ТЕХНИКАЛЫҚ СИПАТТАМА

1267644 сатып алу бойынша
Төмендету бойынша ашық тендер тәсілімен

Лот № 1 (170-1 Р, 4573604) Ұңғыманы жою бойынша жұмыстар

Тапсырыс беруші: "Ембімұнайгаз" АҚ
Ұйымдастырушы: "Embімұнайгаз" АҚ

1. ТЖҚ қысқаша сипаттамасы

Атауы	**Мәні**
Жол нөмірі	170-1 Р
Атауы және қысқаша сипаттамасы	Ұңғыманы жою бойынша жұмыстар, Ұңғымаларды жою жұмыстары
Қосымша сипаттама	"Ембімұнайгаз" АҚ кен орындарындағы ұңғыларды жою және қайта жою жұмыстары
Саны	1.000
Өлшем бірлігі	-
Жеткізу орны	ҚАЗАҚСТАН, Атырау облысы, Атырауская область
Жеткізу шарттары	-
Жеткізу мерзімі	Шартқа қол қойылған күннен бастап (қоса алғанда) 12.2026 дейін.
Төлем шарттары	Алдын ала төлем - 0%, Аралық төлем - 95%, Соңғы төлем - 5%

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

ТЕХНИКАЛЫҚ СИПАТТАМА

«Ембімұнайгаз» АҚ кен орындарында ұңғымаларды жою және қайта жою жұмыстарын орындауға арналған

1.1. Жалпы ережелер (мақсаты және міндеттері)

1.1.1. Осы техникалық сипаттама Қазақстан Республикасы Атырау облысы «Embімұнайгаз» АҚ кен орындарындағы ұңғымаларды қайтажою бойынша жұмыстарды орындау мақсатында дайындалған.

1.2. Жұмыстар сипаты.

1.2.1. Ұңғымаларды қайта жою жөніндегі жұмыстар Тапсырыс берушінің наряд-тапсырмасына сәйкес орындалады. Наряд-тапсырмаға, сондай-ақ әрбір ұңғыма бойынша ұсынылған техникалық, геологиялық және геофизикалық ақпаратты талдау негізінде Мердігер ұңғыма бойынша жұмыстарды ұйымдастыру жоспарын әзірлейді және оны Тапсырыс берушінің келісуіне ұсынады. Жоспарда ұңғымада жұмыстарды тиімді әрі сапалы орындау үшін қажетті техникалық-технологиялық шешімдер көзделеді. Аталған жұмыстар Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2018 жылғы 22 мамырдағы № 200 бұйрығымен бекітілген «көмірсутектерді барлау және өндіру және уран өндіру кезінде консервациялау және жою ережелеріне » сәйкес жүзеге асырылады.

1.2.2. Жұмыстар цикліне кіреді:

1) Көтергіш қондырғыны және керекті жабдықтарды ұңғымаға дейін жеткізу (мобилизация);

2) Ұңғыманы және оның территориясын Тапсырыс берушіден акті бойынша қабылдау;

3) Алаңды дайындау, көтергіш қондырғының астына топырақты толтыру (қажет болса), көтергіш қондырғының монтаж-демонтаж және жабдықтарды келесі жойылатын/қайта жойылатын ұңғымаға дейін жеткізу;

4) Зерттелген деректер негізінде Мердігер әрбір ұңғыма және жүргізілетін жою, қайта жою жұмыстары мен тумбалар орнату операцияларының әрбір түрі бойынша (жұмыстарды ұйымдастыру тәртібі/жоспары) егжей-тегжейлі бағдарламасын әзірлейді және ұңғымадағы жұмыстар басталғанға дейін 5 күн бұрын Тапсырыс берушімен келіседі;

5) Мердігер әрбір ұңғыма бойынша цемент көпірлерін орнату интервалдары көрсетілген графикалық сызбаны әзірлейді және оны Тапсырыс берушімен келіседі (жұмыстарды ұйымдастыру тәртібі/жоспары қосымша);

6) Ұңғыны бастыру үшін, ұңғыманың жұмыс жоспарында көрсетілген көлемдегі техникалық суды және сұйықтықты жеткізу және шығару;

7) Жұмыстарды ұйымдастыру жоспарында көрсетілген цементті көпірлерді казу жұмыстары, цемент көпірлерін орнату, бетондалған тумба және реперлер орнату;

8) Бөлінген аумақтан көтеру агрегатын, технологиялық және қосалқы жабдықтарды демонтаждау және демобилизациялау;

9) Ұңғыма айналасындағы территорияны өнеркәсіптік қалдықтардан және мазутпен ластанған топырақтан тазарту, жоспарлау, қалдықтарды шығару және жою, территорияны рекультивациялау және акті бойынша Тапсырыс берушіге тапсыру.

1.3. Орындалатын жұмыстар көлемі.

1.3.1.Орындалатын жұмыстар көлемі №1 қосымшада көрсетілген.

1.4. Ұңғымаларды жою, қайта жою және реперлері бар тумбаларды орнату жұмыстарына қойылатын талаптар.

1.4.1. Ұңғымаларды қайта жою жұмыстары «толық көлемде» өз жабдығымен, құралдарымен және материалдарымен орындау.

1.4.2. Көтергіш қондырғы, технологиялық және қосымша жабдықтар монтаждалған соң, ұңғымада Мердігер мен Тапсырыс берушінің жұмыс комиссиясы бригаданың дайындық деңгейін тексеруді жүргізіп, тиісті актілер мен хаттама жасайды.Бұл ретте, комиссия құрамына Тапсырыс беруші өкілдері де қосылуы тиіс.

1.4.3. Ұңғымаларды жөндеу жұмыс алаңы қауіпті аймақ ретінде қоршалып, жұмысшылардың қауіпсіздігін қамтамасыз ету мақсатында ескерту белгілері орнатылуы тиіс. Жұмыс алаңын қоршау және қауіпсіздік шараларының сақталуына жауапкершілік Мердігерге жүктеледі.

1.4.4. Ұңғыма сағасы жабдықтарын байлау, беріктікті анықтау және жұмыстарды жалғастыруға фонтанды алдын алу қызмет өкілінен рұқсат алу. Ықтималды авариялық-құтқару жұмыстарын жүргізу үшін Мердігер 2014 жылғы 11 сәуірдегі №188-V «Азаматтық қорғау туралы» Қазақстан Республикасы Заңының талаптарын орындау шеңберінде кәсіби авариялық-құтқару қызметін немесе тиісті құрылымдарды жұмылдыру. Бұл ретте кәсіби авариялық-құтқару қызметінің техникалық жабдықтандыруы Қазақстан Республикасының азаматтық қорғау саласындағы уәкілетті органы бекіткен нормаларға сәйкес болуы тиіс.

1.4.5. Мердігер ұсынатын барлық технологиялық және қосалқы жабдықтар, сондай-ақ арнайы техника жарамды күйде болуы және жұмыстарды тиімді әрі қауіпсіз орындауға дайындалған болуы тиіс. Мердігер жабдықты пайдалану кезеңінде оның жұмысқа жарамды күйін қамтамасыз етуге, сондай-ақ оған қажетті қосалқы бөлшектермен қамтуы тиіс.

1.4.6. Ұңғымаларды қайта жою жұмыстарын жүргізу үшін Мердігер жасанды ұңғыма түбіне дейін жеткізуге қажетті мөлшерде арнайы ірі қадамды бұрандасы бар технологиялық сорапты-компрессорлық құбырларды (СКҚ)-73×5,5 Д қолдануға тиіс. Ұңғымаларды жөндеу мақсатында ұңғымадан алынған Тапсырыс берушінің СКҚ-ларын қолдануға жол берілмейді.

1.4.7. Ұңғыма сағаларына реперлері бар арматураланған бетон тумбаларды орнату.

1.4.7.1. Әрбір ұңғыманы Мердігер жойған немесе қайта жойғаннан кейін ұңғыма сағасына өлшемі 1х1х1 м, биіктігі кемінде 0,5 м металл репері бар арматураланған бетон тумба орнатылады.

Реперге орнатылатын металл тақтайшада электрмен дәнекерлеу арқылы мынадай мәліметтер көрсетіледі: ұңғыма нөмірі, кен орнының атауы, жер қойнауын пайдаланушы, ұңғыманы жою күні және оның географиялық координаттары. Ақпараттың сақталуын қамтамасыз ету мақсатында металл тақтайша бетон тумбаның өзіне қосымша орнатылады және металл арматурамен байлау арқылы сенімді бекітіліп, кейін бетон ерітіндісін құю кезінде бекітіледі.

1.4.7.2.Мердігер қанағаттанарлықсыз жағдайда тұрған бұрын жойылған ұңғымалардың сағаларындағы металл реперлері бар арматураланған бетон тумбаларды осы техникалық спецификацияның 1.4.7.1-тармағында көрсетілген талаптарға сәйкес қайта орнату жұмыстарын орындайды.

1.4.8. Ұңғыма бойынша жұмыстар аяқталғаннан кейін жүргізілген операциялардың хронологиясын қамтитын есеп Тапсырыс берушіге ұсынылады.

1.4.9. Ұңғымадан көтерілген жерасты жабдықтары (шыбықтар, СКҚ құбырлары) және ұңғымалардың сағалық жабдықтары (пайдалану құбыр бастиегі, фланецтер, планшайбалар, айқастырма және т.б.) Тапсырыс берушіге беріледі.

1.4.10. Мердігер ұңғымадан алынған жер асты және сағалық жабдықтарды Тапсырыс беруші көрсеткен арнайы орынға көлік құралдары арқылы шығарып әкетеді.

1.4.11. Мердігер ұңғымаларды жою кезінде Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамалық нормаларын, сондай-ақ еңбекті қорғау, денсаулық және қоршаған ортаны қорғау талаптарын сақтау міндетті. Жер қоймаларын салуға, сондай-ақ мұнай мен өндірістік (қабаттық) сулардың төгілуіне жол берілмейді.Коммуналдық және өндірістік қалдықтарды арнайы арналған сақтау/көму полигондарына уақтылы шығаруды қамтамасыз ете отырып, жұмыс алаңына үнемі санитарлық тазалау жүргізу. Ұңғымаларды қайта жою жұмыстарын бастамас бұрын Мердігер жерді мұнай мен өндірістік (қабаттық) сулардың төгілуінен ластануын болдырмау үшін ұңғыма айналасын полиэтилендік оқшаулағыш пленкамен изоляциялауға міндетті. Жою жұмыстарынан кейін ұңғыма айналасындағы аумақтың рекультивациясын қамтамасыз ету қажет.

1.4.12. Мердігер ұңғымаларды қайта жою кезінде барлық технологиялық операцияларға қатысты жұмыс жоспарларын Тапсырыс берушіге бұрғылау және ұңғыларды күрделі жөндеу қызыметі (БжҰКЖҚ), Тапсырыс берушінің супервайзерлеріне және қажет болған жағдайда бақылаушы органдармен келісуге міндетті.

1.4.13. Мердігердің кінәсінен туындаған ақаулар мен апаттарды жою Мердігердің есебінен, жасалған дефекттік акт негізінде жүзеге асырылады. Мердігер ұңғымаларды жөндеу кезінде қолданылатын барлық авариялық құралдарға сәйкестік сертификаттарын , өрт қауіпсіздігі сертификаттарын, сапа паспорттарын, шығу тегін растайтын сертификаттарды және техникалық қауіпсіздік пен пайдалану бойынша толық құжаттаманы иеленуге және ұсынуға міндетті, бұл құралдардың сапасын, қауіпсіздігін және нормативтік талаптарға сәйкестігін растайды. Авариялық жағдайды өздігінен жою мүмкін болмаған жағдайда, Мердігер мамандандырылған сервистік авариялық компанияны шұғыл тартуға және қабылданған шаралар туралы Тапсырыс берушіні уақытында хабардар етуге міндетті.

1.4.14. Мердігер ұңғымаларды қайта жою жұмыстары барысында газ қоспаларының сапалық және/немесе сандық құрамын уақытында анықтау үшін тасымалданатын және стационарлық өлшеу құралдарын қолдануға міндетті.

1.4.15. Барлық жұмыстар амбарсыз әдіспен, яғни «нөлдік төгілу» әдісімен жүргізілуі тиіс. Мердігер Қазақстан Республикасының табиғатты қорғау және еңбекті қорғау заңнамасы талаптарының бұзылуына қатысты барлық жауапкершілікті өз мойнына алады.

1.4.16. Қабаттық флюидтің топыраққа түсуіне жол бермеу мақсатында ұңғыма сағасының айналасындағы аумақ, жинақтаушы және экологиялық сыйымдылықтардың асты, көтеру агрегатының асты, ысырмалар тобының асты және топырақтың қабаттық флюидпен немесе ұңғыманы тұншықтыру сұйықтығымен ластануы мүмкін басқа да барлық орындар қалыңдығы кемінде 150 микрон полиэтилен үлдірмен төселуі тиіс. Жөндеу жұмыстары аяқталғаннан кейін үлдір Мердігер тарапынан алынып, кәдеге жаратылуы тиіс.

1.4.17. Мердігер цемент көпірлерін бұрғылап ашу, қысыммен цементтеу, цемент көпірлерін орнату және реперлері бар бетон тумбаларды орнату бойынша технологиялық операциялардың басталатыны туралы Тапсырыс берушінің супервайзеріне хабарлауы және Тапсырыс беруші өкілдерінің қатысуы мен бақылау мүмкіндігін қамтамасыз етуі қажет.

1.4.18. Ұңғыманы жою/қайта жою жұмыстары басталғанға дейін ұңғыма сағасының геодезиялық белгіленуін орындап, нақты координаттарын анықтау және нәтижелерін актімен рәсімдеу қажет. Бетон тумба репермен орнатылғаннан кейін репердің нақты координаттарын анықтай отырып, қайталама геодезиялық белгілеу жүргізу және нәтижелерін актімен рәсімдеу қажет.

1.4.19. Мердігер Тапсырыс берушінің супервайзерлерін өзінің тұрғын вагондарында орналастыруды қамтамасыз етеді. Тұрғын вагон электрмен жабдықтау, жылыту, жылу оқшаулау, табиғи желдету және кондиционерлеу жүйелерімен жабдықталуы, сондай-ақ белгіленген санитариялық-гигиеналық талаптарға және тұру жағдайларына қойылатын талаптарға сәйкес келуі тиіс.

1.4.20. Мердігер көтергіш қондырғыны кемінде үш нүктеден (ұңғыма сағасы, жұмыс алаңының жалпы көрінісі, экологиялық қалдықтарға арналған сыйымдылық қазан) оқиғаларды бейнетіркеу жүйесімен қамтамасыз етуі тиіс, сондай-ақ Тапсырыс берушіге бейнетіркеу жүйесіне «on-line» қолжетімділікті қамтамасыз етуі және бейнетіркеу жүйесінің архивінің тереңдігі кемінде 3 ай болуы қажет. Сонымен қатар, Тапсырыс берушінің талабы бойынша жүйе бұзушылықтарды автоматты түрде анықтап, жауапты тұлғаларды уақытында хабардар етуге және авариялық жағдайлар мен экологиялық инциденттерді азайтуға мүмкіндік беруі тиіс.

1.4.21. Ұңғымаларды қайта жою бойынша өндірістік есептілікті қалыптастыру арнайы бағдарламалық қамтамасыз ету арқылы жүргізіледі, ол ұңғымаларды жөндеу бойынша барлық есептерді жүргізуге және біріктіруге, ұңғымаларды жөндеудің негізгі тиімділік көрсеткіштерін бақылауға, мониторинг жасауға және талдауға мүмкіндік береді. Сонымен қатар, Тапсырыс берушіге кез келген интернет-құрылғыдан (iOS, Android, Windows операциялық жүйелері) барлық заманауи интернет-браузерлер арқылы қашықтан және тәулік бойы онлайн қол жеткізуін, деректерді серверде сақтауды және олардың кемінде 1 (бір) жыл мерзім ішінде сақталуын, сондай-ақ пайдаланушылардың шектеусіз санының орыс және /немесе қазақ тілдерінде қол жеткізуін қамтамасыз етуі тиіс.

1.4.22. «Теңізшевройл» ЖШС-пен бірлесіп пайдаланылатын аумақтағы «Қарасор Батыс» кен орнында жер қойнауын пайдалану жөніндегі операцияларды жүргізу тәртібі:

1) Жұмыстар Тапсырыс берушімен белгіленген тәртіппен келісілген талаптарға сәйкес және «Теңізшевройл» ЖШС-нің қағидаларына толық сәйкес орындалуы тиіс, себебі аталған кен орны бірлесіп пайдаланылатын аумақта орналасқан;

2) Бірлесіп пайдаланылатын аумақта «Теңізшевройл» ЖШС-мен бірлескен экологиялық аудит мерзімді түрде жүргізіледі;

3) «Теңізшевройл» ЖШС-мен бірлесіп пайдаланылатын аумаққа кіру тәртібін келісу, оның ішінде бұрғылау мердігерінің персоналы мен көлік құралдарының тізбесін ұсыну, кіру нүктелерін, қозғалыс бағыттарын және тұрақ орындарын, хабарлау және өзара іс-қимыл жасау тәртібін және т.б. келісу;

4) Мердігердің барлық персоналы «Теңізшевройл» ЖШС-нің талаптарына сәйкес қауіпсіздік техникасы бойынша нұсқамадан міндетті түрде өтуі тиіс;

5) Жұмыстар өмірі мен денсаулығына қауіп төндіретін объектілерге жақын жерде жүргізілген кезде тиісті сақтық шаралары қабылдануы тиіс, оның ішінде бірлесіп пайдаланылатын аумақта тұрғын вагондарды орналастыруға жол бермеу, вагон-офистерді қоспағанда.

1.5. Есеп беру

1.5.1. Жұмыстарды орындау процесінде Мердігер толық және дәл жазбалар жүргізіп, ұңғыма бойынша келісімшартқа сәйкес барлық жүргізілген жұмыстарды көрсететін Тапсырыс берушінің бекіткен формасына сәйкес күнделікті есептерді дайындайды. Мердігер күнделікті есептерді Тапсырыс берушіге ұсынады:

- күн сайын таңғы 08:00 және кешкі 20:00 дейін жедел түрде күнделікті есепті (факс, электрондық пошта арқылы) жолдайды;

- жұмыстар аяқталғаннан кейін Мердігер 10 күн ішінде Тапсырыс берушінің өкілдеріне (Бұрғылау және ұңғымаларды күрделі жөндеу қызметіне) орындалған жұмыстарға қатысты барлық құжаттаманы ұсынуы қажет: жұмыстар орындалғанға дейінгі және орындалғаннан кейінгі ұңғыма сағасы маңы бөлігінің жай-күйі көрсетілген фотосуреттер қоса берілген есептерді электрондық түрде (Excel, Word, JPG) және түпнұсқа құжаттардың PDF форматындағы көшірмелерін ұсынуы тиіс..

1.5.2. Жұмыстар аяқталғаннан кейін бейнежазбалар Тапсырыс берушінің БжҮКЖ қызметіне ұңғымалар бойынша жүргізілген жұмыстар туралы есептермен бірге ұсынылады. Бейнежазбаларда әрбір операцияның орындалу күні, уақыты және процесі, сондай-ақ дауыс арқылы түсіндірмесі көрсетілуі тиіс.

1.5.3. Мердігер дайындаған барлық есептер қазақ немесе орыс тілдерінде ұсынылуы тиіс, ал Тараптар арасындағы барлық хат-хабар қазақ немесе орыс тілдерінде жүргізіледі.

ҚЫСҚАРТУЛАР ТІЗІМІ

Қысқартуы	**Мағынасы**
ПОР	**жұмыстарды ұйымдастыру жоспары**
ҰКЖ	**ұңғымаларды күрделі жөндеу**
ТС	**техникалық спецификация**
СКҚ	**Сорғы компрессорлық құбырлар**
БжҰКЖқ	**бұрғылау және ұңғымаларды күрделі жөндеу қызметі**
КҚ	**Көтергіш қондырғы**
ПАСС	**профессиональную аварийно-спасательная службу**

Қосымша сұрақтар бойынша «Ембімұнайгаз» АҚ-на хабарласу қажет:

Бұрғылау және ҰКЖ қызметі: +7 (7122) 76 47 10

2. ҚОСЫМШАЛАР

Қосымша №1 – қайта жою бойынша жұмыстар көлемі.

Қосымша

ТС ке қосымша каз..PDF
Приложение к ТС русс.PDF

Қол қойған Ергалиев Равиль Лукпанович
Қол қойылған күні 30.10.2026

ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 1267644
способом Открытый тендер на понижение

Лот № 1 (170-1 Р, 4573604) Работы по ликвидации скважин

Заказчик: Акционерное общество "Эмбамунайгаз"

Организатор: Акционерное общество "Эмбамунайгаз"

1. Краткое описание ТРУ

Наименование	**Значение**
Номер строки	170-1 Р
Наименование и краткая характеристика	Работы по ликвидации скважин, Работы по ликвидации скважин
Дополнительная характеристика	Работы по ликвидации и перелеквидации скважин на месторождениях АО "Эмбамунайгаз"
Количество	1.000
Единица измерения	-
Место поставки	КАЗАХСТАН, Атырауская область, Атырауская область
Условия поставки	-
Срок поставки	С даты подписания договора по (включительно) 12.2026
Условия оплаты	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 95%, Окончательный платеж - 5%

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

ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

на выполнение работ по ликвидации и переликвидации скважин на месторождениях АО «Эмбамунайгаз»

1. ОПИСАНИЕ И ТРЕБУЕМЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ, КАЧЕСТВЕННЫЕ И ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ РАБОТ

1.1. Общие положения (цели и задачи)

1.1.1. Настоящая техническая спецификация разработана в целях выполнения работ по ликвидации и переликвидации скважин на месторождениях АО «Эмбамунайгаз» в Атырауской области Республики Казахстан.

1.2. Описание работ.

1.2.1. Работы по ликидации и переликвидации скважин выполняются согласно наряд-заказу Заказчика. На основании наряд-заказа и анализа предоставленной технической, геологической и геофизической информации по каждой скважине, Подрядчик разрабатывает и представляет на согласование Заказчику план организации работ (ПОР) по скважине, предлагая оптимальные технико-технологические решения, необходимые для успешного и качественного выполнения работ на скважине, в соответствии с Правилами консервации и ликвидации при проведении разведки и добычи углеводородов , утвержденными приказом Министра энергетики

Республики Казахстан от 22 мая 2018 года № 200.

1.2.2. В цикл работ входят:

1) Транспортировка (мобилизация) подъемного

агрегата (ПА) и необходимого оборудования до скважины;

2) Прием скважины и территории вокруг нее от

Заказчика по акту;

3) Подготовка площадки, отсыпка грунта под ПА (при

необходимости), монтаж-демонтаж и перетаскивание подъемных агрегатов (ПА) и

оборудования на следующую скважину, подлежащую ликвидации/переликвидации;

4) На основании изученных данных Подрядчик разрабатывает подробную программу ПОР (порядок/план организации работ) отдельно для каждой скважины и вида проводимых операций по ликвидации, переликидации скважин и установке тумб и согласовывает с Заказчиком за 5 дней до начала работ на скважинах;

5) Подрядчик разрабатывает графическую схематику по каждой скважине с указанием интервалов установки цементных мостов и согласовывает с Заказчиком (приложенеи к ПОР).

6) Завоз и вывоз технической воды и жидкости для

глушения скважин в объемах, указанных в плане организационных работ (ПОР);

7) Выполнение

работ по разбуриванию цементных мостов, установка цементных мостов, установке бетонных тумб

и реперов, указанных в плане организационных работ (ПОР);

8) Демонтаж и демобилизация подъемного агрегата, технологического и вспомогательного оборудования с отведенной территории;

9) Подрядчик

производит очистку территории вокруг устья скважин от промышленных отходов и

замазученности, планировку территории, вывоз и утилизация отходов, рекультивация территории и сдачу Заказчику по акту.

1.3. Объемы выполняемых работ.

1.3.1. Объем выполняемых работ указан в приложении №1 к технической спецификации.

1.4. Требуемые характеристики работ по ликвидации, переликвидации скважин и установке тумб с реперами

1.4.1. Выполнять работы ликвидации и переликвидации скважин «под ключ» со своим оборудованием,

инструментами и материалами.

1.4.2. После монтажа ПА, технологического и вспомогательного

оборудования на скважине рабочей комиссией Подрядчика и Заказчика проводится

проверка готовности бригады с составлением соответствующих актов и протокола.

1.4.3. Рабочая площадка ремонта скважин должна быть ограждена

как опасная зона с установленными предупредительными знаками для ограничения

доступа и обеспечения безопасности работников. Ответственность за ограждение и соблюдение мер безопасности возлагается на Подрядчика.

1.4.4. Обвязка устьевого оборудования, определение герметичности и получение разрешения от представителя противофонтанной службы на продолжение работ. Для проведения возможных аварийно-спасательных работ Подрядчик привлекает профессиональную аварийно-спасательную службу (ПАСС) или формирования в рамках исполнения требования Закона РК №188-V «О гражданской защите» от 11.04.2014г. При этом, техническое оснащение ПАСС должно соответствовать нормам, утвержденным уполномоченным органом в сфере гражданской защиты Республики Казахстан.

1.4.5. Все технологическое, вспомогательное оборудование и спецтехника, представленное Подрядчиком, должно быть в хорошем рабочем состоянии, а также подготовленным для эффективного и безопасного выполнения работ. Подрядчик должен поддерживать оборудование в работоспособном состоянии во время его использования, иметь в наличии запасные части к нему.

1.4.6. Подрядчик для ликвидации и переликвидации скважин должен использовать технологические насосно-компрессорные трубы (НКТ)-73х5,5 Д с высаженными концами в количестве, необходимом для достижения искусственного забоя скважины. Применение НКТ Заказчика, извлеченных из скважины для ремонта скважин недопустимо.

1.4.7. Установка армированных бетонных тумб с реперами на устьях скважин.

1.4.7.1. После выполнения Подрядчиком работ по ликвидации или переликвидации каждой скважины Подрядчик устанавливает на устье скважины армированную бетонную тумбу размером 1х1х1 м с металлическим репером, высотой не менее 0,5 м.

1.4.7.2. На металлической табличке, устанавливаемой на репере, электросваркой указываются следующие сведения: номер скважины, наименование месторождения, недропользователь, дата ликвидации скважины и ее географические координаты.

1.4.7.3. В целях обеспечения сохранности информации металлическая табличка дополнительно устанавливается непосредственно на бетонной тумбе и надежно закрепляется путем обвязки металлической арматурой с последующей фиксацией при заливке бетонного раствора.

1.4.7.4. Подрядчик выполняет работы по переустановке армированных бетонных тумб с металлическими

реперами на устьях ранее ликвидированных скважин, находящихся в неудовлетворительном состоянии, в соответствии с указанными требованиями п. 1.4.7.1.

1.4.8. По окончании работ по каждой скважине Подрячик представляет подробный отчет с хронологией проведенных операций Заказчику.

1.4.9. Поднятое со скважины подземное оборудования (штанги, колонна НКТ) и устьевое оборудование скважин (колонные головки, фланцы, планшайбы, крестовины и др.) передаются Заказчику по акту.

1.4.10. Подрядчик вывозит транспортными средствами поднятое со скважины подземное и устьевое оборудование на специальное место, указанное Заказчиком.

1.4.11. Подрядчик обязан соблюдать действующие нормы законодательства Республики Казахстан, а также нормы, регламентирующие охрану труда, здоровья и окружающей среды, при проведении ликвидации и переликвидации скважин не допускать строительства земляных амбаров, а также разливов нефти и промышленных (пластовых) вод. Регулярно производить санитарную очистку рабочей площадки, обеспечив своевременный вывоз коммунальных и производственных отходов на специально предназначенные полигоны хранения/захоронения. Перед началом работ по переликвидации скважин Подрядчик обязан изолировать почву вокруг скважины полиэтиленовой изолирующей пленкой во избежание загрязнения грунта от разливов нефти и промышленных (пластовых) вод. После завершения ликвидационных работ обеспечить рекультивацию околоскважинной территории.

1.4.12. Подрядчик обязан при ликвидации и переликвидации скважин согласовать все планы работ касательно технологических операций с Заказчиком (СБиКРС), супервайзерами Заказчика и контролирующими органами (при необходимости).

1.4.13. Ликвидация браков, аварий по вине Подрядчика выполняется за счет Подрядчика на основе составленного дефектного акта. Подрядчик обязан иметь и предоставить на все аварийные инструменты, используемые при ремонте скважин, действующие сертификаты соответствия (СО), пожарной безопасности, а также паспорта качества, сертификаты происхождения и полную документацию по технике безопасности и эксплуатации, подтверждающие их качество, безопасность и соответствие нормативным требованиям. В случае невозможности самостоятельного устранения аварийной ситуации, Подрядчик обязан незамедлительно привлечь специализированную сервисную аварийную компанию и своевременно уведомить

Заказчика о принятых мерах.

1.4.14. Подрядчик должен использовать переносные и стационарные измерительные приборы, для своевременного определения качественного и/или количественного состава смесей газов в процессе ликвидации скважин.

1.4.15. Все работы должны проводиться безамбарным методом, т.е. методом «нулевого сброса». Подрядчик самостоятельно несет ответственность за нарушение требований природоохранного законодательства и законодательства по охране труда Республики Казахстан.

1.4.16. Для предотвращения попадания пластового флюида на почву, территория вокруг устья скважины, под накопительными и экологическими емкостями, под подъемным агрегатом, под группой задвижек и в любых других местах, где возможно загрязнение почвы пластовым флюидом или жидкостью глушения, должна быть застелена полиэтиленовой пленкой толщиной не менее 150 микрон, которая после окончания ремонта убирается и утилизируется Подрядчиком.

1.4.17. Подрядчик обязан уведомлять супервайзера Заказчика о начале выполнения технологических операций по разбуриванию цементных мостов, цементированию под давлением, установке цементных мостов и установке бетонных тумб с реперами, обеспечив возможность присутствия и контроля со стороны Заказчика.

1.4.18. До начала работ по ликвидации/переликвидации скважины необходимо выполнить геодезическую отбивку устья скважины с определением фактических координат и оформить результаты актом. После установки бетонной тумбы с репером необходимо выполнить повторную геодезическую отбивку с определением фактических координат репера и оформить результаты актом.

1.4.19. Подрядчик обеспечивает размещение супервайзеров Заказчика в собственных жилых вагонах. Жилой вагон должен быть оборудован системами электроснабжения, отопления, теплоизоляции, естественной вентиляции и кондиционирования воздуха, а также соответствовать установленным санитарно-гигиеническим требованиям и требованиям, предъявляемым к условиям проживания.

1.4.20. Подрядчику необходимо обеспечить подъёмный агрегат системой видеорегистрации событий не менее чем с 3-х точек (устье скважины, общий обзор площадки, экологическая емкость), «on-line» доступ к системе видеорегистрации для Заказчика и глубину архива системы видеорегистрации не менее 3-х (трех) месяцев. Также, по

требованию Заказчика система должна автоматически выявлять нарушения требований охраны труда и промышленной безопасности, своевременно оповещать ответственных лиц и способствовать минимизации аварийных ситуаций и экологических инцидентов.

1.4.21. Подрядчик должен иметь специализированное программное обеспечение «Геонавигационный контроль бурения скважин», предназначенное для контроля и мониторинга бурения и капитального ремонта скважин, формирования, ведения и консолидации производственной отчетности по ликвидации и переликвидации скважин, а также анализа ключевых показателей выполнения работ. Программное обеспечение должно обеспечивать удалённый и круглосуточный онлайн-доступ Заказчика с любого интернет-устройства (iOS, Android, Windows) через современные интернет-браузеры, серверное хранение и сохранность данных сроком не менее 1 (одного) года, а также доступ неограниченного числа пользователей на русском и/или казахском языках.

1.4.22. Порядок проведения операций по недропользованию на совмещенной территории с ТОО «Тенгизшевройл» месторождения Карасор Западный:

1) Работы должны выполняться в соответствии с согласованными в установленном порядке Заказчиком и в полном соответствии с Правилами ТОО «Тенгизшевройл», т.к. указанное месторождение находится на совмещенной территорией;

2) На совмещенной территории периодически будет проводится совместный с ТОО «Тенгизшевройл» экологически аудит;

3) Согласование с ТОО «Тенгизшевройл» порядка доступа на совмещённую территорию, с предоставлением перечня персонала и транспортных средств бурового подрядчика, согласование точек доступа, маршрутов передвижения и места стоянок, порядка оповещения и взаимодействия и т.д.;

4) Обязательное прохождение инструктажа всего персонала подрядчика по технике безопасности в соответствии с требованиями ТОО «Тенгизшевройл»;

5) При проведении работ вблизи объектов, представляющих угрозу для жизни и здоровья работающих, должны быть приняты соответствующие меры предосторожности, в том числе по недопущению размещения жилых вагонов на совмещенной территории, кроме вагон-офисов.

1.5. Отчетность

1.5.1. Информирование Заказчика о ходе проведения работ по ликвидации, переликвидации скважин и установке тумб. В процессе выполнения работ Подрядчик ведет полные и точные записи и готовит ежедневные отчеты (суточные сводки)

по установленной форме Заказчика, проводимую согласно договору работ по скважине. Подрядчик представляет ежедневные отчеты Заказчику:

- дважды в сутки, до 08:00 ч/мин утра и 20:00 ч/мин вечера направляет ежедневный отчет в оперативной форме (факсограмма, электронная почта);

- после завершения работ Подрядчику необходимо предоставить в течение 10 дней представителям Заказчика (в службу бурения и КРС) всю документацию на выполненные работы: отчеты с приложением фотоснимков о состоянии приустьевых части, до и после выполнения работ, в электронном виде в формате (Excel, word, jpg) и копии ориганала в формате (pdf).

1.5.2. После завершения работ видеозаписи предоставляются в СБиКРС Заказчика, вместе с отчетами по проведенным работам на скважинах. В видеозаписях должны отражаться дата, время и процесс выполнения каждой операции с озвучиванием.

1.5.3. Все отчеты, подготовленные Подрядчиком, должны быть представлены на казахском или русском языках, вся переписка между Сторонами будет вестись на казахском или русском языках.

СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ

Сокращение	Значение
ПОР	план организационных работ
КРС	капитальный ремонт скважины
ТС	техническая спецификация
НКТ	насосно-компрессорные трубы
СБиКРС	служба бурения и капитального ремонта скважин
ПА	подъемный агрегат

ПАСС	профессиональная аварийно-спасательная служба

За дополнительными вопросами обращаться в АО «Эмбамунайгаз»:

Служба бурения и КРС: +7 (7122) 76-47-10;

2. ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение №1 – Объем работ по ликвидации и переликвидации скважин.

Приложение

ТС ке қосымша каз..PDF
Приложение к ТС русс.PDF

Подписал	Ергалиев Равиль Лукпанович
Дата подписания	30.10.2026