ТЕХНИКАЛЫҚ СИПАТТАМА

1269476 сатып алу бойынша
Ашық тендер тәсілімен

Лот № (104 Р, 4578545) Ұңғымаларды күрделі жөндеу бойынша жұмыстар

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

1. ТЖҚ қысқаша сипаттамасы

Атауы	**Мәні**
Жол нөмірі	104 Р
Атауы және қысқаша сипаттамасы	Ұңғымаларды күрделі жөндеу бойынша жұмыстар, Ұңғымаларды күрделі жөндеу бойынша жұмыстар
Қосымша сипаттама	Капитальный ремонт скважины на месторождениях ЦДНГ-2 в Актюбинской области
Саны	1.000
Өлшем бірлігі	-
Жеткізу орны	ҚАЗАҚСТАН, Ақтөбе облысы, Байғанин ауданы, ЦДНГ - 2
Жеткізу шарттары	-
Жеткізу мерзімі	Шартқа қол қойылған күннен бастап 365 күнтізбелік күні
Төлем шарттары	Алдын ала төлем - 0%, Аралық төлем - 100%, Соңғы төлем - 0%

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

«ҚАЗАҚТҮРІКМҰНАЙ» ЖШС-нің АҚТӨБЕ ОБЛЫСЫНДАҒЫ КЕН ОРЫНДАРЫНДА ҰҢҒЫМАЛАРДЫ ЖӨНДЕУ ЖҰМЫСТАРЫН ОРЫНДАУҒА АРНАЛҒАН ТЕХНИКАЛЫҚ ТАПСЫРМА

Техникалық тапсырма шартқа қосымша болып табылады және оның ажырамас бөлігі болып саналады, сондай-ақ тендер құжаттарының және тендер

өтінімінің құрамына кіреді.

ОСЫ ТЕХНИКАЛЫҚ ТАПСЫРМАДА ҚОЛДАНЫЛАТЫН ТЕРМИНДЕР, АНЫҚТАМАЛАР ЖӘНЕ ҚЫСҚАРТУЛАР:

Тапсырыс беруші — ұңғымалардың иесі және (немесе) операторы болып табылатын заңды тұлға, ұңғымаларды күрделі жөндеуді бастауға, ұйымдастыруға және қаржыландыруға жауапты, техникалық тапсырманы, бағдарламалар мен жұмыс көлемдерін бекітетін, орындалған жұмыстарды бақылап, қабылдайтын және күрделі жөндеу процесінде өз өкілеттігі аясында шешім қабылдайтын тұлға.

Мердігер — ұңғымаларды күрделі жөндеу жұмыстарын орындау үшін Тапсырыс беруші тартқан заңды тұлға, аталған жұмыстарды өз күштерімен және (немесе) тартылған ресурстармен орындайтын, орындалған жұмыстың сапасы, қауіпсіздігі және нәтижелері үшін жауапты, сондай-ақ шарт және осы техникалық тапсырма бойынша орындалған жұмыстарға кепілдік міндеттемелерін өз мойнына алатын тұлға.

КТМ – «Қазақтүрікмұнай» ЖШС;

МГӨЦ-2 – №2 мұнай газ өндіру цехы;

ҰКЖ – ұңғыманы күрделі жөндеу;

КҚ – ұңғымаларды күрделі жөндеу жұмыстарын орындауға арналған негізгі технологиялық кешен, көтеру қабілеті кемінде 100 тонна.
Осы Техникалық тапсырмада қолданылатын «станок» және «көтергіш қондырғы» терминдері тең мәнді болып табылады және көтергіш қондырғыны білдіреді.

ТНЖ – жерасты сорабы;

ЭСИ – электрондық салмақ индикаторы;

СКҚ – Сорап компрессор құбырлары;

ОСКҚ – отырғызылған сорап компрессор құбыры;

ББҚ – болат бұрғылау құбыры;

ФА – фонтандық арматура;

УІН – уақыттың ірілендірілген нормалары;

тн – тонна;

кг – килограмм;

мм – миллиметр;

МПа – мегапаскаль;

ИТҚ – инженерлік-техникалық қызметкер;

ҚТ – Қауіпсіздік техникасы;

ГЗЖ - геофизикалық зерттеулері жумыстары;

ЖОЖ – жөндеу және оқшаулау жұмыстары;

УЭЦН, ЭЦНКИ, ЭЦН, ЭЦНДИ, **уэцнди** – электрлі ортадан тепкіш сораптар;

АҚЖ – атқылауға қарсы жабдығы;

ГМСШ – газ-мұнай-су шығулары;

ГТШ - геологиялық-техникалық іс-шаралар;

ЖҰЖ – жұмыстарды ұйымдастыру жоспары;

ТСҚ - тұтқыр-серпімді қоспа (полимер);

АҚҚ – апаттық-құтқару қызметі;

КТО – көтеру-түсіру операциялары;

ГВЖ – гидровакуумдық желонка;

ЗТТ – ұңғыма түбін технологиялық тазалау;

ҚШМА – қабаттың ұңғыма түбі маңындағы аймағы;

АБІ – алдын ала білікті іріктеу;

ҚГЖ – Қабатты гидравликалық жару;

Спутник жүйесі - алыстағы өндірістік объектілерде, соның ішінде ұңғыма алаңдарында, тұрақты және тәулік бойы байланыс қамтамасыз ететін спутниктік кең жолақты Ғаламторға шығу жүйесі;

1. ЖҰМЫС ЖҮРГІЗУ САЛАСЫ

«Қазақтүрікмұнай» ЖШС өз жұмыстарын Каратөбе Оңтүстік және Лақтыбай мұнай-газ кен орындарында жүргізеді, әкімшілік бөлініс бойынша Қазақстан Республикасы, Ақтөбе облысы, Байғанин ауданы құрамына кіреді.Бұл аудан шалғай орналасқан және транспорттық және коммуникациялық инфрақұрылымы әлсіз дамыған.

Климаты күрт континентальды орташа жылдық температура-40С және +40С арасында өзгереді.

2. ЖҰМЫСТАР ЖҮРГІЗІЛЕТІН АУДАН ТУРАЛЫ ЖАЛПЫ МӘЛІМЕТТЕР

2.1. Қазіргі уақытта МГӨЦ-2 кен орындарындағы мұнай өндіру ұңғымалары пайдалану қоры 25 ұңғыманы құрайды, оның ішінде 21 ұңғыма қолданыстағы қорда. 7 ұңғымада сыртқы диаметрі 140 мм, ішкі диаметрі 118–124 мм болатын мұнай өндіру колоннасы, 2 ұңғымада сыртқы диаметрі 127 мм, ішкі диаметрі 108 мм болатын мұнай өндіру колоннасы бар. Қалған ұңғымаларда сыртқы диаметрі 177,8 мм, ішкі диаметрі 154,8 мм болатын мұнай өндіру колоннасы қолданылған. Кен орнындағы кейінгі барлық ұңғымалардың өнімді қабаты сыртқы диаметрі 177,8 мм мұнай өндіру колоннасымен бекітілетін болады.

2.2. Су айдау ұңғымаларының пайдалану қоры 5 ұңғыманы құрайды. Олардың екеуінде сыртқы диаметрі 177,8 мм, ішкі диаметрі 154,78 мм болатын пайдалану колоннасы орнатылған, ал қалған үш ұңғымада сыртқы диаметрі 140 мм, ішкі диаметрі 118–124 мм болатын пайдалану колоннасы бар.

2.3. Түсірілген сорап-компрессор құбырлары орта есеппен 2000–4011 метр тереңдікке дейін түсірілген. Негізінен пайдалану қорындағы диаметрі 73 мм, қабырға қалыңдығы 5,51 мм және 7,01 мм болатын ОСКҚ, сондай-ақ технологиялық операцияларды, оның ішінде қабатты гидравликалық жаруды (ҚГЖ) жүргізу үшін қолданылатын диаметрі 88,9 мм, қабырға қалыңдығы 8 мм болатын тегіс СКҚ пайдаланылады. Пайдалану қорындағы ОСКҚ-73 мм жалғау бұрандасы 2 ⅞ EUE, ал технологиялық СКҚ-88,9 мм – 3 2 NEW VAM түрінде.

2.4. Қазіргі уақытта мұнай өндіру ұңғымаларының механикаландырылған қоры 19 ұңғыманы, фонтанды ұңғымалар қоры 2 ұңғыманы құрайды, әрекетсіз қорда 4 ұңғыма бар.

2.5. Ұңғымаларға сыртқы диаметрі 95, 105, 117 мм және ұзындығы 28–40 метр болатын ЭЦНКИ, ЭЦН, ЭЦНДИ, 21ЭЦНИ5, УЭЦНДИ типті сораптар түсірілген. Сорғыларды түсіру тереңдігі 2500–4011 м аралығында.

Мұнай құрамындағы күкіртсутектің мольдік мөлшері – 0 %.

3. ЖҰМЫСТАРДЫҢ КӨЛЕМІ

3.1. Ұңғымаларды күрделі жөндеу бойынша жұмыстардың көлемі шамамен бір ұңғыма – операция көлеміндегі жұмыстар кешенін қамтиды. Бір ұңғыма – операция бойынша жұмыстарды орындау ұзақтығын Мердігер өз бетінше сағатпен/тәулікпен, ірілендірілген уақыт нормаларына (бұдан әрі – ІУН) сәйкес айқындайды. Бұл ретте әрбір операция түрі бойынша уақыт жұмысты ұйымдастыру жоспарын (бұдан әрі – ЖҰЖ) жасау кезінде жеке көрсетілуге тиіс.

3.2. Ұңғымаларды күрделі жөндеу бойынша өндірістік жұмыс уақытының жалпы болжамды есептік ұзақтығы және оның құны Шартқа №14 қосымшаға, сондай-ақ ірілендірілген уақыт нормаларына (бұдан әрі – ІУН) сәйкес айқындалады.

3.3. Тапсырыс-нарядта және ЖҰЖ-да көзделмеген қосымша жұмыстарды жүргізу қажеттілігі анықталған немесе туындаған жағдайда, Тараптар нақты жұмсалған уақыт бойынша екіжақты акт жасайды.

3.4. Өндірістік қажеттілік болған жағдайда жөндеу жұмыстарының ұзақтығы бір бағытта немесе екінші бағытта түзетілуі мүмкін. Бұл ретте Мердігер ұңғымаларды күрделі жөндеу бойынша жұмыстардың, сондай-ақ ілеспе жұмыстардың көлемі және (немесе) ұзақтығы қысқарған немесе ұлғайған жағдайда қандай да бір талап-арыздары мен наразылықтарының жоқтығын алдын ала растайды.

3.5. Шартқа №14 қосымшада көрсетілген жалпы болжамды уақыт көлемі тек ұңғымаларды күрделі жөндеу бойынша операцияларды орындауға нақты жұмсалатын жұмыс уақытына жатады. Жабдықтардың істен шығуына, авариялarға, персоналды, материалдарды, техниканы күтуге, сондай-ақ Мердігердің кінәсінен немесе жауапкершілік аймағында туындаған өзге де жағдайларға байланысты бос тұрып қалу, үзілістер, кідірістер және күту уақыты жұмыс уақытына жатпайды, төленуге жатпайды және сағаттардың жалпы көлемін ұлғайтуға және (немесе) жұмыстарды орындау мерзімдерін ұзартуға негіз болып табылмайды.

4. ЖҰМЫСТАРДЫҢ НЕГІЗГІ ТҮРЛЕРІ МЕН КЕЗЕҢДЕРІ

4.1. Ұңғымаларды күрделі жөндеу бойынша жұмыстардың негізгі мақсаты – ұңғымаларды ҚГЖ-ға дайындау (өнімді қабатта жоғары өткізгішті жарықшақ қалыптастыру арқылы өнімділікті арттыру мақсатында қабатты гидравликалық жару). Бұл ретте келесі жұмыстар, соның ішінде, бірақ олармен шектелмей, орындалады:

4.1.1. МГӨЦ-2, Оңтүстік Қаратөбе және Лактыбай кен орындарындағы ұңғымаларға Мердігердің жергілікті базасынан көтеру қондырғысын, ҰКЖ жабдықтарын, вахталық тұрғын кентін және персоналды мобилизациялау;

- Ұңғыманы және оған іргелес аумақты Тапсырыс берушіден қабылдау-тапсыру актісі бойынша Мердігердің қабылдап алуы;
- ЖҰЖ-да көзделген көлемде техникалық суды және ұңғымаларды сөндіру сұйықтығын жеткізу және әкету;
- Ұңғыманы сөндіру және дроссельдеу желілерін монтаждау және престеу; атқылауға қарсы арматураны (ФА) және фонтандық арматураны (АҚЖ) монтаждау және демонтаждау, сондай-ақ оларды АСС-тан рұқсат ала отырып престеу;
- Химиялық реагенттерді қолдана отырып және оларды қолданбай, сондай-ақ қабат суын, бұрғылау ерітіндісін және т.б. пайдалана отырып, ұңғыманы сөндіру/жуу;
- Ұңғымаларды ҚГЖ жүргізуге дайындау бойынша ҰКЖ жұмыстарының кешенін орындау, оның ішінде: СКМ-мен КТО, пакер орнатылатын орынды қырғышпен тазалау және технологиялық СКҚ арқылы жуу, пакерді орнату және престеу, ҚГЖ жүргізілгеннен кейін пакерді алу, проппант қалдықтарын жуу немесе ГВЖ көмегімен шығару, ұңғыма оқпанын шаблондау, механикалық сорғыларды түсіру және т.б. жұмыстарды Шартқа №№ 4, 14 қосымшаларға және ІУН уақыт нормаларына сәйкес сағаттық мөлшерлеме бойынша орындау;
- Қажет болған жағдайда ГЗЖ бойынша каротаж партиясының көмегімен перфорация /реперфорация жұмыстарын жүргізу (аталған жұмыстарды Тапсырыс берушінің сыртқы ұйымы орындайды), бұл ретте төлем бос тұрып қалу мөлшерлемесінің 50 % мөлшерінде жүргізіледі;
- Қажет болған жағдайда Мердігердің технологиялық ОСКҚ-сына қорғасын мөрлерін КТО арқылы түсіру;

- Қажет болған жағдайда Мердігердің болат бұрғылау құбырларымен әртүрлі типтегі фрезалар, бұрғылау құбырлары, қашаулар және т.б. көмегімен ұңғыма оқпанында бұрғылау/торецтеу/айналдыра бұрғылау жұмыстарын жүргізу;
- Ұңғыманы тұз ерітіндісімен сөндіру қажет болған жағдайда кальций хлоридін немесе өзге де химиялық реагенттерді жеткізу және қажетті көлемде сөндіру сұйықтығын дайындау;
- 100 м³ дейінгі пайдаланылған сұйықтық қалдықтарын кәдеге жарату;
- Мердігердің технологиялық ОСКҚ-сына механикалық қырғыштарды КТО арқылы түсіру;
- Технологиялық ОСКҚ-ны КТО арқылы түсіру және престеу, механикалық /гидравликалық пакерді орнату және престеу;
- Технологиялық және пайдалану қорындағы ОСКҚ-ға воронканы КТО арқылы түсіру;
- ЭЦНКИ, ЭЦН, ЭЦНДИ, 21ЭЦНИ5, УЭЦНДИ типті сораптарды, сондай-ақ салынбалы /салынбайтын сораптарды түсіру;
- ГВЖ/ТОЗ және т.б. көмегімен ұңғыма оқпанын проппанттан, механикалық қоспалардан технологиялық тазалау, сондай-ақ ҰКЖ жүргізу барысында туындаған жөндеу жұмыстарын орындау;
- Жөндеуден өткізілген ұңғымалардың сағалық жабдықтарын және оған іргелес аумақты өндірістік қалдықтардан және мұнаймен ластанудан тазалау, аумақты жоспарлау және рекультивациялау, кейіннен Тапсырыс берушіге акт бойынша тапсыру;
- Жұмыстар жүргізілетін жерден көтеру қондырғысын, ҰКЖ жабдықтарын, вахталық тұрғын кентін және персоналды Мердігердің жергілікті базасына демобилизациялау және демонтаждау.

4.2. Мердігер нәтижеге қол жеткізу үшін қажетті барлық жұмыстарды, сондай-ақ Тапсырыс берушінің қалауы бойынша ұңғымаларды күрделі жөндеуді жүргізуге байланысты өзге де жұмыстарды орындайды.

4.3. Ұңғымаларды күрделі жөндеу барысында осы техникалық тапсырмада көзделмеген, ТТ дайындау кезеңінде объективті түрде айқындалуы мүмкін болмаған жұмыстарды орындауды талап ететін мән-жайлар анықталуы мүмкін. Мұндай жұмыстарды Мердігер жұмыстарды нәтижелі орындау үшін қабылдауға тиіс.

4.4. Мердігер шарттың бағасын қалыптастыру кезінде ұңғымаларды күрделі жөндеуге тән стандартты технологиялық және ұйымдастырушылық тәуекелдерді, соның ішінде, бірақ олармен шектелмей, мыналарды ескергенін растайды:

– СКҚ/АББҚ/ББҚ және т.б. түсіру-көтерудің күрделендірілген жағдайлары;

– жобалық шешімдер шегінде қосымша жуу және өңдеу жұмыстарын жүргізу қажеттілігі;

– тозған құрал-саймандар мен жабдықтарды ауыстыру;

– Мердігердің өндірістік себептеріне байланысты бос тұрып қалу.

Көрсетілген жұмыстар мен шығындар қосымша жұмыстарға жатпайды және шарттың бағасына енгізілген.

4.5. Жұмыстар аяқталғаннан кейін Мердігер 5 (бес) жұмыс күні ішінде Тапсырыс берушіге орындалған операциялардың хронологиясын қамтитын толық есепті ұсынуға міндетті. Есепке барлық далалық актілер, диаграммалар, ұңғыма жұмыстарын орындауға тартылған сыртқы ұйымдардың есептері, жиынтық мәліметтер, сондай-ақ қағаз және электрондық нысандағы өзге де растайтын материалдар енгізілуге тиіс.

4.6. Жоғарыда көрсетілмеген жұмыстар ұңғымаларды күрделі және ағымдағы жөндеу кезіндегі ірілендірілген уақыт нормаларында (ұңғымаларды күрделі және ағымдағы жөндеу түрлері бойынша) көрсетілген және мына сілтеме бойынша орналастырылған: https://cloud.mail.ru/public/iLTC/CnX8npNB9

4.7. Мердігер осы ірілендірілген уақыт нормаларын жүктеп алуға, олармен танысуға, қабылдауға және аталған нормаларға сәйкес жұмыстарды орындауға тиіс.

4.8. Жоғарыда көрсетілген жұмыстарды орындау үшін Мердігер кен орнында осы техникалық тапсырманың мәтінінде сипатталған талаптарға сәйкес жасақталған ұңғымаларды жөндеу бригадасын ұсынуға міндетті.

4.9. Тапсырыс беруші Шарттың орындалуын қамтамасыз ету сомасы енгізілгеннен кейін жұмыстардың басталу күніне дейін 7 (жеті) жұмыс күні бұрын Мердігерге жұмыстардың басталатыны туралы жазбаша хабарлайды.

5. ҰҢҒЫМАЛАРДЫ КҮРДЕЛІ ЖӨНДЕУ БОЙЫНША ЖҰМЫСТАРДЫ ТЕХНИКАЛЫҚ, ТЕХНОЛОГИЯЛЫҚ ЖӘНЕ ҰЙЫМДАСТЫРУШЫЛЫҚ ҚАМТАМАСЫЗ ЕТУГЕ ҚОЙЫЛАТЫН ТАЛАПТАР ЖӘНЕ СИПАТТАМАСЫ

5.1. Ұңғымаларды күрделі жөндеуге арналған көтергіш қондырғы 73 мм диаметрлі, қабырға қалыңдығы 5,5-тен 9,5 мм-ге дейінгі ОСКҚ-ны қолдана отырып, 5000 метрге дейінгі тереңдікте жұмыстарды орындауға арналған және тиісті түрде жинақталған болуы, екі құбырлы тәсілмен жұмыс істеу мүмкіндігіне ие болуы, сондай-ақ жоғарғы жұмысшыға арналған балконмен жабдықталуы тиіс. Қондырғы теңіз деңгейінен 100–200 метр биіктікте орналасқан шалғай аудандарда, қоршаған ауа температурасы +40 °С-тан –40 °С-қа дейінгі диапазонда пайдалануға бейімделуі тиіс.

5.1.1. Ұңғымаларды күрделі жөндеу жұмыстарын орындау кезінде қолданылатын көтергіш қондырғы (КҚ) жарамды және жақсы техникалық күйде болуы, қолданыстағы белгіленген қызмет ету мерзіміне (қауіпсіз пайдалану мерзіміне) ие болуы және жөндеу немесе жаңғырту жүргізуді талап етпеуі тиіс.

Мердігер КҚ-ның маркасы, шығарылған жылы және жүк көтергіштігі көрсетілген тіркеу құжаттарын, қолданыстағы белгіленген қызмет ету мерзімін (қауіпсіз пайдалану мерзімін) растайтын құжаттарды, негізгі техникалық сипаттамалары көрсетілген КҚ спецификациясын (кесте түрінде), сондай-ақ жалға алынған КҚ пайдаланылған жағдайда жалдау шарттарының көшірмелерін ұсынуға міндетті.

5.1.2. Жоғарыда көрсетілген жұмыстарды орындау кезінде күрделі жөндеу жағдайларын және ықтимал авариялық жағдайлардың туындауын ескере отырып, Қазақстан Республикасы Инвестициялар және даму министрінің 2014 жылғы 30 желтоқсандағы №355 бұйрығымен бекітілген «Мұнай және газ салаларының қауіпті өндірістік объектілері үшін өнеркәсіптік қауіпсіздікті қамтамасыз ету қағидаларына», сондай-ақ Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2018 жылғы 15 маусымдағы №239 бұйрығының 13-тарауына сәйкес, жерүсті жұмыстарын жүргізуге арналған жүк көтергіштігі кемінде 100 тонна станоктар қолданылады («Жер қойнауын ұтымды және кешенді пайдалану жөніндегі бірыңғай қағидаларды бекіту туралы»), ұңғыма тереңдігі 3700–3900 м.

5.1.3. Егер ұңғымада жұмыстарды орындау кезінде Мердігердің көтергіш қондырғысы жүк көтергіштігі бойынша жұмыстар жоспарында көзделген жұмыстарды орындауды қамтамасыз етпесе, Мердігер өз қаражаты және өз күші есебінен белгіленген мерзімде ұңғымаға жүк көтергіштігі ұңғымаларды күрделі жөндеу жұмыстарын УНВ-да көзделген мерзімдерде толық орындауға мүмкіндік беретін көтергіш қондырғыны жеткізуді қамтамасыз етуге міндетті.

5.1.4. Іске қосу жұмыстарын жүргізу кезінде көтергіш қондырғылардың жүк көтергіштігі туралы деректер дайындаушы зауыттың паспортына және/немесе техникалық куәландыру нәтижелеріне сәйкес ескерілетін болады.

5.1.5. Тапсырыс беруші жұмыстар басталғанға дейін кез келген уақытта Мердігердің көтергіш қондырғысына, негізгі технологиялық жабдығына, құрал-саймандары мен материалдарына олардың жұмыстарды бастауға кедергі келтіретін кемшіліктерінің жоқтығын және жұмыстарды тиісті деңгейде орындауды қамтамасыз ететін күйде екенін растау мақсатында тексеру жүргізуге құқылы. Мердігерді Тапсырыс берушінің Техникалық тапсырмаға сәйкестігі тұрғысынан жүргізген мұндай тексеруі акт түрінде ресімделеді.

5.1.6. Тапсырыс беруші Мердігерден осы Шарт бойынша жұмыстардың орындалуына қатысты кез келген ақпаратты, оның ішінде растайтын құжаттарды сұратуға құқылы, ал Мердігер мұндай ақпаратты ұсынуға міндетті.

5.1.7. Мердігер ұсынатын барлық технологиялық және қосалқы жабдық жарамды және жұмысқа қабілетті күйде болуы, жұмыстарды тиімді әрі қауіпсіз орындауға дайындалуы, қолданыстағы белгіленген қызмет ету мерзіміне (қауіпсіз пайдалану мерзіміне) ие болуы, зауыттық паспорты болуы, сондай-ақ белгіленген мерзімдерде дефектоскопиядан өтуі тиіс.

Мердігер жабдықты пайдалану кезеңінде оның жұмысқа қабілетті күйін өз қаражаты есебінен қамтамасыз етуге және оған техникалық қызмет көрсету мен жөндеу жүргізу үшін қажетті қосалқы бөлшектердің болуын қамтамасыз етуге міндетті.

5.2. Ұңғымаларды күрделі жөндеу бригадасында лицензия немесе ПКО алу кезінде мәлімделген технологиялық регламентке, сондай-ақ осы техникалық тапсырманың №9 қосымшасында көрсетілген тізбеге сәйкес жабдықтардың үлгілік жарақтандыру табелі болуы тиіс.

5.3. Жұмыстар басталғанға дейін Мердігер ұңғымадағы жабдықтарды орналастыру және АҚЖ-ны (атқылауға қарсы жабдықты) байлау схемасын (Мердігер осы құжаттарды реттеуші органдардан алдын ала бекітуді алуы тиіс), сондай-ақ 2014 жылғы 30 желтоқсандағы №355 «Мұнай және газ салаларының қауіпті өндірістік объектілері үшін өнеркәсіптік қауіпсіздікті қамтамасыз ету қағидаларының» талаптарына сәйкес вахталық лагерь жоспарын ұсынуға міндетті.

5.4. Мердігер ұңғымаларды күрделі жөндеу жұмыстары басталғанға дейін геофизикалық зерттеулер мен ұңғымалардағы жұмыстарды орындау үшін мамандандырылған геофизикалық сервистік компаниямен (ГЗЖ) жеке шарт жасасуға міндетті, оның ішінде, бірақ олармен шектелмей: ұңғымадағы прихват орнын анықтау, ұңғыма забойын белгілеу, диаметрі 73 мм сорғы-компрессорлық құбырларды, оның ішінде электрлі ортадан тепкіш сорғы (УЭЦН) қондырғысының кабелін плазмалық құбыр кескішті қолдана отырып кесу (екі кесу операциясын орындауға арналған), сондай-ақ ұңғымаларды күрделі жөндеу барысында қажет болуы мүмкін өзге де ілеспе геофизикалық жұмыстар.

5.5. Мердігер тарапынан ұңғымаларды күрделі жөндеу жұмыстарын жүргізуге жауапты тұлғалар болып ұңғыма алаңында тұрақты болатын инженерлік-техникалық қызметкерлер (ИТҚ): ҰКЖ бригадасының шебері, күрделі жұмыстар шебері, бұрғышы табылады.

Көрсетілген тұлғалар Шарттың, Шартқа қоса берілген техникалық тапсырманың талаптарына және қолданыстағы кәсіптік стандарттардың талаптарына сәйкес ұңғымаларды күрделі жөндеуге қатысты барлық құжаттаманы жүргізеді.

5.6. Мердігер Шарт жасалғаннан кейін Тапсырыс берушіге ұңғымаларды күрделі жөндеу бригадасының барлық персоналының, оның ішінде ҰКЖ шеберінің, күрделі жұмыстар шеберінің, бұрғышылардың және бұрғышы көмекшілерінің қауіпті өндірістік объектілердегі өнеркәсіптік қауіпсіздік қағидалары бойынша аттестаттаудан өткендігі туралы куәліктерін, сондай-ақ «Мұнай-газ-су көріністері (ГМСШ) кезінде ұңғыманы басқару және бақылау» курсын өткендігі туралы сертификаттарын ұсынуға міндетті.

Қосымша Мердігер әрбір вахта құрамында «Такелажшы» сабақтас мамандығы бойынша оқудан өткен және аттестатталған бұрғышы көмекшілерінің болуын қамтамасыз етуге міндетті.

5.7. Ұңғымаларды жөндеу барысында кез келген авария түрі анықталған/туындаған жағдайда, Мердігер оларды жою бойынша барлық шараларды қабылдауға тиіс. Ұңғыманы жөндеуді жалғастыру Мердігер бекіткен және Тапсырыс берушімен келісілген, аварияны жоюға арналған қосымша әзірленген Жұмыстарды ұйымдастыру жоспарының және нақты жұмсалған уақыт бойынша екіжақты актінің негізінде ғана жүргізіледі.

5.8. Тапсырыс берушімен келісілген қосымша жұмыстарды (аварияны жою және т.б.) төлеу нормативтік уақыттан тыс орындалған жұмыстарға ақы төлеу туралы шешім негізінде жүзеге асырылады. Мұндай шешім Мердігердің кінәсінен болмаған жағдайда, тек екіжақты Акт немесе геологиялық-техникалық кеңес отырысының хаттамасы болған кезде қабылданады.

6. ТАПСЫРЫС БЕРУШІНІҢ МЕРДІГЕРГЕ ЖҰМЫСТАРДЫ ОРЫНДАУҒА ҚОЯТЫН ТАЛАПТАРЫ

6.1. Мердігер осы Келісім аясында ұңғымаларды күрделі жөндеу жұмыстарын дербес орындайды, мердігер әзірлеген және тапсырыс берушімен келісілген жұмыс бағдарламасына сәйкес, тапсырыс берушінің уәкілетті өкілі бақылауымен, Баға кестесіне (осы Келісімге қосымша №14) және ірілендірілген уақыт нормаларына (әрі қарай — ІУН) сәйкес жүргізеді.

6.2. Мердігер жұмыстарды бастамас бұрын тапсырыс берушіге ұңғымаларды күрделі жөндеу объектісінде қызмет көрсету үшін апаттық-құтқару қызметімен (АҚҚ) жасалған келісім-шартты ұсынуға міндетті.

6.3. Мердігерге жөндеу жүргізілетін ұңғымаға қатысты геологиялық және техникалық ақпарат беріледі. Осы жөндеудің мақсаттары мен міндеттері Тапсырыс-құжатында көрсетіледі, техникалық тапсырмаға қосымша №5 нысанына сәйкес. Тапсырыс-құжатын алғаннан кейін мердігер жұмыстар басталғанға дейін 3 күн бұрын ұңғымаларға арналған әрбір операцияға уақытты көрсету арқылы ІУН-ге сәйкес ЖҰЖ әзірлеп, оны Тапсырыс берушімен және бақылаушы органдармен (АҚҚ және т.б.) келісуі тиіс.

ЖҰЖ-да әрбір ұңғыма операциясы үшін сағатпен көрсетілген жалпы қажетті уақыт көрсетіледі.

6.4. Жөндеудің ұзақтығы «Ұңғымаларды күрделі және ағымды жөндеудегі ірілендірілген уақыт нормалары» (ІУН) негізінде есептелуі тиіс, олар осы техникалық тапсырмаға қосымша №2 болып табылады және Тапсырыс беруші тарапынан әзірленіп бекітілген.

6.5. ҰКЖ бойынша орындалған жұмыстар сапалы орындалған жұмыстарға қойылатын талаптарға сай болуы тиіс.

6.6 Ұңғымаларды жөндеу жұмыстары Тапсырыс берушінің 24.08.2026 ж. бекіткен КТМ-ОБКТРС/2026 "Ұңғымаларды жерасты күрделі және ағымдағы жөндеу бойынша жұмыстарды жүргізуге арналған технологиялық регламент" нормативтік техникалық құжаттарына, сондай-ақ ҚР Энергетика министрінің 2018 жылғы 15 маусымдағы № 239бұйрығымен бекітілген жер қойнауын ұтымды және кешенді пайдалану жөніндегі Бірыңғай қағидаларға сәйкес жүргізілуі тиіс.

6.7 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" 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.

6.8 Мердігер техникалық тапсырмаға № 6 қосымшаға 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 осы есептер Тапсырыс берушіге күн сайын ұсынылатын болады.

6.9. Мердігер өз құзыреті шегінде Тапсырыс берушінің осы ұңғымада оны сәтті аяқтау үшін қажетті өзге де қызметтер көрсететін басқа мердігерлеріне (басқа компанияларға) дайындық жұмыстарын жүргізуге ақысыз негізде жәрдем көрсетеді. Бұл ретте Мердігер Тапсырыс берушіге қызмет көрсететін басқа мердігер компанияларға өз көлігін, жабдықтарын, құрал-саймандарын және материалдарын беруге жәрдем көрсетпейді.

6.10 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.).

6.11. Жұмыстардың үздіксіз орындалуын қамтамасыз ету үшін Мердігердің жүк тиеу-түсіру және арнайы техникасы болуы тиіс: жүк көтергіштігі кемінде 25 т автокран, құбыр тасымалдағыш / жартылай тіркеме, жабдықтарды тасымалдауға арналған алаң немесе трал, тиегіш, ЦА-320 цементтеу агрегаты, көлемі кемінде 15–20 м³ болатын АЦН автоцистернасы, ал қажет болған жағдайда ППУА бу қондырғысы, компрессорлық қондырғы және басқа да техника.

6.12. Мердігер ұңғымаларды күрделі жөндеу жұмыстарын орындау кезінде ұңғымаларды өз күшімен келесі ұңғыманы тұншықтыру сұйықтықтарының түрлерін қолдана отырып тұншықтырады: полимер негізіндегі тұтқыр-серпімді қоспа (ТСҚ), тұзды ерітінді (рапа), сондай-ақ тығыздығы жоғары бұрғылау ерітіндісі. Ұңғыманы тұншықтыру сұйықтығының түрін таңдау және оның параметрлері ұңғыма бойынша есептік деректер мен тапсырыс берушінің нұсқаулары негізінде анықталады.

Мердігердің ұңғыманы тұншықтыру сұйықтығын өз бетінше таңдауына жол берілмейді. Ұңғыманы тұншықтыру сұйықтығының нақты түрін, оның параметрлерін және тұншықтыру әдісін қолдану жұмыстар басталғанға дейін тапсырыс берушімен міндетті түрде жазбаша келісуге жатады.

6.13. Ұңғыманы сөндіру жұмыстарын орындау кезінде:

• Ұңғыманы сөндіру сұйықтығының тығыздығы өнімді қабатқа қажетті қарсы қысымды қамтамасыз етуге жеткілікті болуы тиіс;

• Тұтқыр-серпімді қоспа шартты тұтқырлығы 250–300 сек аралығында болатын жұмсақ (щадящий) сөндіруді қамтамасыз етуі тиіс;

• Өнімді қабаттың коллекторлық қасиеттерін барынша сақтауды қамтамасыз ету;
• Коллектор жыныстарының ісінуін және қабаттың шұңқыр маңындағы аймағының бұзылуын тудырмауы тиіс;

• Фильтраттың және қатты фазаның коллоидтық бөлшектерінің өнімді қабатқа ең аз түсуі жағдайында өнімді қабатты сенімді оқшаулауды қамтамасыз ету;

• Ағынды шақыру процесінде аз депрессия жағдайында өнімді қабатты сапалы деблоктауды қамтамасыз ету;

• Дайындау және пайдалану барысында технологиялық тұрғыдан ыңғайлы болуы тиіс;

• Қаптау құбырларына, СКҚ-ге және технологиялық жабдықтарға коррозиялық-агрессивті әсер етпеуі тиіс;

• Ұңғыманы сөндіру сұйықтығының жыныстармен және қабаттық сұйықтықпен әрекеттесуі кезінде болатын химиялық реакциялар ұсынылған құрамдардың қасиеттерін өзгертпеуі тиіс;

• Ұңғымадағы геофизикалық зерттеулер көрсеткіштеріне әсер етпеуі тиіс;

• Ұңғыманы жөндеу кезінде қолданылатын басқа технологиялық сұйықтықтармен үйлесімді болуы тиіс;

• Қолдану кезінде ұңғымадағы максималды қабаттық температурада қажетті физика-химиялық қасиеттерін сақтайтын термостабильділікке ие болуы тиіс;

• Ұңғыманы сөндіру сұйықтығының компоненттері ұңғыманы жөндеу барысында тұнбаға түспеуі тиіс;

• Салыстырмалы түрде төмен депрессия кезінде ұңғымаларды игеру барысында қабаттан оңай алынып шығуы тиіс;

• Жарылысқа және өртке төзімді болуы тиіс (көмірсутекті негізде болмауы керек).

Әрбір ұңғыманы технологиялық ерітінділердің көлемі Жұмыс орындаушы (Мердігер) тапсырыс берушіден алынған деректер негізінде жұмыстардың сапасын қамтамасыз ету үшін есептейді. Жұмыстарды қауіпсіз жүргізу үшін ұңғыманың көлемінің екі еселенген мөлшерінде бастыру сұйықтығы қор ретінде дайындалады. Әрбір ұңғыманы бастыру операциясынан кейін далалық акт жасалады. Бір дана (қол қойылған нұсқасы) Тапсырыс берушінің бурғылау және ҰКАЖ бөлімшесіне беріледі.

6.14. Технологиялық ерітінділерді, соның ішінде ұңғыманы сөндіру сұйықтықтарын дайындауға арналған және олардың құрамына кіретін барлық қажетті химиялық материалдарды, сондай-ақ ұңғымаларды күрделі жөндеу жұмыстарын орындау кезінде қолданылатын химиялық реагенттерді қолдану кезінде сапа сертификаттары және/немесе паспорттары болуы тиіс, олар Қазақстан Республикасының заңнамасының талаптарына сәйкес келуі қажет және жеткізілуі Мердігердің есебінен жүзеге асырылады.

6.15. Ұңғыманы сөндіру сұйықтығын құю үшін максималды жұмыс қысымы кемінде 32 МПа болатын, қуаты 300–500 а.қ. жоғары қысымды сорап қолданылады.

6.16. Барлық жұмыстар қоймасыз әдіспен, айналымдық жүйесі жабық жуғыш сұйықтықпен жүргізілуі тиіс. Өнімді қабаттарды ластаушы жуғыш сұйықтықтарды қолдануға жол берілмейді.

6.17. Ұңғымаларды күрделі жөндеу жұмыстарын орындау кезінде қолданылатын ыдыстардың жалпы көлемі 150 м³ кем болмауы тиіс (технологиялық қалдықтар есепке алынбайды); барлық ыдыстар мен айналымдық жүйелер гидропистолеттермен, араластырғыштармен және төмен температурада үздіксіз жұмыс істеуді қамтамасыз ететін жылыту жүйелерімен жабдықталуы тиіс. Сонымен қатар, Мердігер механикалық қоспалар мен шламдардың ұңғыманың ішіне түсуін болдырмау мақсатында олардың мерзімді тазалығын қамтамасыз етуге міндетті.

6.18. Ұңғыманы күрделі жөндеу кезінде Мердігер жерасты сорабын төмен түсіру кезінде СКҚ лифтісін орнатылған (номиналды) диаметрлі шаблондармен шаблондауға, технологиялық түсіру-көтеру операцияларын (ТКО) орындау кезінде ұңғыма түбін ашық ұстауға және шаблондау актісін рәсімдеуге міндетті.

6.19. Мердігер ұңғымаларды күрделі жөндеу жұмыстарын орындау кезінде өз ҰКЖ бригадасын, өндірістік базаны, ұңғыма аумағын және барлық жұмыс орындарын тәулік бойы (24/7) электрмен қамтамасыз етуге, сондай-ақ қауіпсіз жұмысты жүргізуге қажетті жарықтандырумен жабдықтауға міндетті, оған түнгі уақытта свабтау жұмыстары да кіреді. Сонымен қатар, резервтік электр көздерінің болуы міндетті және бұл талаптар Қазақстан Республикасының Мұнай-газ өнеркәсібінде қауіпсіздік ережелерінде (ПБНГП РК) бекітілген нормаларға сәйкес орындалуы тиіс.

6.20. Мердігер Тапсырыс берушінің өнеркәсіптік қауіпсіздік, еңбекті қорғау және қоршаған ортаны қорғау саласындағы саясатын сөзсіз сақтауға міндетті.

6.21. Мердігер Тапсырыс берушінің объектілерінде жұмыс жасауға және қызмет көрсетуге тартылған ұйымдарға өнеркәсіптік және өрт қауіпсіздігі, еңбекті қорғау және қоршаған ортаны қорғау талаптарын сақтауды, сондай-ақ фонтанға қарсы қауіпсіздік талаптарын орындауды қамтамасыз етуі тиіс.

6.22. Мердігер жұмыстарды орындау тәртібін, өнеркәсіптік қауіпсіздік, еңбекті қорғау және қоршаған ортаны қорғау талаптарын реттейтін барлық нормативтік, реттеуші және жергілікті құжаттарды сөзсіз сақтауға міндетті; аталған құжаттарды орындамау Шарттың шарттарын бұзу ретінде қарастырылады.

6.23. Тапсырыс берушінің жергілікті-нормативтік құжаттары Шарттық қатынастардың әрекет ету кезеңінде жаңартылуы (өзгертілуі) мүмкін, бұл Мердігер тарапынан сөзсіз қабылданып орындалуы тиіс.

6.24. Мердігер Тапсырыс берушінің жабдықтары мен материалдарының бүлінуі, орын алған апаттар, қиындықтар және ақаулар үшін толық материалдық жауапкершілікке ие.

6.25. Мердігер ұңғымаларды күрделі жөндеу жұмыстарын тәулік бойы (тәулікке 24 сағат, аптаға 7 күн) ұйымдастыруға міндетті, оған бригаданың қозғалысы, жабдықтар мен материалдардың тасымалы, арнайы техника жұмысы, сондай-ақ жұмыстың үздіксіз орындалуын қамтамасыз ету үшін қажетті басқа жабдықтар мен техниканы қарастыру және қамтамасыз ету кіреді.

6.26. Мердігер ұңғымалық баспана мен қорғаныш экрандық құрылғыларды, оның ішінде ұңғыма жабдықтарын механикалық зақымданудан, сондай-ақ күрделі жөндеу жұмыстарын орындау кезінде құралдар, жабдықтар және басқа заттардың құлауынан қорғауға арналған құрылғыларды монтаждау және демонтаждауды өз күштерімен орындауға міндетті.

6.27. Мердігер ұңғыманы күрделі жөндеу жұмыстарын орындау кезінде ұңғыма аузын типтік обвязка схемасына сәйкес бекітуге міндетті, бұл схема фонтанға қарсы қызметпен (АҚҚ) келісілген болуы тиіс.

6.28. Мердігер ҰКЖ бригадасын жарылысқа төзімді конструкциядағы бейнекамералармен жабдықтауға міндетті, олар ақпаратты нақты уақыт режимінде диспетчерлік қызметке жіберуге және деректерді кемінде 1 жыл сақтау мүмкіндігіне ие болуы тиіс. Бейнекамералар ұңғыма аузында, ИВЭ-де (электрондық салмақ индикаторы), жұмыс ыдыстарында орнатылуы керек және жұмыстар жүргізу кезінде ұңғыманың жалпы көрінісін қамтамасыз етуі тиіс. Тапсырыс берушінің уәкілетті өкілдері кез келген уақытта, соның ішінде тәулік бойы (24/7), Мердігер тарапынан ешқандай шектеусіз, жұмыстар жүргізілетін аумақтағы бейнебақылау жүйесінің жазбаларын көруге құқылы.

6.29. Мердігер өз қаражаты есебінен ұңғымаларды күрделі жөндеу бригадасын сапалы, қауіпсіз және уақытылы жұмыстарды орындауға қажетті толық жабдықтар, материалдар, құралдар, барлық жергілікті арнайы техника мен арнайы автокөліктер, сондай-ақ білікті персоналмен қамтамасыз етуге міндетті.

6.30. Мердігер өндіріс мәдениетін АО «ҚазМұнайГаз» стандарты деңгейінде сақтауға міндетті.

6.31. Мердігердің барлық құралдары мен жабдықтары паспортталған, пайдалану жарамдылығы тексерілген, қолдану мерзімі мен қызмет ету мерзімін жоғалтпаған болуы тиіс, қажет болған жағдайда ДФС-тен өткен болуы қажет. Сондай-ақ, СКҚ технологиялық ілмектерін жөндеу, ревизиялау, қысымға тексеру, АҚЖ сынағы және дефектоскопиялау өз қаражаты есебінен Мердігердің өз күштерімен орындалады.

6.32. Тапсырыс беруші Мердігерді ұңғымада пайдалану үшін қажетті жабдықтармен және материалдармен қамтамасыз етеді; Мердігер бұл материалдар мен жабдықтарды қабылдау, сақтау және ұңғымаға жеткізуді өз қаражаты есебінен жүзеге асырады.

6.33. Жөнделетін ұңғыманың астына төмен түсірілетін жабдықтар, материалдар және технологиялық сұйықтықтарды жеткізу, сондай-ақ ұңғымадан шығарылған жабдықтарды Тапсырыс берушінің өндірістік базасына қайтару Мердігердің өз қаражаты, өз күші және өз көліктерімен жүзеге асырылады.

6.34 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;

6.35. Барлық көтергіш қондырғылар гидравликалық (ГИВ) немесе электрондық салмақ индикаторларымен (ИВЭ) немесе баламалары бар, параметрлерді Тапсырыс берушінің ПК-де онлайн бақылауға және келесі ақпаратты тіркеу мен сақтауға мүмкіндік беретін жүйелермен жабдықталуы тиіс: ілгіштегі салмақ, ротордың айналу моменті, гидротүйреуіш моменті, ТҚО жылдамдығы, қысым желісіндегі қысым, қоршаған ортаның көмірсутек буымен газдануы, қысқы кезеңде ауа температурасын өлшейтін датчиктер, жел жылдамдығын өлшеу аспабы (анемометр). Сондай-ақ қашықтағы көрсеткіш тақталардың болуы қажет. Көтергіш қондырғы 4 газға арналған сертификатталған газанализаторымен толықтырылған болуы тиіс, ол ұңғыма аузында, ыдыстарда және тұрғын қалашықта газ концентрациясын өлшей алады. Газанализатор калибрленген және жарамдылық мерзімі әрекетінде болуы тиіс.

6.36. Жұмыс алаңдары зауыттық үлгідегі желден қорғайтын баспаналармен қамтамасыз етілуі тиіс.

6.37. Құбырларды төсеуге арналған құбыр төсегіш бір "қанатқа" кемінде 3000 м ОСКҚ-73 төсеуді қамтамасыз етуі тиіс;

6.38. Мердігер ұңғымаларды күрделі жөндеу кезінде фонтанға қарсы жабдықты гидравликалық басқару жүйесімен қамтамасыз етуге міндетті.

6.39. Атқылауға қарсы жабдық бекітілген сұлба сызбасына сәйкес болуы тиіс, оған бастыру және дросселдеу сызықтары мен блоктары кіреді, гидравликалық/механикалық басқарумен жабдықталуы қажет.

6.40. Апат жағдайында Мердігер ұңғыма түбін қалыпқа келтіру және ұстау жұмыстарын орындау үшін өзіне тиесілі 2 ⅞" диаметрлі ББК ілмектерін қолдануға міндетті.

6.41. Мердігердің ОСКҚ және ББК технологиялық ілмектерін жөндеу, ревизиялау, қысымға тексеру және дефектоскопиялау өз күштерімен және өз қаражаты есебінен жүзеге асырылады.

6.42 Тозуға төзімді құлыптары бар технологиялық ОСКҚ ресурсы ауыстыруға немесе жөндеуге дейін кемінде 150 Түсіру көтеру операциялары, құлыпсыз ОСКҚ кемінде 40 Түсіру көтеру операциялары. Технологиялық ОСКҚ-ны жөндеуге арналған шарттың болуы. Технологиялық ҰБТ-ны өз есебінен тасымалдауды қамтамасыз ету. Аспаптық бақылаудан өтпеген технологиялық құралмен жұмыс істеуге жол берілмейді (МЕМСТ 633-80, МЕМСТ 631-80). Егер құбыр БУ арқылы әкелінсе, онда суспензиялар таңбамен нөмірленуі керек, төлқұжаты мен УДД актісі болуы керек. Бұрғылау құбырларының аспалары, технологиялық келте құбырлар мен аудармашылар таңбамен нөмірленуі және УДД жүргізу туралы белгісі болуы тиіс (бұрғылау құбырлары үшін жылына кемінде 1 рет, келте құбырлар мен аудармашылар үшін жылына кемінде 2 рет);

6.43. СКҚ және ББК төмен түсіру жұмыстары қосылыс жіптерін бұрау моментін бақылау және тіркеу мүмкіндігін беретін гидравликалық кілттерді қолдана отырып жүргізілуі тиіс.

6.44. Мердігер жұмыс аймақтарын мұнай құрамды сұйықтықтарды жинауға арналған экологиялық поддондармен, соның ішінде БРС, СКҚ астына және ұңғыма аузындағы

поддондармен қамтамасыз етуге міндетті; экологиялық поддондар толған сайын күнделікті тазалау жүргізіліп, төгілуге және қоршаған ортаны ластауды болдырмау керек.

6.45. Мердігердің кінәсінен болған ақаулар мен апаттарды жою тек Мердігердің өз қаражаты мен күшімен жүзеге асырылады, ол үшін төлем жүргізілмейді, өндірістік (жұмыс) уақытқа кірмейді және жұмыс сағатының көлемін немесе жұмыстарды орындау мерзімін ұзартуға негіз болмайды.

6.46. Барлық қосымша ыдыстардың көлемі кемінде 40 м³ болуы тиіс және олар деңгей көрсеткіштерімен, ұңғымаға сұйықтықты мәжбүрлі түрде беру үшін жуғыш сорғылармен, сондай-ақ БРС бар қатты қосымша беру желісімен жабдықталуы қажет. Қосымша, жабық айналымдық жүйені жуу үшін кемінде 25 м³ көлемді бөлек ыдыс қарастырылуы тиіс, оның ішінде механикалық қоспаларды ұстауға арналған тор орнатылған болуы керек.

6.47. Мердігер ұңғымаға айдалатын технологиялық сұйықтықтың параметрлерін бақылау және тіркеу электрондық жүйелерімен қамтамасыз етуге міндетті, онда кемінде бес параметр өлшеніп және тіркелуі тиіс, соның ішінде көлемі, салыстырмалы тығыздығы, құю қысымы, жұмыс күні мен уақыты. Өлшеу деректері сақталуға, архивтелуге және Тапсырыс берушінің талабы бойынша берілуге тиіс, сондай-ақ қолданылатын өлшеу құралдары калибрленген және Қазақстан Республикасының заңнамасының талаптарына сәйкес әрекет ететін калибрлеу куәліктеріне ие болуы қажет.

6.48. Жуу жүйесіндегі барлық сыйымдылықтар жартылай жабық нұсқада болуы тиіс;

6.49 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);

6.50. Мердігер өз өндірістік базасында апаттар мен қиындықтарды жоюға арналған жабдықтар мен құралдардың болуын, техникалық жағдайының дұрыс күйде сақталуын және ұңғымаға қажеттіліктің туындаған сәтінен бастап 24 (жиырма төрт) сағат ішінде жеткізілуін қамтамасыз етуге міндетті, оған жұмыста қолданылатын техникалық сипаттамалары кем емес бір көтергіш қондырғы, сондай-ақ механикалық және/немесе гидравликалық ротор, оң және сол бағыттағы бұрғылау құбырлары кіреді.

Аталған жабдықты жеткізу мерзімін бұзу Келісім шарттың шарттарын бұзу болып саналады, сонымен қатар кешіктіру уақыты төленбейді, өндірістік (жұмыс) уақытқа кірмейді және жұмыстарды орындау мерзімін ұзартуға негіз болмайды.

6.51. Мердігер өз күштері мен қаражаты есебінен Тапсырыс берушінің немесе Тапсырыс берушінің мердігер ұйымының қоймалық орындарынан материалдар мен жабдықтарды жеткізу үшін арнайы көлікті тартуды қамтамасыз етуге міндетті.

6.52. Күрделі және жауапты операцияларды тек Мердігердің инженерлік-техникалық қызметкерінің (ИТҚ) басшылығымен және Тапсырыс берушінің уәкілетті өкілінің жұмыс аймағында міндетті түрде қатысуымен орындауға рұқсат етіледі.

6.53. Мердігер ҰКЖ бригадасы мен өндірістік цехтың Тапсырыс берушімен тәулік бойы (24 /7) радиоқатынасын, телефон, ғаламтор және электрондық байланысын қамтамасыз етуге, сондай-ақ ҰКЖ бригадасында ноутбук (ПК), принтер/сканер және қажетті кеңсе жабдықтарының болуын қамтамасыз етуге міндетті.

6.54. Мердігер ұңғымаларды сөндіру тобының (ЦА-320 және ұқсас агрегаттар) сорғы агрегаттарын құю кезінде сұйықтықтың параметрлерін бақылау және тіркеу құралдарымен жабдықтауға міндетті, оған қысым, көлем, салыстырмалы тығыздық, құю күні мен уақыты кіреді.

6.55. Мердігер өз немесе жалға алынған көліктері мен арнайы техникасын Тапсырыс берушінің кен орнында GPS-мониторинг жүйесімен жабдықтауға міндетті, сондай-ақ Тапсырыс берушіге GPS-мониторинг жүйесіне тәулік бойы онлайн қол жеткізуді, деректерді кемінде 3 (үш) ай бойы сақтау мүмкіндігімен қамтамасыз етуге міндетті.
GPS-мониторинг жүйесі қозғалыс маршруттары, техниканың жылдамдығы туралы есептерді жасауға, оларды Тапсырыс берушінің өндірістік инфрақұрылым объектілеріне міндетті түрде байланыстыруға, қозғалыс уақытын тіркеуге және деректерді GSM желісі арқылы Тапсырыс берушінің GPS-мониторинг серверінің IP-мекенжайына беру мүмкіндігін қамтамасыз етуі тиіс.

6.56. Мердігер өз қаражаты есебінен жұмыстарды жүргізу нәтижесінде пайда болатын және оған тиесілі қолданылмаған химиялық реагенттерді, сынап қосылған, тұрмыстық қатты қалдықтар мен өндірістік және тұтыну қалдықтарын қауіпсіз жинақтау, сақтау, кәдеге жарату, шығару және белгіленген тәртіппен арнайы кәсіпорынға тапсыруды қамтамасыз етуге міндетті. Жұмыс процесінде пайда болған барлық қалдықтар Мердігердің меншігі болып табылады.

6.57. Мердігер ҰКЖ бригадасына кемінде 3 (үш) портативті газанализаторды, сондай-ақ әрбір бригада вагонына кемінде 2 (екі) түтін датчигін қамтамасыз етуге міндетті; сонымен қатар, әрбір көтергіш қондырғыға 1 (бір) комплект стационарлы газанализатор болуы тиіс.

6.58. Егер Мердігер жер қойнауын пайдалану саласындағы, ПБОТОС талаптарын сақтамаған жағдайда, немесе оның әрекеттерінде апат, оқиға, жарақат, өрт, жол-көлік оқиғасы, Тапсырыс берушінің мүлкіне және қоршаған ортаға зиян келтіру қаупі байқалса, Тапсырыс берушінің өкілдері Мердігердің жұмысын тоқтатуға құқылы, бұл туралы кезекшілік журналында (немесе Жұмыс жүргізу журналы, Еңбек жағдайларын бақылау журналы) жазба жасалып, жұмыс тоқтатылғаны туралы хабарландыру (акт, қаулы) учаске немесе ұйым басшысына себептерін, тоқтату күнін және уақытын, жауапты Тапсырыс беруші өкілінің аты-жөні мен лауазымын көрсетіп беріледі.

6.59. Мердігердің кінәсінен болған өз ақауларын және апаттарын жою кезінде Мердігер өз қаражаты есебінен геофизикалық зерттеулер мен жұмыстарды (ГЗЖ), арқан жұмыстары, жөндеу-жабдықтау жұмыстары (ЖОЖ) үшін арнайы ұйымдармен келісімшарттар жасауға, пакер-ретейнерлік жабдықтарды қамтамасыз етуге, ұңғымаларды сөндіру сұйықтығын

(ҰСС) дайындауға, ұңғыма түбін өңдеу операцияларын орындауға және апатты толық жою және ұңғыманың жұмыс қабілетін қалпына келтіру үшін қажетті басқа да жұмыстарды орындауға міндетті.

6.60. Мердігер ұңғымаларды күрделі жөндеу жұмыстарын орындау кезінде инженерлік-технологиялық сүйемелдеу көрсететін құтқару қызметтерін көрсету үшін арнайы ұйыммен әрекет ететін күшінде бар шартқа ие болуы тиіс, аталған арнайы ұйымда арнайы құтқару құралдар мен жабдықтардың болуы міндетті; көрсетілген шарт жұмысты бастамас бұрын Тапсырыс берушіге ұсынылуы қажет.

6.61. Мердігер ұңғымада Тапсырыс берушінің екі өкіліне арнайы үй-вагонмен қамтамасыз етуге міндетті, ол тек олардың орналасуы үшін арналған, жұмыс орны мен демалыс аймағы бөлек ұйымдастырылуы тиіс.

Мердігер үш мезгіл тамақтануды ұйымдастыруға, сондай-ақ кофе-таймқа арналған өнімдер, ауызсу және санитарлық-гигиеналық қажеттіліктерге арналған судың болуын қамтамасыз етуге міндетті.

Үй-вагон дұрыс жұмыс істейтін жылыту және кондиционерлеу жүйелерімен жабдықталуы, күнделікті ылғалды тазалау жүргізілуі, душ кабинасы, дәретхана және канализациямен қамтамасыз етілуі тиіс, ағын суларын шығару қарастырылуы керек; сонымен қатар спутник антеннасы арқылы теледидар, қаралық телефон байланысы (қолданбалы телефоны бар дауысты қосу функциясымен) қамтамасыз етілуі тиіс. Жылыту және кондиционерлеу вагонның әр бөлігінде қамтамасыз етілуі қажет.

Мердігер төсек-орын жабдықтарын аптасына кемінде бір рет ауыстыруға, ал Тапсырыс беруші өкілдерінің жұмыс орнын жеке компьютер немесе ноутбук, көпфункционалды құрылғы (МФУ), спутник жүйесі арқылы тұрақты ғаламторға қол жеткізу және қажетті кеңсе жабдықтарымен қамтамасыз етуге міндетті.

Осы техникалық тапсырманың 5.28-тармағына сәйкес, Мердігер бейнебақылау жүйесін қамтамасыз етуге міндетті, бейнебақылау мониторы Тапсырыс берушінің өкілдерінің үй-вагонда тәулік бойы қарау үшін орнатылуы тиіс.

6.62. Мердігер сондай-ақ аталған қызметкерлерге яғни 5 адамға дейін Тапсырыс берушінің персоналын, олар кезеңдік инспекциялар жүргізетін немесе технологиялық операцияларды орындайтын қызметкерлерді қамтамасыз ету мүмкіндігіне ие болуы тиіс.

6.63. Мердігер жүргізіліп жатқан жұмыстарды бақылау үшін Тапсырыс беруші өкіліне жұмыс істейтін кондиционермен және жоғары өту қабілеті бар (дөңгелек формуласы 4х4) пикап үлгісіндегі автокөлікті, 2021 жылдан кеш емес шығарылған, жүргізушісі бар және тәулік бойы (24/7) қолдануға жарамды қамтамасыз етуге міндетті.

6.64. Мердігер жұмыстарды орындау үшін барлық лицензияларға және рұқсаттарға ие болуы тиіс және жұмыстарды бастамас бұрын бақылау-өлшеу құралдарының калибрлеу сертификаттары мен рұқсат құжаттарын ұсынуға міндетті.

6.65. Мердігерге станокты сынау, жабдықтар мен құралдарды қызмет көрсету және жөндеу үшін өндірістік қызмет көрсету базасы меншік құқығында немесе жалға алынған болуы тиіс.

7. ТАРАПТАРДЫҢ ЖАУАПКЕРШІЛІГІ

А- Мердігер өз қаражаты есебінен қамтамасыз етеді

В- Мердігер Тапсырыс берушінің қаражаты есебінен қамтамасыз етеді

С- Тапсырыс беруші өз қаражаты есебінен қамтамасыз етеді

Жабдықтарды Мердігер базасынан ұңғымасына жеткізу (мобилизациялау).....	А
Кен орнында станокты мобилизациялау – тасымалдау және монтаждау……..	А
Мердігердің жергілікті базасынан ұңғымаға тұрғын вахталық поселке мен персоналды жұмылдыру …….	А
ҰКЖ алаңын дайындау және оған қол жеткізу	С
Жөндеуден кейін ұңғыма аумағын рекультивация жасап қалпына келтіру.....	А
Мердігердің жабдықтарын түпкілікті жоспарлау үшін қиыршық тас себу / төсеніштерді немесе бетон блоктарын орнату.....	А
Құбыр сөрелерін орнату және бекіту.....	А
Шығарушы желілерде тіректерді орнату, бетондау және бекіту	А

Зәкірді орнату және сынау.....	C
Факельдық амбарларын қазу /кому.....	A
Септиктердің амбарларын астын қазу /кому.....	A
Фонтанға қарсы жабдық сығымдау үшін стенд орнату.....	A
АҚҚ» өкілдері және алдын ала іске қосу комиссиясы тарапынан АҚЖ инспекциясын жүргізу……	A
Ұңғыманы бақылау жабдығы – ҰКЖ станогының спецификациясына сәйкес……	A
Станокқа арналған дизель отыны және арнайы.техника және мердігердің басқа қажеттіліктері...… …….	A
Тапсырыс берушінің өкілі үшін тәулік бойы автокөлік қамтамасыз ету ……..	A
Отын (бензин / газ / диз.отын) сондай-ақ Тапсырыс беруші өкілінің автокөлігі үшін басқа да шығыс материалдары мен мазмұны……..	A
Ұңғыманы жөндеуге қажетті барлық жабдықтар*.....	A

Әр түрлі жабдықтар - ҰКЖ бойынша станок тың ерекшеліктеріне сәйкес……	A
Қауіпсіздік техникасы бойынша жабдық – ҰКЖ бойынша станоктың ерекшеліктеріне с әйкес.....…….. ……	A
Арнайы.техника-ҰКЖ бойынша станоктың е рекшеліктеріне сәйкес……	A
Құбыр өнімдерінің бұрандалы қосылыстары на арналған майлау/лентафум.....	A
Техникалық суды қажетті көлемде беру.....	B
Жөндеу жүргізу үшін техникалық су әкелу....	A
ГЗЖ жұмыстары – перфорация /реперфорация жұмыстарын жүргізу, сондай-ақ өзге де жұмыстар.....	C
Мердігердің технологиялық ОСКҚ-ларымен қорғасын мөрлерді КТО	A
Мердігердің ББК бұрғылау түтіктерінде бөгде заттарды бұрғылау/жиегін өңдеу/обурлау, ә ртүрлі типтегі фрезалар, бұрғылау түтіктері, балғалар және т.б. пайдалана отырып.	A

Жұмыстардың қауіпсіз және үздіксіз орындалуын қамтамасыз ететін қажетті және жеткілікті көлемде хлорлы кальцийді жеткізу және ұңғыманы өшіру сұйықтығын дайындау.	А
Апат-аулау құралдарымен қамтамасыз ету, мысалы: ТВМ, МБУ, қоңырау, оверсот, удочка, щетка, гидравликалық/механикалық өрмекші және т.б.....	А
Ұнтақтау құралдарымен қамтамасыз ету, мысалы: ЭЦН үшін күшейткішті гидравликалық ЯСС, диаметрі 140-177,78 мм.....	А
Винтті түбтік қозғалтқыш Д-85, Д-105.....	А
Бұрғылау түтіктерімен қамтамасыз ету: ББК, АББК, технологиялық ОСКҚ, ұзындығы 4500 м дейін……	А
Қолданылған сұйық қалдықтарды утилизациялау (100 м³ дейін).....	А
Екі фазалы мұнай-газ сепараторы (көлденең орналасқан)……..	А
Деңгей көрсеткіштері бар резервуар паркі (РГС), жалпы көлемі 150 м³.....	А

Тұтандыру жүйесі бар факельдік желі.....	А
Екі фазалы мұнай-газ сепараторы, факельдік желі және қабылдау ыдыстары бар ұңғы бастауын жалғау.....	А

8. ОСЫ ТЕХНИКАЛЫҚ ТАПСЫРМАҒА ҚОСЫМШАЛАР

8.1. Ұңғымаларда жөндеу жұмыстарын орындау кезінде бригадалардың жұмысын тұрақты бейнебақылауды қамтамасыз ету жөніндегі ұйымдастыру-техникалық талаптар (техникалық тапсырманың №1 қосымшасы);

8.2. Ұңғымаларды күрделі және ағымдағы жөндеу кезіндегі ірілендірілген уақыт нормалары (техникалық тапсырманың №2 қосымшасы);

8.3. "Қазақтүрікмұнай" ЖШС регламенттері мен ережелерінің тізбесі (Техникалық тапсырманың №3 қосымшасы);

8.4. Актілер тізбесі (Техникалық тапсырманың №4 қосымшасы);

8.5. Күрделі жөндеу өндірісіне тапсырыс-наряд (техникалық тапсырманың №5 қосымшасы);

8.6. Тәуліктік баянаттар нысаны (техникалық тапсырманың №6 қосымшасы);

8.7. Ұңғымаларды жөндеуді талдау (техникалық тапсырманың №7 қосымшасы);

8.8. Ұңғыманы қабылдау-беру актісінің нысаны (техникалық тапсырманың №8 қосымшасы);

8.9. Мердігер ұсынатын ҰКЖ жабдықтарының тізбесі (техникалық тапсырманың №9 қосымшасы).

3. Нормативтік-техникалық құжаттар

№ р/с	Атауы
1	«Қазақтүрікмұнай» ЖШС КТМ-ОБКТРС/2024 19.11.2024ж.
2	2014 жылғы 30 желтоқсандағы № 355 Мұнай және газ салаларындағы қауіпті өндірістік объектілер үшін өнеркәсіптік қауіпсіздікті қамтамасыз ету қағидалары.
3	" ҚТМ-ОБКТРС/2026 ұңғымаларын жерасты күрделі және ағымдағы жөндеу бойынша жұмыстарды жүргізуге арналған технологиялық регламент 24.08.2026ж.
4	Ұңғымаларды күрделі және ағымдағы жөндеу кезіндегі ірілендірілген уақыт нормалары" (УНВ), "Қазақтүрікмұнай" ЖШС бас директоры 15.09.2023ж.
5	Қазақстан Республикасы «Атамекен» Ұлттық кәсіпкерлер палатасы Басқарма Төрағасы орынбасарының 48 жылғы «» бұйрығына № 27.12.2019 қосымша №266
6	Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2018 жылғы 15 маусымдағы № 239 бұйрығымен бекітілген Жер қойнауын ұтымды және кешенді пайдалану жөніндегі бірыңғай қағидалар.

Қосымша

Приложения к Техническому заданию (каз).DOCX

Приложения к Техническому заданию (рус).docx

Қол қойған	Жанғалиев Азат Маратұлы
Қол қойылған күні	06.11.2026

ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 1269476
способом Открытый тендер

Лот № (104 Р, 4578545) Работы по капитальному ремонту скважин

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

1. Краткое описание ТРУ

Наименование	**Значение**
Номер строки	104 Р
Наименование и краткая характеристика	Работы по капитальному ремонту скважин, Работы по капитальному ремонту скважин
Дополнительная характеристика	Капитальный ремонт скважины на месторождениях ЦДНГ-2 в Актюбинской области
Количество	1.000
Единица измерения	-
Место поставки	КАЗАХСТАН, Актюбинская область, Байганинский район, ЦДНГ - 2
Условия поставки	-
Срок поставки	С даты подписания договора в течение 365 календарных дней
Условия оплаты	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 100%, Окончательный платеж - 0%

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

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

НА ВЫПОЛНЕНИЕ РАБОТ ПО РЕМОНТУ СКВАЖИН НА МЕСТОРОЖДЕНИЯХ

ТОО «КАЗАХТУРКМУНАЙ» В АКТЮБИНСКОЙ ОБЛАСТИ.

Техническое задание, является приложением к договору и

неотъемлемой его частью, тендерной документации и тендерной заявки.

ТЕРМИНЫ, ОПРЕДЕЛЕНИЯ, СОКРАЩЕНИЯ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ В НАСТОЯЩЕМ ТЕХНИЧЕСКОМ ЗАДАНИИ:

Заказчик — юридическое лицо, являющееся владельцем и (или) оператором скважин, инициирующее, организующее и финансирующее выполнение работ по капитальному ремонту скважин, утверждающее техническое задание, программы и объёмы работ, осуществляющее контроль и приёмку выполненных работ, а также принимающее решения в рамках своих полномочий в процессе выполнения капитального ремонта скважин;

Подрядчик — юридическое лицо, привлечённое Заказчиком для выполнения работ по капитальному ремонту скважин, осуществляющее указанные работы собственными и (или) привлечёнными силами и средствами, несущее ответственность за качество, безопасность и результаты выполненных работ, а также принимающее на себя гарантийные обязательства по выполненным работам в соответствии с условиями договора и настоящим техническим заданием;

КТМ – ТОО «Казахтуркмунай»;

ЦДНГ-2 – цех добычи нефти и газа № 2;

КРС – капитальный ремонт скважин;

ПУ – основной технологический комплекс для выполнения работ по капитальному ремонту скважин с грузоподъёмностью не ниже 100 тонн.

Термины «станок» и «подъёмный агрегат», используемые в настоящем Техническом задании, применяются как равнозначные и означают подъёмную установку;

ГНО – глубинно насосное оборудование;

ИВЭ – индикатор веса электронный;

НКТ – насосно-компрессорные трубы;

ВНКТ – высаженная насосно-компрессорная труба;

СБТ – стальная бурильная труба;

ФА – фонтанная арматура;

УНВ – укрупненные нормы времени;

тн – тонна;

кг – килограмм;

мм – миллиметр;

МПа – мегапаскаль;

ИТР – инженерно-технический работник;

ТБ – техника безопасности;

ГИС - геофизические исследования скважин;

РИР – ремонтно-изоляционные работы;

УЭЦН, ЭЦНКИ, ЭЦН, ЭЦНДИ, **уэцнди** – установка электроцентробежного насоса;

ПВО – противовыбросовое оборудование;

ГНВП – газонефтеводопроявления;

ГТМ - геолого-технические мероприятия;

ПОР – план организации работ;

ВУС - вязко-упругая смесь (полимер);

АСС – аварийно-спасательная служба;

ЛАР – ловильно-аварийные работы;

СПО – спуско-подъёмные операции;

ГВЖ – гидровакуумная желонка;

ТОЗ – технологическая очистка забоя;

ПЗП – призабойная зона пласта;

ПКО – предварительный квалификационный отбор;

ГРП – гидравлический разрыв пласта.

Спутниковая система – широкополосный доступ в сеть Интернет, обеспечивающая устойчивую и круглосуточную связь на удалённых производственных объектах, включая скважинные площадки;

1. ОБЛАСТЬ ПРОВЕДЕНИЯ РАБОТ

ТОО «Казахтуркмунай» ведёт свои работы на нефтегазовых месторождениях Каратобе Южное и Лактыбай, по административному делению входит в состав Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан.

Этот район является отдалённым, со слабо развитой инфраструктурой транспорта и коммуникаций.

Климат резко континентальный, среднегодовые температуры разнятся между -40˚С и +40˚С.

2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О РАЙОНЕ ПРОВЕДЕНИЯ РАБОТ.

2.1. Эксплуатационный фонд скважин добывающих скважин на месторождениях ЦДНГ-2 в настоящее время составляет - 25 скважин из них действующий фонд 21 скважина, на 7-ти скважинах эксплуатационная колонна 140 мм, с внутренним диаметром от 118-124 мм., на 2-х скважинах эксплуатационная колонна наружным диаметром 127 мм., внутренний диаметр 108 мм., на остальных скважинах эксплуатационная колонна наружным диаметром 177,8мм с внутренним диаметром от 154,8 мм. На всех последующих скважинах на месторождении продуктивный горизонт будет обсажен 177,8мм эксплуатационной колонной.

2.2. Эксплуатационный фонд нагнетательных скважин составляет - 5 скважин две из них имеют эксплуатационную колонну с наружным диаметром-177,8 мм., внутренним-154,78 мм., остальные три скважины имеют эксплуатационную колонну-140 мм., с внутренним диаметром от 118-124 мм.

2.3. Высаженные насосно-компрессорные трубы спущены в среднем на глубину от 2500-4011 метров, используются в основном в качестве фондовых ВНКТ диаметром 73мм с толщиной стенки 5,51мм и 7,01мм, а также гладкие НКТ диаметром 88,9мм с толщиной стенки 8 мм., применяются для проведения технологических операций как ГРП. Эксплуатационные фондовые ВНКТ-73мм. имеют присоединительную резьбу 2 ⅞ EUE, и технологические НКТ-88,9мм. 3 $_2$ NEW VAM.

2.4. Механизированный фонд добывающих скважин на данный момент составляет 19 скважин, фонтанный фонд 2 скважины, в бездействующем фонде 4 скважины.

2.5 Спущенные насосы в скважину типа ЭЦНКИ; ЭЦН; ЭЦНДИ; 21ЭЦНИ5; УЭЦНДИ, наружным диаметром 95, 105, 117 мм и длиной 28-40 метров, глубина спуска насосов от 2500 до 4011 м.

Мольное содержание сероводорода в нефти – 0 %.

3. ОБЪЁМ РАБОТ

3.1 Объём работ по капитальному ремонту скважин подразумевает комплекс работ с ориентировочным объёмом одна скважина – операция, продолжительность проведения 1-ой скважины – операции определяется Подрядчиком самостоятельно в часах/сутки, в соответствии с укрупненными нормами времени (далее по тексту – УНВ), которое должно отражаться на каждый вид операции отдельно при составлении плана-организации работ (далее по тексту – ПОР).

3.2. Общая ориентировочная расчетная продолжительность производственного времени раб от по капитальному ремонту скважин и стоимость, определяется в соответствии с приложением №14 к Договору, а также в соответствии с укрупненными нормами времени (далее по тексту – УНВ).

3.3. В случае выявления или необходимости проведения дополнительных работ, которые не были предусмотрены в Заказ-наряде и ПОР, сторонами составляется двусторонний акт на фактически затраченное время.

3.4. При производственной необходимости продолжительность ремонтов может быть скорректирована в ту или иную сторону, при этом Подрядчик заранее подтверждает отсутствие каких-либо претензий в случае сокращения либо увеличения объёма и (или) продолжительности работ по капитальному ремонту скважин, а также сопутствующих работ.

3.5. Выделенный общий ориентировочный объём времени, указанный в приложении №14 к Договору, относится исключительно к фактическому рабочему времени, затрачиваемому на выполнение операций по капитальному ремонту скважин. Простои, перерывы, задержки и ожидания, включая, но не ограничиваясь, поломками оборудования, авариями, ожиданием персонала, материалов, техники, а также иными обстоятельствами, возникшими по вине или в зоне ответственности Подрядчика, не относятся к рабочему времени, не подлежат оплате и не являются основанием для увеличения общего объёма часов и (или) пролонгации сроков выполнения работ.

4. ОСНОВНЫЕ ВИДЫ И ЭТАПЫ РАБОТ

4.1. Основной целью работ по капитальному ремонту скважин, является подготовка скважин к ГРП (гидравлический разрыв пласта для увеличения продуктивности за счёт создания высокопроводящей трещины в продуктивном пласте), к которому относятся такие работы как (включая, но не ограничиваясь):

4.1.1. Мобилизация подъёмной установки, оборудования КРС, жилого вахтового поселка и персонала, с локальной базы Подрядчика на скважины месторождения ЦДНГ-2, Южное Каратобе и Лактыбай;

- Приём скважины и прилегающей к ней территории Подрядчиком от Заказчика по акту приёма-передачи;
- Завоз и вывоз технической воды и жидкости глушения скважин в объёмах, предусмотренных ПОР;
- Монтаж и опрессовка линий глушения и дросселирования; монтаж и демонтаж фонтанной арматуры (ФА) и противовыбросового оборудования (ПВО), а также их опрессовка с получением разрешения от АСС.
- Глушение/промывка скважины с применением хим.реагентов и без них, а также пластовой воды, бурового раствора и т.д.;
- Проведение комплекса КРС подготовка скважин к проведению ГРП к которым относятся такие работы как: СПО СКМ, скрепирование места установки пакера и промывка на технологических НКТ, установка и опрессовка пакера, снятие пакера после проведения ГРП, вымыв или извлечение с помощью ГВЖ остатков проппанты, шаблонировка ствола скважины, ПЗР и спуск механических насосов и.т.д., по часовой ставке согласно приложениям №№ 4; 14 к Договору и нормам времени УНВ;
- Работы ГИС — при необходимости проведение перфораций/реперфораций с помощью каротажной партий по ГИС (данные работы будут проводиться сторонней организацией Заказчика), при этом оплата будет по ставке простоя 50%;
- СПО свинцовых печатей на технологических ВНКТ Подрядчика в случае необходимости;
- В случае необходимости разбуривание/торцевание/обуривание в стволе скважины на бурильных трубах СБТ Подрядчика, с помощью различных типов фрезов, обурочных труб, долот и т.д;
- В случае необходимости глушения скважины солевым раствором, поставка хлористого кальция или иные хим.реагенты и приготовление жидкости глушения в нужных количествах.
- Утилизация отходов отработанной жидкости до – 100 $м^{3.}$
- СПО механических скребков на технологических ВНКТ Подрядчика;
- СПО и опрессовка технологических ВНКТ, установка и опрессовка механического / гидравлического пакера;
- СПО воронки на технологических и фондовых ВНКТ;
- Спуск насосов типа ЭЦНКИ; ЭЦН; ЭЦНДИ; 21ЭЦНИ5; УЭЦНДИ а также спуск вставных/не вставных насосов;
- СПО ГВЖ/ТОЗ и т.д. технологическая очистка ствола ПЗП скважины от проппанта, мех. примесей, а также ремонты, возникшие в процессе проведения КРС;
- Очистка устьевого оборудования и прилегающей территории отремонтированных скважин от промышленных отходов и замазученности, планировка и рекультивация территории с последующей сдачей Заказчику по акту.
- Демобилизация и демонтаж подъемной установки, оборудования КРС, жилого вахтового поселка и персонала, на локальную базу Подрядчика с места проведения работ.

4.2. Подрядчик выполняет все работы, необходимые для достижения результата, а также иные работы, связанные с проведением капитального ремонта скважин по усмотрению Заказчика.

4.3. В процессе выполнения капитального ремонта скважин могут быть выявлены обстоятельства, требующие выполнения работ, **не предусмотренных настоящим техническим заданием**, которые не могли быть объективно определены на стадии подготовки ТЗ, такие работы должны быть приняты Подрядчиком для успешного выполнения.

4.4. Подрядчик подтверждает, что при формировании цены договора им учтены стандартные технологические и организационные риски, характерные для капитального ремонта скважин, включая, но не ограничиваясь:
– усложнённые условия спуска-подъёма НКТ/УБТ/СБТ и.т.д.;
– необходимость дополнительных промывок и проработок в пределах проектных решений;
– замена изношенного инструмента и оборудования;
– простои, вызванные производственными причинами Подрядчика.

Указанные работы и затраты не относятся к дополнительным и включены в цену договора.

4.5. После завершения работ Подрядчик в течение 5 (пяти) рабочих дней обязан предоставить Заказчику подробный отчёт с хронологией выполненных операций, включающий все полевые акты, диаграммы, отчёты сторонних организаций, задействованных при выполнении скважинных работ, сводки, а также иные подтверждающие материалы в бумажной и электронной формах.

4.6. Работы, которые не указаны выше, приведены в укрупнённых нормах времени при капитальном и текущем ремонте скважин (по видам капитального и текущего ремонта скважин) представлены по ссылке: https://cloud.mail.ru/public/iLTC/CnX8npNB9

4.7. Подрядчик должен загрузить эти укрупнённые нормы времени, ознакомиться, принять и работать в соответствии с этими нормами.

4.8. Для производства вышеуказанных работ на месторождении, Подрядчик обязан предоставить бригаду по ремонту скважин, укомплектованную в соответствии с требованиями, описанными в тексте настоящего технического задания.

4.9. Заказчик уведомляет Подрядчика о начале работ письменно, за 7 (семь) рабочих дней, до даты начала работ после внесения обеспечения исполнения Договора.

5. ОПИСАНИЕ И ТРЕБОВАНИЯ К ТЕХНИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И ОРГАНИЗАЦИОННОМУ ОБЕСПЕЧЕНИЮ РАБОТ

ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ СКВАЖИН.

5.1. Подъёмная установка для капитального ремонта скважин должна быть спроектирована и укомплектована для выполнения работ на глубине до 5000 метров с применением ВНКТ диаметром 73 мм, с толщиной стенки от 5,5 до 9,5 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.

5.1.1. Подъёмная установка (ПУ), применяемая при выполнении работ по капитальному ремонту скважин, должна находиться в исправном и хорошем техническом состоянии, иметь действующий назначенный срок службы (срок безопасной эксплуатации) и не требовать проведения ремонта или модернизации.

Подрядчик обязан представить регистрационные документы на ПУ с указанием марки, года выпуска и грузоподъёмности, документы, подтверждающие действующий назначенный срок службы (срок безопасной эксплуатации), спецификацию ПУ с указанием основных технических характеристик (в табличной форме), а также копии договоров аренды — в случае использования арендованной ПУ.

5.1.2. При осуществлении вышеуказанных Работ с учетом осложненных ремонтов и возникновения возможных аварийных ситуаций применяются станки грузоподъемностью не ниже 100 тонн, согласно Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности Приказа Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года № 355; Главы 13 Приказа Министра энергетики Республики Казахстан от 15 июня 2018 года № 239 Об утверждении Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр (глубина скважин 3700-3900 м.), предназначенного (ых) для работы на суше.

5.1.3. В случае если при выполнении работ на скважине подъёмная установка Подрядчика не обеспечивает выполнение предусмотренных планом работ по грузоподъёмности, Подрядчик обязан за свой счёт и собственными силами, в установленные сроки, обеспечить доставку на скважину подъёмной установки, грузоподъёмность которой в полной мере позволяет выполнить работы по капитальному ремонту скважин в сроки, предусмотренные УНВ.

5.1.4. При проведении пусковых работ данные по грузоподъемности подъемных установок будут учитываться, согласно паспорту завода-изготовителя и/или результатам технического освидетельствования.

5.1.5. Заказчик имеет право произвести проверку подъемной установки, основного технологического оборудования, инструмента и материалов Подрядчика в любое время до начала работ для подтверждения того, что они не имеют недостатков, препятствующих началу работ, и находятся в состоянии, обеспечивающим выполнение работ на должном уровне. Такая проверка Подрядчика со стороны Заказчика на соответствие Техническому заданию будет оформляться в виде акта.

5.1.6. Заказчик имеет право на запрос любой информации у Подрядчика, включая подтверждающие документы, касающейся выполнения работ по данному Договору, и Подрядчик обязан предоставить такую информацию;

5.1.7. Все технологическое и вспомогательное оборудование, предоставляемое Подрядчиком, должно находиться в исправном и работоспособном состоянии, быть подготовленным для эффективного и безопасного выполнения работ, иметь действующий назначенный срок службы (срок безопасной эксплуатации), заводской паспорт, а также пройти дефектоскопию в установленные сроки.

Подрядчик обязан за свой счёт поддерживать оборудование в работоспособном состоянии в период его эксплуатации и обеспечивать наличие необходимых запасных частей для его обслуживания и ремонта.

5.2. Бригада по капитальному ремонту скважины должна иметь типовой табель оснащенности оборудования в соответствии с технологическим регламентом, заявленным при получении лицензии или ПКО, а также согласно перечню, указанным в приложении №9 к данному техническому заданию.

5.3. 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.

5.4. Подрядчик до начала работ по капитальному ремонту скважин должен заключить отдельный договор с сервисной геофизической компанией (ГИС) для выполнения работ по геофизическим исследованиям и работам в скважинах, включая, но не ограничиваясь: определение места прихвата, отбивка забоя скважины, срезка насосно-компрессорных труб диаметром 73 мм, включая кабель установки электроцентробежного насоса (УЭЦН), с применением плазменного трубореза, (предусмотренного на выполнение двух операций по резке), а также иные сопутствующие геофизические работы, которые могут потребоваться в процессе выполнения капитального ремонта скважин.

5.5. Ответственными за производство работ по капитальному ремонту скважин со стороны Подрядчика являются инженерно-технические работники (ИТР): мастер бригады КРС, мастер по сложным работам, бурильщик, постоянно находящиеся на скважинной площадке.

Указанные лица осуществляют ведение всей документации по капитальному ремонту скважин в соответствии с условиями Договора, технического задания к Договору и требованиями действующих профессиональных стандартов.

5.6. Подрядчик после заключения Договора обязан предоставить Заказчику удостоверения о прохождении всем персоналом бригады капитального ремонта скважин, включая мастера КРС, мастера по сложным работам, бурильщиков и помощников бурильщика, аттестации

по правилам промышленной безопасности на опасных производственных объектах, а также сертификаты о прохождении курса «Управление и контроль за скважиной при газонефтеводопроявлениях (ГНВП)».

Дополнительно Подрядчик обязан обеспечить наличие в каждой вахте помощников бурильщика, прошедших обучение и аттестованных по смежной специальности «Стропальщик».

5.7. 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.

5.8. 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.

6. ТРЕБОВАНИЯ ЗАКАЗЧИКА К ПОДРЯДЧИКУ НА ВЫПОЛНЕНИЕ РАБОТ

6.1. Подрядчик в рамках настоящего Договора выполняет работы по капитальному ремонту скважин самостоятельно, на основании утверждённой программы работ, разработанной Подрядчиком и согласованной с Заказчиком, под контролем уполномоченного представителя Заказчика, в соответствии с Таблицей цен (Приложение № 14 к настоящему Договору) и укрупнёнными нормами времени (далее — УНВ).

6.2. Подрядчик до начала выполнения работ обязан предоставить Заказчику договор с аварийно-спасательной службой (АСС) на оказание услуг на объекте выполнения работ по капитальному ремонту скважин.

6.3. 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 (АСС и т.д.) 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 скважинно-операции.

6.4. 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.

6.5. Проведённые работы по КРС должны отвечать требованиям качественно проведённых работ.

6.6. Работы по ремонту скважин, а также оснащение оборудованием должны проводиться в соответствии с нормативно техническими документами Заказчика «Регламент по производству работ по подземному капитальному и текущему ремонту скважин» КТМ-ОБКТРС/2026 от 24.08.2026 г., а также Единым правилам по рациональному и комплексному использованию недр, Утверждённых приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 15 июня 2018 года № 239.

6.7. Работы по данному договору должны будут выполняться в круглосуточном режиме. **Об е 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 «Правила обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности от 30 декабря 2014 года № 355».

6.8. Подрядчик обязан вести и предоставлять Заказчику не позднее **06:00 часов** за предыдущие сутки суточные отчёты о выполненных работах в соответствии с Приложением № 6 к настоящему техническому заданию.

Данные отчёты, подписанные представителем Подрядчика, будут предоставляться Заказчику ежедневно.

6.9. 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.

6.10. 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.).

6.11. Для непрерывного производства работ Подрядчик должен иметь в наличии погрузочно-разгрузочную и спец. технику: автокран грузоподъемностью не менее 25 т, трубовоз / полуприцеп, площадку или трал для перевозки оборудования, погрузчик, цементировочный агрегат ЦА-320, автоцистерну АЦН объёмом не менее 15-20 м³, а при необходимости, паровую установку ППУА, компрессорную установку и др.

6.12. Подрядчик при выполнении работ по капитальному ремонту скважин осуществляет глушение скважин собственными силами с применением следующих видов жидкостей глушения: вязко-упругой смеси (ВУС) на полимерной основе, солевого раствора (рапы), а также бурового раствора повышенной плотности. Выбор и параметры жидкости глушения определяются на основании расчётных данных по скважине и указаний Заказчика.

Самостоятельный выбор жидкости глушения Подрядчиком не допускается. Применение конкретного вида, параметров жидкости глушения и метода глушения скважины подлежит обязательному письменному согласованию с Заказчиком до начала работ.

6.13. При выполнении работ по глушению скважины:

- плотность жидкости глушения должна быть достаточной для обеспечения необходимого противодавления на продуктивный пласт;
- вязко-упругая смесь должна обеспечивать щадящее глушение условной вязкостью в диапазоне: 250-300 сек;
- обеспечение максимального сохранения коллекторских свойств продуктивного пласта;
- не должна вызывать набухания пород коллектора и разрушение призабойной зоны пласта;
- обеспечение надежной изоляции продуктивного пласта при минимальном поступлении фильтрата и коллоидных частиц твердой фазы в продуктивный пласт;
- качественное деблокирование продуктивного пласта при небольших депрессиях в процессе вызова притока;
- являться технологичной в приготовлении и использовании;
- не оказывать коррозионно-агрессивного воздействия на обсадные трубы, НКТ и технологическое оборудование;
- происходящие химические реакции жидкости для глушения в контакте с породой и пластовой жидкостью не должны изменять свойства предложенных составов;
- не влиять на показатели геофизических исследований в скважине;
- быть совместимой с другими технологическими жидкостями, используемыми при ремонте скважины;
- обладать термостабильностью, обеспечивающей сохранение требуемых физико-химических свойств при максимальной пластовой температуре в условиях применения;
- компоненты жидкости глушения не должны выпадать в осадок в течение всего ремонта скважины;
- должна легко извлекаться из пласта в процессе освоения скважин при сравнительно низких депрессиях;
- быть взрыво и пожаробезопасной (не на углеводородной основе).

Объем технологических растворов для каждой скважины рассчитывается Подрядчиком для обеспечения качества работ на основании полученных от Заказчика данных. Приготавливается запас жидкости глушения для безопасного ведения работ из расчета двойного объема скважины. После каждой операции по глушению скважины составляется полевой акт. Один экземпляр (подписанный вариант) предоставляется в отдел Бурения и КТРС Заказчика.

6.14. Материалы, применяемые для приготовления технологических растворов, в том числе жидкости глушения и все необходимые химические материалы для их приготовления, а также химические реагенты, используемые при выполнении работ по капитальному ремонту скважин, должны иметь действующие сертификаты качества и (или) паспорта, соответствующие требованиям законодательства Республики Казахстан, и поставляться за счёт Подрядчика.

6.15. Для закачки жидкости глушения применяется насос высокого давления мощностью 300–500 л.с. с максимальным рабочим давлением не менее 32 МПа.

6.16. Все работы должны проводиться безамбарным методом, с замкнутой системой циркуляции промывочной жидкости. Не допускается применение промывочных жидкостей, загрязняющих продуктивные горизонты.

6.17. Общий объём ёмкостей, применяемых при выполнении работ по капитальному ремонту скважин, должен составлять не менее 150 м³, все ёмкости и циркуляционная система должны быть оборудованы гидропистолетами, перемешивателями и системой обогрева для обеспечения бесперебойной работы при низких температурах, при этом Подрядчик обязан обеспечивать их периодическую очистку с целью предотвращения попадания механических примесей и шлама в скважину.

6.18. При проведении капитального ремонта скважины Подрядчик обязан выполнить шаблонирование лифта НКТ шаблонами установленного (номинального) диаметра при спуске глубинного насосного оборудования (ГНО), при выполнении технологических спускоподъёмных операций (СПО) обеспечить открытый забой скважины, а также оформить акт шаблонирования.

6.19. Подрядчик обеспечивает собственную бригаду КРС, производственную базу, территорию скважины и все рабочие места, задействованные при выполнении работ по капитальному ремонту скважин, круглосуточным (24/7) электроснабжением и освещением, необходимыми для безопасного ведения работ, включая свабирование, в тёмное время суток, с обязательным наличием резервных источников электропитания, в соответствии с нормами, утверждёнными в Правилах безопасности в нефтяной и газовой промышленности Республики Казахстан (ПБНГП РК).

6.20. Безусловное соблюдение Подрядчиком политики Заказчика в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды.

6.21. Соблюдение требований в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и окружающей среды к организациям, привлекаемым к работам и оказанию услуг на объектах Заказчика, а также соблюдение противофонтанной безопасности.

6.22. Подрядчик обязуется безусловно соблюдать все нормативные, регламентирующие и локальные документы Заказчика, регулирующие порядок выполнения работ, требования промышленной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды; несоблюдение указанных документов рассматривается как нарушение условий Договора.

6.23. Локально-нормативные документы Заказчика могут актуализироваться (изменяться) в период действия договорных отношений, что безоговорочно принимается Подрядчиком к исполнению.

6.24. Полная материальная ответственность за порчу оборудования и материалов Заказчика, допущенные аварии, осложнения и браки;

6.25. Подрядчик обязан организовать выполнение работ по капитальному ремонту скважин в круглосуточном режиме (24 часа в сутки, 7 дней в неделю), включая переезды бригады, транспортировку оборудования и материалов, работу специальной техники, а также предусмотреть и обеспечить наличие иного оборудования и техники, необходимых для бесперебойного выполнения Работ.

6.26. Подрядчик обязан собственными силами выполнять монтаж и демонтаж скважинного укрытия и экранирующих защитных устройств, предназначенных для защиты устьевого оборудования от механических повреждений, в том числе от падения инструментов, оборудования и иных предметов при выполнении работ по капитальному ремонту скважин.

6.27. Подрядчик обязан обеспечить обвязку устья скважины при выполнении работ по капитальному ремонту скважин в соответствии с типовой схемой обвязки, согласованной с противофонтанной службой (АСС).

6.28. Подрядчик обязан оснастить бригаду КРС 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 (индикатор веса электронный), на рабочих ёмкостях, а также обеспечивать общий обзор скважины во время проведения работ. Уполномоченные представители Заказчика вправе в любое время, включая круглосуточный режим (24/7), осуществлять просмотр записей системы видеонаблюдения на территории выполнения работ без ограничений со стороны Подрядчика.

6.29. Подрядчик обязан за собственные средства обеспечить бригаду капитального ремонта скважин полным комплексом оборудования, материалов, инструмента, вездеходной специальной техники и вездеходного специального транспорта, а также квалифицированным персоналом, необходимыми для качественного, безопасного и своевременного выполнения работ по капитальному ремонту скважин.

6.30. Подрядчик обязан соблюдать культуру производства на уровне стандартов АО НК «КазМунайГаз»;

6.31. Весь инструмент и оборудование Подрядчика должно быть паспортизировано, проверено на пригодность к эксплуатации, не утратившим срок годности и срок эксплуатации, а при необходимости — прошедшим ДФС. Также ремонт, ревизия, опрессовка, испытание ПВО и дефектоскопия технологических подвесок НКТ производится собственными силами за счёт Подрядчика;

6.32. 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.

6.33. Доставка подлежащего к спуску подземного оборудования, материалов и технологических жидкостей на ремонтируемую скважину и вывоз поднятого со скважины подземного оборудования на производственную базу Заказчика, Подрядчик осуществляет за свой счет, своими силами и своими транспортными средствами.

6.34. Максимальный срок эксплуатации подъёмной установки (ПУ), согласно паспорту завода-изготовителя по типам подъёмных установок, должен составлять не более 9 лет на дату окончания действия договора, дальнейшая эксплуатация возможна при наличии положительного заключения экспертизы промышленной безопасности и согласования Заказчика. Подъёмная установка должна быть укомплектована средствами оказания первой помощи и пожаротушения согласно ПБ в НГП;

6.35. Все подъёмные установки 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. Подъёмная установка должна 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.

6.36. Рабочие площадки должны иметь ветровые укрытия заводского исполнения.

6.37. Трубонакатники должны обеспечивать укладку ВНКТ-73 мм., не менее 3000 м на одно «крыло».

6.38. Подрядчик обязан обеспечить оснащение противовыбросового оборудования системой гидравлического управления при выполнении капитального ремонта скважин.

6.39. ПВО должно соответствовать утвержденной типовой схеме, включая линии и блоки глушения и дросселирования, с гидравлическим/механическим управлением.

6.40. В случае аварий Подрядчик обязан применять подвески СБТ диаметром 2 ⅞" собственной принадлежности для выполнения технологических операций по нормализации забоя и ловильных работ при капитальном ремонте скважин.

5.41. Ремонт, ревизия, опрессовка и дефектоскопия технологических подвесок ВНКТ и СБТ Подрядчика, производится собственными силами и за счёт Подрядчика;

6.42. Ресурс технологических ВНКТ с износостойкими замками должен составлять не менее 150 спускоподъёмных операций (СПО) до проведения замены или ремонта, беззамковые НКТ — не менее 40 СПО. Подрядчик обязан иметь действующий договор на ремонт технологических НКТ и обеспечить перевозку технологических НКТ за свой счёт.

Применение технологического инструмента и трубной продукции, не прошедших инструментальный контроль, не допускается и должно соответствовать требованиям ГОСТ 633-80 и ГОСТ 631-80. В случае использования труб бывших в употреблении (БУ), трубные подвески должны быть пронумерованы методом клеймения, иметь паспорт с указанием наработки и акт ультразвуковой дефектоскопии (УЗД). Подвески бурильных труб, технологические патрубки и переводники подлежат обязательному клеймению и должны иметь отметки о прохождении УЗД не реже одного раза в год — для бурильных труб, и не реже двух раз в год — для патрубков и переводников.

6.43. Работа по спуску НКТ и СБТ должна производиться с использованием гидравлических ключей, обеспечивающих контроль и регистрацию момента свинчивания соединительных резьб;

6.44. Подрядчик обязан обеспечить оснащение рабочих зон экологическими поддонами для сбора нефтесодержащих жидкостей, в том числе под БРС, насосно-компрессорными трубами (НКТ), а также приустьевыми поддонами, и обязан ежедневно, по мере их наполнения, осуществлять очистку экологических поддонов без допущения разливов и загрязнения окружающей территории.

6.45. Ликвидация браков и аварий, произошедших по вине Подрядчика, выполняется исключительно за счёт средств и силами Подрядчика, не подлежит оплате, не включается в производственное (рабочее) время и не является основанием для увеличения объёма часов или продления сроков выполнения работ.

6.46. Все ёмкости долива должны иметь объём не менее 40 м³ и быть оборудованы уровнемерами, промывочными насосами для принудительной подачи жидкости в скважину, а также жёсткой линией долива с БРС, дополнительно должна быть предусмотрена отдельная ёмкость объёмом не менее 25 м³ для промывки замкнутой циркуляционной системы с установленной сеткой для улавливания механических примесей.

6.47. Подрядчик обязан обеспечить наличие электронных систем контроля и регистрации параметров технологической жидкости, закачиваемой в скважину, с обязательным измерением и фиксацией не менее пяти параметров, включая объём, удельный вес, давление закачки, дату и время выполнения работ. Данные измерений подлежат сохранению, архивированию и предоставлению Заказчику по его требованию, при этом применяемые средства измерений должны быть поверены и иметь действующие свидетельства о поверке в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан.

6.48. Все ёмкости в системе промывки должны быть в полузакрытом исполнении;

6.49. Подрядчик обязан обеспечить оснащение системы долива и глушения скважин фильтрами, обеспечивающими содержание механических примесей (КВЧ) в диапазоне от 0,0 до 0,05 %, но не более 20 мг/л.

6.50. Подрядчик обязан обеспечить наличие на своей производственной базе, поддержание в исправном техническом состоянии и доставку на скважину в срок не более 24 (двадцати четырёх) часов с момента возникновения необходимости оборудования и инструмента для ликвидации аварий и осложнений, включая одну единицу подъёмной установки с техническими характеристиками не ниже применяемых в работе, а также механический и /или гидравлический ротор, бурильные трубы в правом и левом исполнении.

Нарушение установленного срока доставки указанного оборудования рассматривается как нарушение условий Договора, при этом время задержки не подлежит оплате, не включается в производственное (рабочее) время и не является основанием для продления сроков выполнения работ.

6.51. Подрядчик обязан своими силами и средствами обеспечить привлечение специализированного транспорта для доставки материалов и оборудования Заказчика со складского места Заказчика (или подрядной организации Заказчика).

6.52. Проведение сложных и ответственных операций допускается исключительно под руководством инженерно-технического работника (ИТР) Подрядчика и при обязательном присутствии уполномоченного представителя Заказчика непосредственно на участке производства работ.

6.53. Подрядчик обязан обеспечить круглосуточную (24/7) радиосвязь, телефонную, интернет- и электронную связь бригады КРС и производственного цеха с Заказчиком, а также наличие в бригаде КРС ноутбука (ПК), принтера/сканера и необходимых офисных принадлежностей.

6.54. Подрядчик обязан обеспечить оснащение насосных агрегатов звена глушения скважин (ЦА-320 и аналогичных) приборами контроля и регистрации параметров закачиваемой жидкости, включая давление, объём, удельный вес, дату и время выполнения закачки.

6.55. Подрядчик обязан обеспечить оснащение собственных и (или) арендованных транспортных средств и специальной техники, находящихся на месторождении Заказчика, системой GPS-мониторинга, а также предоставить Заказчику круглосуточный on-line доступ к системе GPS-мониторинга с глубиной хранения данных не менее 3 (трёх) месяцев.

Система GPS-мониторинга должна обеспечивать формирование отчётов о маршрутах движения, скорости передвижения техники, с обязательной привязкой к объектам производственной инфраструктуры Заказчика, а также фиксацию времени движения и передачу данных посредством GSM-сети на IP-адрес сервера GPS-мониторинга Заказчика.

6.56. 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;

6.57. Подрядчик обязан обеспечить наличие портативных газоанализаторов из расчёта не менее 3 (трёх) единиц на одну бригаду КРС, а также дымовых датчиков из расчёта не менее 2 (двух) единиц на один вагон-дом бригады; кроме того, должно быть обеспечено наличие стационарного газоанализатора из расчёта 1 (один) комплект на одну подъёмную установку.

6.58. В случае невыполнения (нарушения) Подрядчиком действующего законодательства в области недропользования, ПБОТОС, а также если в действиях Подрядчика усматривается угроза возникновения аварии, инцидента, несчастного случая, пожара, ДТП, причинения ущерба имуществу Заказчика и окружающей среде, представители Заказчика вправе приостановить работу Подрядчика с записью в вахтовом журнале (или Журнале производства работ, Журнале проверки состояния условий труда) и подачей уведомления (акта, постановления) о приостановке работ руководителю участка или организации с указанием причин, даты и времени остановки, данных ответственного представителя Заказчика – ФИО, должности;

6.59. При ликвидации собственных браков и аварий, произошедших по вине Подрядчика, Подрядчик обязан за свой счёт обеспечить заключение договоров со специализированными организациями для выполнения геофизических исследований и работ (ГИС), канатных работ, ремонтно-изоляционных работ (РИР) с предоставлением пакерно-ретейнерного оборудования, приготовления жидкости глушения скважин (ЖГС), проведения операций по обработке призабойной зоны (ОПЗ), не ограничиваясь указанным перечнем, а также иных работ, необходимых для полной ликвидации аварии и восстановления работоспособности скважины.

6.60. Подрядчик обязан иметь действующий договор со специализированной организацией на оказание услуг ловильного сервиса с инженерно-технологическим сопровождением при выполнении работ по капитальному ремонту скважин, с обязательным наличием у указанной специализированной организации специального ловильного инструмента и оборудования; указанный договор должен быть предоставлен Заказчику до начала выполнения работ.

6.61. Подрядчик обязан обеспечить двух представителей Заказчика на скважине отдельным вагон-домом, предназначенным исключительно для их размещения, с раздельным обустройством рабочего места и зоны отдыха.

Подрядчик обязан организовать трёхразовое питание, а также обеспечить наличие продуктов для кофе-тайма, питьевой воды и воды для санитарно-гигиенических нужд.

Вагон-дом должен быть оборудован исправно работающими системами обогрева и кондиционирования, обеспечен ежедневной влажной уборкой, наличием душевой кабины, туалета и канализации с вывозом сточных вод, телевидением со спутниковой антенной, междугородней телефонной связью (телефонный аппарат с функцией громкой связи); при этом обогрев и кондиционирование должны быть обеспечены в каждой секции вагона.

Подрядчик также обязан обеспечить постельные принадлежности с заменой не реже одного раза в неделю, а рабочее место представителей Заказчика — персональным компьютером или ноутбуком, многофункциональным устройством (МФУ), устойчивым доступом в интернет, обеспечиваемым через спутниковую систему и необходимыми канцелярскими принадлежностями.

В соответствии с пунктом 6.28 настоящего технического задания к Договору Подрядчик обязан обеспечить систему видеонаблюдения, при этом монитор видеонаблюдения должен быть установлен в вагон-доме представителей Заказчика для круглосуточного просмотра;

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

6.63. Для контроля проводимых работ Подрядчик должен обеспечить представителя Заказчика исправным автотранспортом модели пикап с исправно работающим кондиционером и повышенной проходимостью (колёсная формула 4х4), не ранее 2021 года выпуска, с водителем, в круглосуточном режиме;

6.64. Подрядчик для выполнения работ должен иметь все лицензии и разрешения, и обязан до начала выполнения работ предоставить разрешительные документы и сертификаты о поверке контрольно-измерительных приборов;

6.65. Исполнитель должен иметь в собственности или в аренде базу производственного обслуживания для обслуживания и ремонта станка по испытанию, оборудования и инструментов.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

А- обеспечивается Подрядчиком за счёт Подрядчика

В- обеспечивается Подрядчиком за счёт Заказчика

С- обеспечивается 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…….....	A
Установка и закрепление стеллажей для труб…… ….....	A
Установка бетонирование и крепление стоек на выкидных линиях…….	A
Установка и испытание якорей…… …….....	C
Копка/закопка факельных амбаров…… ……...	A

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 ремонта скважины*…….	А
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…… …….	A
Работы ГИС - проведение перфораций /реперфораций а также иные работы.....	C
СПО свинцовых печатей на технологических ВНКТ Подрядчика……	A
Разбуривание/торцевание/обуривание постороннего предмета на бурильных трубах СБТ Подрядчика, с помощью различных типов фрезов, обурочных труб, долот и т.д……	A
Поставка хлористого кальция и приготовление жидкости глушения в	

необходимом и достаточном объёме, обеспечивающем безопасное и непрерывное выполнение работ……..	А
Обеспечение ловильным-аварийным инструментом такие как: ТВМ; МБУ; колокол; овершот; удочка; ёрш; паук гидравлический/механический и т. д……	А
Обеспечение ударным инструментом такие как: ясс гидравлический с усилителем для ЭК 140-177,788 мм. …….....	А
Винтовой забойный двигатель Д-85, Д-105……	А
Обеспечение бурильными трубами СБТ; УБТ; технологические ВНКТ до 4500 м…….	А
Утилизация отходов отработанной жидкости (до – 100 м^3) …….....	А
Двухфазный нефтегазовый сепаратор (горизонтального исполнения) ……..……....	А
Резервуарный парк с уровнемерами (РГС) в общем объеме 150 м^3 ……..	А

Факельная линия с системой поджига……..	A
Обвязка устья скважины с двухфазным нефтегазовым сепаратором, факельной линией и приемными емкостями……...	A

8. ПРИЛОЖЕНИЯ К НАСТОЯЩЕМУ ТЕХНИЧЕСКОМУ ЗАДАНИЮ

1.

8.1. Организационно-технические требования по обеспечению постоянного видеонаблюдения за работой бригад при выполнении ремонта на скважинах (Приложение №1 к техническому заданию);

8.2. Укрупнённые нормы времени при капитальном и текущем ремонте скважин (Приложение №2 к техническому заданию);

8.3. Перечень Регламентов и Положений ТОО «Казахтуркмунай» (Приложение №3 к техническому заданию);

8.4. Перечень актов (Приложение №4 к техническому заданию).

8.5. Заказ-наряд на производство капитального ремонта (Приложение №5 к техническому заданию);

8.6. Форма суточных рапортов (Приложение №6 к техническому заданию);

8.7. Анализ Ремонта скважин (Приложение №7 к техническому заданию);

8.8. Форма акта приёма-передачи скважины (Приложение №8 к техническому заданию);

8.9. Перечень оборудования КРС, предоставляемые подрядчиком (Приложение №9 к техническому заданию).

3. Нормативно-технические документы

№ п/п	Наименование
1	Регламент по глушению скважин при КиТРС ТОО «Казахтуркмунай» КТМ-ОБКТРС/2024 от 19.11.2024г.
2	Правила обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности от 30 декабря 2014 года № 355.
3	Технологический регламент на производство работ по подземному капитальному и текущему ремонту скважин» КТМ-ОБКТРС/2026 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	Приложение № 48 к приказу Заместителя Председателя Правления Национальной палаты предпринимателей Республики Казахстан «Атамекен» от 27.12.2019г. №266
6	Единые правила по рациональному и комплексному использованию недр, Утверждённых приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 15 июня 2018 года № 239.

Приложение

Приложения к Техническому заданию (каз).DOCX

Приложения к Техническому заданию (рус).docx

Подписал	Жанғалиев Азат Маратұлы
Дата подписания	06.11.2026