**Келісілді: Бекітемін:**

|  |  |
| --- | --- |
| **«Өзенмұнайгаз» АҚ**  **МжГӨД директоры**  **Данабаев А.С.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **«Өзенмұнайгаз» АҚ**  **МжГӨД МГӨБ бастығы**  **Джанжигитов К.А.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** | **«Өзенмұнайгаз» АҚ**  **Бас технолог**  **Акназаров Т.Е.** **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** |

**«ҚМГИ» «ҚазмұнайгазҒЗЖИ» ЖШС**

**МГӨТТД директоры**

**Сагындыков Ж.О. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**(ӨТС өткізу компаниясы)**

**Өкілі**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**Бағдарлама**

**"Өзенмұнайгаз" АҚ кенорнының өндіруші ұңғымаларында электр плунжерлік сорап қондырғысына (ЭПСҚ) өндірістік - тәжірибелік сынақ жүргізу (ӨТС)**

**Жанаозен қ., 2024 жыл**

1. **Жұмыстарды жүргізу мақсаты**

ӨТС мақсаты "Өзенмұнай-газ" АҚ өндіруші ұңғымаларында электр плунжерлік сорап қондырғысын (ЭПСҚ) қолданудың тиімділігі мен пайдалану сенімділігін бағалау болып табылады.

1. **Негізгі міндеттер**

"Өзенмұнайгаз" АҚ өндіруші ұңғымаларында электр плунжерлік сорап қондырғысын (ЭПСҚ) қолдану тиімділігін бағалау.

1. **Тәжірибелік-кәсіптік сынақтардың нәтижелерін бағалау**

ӨТС нәтижелері ЭПСҚ қолдану 1-кестеде келтірілген тиімділік көрсеткіштері бойынша бағаланады.

**№ 1 кесте- ЭПСҚ ӨТС тиімділігін бағалау**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Бағалау критерийі** | **Өлшем бірлігі** | **Критерий салмағы** | **Тиімділіктің сандық және сапалық көрсеткіштері** |
| 1 | Сыналатын жабдықтың (жерасты жабдығын, телеметриялау жүйесін және жерүсті блогын қоса алғанда) жасалу кемшілігі себебінен құрылғының істен шығуының болмауы | тәулік | 50% | Кем дегенде 270 күн. |
| 2 | Ұңғыма бойынша сұйықтықтың тәуліктік дебитін ұлғайту | % | 25% | Ұңғыманың әлеуетін төмендетуді қоспағанда, әрбір ұңғыма бойынша сұйықтық өндіруді 10% және одан да көп ұлғайту. |
| 3 | Ұңғыманың кенжар қысымының берілген мәнін автоматты режимде ұстау | кгс/см2 | 15% | Ауытқу 5 кгс / см2 аспайды |
| 4 | ЭСПҚ мәлімделген паспорт сипаттамаларына сәйкестігі |  | 10% |  |

**Өнеркәсіптік ауқымда ӨТС қолдану жөніндегі шешім ҚМГ ҒТК-да 5 объектідегі жұмыс нәтижелері бойынша бағалау, техникалық-экономикалық және салыстырмалы талдау критерийлерін және ҚМГИ ТЭК хаттамасын ескере отырып қабылданады.**

**ӨТС өткізу мерзімі-270 тәулік .**

1. **Жоспарланған жұмыстардың сипаттамасы**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Іс-шараның атауы** | **Мерзімі орындау** | **Жауапты Орындаушы** |
| **1.** | **Дайындық кезеңі** | | |
| 1.1 | "ӨМГ" АҚ және «ҚМГИ» «ҚазмұнайгазҒЗЖИ» ЖШС жабдықты пайдалану және қызмет көрсету бойынша жұмыс құжаттамасын, енгізілетін жабдықтың сипаттамасымен-барлық сызбаларды және т. б. ұсыну.ка | Сипатталғанға дейін | Мердігер |
| 1.2 | Жеткізуші өз күшімен жабдықты "ӨМГ"АҚ ӨТҚжЖЖБ базасына әкеледі | Шартқа қол қойылған күннен бастап 90 күнтізбелік күн ішінде | Мердігер |
| 1.3 | Жабдықтың кіріс бақылауын мынадай тәртіппен жүргізу:  Техникалық құжаттаманың сәйкестігін тексеру;   * Электр плунжерлік сорап қондырғысының жай-күйін көзбен шолып тексеру (ЭПСҚ) | Жабдықты жеткізгеннен кейін | «ӨМГ» АҚ, «“ҚМГИ» «ҚазмұнайгазҒЗЖИ» ЖШС,  Мердігер |
| 1.4 | Күрделі ұңғымалар арасынан Жабдықтың техникалық сипаттамаларын ескере отырып, 10-15 ұңғыманы іріктеу. | ӨТС басталғанға дейін | «ӨМГ» АҚ, «“ҚМГИ» «ҚазмұнайгазҒЗЖИ» ЖШС,  Мердігер |
| 1.5 | Жұмыс өндірісіне арналған жабдықтарды тексеру:  Сағалық арматураның және жерүсті жабдығының жарамдылығын тексеру;  Жаңа тереңдік-сорап жабдығының (СКҚ) болуы;  Үміткерлердің ұңғымаларының нақты жұмыс режимін тексеріңіз. | ӨТС басталғанға дейін | «ӨМГ» АҚ |
| 1.6 | Таңдалған ұңғымаларда ӨТС жүргізу кезінде "ӨМГ" АҚ және «ҚМГИ» «ҚазмұнайгазҒЗЖИ» ЖШС геологиялық-техникалық іс-шараларды жүргізу және оңтайландыру алынып тасталсын/келісілсін. | ӨТС басталғанға дейін | «ӨМГ» АҚ |
| **2.** | **ӨТС жүргізу** | | |
| 2.1 | Таңдалған Ұңғымаларды ЖАЖА бригадасының қозғалыс кестесіне қосыңыз. Жұмыс жоспарын жасаңыз және электр плунжерлік сорапны (ЭПСҚ) орнату аралығын таңдаңыз. Ұңғымаларды ӨТС жүргізуге дайындау, ұңғымалардың ұңғымалары мен оқпандарын тазарту. | ЖАЖ басталғанға дейін | «ӨМГ» АҚ, «ҚМГИ» «ҚазмұнайгазҒЗЖИ» ЖШС,  Мердігер |
| 2.2 | Жаңа жерасты жабдықтарын түсіру, тараптардың өкілдерімен бірлесіп жүргізілген жұмыстар актісін толтыру. | ЖАЖ кезінде Сипатталған кезеңде | «ӨМГ» АҚ, «ҚМГИ» «ҚазмұнайгазҒЗЖИ» ЖШС,  Мердігер |
| 2.3 | Шеф-монтажы бар жер үсті жабдықтарын орнату. | ӨТС кезеңінде | «ӨМГ» АҚ,  Мердігер |
| 2.4 | Ұңғымаларды тараптардың өкілдерімен бірлесіп комиссиялық іске қосу және ӨТС басталу актісін толтыру. Ұңғымалар жұмысының мониторингі. | ӨТС кезеңінде | «ӨМГ» АҚ, «ҚМГИ» «ҚазмұнайгазҒЗЖИ» ЖШС,  Мердігер |
| 2.5 | Сорап жұмысының параметрлерін және ұңғымаларды пайдалануды бақылау. Ендірілетін жабдықтың тиімділігін анықтау үшін ӨТС жүргізу кезеңінде мұнай өндіруді қарқындату және ұңғымалардың жұмыс режимдерін оңтайландыру бойынша қандай да бір ГТМ жүргізуге жол берілмейді. Бақылау ұңғымаларындағы барлық іс-шаралар «ҚМГИ» «ҚазмұнайгазҒЗЖИ» ЖШС" Тараптары мен өкілдерінің келісімі бойынша жүргізілсін. | ӨТС кезеңінде | «ӨМГ» АҚ, «ҚМГИ» «ҚазмұнайгазҒЗЖИ» ЖШС,  Мердігер |
| 2.6 | Тапсырыс берушінің өндірістік алаңдарында ЕҚ және ҚТ ережелерінің талаптарын сақтауды қамтамасыз ету | ӨТС кезеңінде | «ӨМГ» АҚ |
| 2.7 | ӨТС жүргізу кезеңінде батыру жабдығының мерзімінен бұрын істен шығуы кезінде жерасты жабдықтарын комиссиялық көтеру және жерасты жабдықтарын тексеру жүргізіледі. Комиссиялық тергеуді мынадай тәртіппен жүргізу:  1. ЖАЖ комиссиялық көтеруге қатысу;  2. Бас тарту себебін анықтау;  3. Тиісті актілерді толтыра отырып, электр плунжерлік сорап (ЭПСҚ) қондырғысына комиссиялық талдау жүргізу. Бақылаудағы жабдықтың себебінен бас тартқан жағдайда сипаттаманы аяқтау;  4. Бақылаудағы жабдықтың себебінен бас тартқан кезде бақылаудағы жабдықтың жиынтық жұмысын ескере отырып одан әрі сынақтарды жалғастыру. | ӨТС кезеңінде | «ӨМГ» АҚ, «ҚМГИ» «ҚазмұнайгазҒЗЖИ» ЖШС,  Мердігер |
| 2.8 | «ӨМГ» АҚ жерасты жабдықтарын комиссиялық көтеру туралы жазбаша хабарлама алғаннан кейін өз өкілдерінің 24 сағат ішінде келуін қамтамасыз етсін. | ӨТС кезеңінде | «ҚМГИ» «ҚазмұнайгазҒЗЖИ» ЖШС,  Мердігер |
| **3.** | **ӨТС жүргізудің соңғы кезеңі** | | |
| 3.1 | ӨТС мерзімі аяқталғаннан кейін жабдықты комиссиялық көтеру және тиісті актілерді толтыра отырып тексеру жүргізу. | ӨТС аяқталғаннан кейін | «ӨМГ» АҚ, «ҚМГИ» «ҚазмұнайгазҒЗЖИ» ЖШС,  Мердігер |
| 3.2 | ӨТС жүргізу бойынша қорытынды есепті жасау және келісу. | ӨТС аяқталғаннан кейін | «ҚМГИ» «ҚазмұнайгазҒЗЖИ» ЖШС |
| **4.** | **ӨТС жүргізу барысында бақыланатын параметрлердің тізбесі** | | |
| 4.1. | Ұңғыма жұмысының мониторингі (дебит, динамикалық деңгей, сулану) | Күнделікті | «ӨМГ» АҚ, «ҚМГИ» «ҚазмұнайгазҒЗЖИ» ЖШС, |
| **5.** | **ӨТС қорытындысы** | | |
| 5.1 | ӨТС қорытындылары бойынша техникалық, экономикалық есепті, сондай-ақ ӨМГ ҒТК, ТЭК және ҚМГ ҰК ҒТК-да баяндаманы ресімдеу. | ӨТС аяқталғаннан кейін | «ҚМГИ» «ҚазмұнайгазҒЗЖИ» ЖШС, Мердігер,  «ӨМГ» АҚ |
| 5.2 | Сипаттама қорытындысы бойынша ӨМГ ғылыми-техникалық кеңесіне қатысу | ӨТС аяқталғаннан кейін | Мердігер |

Электр плунжерлік сораптық қондырғыны орнату (ЭПСҚ) ӨТС шеңберінде жабдықтың ақаулары туындаған кезде, сондай-ақ штаттық жұмыс режимінен кез келген ауытқулар болған жағдайда Тараптар қатарынан тиісті акт жасақталып («Өзенмұнайгаз» АҚ, «ҚМГИ» «ҚазмұнайгазҒЗЖИ» ЖШС, мердігер) және ӨТС тоқтатылады.

Ұңғымалардағы барлық іс-шаралар ӨТС бастау туралы актіге қол қойылған күннен бастап ӨТС аяқталған күнге дейін «Өзенмұнайгаз» АҚ, мердігер, «ҚМГИ» «ҚазмұнайгазҒЗЖИ» ЖШС филиалы өкілдерінің қатысуымен жүргізіледі.

Тараптардың келісімі бойынша ӨТС жүргізу барысында қажеттілік туындаған кезде бағдарлама белгіленген тәртіппен толықтырылуы және/немесе өзгертілуі мүмкін.

**«Өзенмұнайгаз» АҚ**

**МжГӨД МГӨБ жетекші инженері А. Джанкасимов**

**«Өзенмұнайгаз» АҚ**

**ПДжТБД ПДБ бастығы Ж. Косанов**

**«ҚМГИ» «ҚазмұнайгазҒЗЖИ» ЖШС**

**МГӨТТҚ басшысы М. Сихаев**