру Мердігер бекіткен және Тапсырыс берушімен келісілген қосымша жасалған кеуек негізінде ғана жүргізіледі. Апат жойылғаннан кейін тараптар нақты жұмсалған уақытқа акт жасайды.
- Жүргізілген қосымша жұмыстарға ақы төлеу (аварияны жою және т.б.) Тапсырыс берушімен келісім бойынша нормативтік уақыттан тыс жұмыстарға ақы төлеу жөніндегі шешім негізінде (Мердігердің кінәсінен емес) екі жақты акт немесе геологиялық-техникалық кеңестің хаттамасы болған кезде ғана қабылданатын болады.
- Мердігер шарт шеңберінде ұңғымаларды жөндеуді Мердігер жасаған және Тапсырыс берушімен келісілген бекітілген бағдарлама бойынша шартқа №14 қосымшада көрсетілген бағалар кестесіне сәйкес Тапсырыс беруші өкілінің бақылауымен дербес жүргізеді.

- Мердігерге жөндеу жүргізілетін ұңғыма (лар) бойынша геологиялық және техникалық ақпарат беріледі. Бұл жөндеудің мақсаттары мен міндеттері Техникалық тапсырмаға №5 қосымшаның нысанына сәйкес Тапсырыс-нарядта көрсетіледі. Тапсырыс-нарядты алғаннан кейін, Мердігер жұмыс басталғанға дейін күнтізбелік 3 күн бұрын ұңғыма үшін әрбір операция операцияға УНВ-ға сәйкес уақыт көрсетіле отырып, ЖҰЖ дайындап және Тапсырыс берушімен, сондай-ақ бақылаушы органдармен келісуі тиіс.

ЖҰЖ-да ұңғыма операциясының әр түріне сағатпен уақытты көрсете отырып, қажетті уақыттың жалпы мөлшері жазылады.

- жөндеу ұзақтығы Тапсырыс беруші әзірлеген және бекіткен осы техникалық тапсырмаға №2 қосымша болып табылатын "Ұңғымаларды күрделі және ағымдағы жөндеу кезіндегі ірілендірілген уақыт нормалары" (УНВ) негізінде есептелуге тиіс.
- ҰКЖ бойынша жүргізілген жұмыстар сапалы жүргізілген жұмыстардың талаптарына жауап беруі тиіс.

Қосымша талаптар	• Ұңғымаларды жөндеу жұмыстары Тапсырыс берушінің нормативтік техникалық құжаттары 24.08.2026 ж. КТМ-ОБКТРС/2026 «Ұңғымаларды жерасты күрделі және ағымдағы жөндеу бойынша жұмыстарды жүргізуге арналған регламентке», сондай-ақ Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2018 жылғы 15 маусымдағы № 239 бұйрығымен бекітілген «Жер қойнауын ұтымды және кешенді пайдалану жөніндегі бірыңғай қағидалар», 2026 жылғы 6 қыркүйектегі өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып. • Осы Шарт бойынша жұмыстар тәулік бойы орындалуы тиіс. Екі тарап та 2014 жылғы 30 желтоқсандағы № 355 «Мұнай және газ салаларының қауіпті өндірістік объектілері үшін өнеркәсіптік қауіпсіздікті қамтамасыз ету қағидалары» 2026 жылғы 17 ақпандағы өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, талаптарына сәйкес Тапсырыс беруші станок пен жабдықтың жұмысты бастауға әзірлік актісіне жабдықты толық монтаждау аяқталғаннан кейін, ұңғыманың сағасында фонтанға қарсы жабдық сынақтан өткізгеннен кейін және фонтанға қарсы қауіпсіздікті бақылаушы органдар өкілдерінің қатысуымен іске қосу алдындағы комиссия өткізілгеннен кейін ғана қол қоятынымен келіседі.

Мердігердің өкілі қол қойған осы есептер Тапсырыс берушіге күн сайын ұсынылатын болады.

Мердігер өз құзыретіне қарай осы ұңғымада басқа қызметтерді өтеусіз негізде ұсынатын Тапсырыс берушінің басқа мердігерлеріне (басқа компанияларға) жәрдем көрсетеді, бірақ Тапсырыс берушіге қызмет көрсететін басқа мердігер компанияларға өз көлігін, жабдықтарын, құралдарын, материалдарын ұсыну сияқты жәрдем көрсетпейді.

- Басқа компанияларға жәрдемдесу деп тек ұңғыманың сағасында персонал күшімен бірлескен монтаждау-бөлшектеу жұмыстары түсініледі (мысалы, ұңғымаға немесе айдау желісіне түсіру үшін құрастыруды құрастыру/бөлшектеу, Ұңғымаларды геофизикалық зерттеу үшін роликті монтаждау/бөлшектеу және т.б.).
- Ұңғыманы жөндеу кезінде Мердігер ұңғыманың ашық кенжарын қамтамасыз ету үшін ұңғыманы түсіру кезінде ұңғыма лифтін стандартты диаметрлі шаблондармен шаблондауға міндетті.
- Бригаданың көшуін, жабдықтар мен материалдарды тасымалдауды, арнайы техниканың жұмысын қоса алғанда, тәулік бойы жұмысты ұйымдастыру;

- Мердігер ұңғыма жабынын және сағалық жабдықты құлаған заттармен механикалық зақымданудан қорғауды қамтамасыз ететін скринингтік құрылғыларды өз күштерімен бөлшектеуге/монтаждауға міндетті;
- Фонтанға қарсы қызметпен келісілген үлгілік схемаға байлауына сәйкес ұңғымаларға ағымдағы және күрделі жөндеу жүргізу кезінде ұңғыма сағасын байлауды қамтамасыз ету;
- ҰКЖ бригадаларын өз қаражаты үшін қамтамасыз ету, ұңғымаларды жөндеу жұмыстарын сәтті және уақтылы орындау үшін қажетті жабдықтардың, материалдардың, құралдардың, барлық жерде жүретін арнайы техниканың, барлық жерде жүретін арнайы көліктің, білікті персоналдың және т.б. барлық кешенін ұсыну.
- Мердігердің кінәсінен жіберілген апаттар мен ақауларды жою Мердігердің қаражаты мен күші есебінен орындалады;
- Күрделі және жауапты операцияларды жүргізуге Мердігердің ИТР басшылығымен және Тапсырыс беруші өкілінің тікелей жұмыс жүргізу учаскесінде қатысуымен ғана жол беріледі;

	• Көлік қызметтерін көрсететін мердігер /қосалқы мердігер ұйымдардың автокөлігін Тапсырыс берушінің компьютеріне бағдарламалық қамтамасыз етуді орнату мүмкіндігімен "GPS" немесе "Глонас" үлгісіндегі көлік құралдарының борттық мониторинг жүйесімен жарақтандыруды қамтамасыз ету. • Мердігер өз есебінен пайдаланылмаған химреагенттерді, құрамында сынап бар, қатты тұрмыстық қалдықтарды және жұмыс жүргізу нәтижесінде пайда болатын өндіріс пен тұтынудың басқа да қалдықтарын белгіленген тәртіппен қауіпсіз жинақтауды, сақтауды, кәдеге жаратуды, әкетуді, арнайы кәсіпорынға тапсыруды қамтамасыз етеді. Жұмыс барысында пайда болған барлық қалдықтар Мердігердің меншігі болып табылады; • Мердігер ұңғыманы игеру және сынау жұмыстарын орындау үшін барлық лицензиялар мен рұқсаттарға ие болуы тиіс;

3. Техникалық стандарттар

№ р/с	ҚР тіркелген	Белгіленуі	Құжат нөмірі	Санаты	Атауы	Қолдану саласы	Әзірлеуші	Беттер	МКС	Мәртебесі	Бұйрық	Енгізу күні бастап	К б
1	Иә	СТ РК ИСО 13626-2006	338988	Қазақстан Республикасының ұлттық стандарты	Промышленность нефтяная и газовая. Буровое и эксплуатационное оборудование. Сооружения для бурения и ремонта скважин	Настоящийгосударственныйстандартустанавливаеттребованияирекомендациикприменимымстальнымсооружениямдляосуществленияработпобурениюиремонтускважинвнефтянойотрасли, атакжевнемприводитсяединыйметодклассификациисооруженийидвауровнятехническойхарактеристикиизделий. Данныйстандартрегламентируетвсеновыеконструкцииисехстандартныхстальныхвышек, специализированныхстальныхвышек, передвижныхмачтовыхвышекиопорныхконструкций.	Нет ()	78	Оборудование для разведки и добычи	Действует	приказом Комитета по техническому регулированию и метрологии Министерства индустрии и торговли Республики Казахстан от 28 декабря 2006 г. № 573.	01.01.2009	

						ВприложенииАприводится рядтиповыхдополнительныхтребований, которыеприменяютсятольковтомслучае, еслинатоестьуказаниезаказчика.						
2	Иә	ГОСТ 28113-89	327026	Межгосударственный стандарт	Установки подъемные для освоения и ремонта нефтяных и газовых скважин. Типы и основные параметры	МКС: 75.180.10 КГС: Г43	СССР (СССР)	3	Оборудование для разведки и добычи	Действует		01.01.1991	

4. Нормативтік-техникалық құжаттар

№ р/с	**Атауы**
1	МЕМСТ 12.2.088-2017 ҰҢҒЫМАЛАРДЫ ИГЕРУ МЕН ЖӨНДЕУГЕ АРНАЛҒАН ЖЕРҮСТІ ЖАБДЫҒЫ
2	КТМ-ОБКТРС/2024 ж. 19.11.2024 ж. "Қазақтүрікмұнай" ЖШС КиТРС жанындағы Ұңғымаларды сөндіру регламенті.
3	КТМ-ОБКТРС/2026 ж. 24.08.2026 ж. "Қазақтүрікмұнай" ЖШС КиТРС жанындағы Ұңғымаларды сөндіру регламенті.
4	«Қазақтүрікмұнай» ЖШС Бас директоры 15.09.2023 ж. бекіткен Ұңғымаларды күрделі және ағымдағы жөндеу кезіндегі ірілендірілген уақыт нормалары" (ІУН).
5	17.02.2026ж. өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, 2014 жылғы 30 желтоқсандағы № 355 Мұнай және газ өнеркәсібі салаларының қауіпті өндірістік объектілері үшін өнеркәсіптік қауіпсіздікті қамтамасыз ету қағидалары.
6	Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2018 жылғы 15 маусымдағы № 239 бұйрығымен бекітілген Жер қойнауын ұтымды және кешенді пайдалану жөніндегі бірыңғай қағидалар. 06.09.2026ж. өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып
7	Қазақстан Республикасы «Атамекен» Ұлттық кәсіпкерлер палатасы Басқарма Төрағасы орынбасарының 48 жылғы «» бұйрығына № 27.12.2019 қосымша №266

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

Қол қойған	Жанғалиев Азат Маратұлы
Қол қойылған күні	18.11.2026

ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 1272346
способом Открытый тендер

Лот № (7 Р, 4586719) Работы по освоению скважин

Заказчик: Товарищество с ограниченной ответственностью "КАЗАХТУРКМУНАЙ"
Организатор: Товарищество с ограниченной ответственностью "КАЗАХТУРКМУНАЙ"

1. Краткое описание ТРУ

Наименование	**Значение**
Номер строки	7 Р
Наименование и краткая характеристика	Работы по освоению скважин, Работы по освоению скважин
Дополнительная характеристика	Освоение 3-х объектов, проектной скважины ОС-1, ЦДНГ-2 в Актюбинской области
Количество	1.000
Единица измерения	-
Место поставки	КАЗАХСТАН, Актюбинская область, Байганинский район, ЦДНГ - 2
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

Техническая спецификация на

работы по освоению скважин

1. Краткое описание ТРУ

Наименование и краткая характеристика согласно коду ЕНС ТРУ	Работы по освоению скважин
Дополнительная характеристика	Освоение 3-х объектов, проектной скважины ОС-1, ЦДНГ-2 в Актюбинской области.

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

2.1. **Цель работ**	• подготовку скважины к освоению и безопасному проведению работ; • восстановление гидравлической связи пласта со скважиной; • очистку призабойной зоны пласта и ствола скважины от технологических загрязнений, бурового раствора, продуктов цементирования, механических примесей и иных препятствий притоку; • вызов, интенсификацию и стабилизацию притока пластового флюида; • проведение испытаний, исследований и контроля параметров работы скважины; • подтверждение герметичности, работоспособности и готовности скважины к дальнейшей эксплуатации; • подготовку скважины к выполнению последующих технологических операций (при необходимости), включая гидроразрыв пласта, обработку призабойной зоны, геофизические исследования, испытания пластов, монтаж эксплуатационного оборудования и другие работы;

	• проведение комплекса мероприятий по предупреждению осложнений, обеспечению промышленной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды; • получение достоверных данных о продуктивности, составе и характеристиках добываемой продукции, необходимых для принятия решений о дальнейшей эксплуатации скважины; • оформление исполнительной документации, подтверждающей качество выполненных работ, соответствие проектным решениям и готовность скважины к передаче Заказчику. Целью выполнения работ является обеспечение безопасного и технологически эффективного ввода скважины в эксплуатацию после бурения, капитального ремонта, ремонтно-изоляционных работ, консервации (расконсервации) или проведения мероприятий по интенсификации добычи путем выполнения комплекса технологических операций, направленных на:
Месторождение	*Лактыбай.*

Объем работ	• анализ исходной геолого-технической и промысловой информации; • разработка и согласование программы (плана) освоения скважины; • подготовка скважины к проведению работ; • мобилизация, монтаж, испытание и демонтаж технологического оборудования; • выполнение комплекса технологических операций по освоению скважины выбранным Заказчиком методом; • вызов, интенсификация и стабилизация притока пластового флюида; • удаление технологических жидкостей, продуктов бурения, ремонта, освоения и иных загрязнений из ствола и призабойной зоны скважины; • проведение испытаний, исследований, измерений и контроля технологических параметров скважины; • вывод скважины на проектный или согласованный технологический режим эксплуатации; • проведение мониторинга и оценки результатов освоения; • оформление исполнительной, технической и отчетной документации;

	• передача результатов выполненных работ Заказчику. Объем работ определяется Заказчиком в зависимости от геолого-технических условий скважины и может включать выполнение одного или нескольких следующих видов работ: Освоение скважины на трех объектах с ориентировочной продолжительностью проведения работ составит не более 15 суток на один объект. Общая продолжительность работ по освоению скважины составляет не более 161,4 суток либо 3875 часов (с учетом 116,4 суток либо 2795 часов ставки ожидания при отработке скважины). Под объектом (ми) подразумевается интервалы залегания продуктивных горизонтов всего их по проекту в скважине предусмотрено три.

Подготовительный этап	• анализ геолого-технической, промысловой и технологической информации по скважине; • обследование технического состояния скважины и оценку готовности к освоению; • выбор технологии и определение технологических параметров освоения; • разработку и согласование с Заказчиком программы (плана) выполнения работ; • подбор, мобилизацию и подготовку персонала, оборудования, материалов, технологических жидкостей и реагентов; • доставку оборудования и материалов на объект; • монтаж, обвязку, испытание (при необходимости опрессовку) технологического оборудования и коммуникаций; • проверку работоспособности оборудования, средств контроля и измерений; • проведение необходимых инструктажей, оформление допусков и подтверждение готовности к безопасному выполнению работ. До начала выполнения работ Подрядчик выполняет подготовительные мероприятия, включающие при необходимости:

Организация работ	• согласование перечня скважин и календарного графика выполнения работ; • разработка, согласование и актуализация программы (плана) выполнения работ по каждой скважине; • выполнение работ в соответствии с согласованной программой и технологическими регламентами; • обеспечение инженерно-технологического сопровождения на всех этапах выполнения работ; • осуществление производственного контроля за соблюдением технологических параметров, требований промышленной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды; • оперативное согласование с Заказчиком изменений технологических решений, возникших в процессе выполнения работ; • документирование всех выполненных технологических операций, режимов работы, параметров и отклонений; • проведение мониторинга результатов выполненных работ и, при необходимости, корректировка технологических решений;

	• передача Заказчику исполнительной документации, отчетных материалов и результатов выполненных работ в порядке, установленном договором и технической спецификацией. Работы выполняются в следующем порядке:
	• подготовка скважины к проведению работ; • монтаж, обвязка и демонтаж технологического оборудования; • проверка герметичности и опрессовка оборудования и технологических линий; • спуск, подъем и позиционирование технологического инструмента; • освоение скважины выбранным технологическим методом; • удаление технологических жидкостей, бурового раствора, жидкости глушения, механических примесей и иных загрязнений из ствола скважины; • вызов притока пластового флюида и вывод скважины на устойчивый режим работы;

		• проведение промывки, продувки, циркуляции и иных технологических операций, необходимых для восстановления гидродинамической связи пласта со скважиной; • контроль, регистрация и документирование технологических параметров в процессе выполнения работ; • проведение замеров дебита, давления, температуры и иных параметров работы скважины (при необходимости); • отбор проб пластовых флюидов для лабораторных исследований (при необходимости); • выполнение мероприятий по предупреждению и ликвидации технологических осложнений; • очистка рабочей площадки, демонтаж оборудования и подготовка скважины к передаче Заказчику.

Основные операции	• Ожидание при отработке скважины по сниженной ставке простоя без персонала, от часовой операционной ставки, до начала/возобновления работ на следующем объекте. • Глушение/промывка скважины с применением бурового раствора, хим. реагентов и без них; • Проведение перфораций с помощью каротажной партий по ГИС; • СПО механических скребков на технологических ВНКТ-73мм. Подрядчика; • Раздельная изоляция объектов с помощью канатной техники, установка ВП и заливка ЦМ жел онкой; • СПО воронки на технологических и фондовых ВНКТ-73мм; • Спуск, установка и опрессовка механического/гидравлического пакера; • Замена бурового раствора на техническую воду/нефть снижение уровня свабированием или компрессированием. • Технологическая очистка ствола ПЗП скважины, а также ремонты, возникшие в процессе проведения испытания и освоения.

	В процессе выполнения работ по освоению скважин Подрядчик выполняет при необходимости следующие технологические операции: Работы, которые не указаны выше, приведены в укрупнённых нормах времени при капитальном и текущем ремонте скважин (по видам капитального и текущего ремонта скважин) и представлен в виде нормативно технического документа Заказчика «Укрупнённые нормы времени при капитальном и текущем ремонте скважин» (УНВ), утверждённый генеральным директором ТОО «Казахтуркмунай» от 15.09.2023г.» Подрядчик должен ознакомиться, принять и работать в соответствии с этими нормами. Для производства вышеуказанных работ на месторождении, Подрядчик обязан предоставить бригаду по ремонту скважин, укомплектованную в соответствии с требованиями, описанными выше по тексту Технического задания.
	• подготовка скважины к проведению работ; • монтаж, обвязка и демонтаж технологического оборудования;

Допустимые технологии выполнения работ	• проверка герметичности и опрессовка оборудования и технологических линий; • спуск, подъем и позиционирование технологического инструмента; • освоение скважины выбранным технологическим методом; • удаление технологических жидкостей, бурового раствора, жидкости глушения, механических примесей и иных загрязнений из ствола скважины; • вызов притока пластового флюида и вывод скважины на устойчивый режим работы; • проведение промывки, продувки, циркуляции и иных технологических операций, необходимых для восстановления гидродинамической связи пласта со скважиной; • контроль, регистрация и документирование технологических параметров в процессе выполнения работ; • проведение замеров дебита, давления, температуры и иных параметров работы скважины (при необходимости); • отбор проб пластовых флюидов для лабораторных исследований (при необходимости); • выполнение мероприятий по предупреждению и ликвидации технологических осложнений;

	• очистка рабочей площадки, демонтаж оборудования и подготовка скважины к передаче Заказчику. В процессе выполнения работ по освоению скважин Подрядчик выполняет при необходимости следующие технологические операции:
Допустимые технологии выполнения работ	• компрессорное освоение; • азотное или азотно-компрессорное освоение; • свабирование; • освоение с применением гибких насосно-компрессорных труб (ГНКТ); • замещение технологической жидкости; • циркуляционное освоение. Работы по освоению скважин выполняются одним или несколькими из следующих технологий (при необходимости): Метод освоения определяется по результатам анализа геолого-технических условий скважины и согласовывается с Заказчиком до начала выполнения работ.
	· проведение пробных откачек и (или) закачек;

Дополнительные операции	· промывку и очистку ствола скважины; · замещение технологических жидкостей; · опрессовку оборудования и технологических коммуникаций; · освоение после капитального или подземного ремонта скважины; · отбор проб пластовых флюидов и технологических жидкостей; · проведение замеров технологических параметров и контрольных исследований; · выполнение мероприятий по предупреждению и ликвидации технологических осложнений; · проведение повторного освоения скважины; · инженерно-технологическое сопровождение работ. В случае выявления или необходимости проведения дополнительных работ, которые не были предусмотрены в Заказ-наряде и ПОР, сторонами составляется двухсторонний акт на фактически затраченное время.

Контроль процесса	• контроль соблюдения технологических режимов выполнения работ; • контроль давления, расхода, температуры и других технологических параметров; • контроль технического состояния оборудования и герметичности технологических линий; • регистрацию и документирование технологических параметров на всех этапах выполнения работ; • контроль качества применяемых материалов, технологических жидкостей и реагентов (при необходимости); • оперативное выявление, анализ и устранение отклонений от согласованной программы работ; • информирование Заказчика о ходе выполнения работ, выявленных осложнениях и принятых технологических решениях; • оформление исполнительной документации по результатам выполненных работ. В процессе выполнения работ Подрядчик обеспечивает при необходимости:

	Контроль процесса осуществляется непрерывно в течение всего периода выполнения работ в соответствии с программой работ, требованиями промышленной безопасности и технологическими регламентами.
	• Подъёмная установка для ремонта скважин должна быть спроектирована и укомплектована для выполнения работ на глубине до 5000 метров с применением ВНКТ диаметром 73 мм, с толщиной стенки 5,5 / 7 / 9 мм, с возможностью работы двухтрубным способом, а также оснащена балконом для верхового рабочего. Установка должна быть приспособлена для эксплуатации в отдалённых районах, на высоте 100–200 метров над уровнем моря, при температуре окружающего воздуха в диапазоне от +40 °C до –40 °C.

- Подрядчик обеспечивает бригаду КРС и базу электричеством и освещением, необходимым для безопасного ведения работ, включая свабирование, в тёмное время суток, согласно нормам, утверждённым в ПБНГП РК (далее - Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности Республики Казахстан);
- Оснащённость бригад видеокамерами во взрывозащищённом исполнении с возможностью передачи информации в режиме реального времени в диспетчерскую службу и хранением данных не менее 1 года. Видеокамеры должны быть установлены на устье скважины, на ИВЭ, на рабочих ёмкостях, а также обеспечивать общий обзор скважины во время проведения работ;

	• Весь инструмент и оборудование Подрядчика должно быть паспортизировано, проверено на пригодность к эксплуатации, не утратившим срока годности и эксплуатации, а при необходимости — прошедшим ДФС. Также ремонт, ревизия, опрессовка, испытание ПВО и дефектоскопия технологических подвесок НКТ производится собственными силами за счёт Подрядчика; • Заказчик обеспечивает Подрядчика оборудованием и материалами необходимые для эксплуатаций их в скважине, Подрядчик осуществляет приём, хранение и доставку таких материалов и оборудования на скважину за счёт Подрядчика;

- Максимальный срок эксплуатации подъёмного агрегата, согласно паспорту завода-изготовителя по типам подъёмных агрегатов, должен составлять не более 9 лет на дату окончания действия договора, дальнейшая эксплуатация возможна при наличии положительного заключения экспертизы промышленной безопасности и согласования Заказчика. Подъемные агрегаты должны быть укомплектованы средствами оказания первой помощи и пожаротушения согласно ПБ в НГП;

- Все подъёмные агрегаты должны быть оборудованы гидравлическими (ГИВ) либо электронными индикаторами веса (ИВЭ) или аналогами с возможностью онлайн контроля параметров на ПК Заказчика и регистрации записи и хранения следующей информации: вес на крюке, крутящий момент вращения ротора, гидроключа, скорость СПО, давление в линии нагнетания, загазованность окружающей среды парами углеводородов, в зимний период датчиками температуры воздуха, прибором замера скорости ветра (анемометр). Наличие выносных табло. Подъёмный агрегат должен быть укомплектован сертифицированным газоанализатором на 4 газа с возможностью измерения концентрации газа на устье скважины, на ёмкостях и в жилом городке. Газоанализатор должен быть поверен и иметь действующий срок годности;
- Рабочие площадки должны иметь ветровые укрытия, приёмный мост должен обеспечивать укладку ВНКТ-73мм., не менее 3000 м на одно «крыло».

		• Обеспечить системой гидравлического управления противовыбросовым оборудованием при ремонте скважин Первой категории; • ПВО должно соответствовать утвержденной типовой схеме, включая линии и блоки глушения и дросселирования, с гидравлическим/механическим управлением. • Использование подвесок СБТ 2 ⅞" Подрядчика КРС, в случае аварий для проведения технологических операций по нормализации забоя и ловильных работ при КРС. • Ремонт, ревизия, опрессовка и дефектоскопия технологических подвесок ВНКТ и СБТ Подрядчика, производится собственными силами и за счёт Подрядчика;

	• Ресурс технологических ВНКТ с износостойкими замками не менее 150 СПО до замены или ремонта, беззамковая НКТ не менее 40 СПО. Наличие договора на ремонт технологических НКТ. Обеспечение перевозки технологической НКТ за свой счёт. Работа технологическим инструментом, не прошедшим инструментальный контроль не допускается (ГОСТ 633-80, ГОСТ 631-80). Если труба завозится БУ, то подвески должны быть пронумерованы клеймением, иметь паспорт с наработкой и акт УЗД. Подвески бурильных труб, технологические патрубки и переводники должны быть пронумерованы клеймением и иметь отметку о проведении УЗД (не реже 1 раза в год для бурильных труб, не реже 2-х раз в год для патрубков и переводников);
Требования к оборудованию	• Работа по спуску НКТ и СБТ должна производиться с использованием гидравлических ключей, обеспечивающих контроль и регистрацию момента свинчивания соединительных резьб;

- Оснащение экологическими поддонами (для сбора нефтесодержащих жидкостей) под БРС, НКТ, приустьевыми поддонами;
- Все ёмкости долива должны быть объёмом не менее 40 м3, оборудованные уровнемером, промывочным насосом для принудительной подачи жидкости в скважину, с жесткой линией долива/выхода на БРС, а также ёмкость объёмом 25-35 м³ для промывки, замкнутой циркуляций с наличием сетки для улавливания мех. примесей;
- Необходимо иметь электронные системы контроля и регистрации параметров технологической жидкости, закачиваемой в скважину с замером 5 параметров (объём, удельный вес, давление закачки, время и дата проведения работ);
- Все ёмкости в системе промывки должны быть в полузакрытом исполнении и оборудованы механическими перемешивателями. Общий объем емкостей не менее 250м3;
- Обеспечение фильтрами для жидкости долива и глушения скважин, концентрация КВЧ (мех. примеси 0.0% до 0.05% / не более 20мг/л);

- Подрядчик обязан обеспечить наличие на своей производственной базе, содержание в исправном состоянии и доставку на скважину при возникновении необходимости в течение 1-х суток оборудования и инструмента для ликвидации аварий и осложнений, включая 1-ну единицу подъёмной установки с теми же техническими характеристиками которые будут в работе, а также механический/гидравлический ротор, бурильную трубу в правом и левом исполнении либо иметь договор аренды на эти оборудования;
- Подрядчик обязан своими силами и средствами обеспечить привлечение специализированного транспорта для доставки материалов и оборудования Заказчика со складского места Заказчика (или подрядной организации Заказчика);
- Обязательное наличие круглосуточной радиосвязи, междугородней телефонной, интернет, электронной связи бригад и цеха с Заказчиком, наличие в бригадах КРС ноутбука, (ПК), принтер/сканер и офисными принадлежностями;

- Наличие в звене глушения скважин насосных агрегатов (ЦА-320 и др.) приборами контроля и регистрации параметров закачиваемой жидкости (давление, объем, удельный вес, дата, время);
- Наличие портативных газоанализаторов в расчете: 3 шт. на 1 бригаду и дымовых датчиков в расчете: 2 шт. на 1 вагон-дом бригады; а также наличие стационарного газоанализатора в расчёте: 1 комплект на один станок.
- При ликвидации собственных браков и аварий по вине Подрядчика, Подрядчик обеспечивает заключение за свой счет договоров со специализированными организациями для выполнения работ ГИС, канатным работам, РИР с предоставлением пакерно – ретейнерного оборудования, приготовление ЖГС, ОПЗ, и.т.д.;
- Наличие у Подрядчика договора со специализированной организацией на услуги ловильного сервиса с инженерно-технологическим сопровождением при ремонте скважин, с условием наличия у данного Подрядчика специального ловильного инструмента и оборудования;

- Подрядчик должен обеспечить двух представителей Заказчика на скважине жильём с исправно работающими системами кондиционирования и обогрева, питанием (трёхразовым и продуктами для кофе-тайма), питьевой водой и водой для санитарно-гигиенических нужд, влажной ежедневной уборкой, душевыми, туалетом и канализацией с вывозом сточных вод, телевидением со спутниковой антенной, обогревом и кондиционером на каждую секцию вагона, постельными принадлежностями с еженедельной заменой;

Подрядчик также должен иметь возможность обеспечить всем вышеперечисленным до 5 человек персонала Заказчика, осуществляющего периодические инспекции или проводящего технологические операции;

- Для контроля проводимых работ Подрядчик должен обеспечить представителя Заказчика исправным автотранспортом модели пикап с исправно работающим кондиционером и повышенной проходимостью (колёсная формула 4х4), с водителем, в круглосуточном режиме;

- Подрядчик обязан до начала выполнения работ предоставить разрешительные документы и сертификаты о поверке контрольно-измерительных приборов;

	• Подрядчик обязан произвести монтаж прибора учёта газа, счётчиков жидкости (массомеров), а также приборов для измерения и контроля температуры жидкости до и после штуцирования в количестве двух штук. Все необходимые материалы (в том числе счётчики жидкости, термометры, задвижки, кабели для электрического питания КИП, штуцера, переходы, отводы, трубы и т.п.) приобретаются за счёт Подрядчика. Кроме того, Подрядчик обязан предусмотреть защиту КИП (счётчиков газа) от воздействия окружающей среды (прямое попадание солнечных лучей, осадков и т.п.) посредством монтажа защитных коробов, зонтов или другими соответствующими методами. Подрядчик обеспечивает бесперебойную работу контрольно-измерительных приборов, используемых при испытании скважины, бесперебойное обеспечение электрическим питанием приборов, в т.ч. газового расходомера (прибор учёта газа) на факельной линии;

	• Иметь дренажную емкость и установить его вблизи нефтегазового сепаратора НГС и резервуаров РГС, (с учетом газовых испарений из отстойников) для уменьшения затрат по системе дренирования;
Экология	В случае нарушения земель при выполнении работ Подрядчик обязан выполнить рекультивацию нарушенных земель в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан.

Отчетность	• описание выполненных работ и последовательности технологических операций; • сведения о примененных технологиях, оборудовании, материалах и технологических жидкостях; • фактические технологические параметры выполнения работ (давление, расход, объемы, продолжительность, режимы работы и др.); • результаты контроля и измерений, выполненных в процессе работ; • сведения о возникших осложнениях, отклонениях от программы работ и принятых технических решениях; • результаты освоения скважины и оценку достижения поставленных технологических показателей; • акты выполненных работ, полевые акты, технологические схемы, графики, журналы наблюдений, протоколы испытаний и иные исполнительные документы (при необходимости); • рекомендации по дальнейшей эксплуатации скважины или проведению дополнительных мероприятий (при необходимости).

По завершении работ Подрядчик предоставляет Заказчику отчетную документацию, которая при необходимости включает:

Подрядчик должен будет поддерживать, и предоставлять Заказчику до 06:00 часов, за предыдущие сутки точные суточные ежедневные отчёты по выполненным работам, согласно приложению №6 к техническому заданию. Данные отчёты, подписанные представителем Подрядчика, будут предоставляться Заказчику ежедневно.

Вариант А: Подрядчиком за счёт Подрядчика.

Вариант В: Подрядчиком за счёт Заказчика.

Вариант С: Заказчиком за счёт Заказчика

Мобилизация оборудования с базы Подрядчика на скважину……..	А

Мобилизация станка на месторождении – транспортировка и монтаж ……. ……...	A
Мобилизация жилого вахтового поселка и персонала с локальной базы подрядчика на скважину…… ……	A
Подготовка площадки КРС и доступа к ней…	C
Зачистка и тех. рекультивация территории скважины после ремонта…… …….	A

Посыпание гравием / установка матов или бетонных блоков для окончательного планирования оборудования Подрядчика…	А
Установка и закрепление стеллажей для труб	А
Установка бетонирование и крепление стоек на выкидных линиях……..	А
Установка и испытание якорей…….....	А
Копка/закопка факельных амбаров……..	А
Копка/закопка амбаров под септики……	А

Установка стенда для опрессовки ПВО……	А
Проведение инспекции ПВО представителями АСС и предпусковой комиссии ……	А
Оборудование по контролю за скважиной – в соответствии со спецификациями станка по КРС…… ……	А
Дизтопливо для станка и спец. техники и других нужд Подрядчика…. ……..	А

	Автотранспорт для представителя Заказчика в круглосуточном режиме……	А
	Топливо (бензин/газ /диз.топливо) а также другие расходные материалы для автотранспорта представителя Заказчика……	А
	Все необходимое оборудование для освоения скважины*……	А
Логистика и обеспечение	Разное оборудование - в соответствии со спецификациями станка по КРС…….	А

Оборудование по технике безопасности – в соответствии со спецификациями станка по КРС …. ……..	A
Спец.техника - в соответствии со спецификациями станка по КРС.. ……	A
Смазка/лентафум для резьбовых соединений трубной продукции…… ……	A
Предоставление технической воды в необходимых объёмах…….. …..…….....	B

Завоз технической воды для проведения ремонта…… ……	А
Раздельная изоляция трех объектов освоения с помощью канатной техники установка ВП и заливка ЦМ-желонкой…….. …….	С
Проведение перфораций с помощью каротажной партий по ГИС…… ..	С

	Поставка хим. реагентов и приготовление жидкости глушения (бурового раствора) плотностью не более 1,87гр./см3. (при необходимости) ……	А
	Утилизация отходов в том числе жидкости глушения (буровой раствор - 250м^3) ……...	А
	Двухфазный газовый сепаратор со счетчиком	А
	Резервуарный парк с уровнемерами (РГС) в общем объеме 250м^3 ……	А
	«Комплекс наземного оборудования для испытания (освоения) скважины»	

	В состав комплекса входит: ● дегазатор; ● ёмкости (резервуары) для сбора и отстоя флюида; ● счётчики газа; ● счётчики жидкости (нефти/воды); ● газосепарационное оборудование; ● факельная линия; ● запорно-регулирующая арматура; ● линии обвязки и дросселирования; ● контрольно-измерительные приборы (КИПиА). ● Наливная эстакада ● Дренажная ёмкость	А

	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.
	• Бригада по освоению скважины должна иметь табель оснащенности в соответствии с технологическим регламентом, заявленным при получении лицензии и ПКО.

- **До начала работ Подрядчик обязан предоставить схему расстановки оборудования на скважине и обвязки ПВО (Подрядчик должен заранее получить утверждение этих документов от регулирующих органов), а также план лагеря, согласно требованиям «Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности» от 30 декабря 2014 года № 355, с учётом изменений и дополнений от 17.02.2026г.**
- **В процессе проведения ремонта скважин, в случае обнаружения /возникновения любых видов аварии, Подрядчик должен принять все меры по их ликвидации, продолжение ремонта скважины производится только на основании утвержденного Подрядчиком и согласованного с Заказчиком дополнительно составленного плана организаций работ (далее по тексту – ПОР), на ликвидацию аварии и двухстороннего акта на фактически затраченное время.**

- Оплата проведенных дополнительных работ (ликвидация аварии, и.т.д.), по согласованию с Заказчиком, осуществляется на основании Решения по оплате работ сверх нормативного времени (не по вине Подрядчика) будет приниматься только при наличии двухстороннего Акта либо протокола геолого-технического совещания.
- Подрядчик в рамках договора производит ремонт скважин самостоятельно, по утверждённой программе, составленной Подрядчиком и согласованный с Заказчиком, под контролем представителя Заказчика, в соответствии с Таблицей цен (приложении №14 к договору);
- Подрядчику будет предоставлена геологическая и техническая информация по скважине, на которой предстоит ремонт. Цели и задачи этого ремонта указываются в Заказ-Наряде, согласно форме приложения №5 к Техническому заданию. После получения Заказ-Наряда, Подрядчик за 3 календарных дня до начала работ, должен разработать и согласовать с Заказчиком, а также с контролирующими органами ПОР для скважины с указанием времени на каждую операцию, согласно укрупненных норм времени (далее по тексту – УНВ).

	В ПОР прописывается общее количество необходимого времени с указанием времени в часах на каждый вид скважина-операции; • Продолжительность ремонта должна быть рассчитана на основании «Укрупнённые нормы времени при капитальном и текущем ремонте скважин» (УНВ), являющихся приложением №2 к настоящему техническому заданию разработанных и утвержденных Заказчиком; • Проведённые работы по КРС должны отвечать требованиям качественно проведённых работ; • Работы по ремонту скважин должны проводиться в соответствии с нормативно техническими документами Заказчика «Регламент по производству работ по подземному капитальному и текущему ремонту скважин» КТМ-ОБКТРС/2026 от 24.08.2026г., а также Единым правилам по рациональному и комплексному использованию недр, Утверждённых приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 15 июня 2018 года № 239. с учётом изменений и дополнений от 06.09.2026 г.
Дополнительные требования	

- Работы по данному договору должны будут выполняться в круглосуточном режиме. Обе стороны согласны с тем, что Заказчик подписывает акт готовности станка и оборудования к началу работ, только после окончания полного монтажа оборудования, после успешно проведённой опрессовки ПВО на устье скважины и проведения предпусковой комиссии в присутствии представителей контролирующих органов противофонтанной безопасности, согласно требованиям «Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности» от 30 декабря 2014 года № 355 с учётом изменений и дополнений от 17.02.2026г;

Подрядчик оказывает содействие в меру своих компетенций, подготовительные работы к другим подрядчикам Заказчика (другим компаниям), предоставляющим другие услуги на этой скважине необходимые для ее успешного завершения на безвозмездной основе, но при этом не оказывает содействие в предоставлении своего транспорта, оборудования, инструмента, материалов другими подрядными Компаниями оказывающим услуги Заказчику;

- Под оказанием содействия другим компаниям понимается совместные монтажно-демонтажные работы, исключительно на устье скважины силами персонала (например, сборка /разборка компоновки для спуска в скважину или нагнетательной линии, монтаж/демонтаж ролика для ГИС и.т. д.);
- При проведении ремонта скважины Подрядчик обязан прошаблонировать лифт НКТ шаблонами стандартного диаметра при спуске ГНО, при технологических СПО обеспечить открытый забой скважины;
- Организация круглосуточной работы, включая переезд бригады, транспортировку оборудования и материалов, работу спецтехники;
- Подрядчик обязан собственными силами производить демонтаж /монтаж скважинного укрытия и экранирующих устройств, обеспечивающие защиту устьевого оборудования от механического повреждения падающими предметами;
- Обеспечение обвязки устья скважины при проведении капитального ремонта скважин в соответствии с типовой схемой обвязки, согласованной с противофонтанной службой;

- Обеспечение бригад КРС за собственные средства, предоставление всего комплекса оборудования, материалов, инструмента, вездеходной специальной техники, вездеходного специального транспорта, квалифицированного персонала и т.д., необходимых для успешного и своевременного выполнения работ по капитальному ремонту скважин при освоении и испытании;
- Ликвидация допущенных аварий и браков по вине Подрядчика выполняется за средства и силами Подрядчика;
- Проведение сложных и ответственных операций допускается только под руководством ИТР Подрядчика и присутствием представителя Заказчика непосредственно на участке производства работ;
- Обеспечить оснащение автотранспорта подрядных /субподрядных организаций, оказывающих транспортные услуги бортовыми системами мониторинга транспортных средств типа «GPS» или «Глонас» с возможностью установки программного обеспечение на ПК Заказчика;

	• Подрядчик за свой счёт обеспечивает безопасное накопление, хранение, утилизацию, вывоз, сдачу специализированному предприятию в установленном порядке неиспользованных химреагентов, ртутьсодержащих, твердых бытовых отходов, и других отходов производства и потребления, образующихся в результате проведения работ и владельцем, которых он является. Все отходы, образовавшиеся в процессе производства работ, являются собственностью Подрядчика; • Подрядчик для выполнения работ по освоению и испытанию скважины должен иметь все лицензии и разрешения;

3. Технические стандарты

№ п/п	Зарегистрирован в РК	Обозначение	Номер документа	Категория	Наименование	Область применения	Разработчик	Страницы	МКС	Статус	Приказ	Дата введения с
						Настоящийгосударственныйстандартустанавливаеттребованияирекомендациикприменимымстальнымсооружениямдляосуществленияработпобурениюиремонтускважинвнефтянойотрасли,						

1	Да	СТ РК ИСО 13626-2006	338988	Национальный стандарт Республики Казахстан	Промышленность нефтяная и газовая. Буровое и эксплуатационное оборудование. Сооружения для бурения и ремонта скважин	атакжевнемприводитсяединыйметодклассификациисооружений идвауровнятехническойхарактеристикиизделий. Данныйстандартрегламентируетвсеновыеконструкциивсехстандартныхстальныхвышек, специализированныхстальныхвышек, передвижныхмачтовыхвышекиопорныхконструкций. ВприложенииАприводятсярядтиповыхдополнительныхтребований, которыеприменяютсятольковтомслучае, еслинатоестьуказаниезаказчика.	Нет ()	78	Оборудование для разведки и добычи	Действует	приказом Комитета по техническому регулированию и метрологии Министерства индустрии и торговли Республики Казахстан от 28 декабря 2006 г. № 573.	01.01.2009

2	Да	ГОСТ 28113-89	327026	Межгосударственный стандарт	Установки подъемные для освоения и ремонта нефтяных и газовых скважин. Типы и основные параметры	МКС: 75.180.10 КГС: Г43	СССР (СССР)	3	Оборудование для разведки и добычи	Действует		01.01.1991

4. Нормативно-технические документы

№ п/п	Наименование
1	ГОСТ 12.2.088-2017 ОБОРУДОВАНИЕ НАЗЕМНОЕ ДЛЯ ОСВОЕНИЯ И РЕМОНТА СКВАЖИН
2	Регламент по глушению скважин при КиТРС ТОО «Казахтуркмунай» КТМ-ОБКТРС/2024 от 19.11.2024г.
3	Технологический регламент на производство работ по подземному капитальному и текущему ремонту скважин» КТМ-ОБКТРС/2026 утверждённый генеральным директором ТОО «Казахтуркмунай» от 24.08.2026г.
4	Укрупнённые нормы времени при капитальном и текущем ремонте скважин» (УНВ), утверждённый генеральным директором ТОО «Казахтуркмунай» от 15.09.2023г.
5	Правила обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности от 30 декабря 2014 года № 355 с учётом изменений и дополнений от 17.02.2026г.
6	Единые правила по рациональному и комплексному использованию недр, Утверждённых приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 15 июня 2018 года № 239. с учётом изменений и дополнений от 06.09.2026г.
7	Приложение № 48 к приказу Заместителя Председателя Правления Национальной палаты предпринимателей Республики Казахстан «Атамекен» от 27.12.2019г. №266

Подписал Жанғалиев Азат Маратұлы

Дата подписания 18.11.2026