

- УМК-1 калитининг ҳимояловчи қаноти яроқсиз ҳолда бўлса;
- отилишга қарши ускуналар фавворага қарши ҳавфсизлик талабларига жавоб бера олмайдиган ҳолда бўлса.

4.5. Қудуқни мустаҳкамлаш жараёнида техника ҳавфсизлиги

Ҳимоя тизмаларини туширишдан олдин, бахтсиз тасодифларни олдини олиш мақсадида бурғилаш устаси ва бурғиловчи бурғилаш ускунасини, миноранинг аҳволини, миноранинг фундаментга қотирилган қисмини кўздан кечириб чиқишлари шарт. Бундан ташқари миноранинг вертикаллигини, крон-блок остидаги рамада ўрнатилган шкивларни қудуқ ўқиға мос келиши текшириб чиқилади. Таль системаси билан боғлиқ бўлган мушкулотларни олдини олиш учун, таль қанотининг диаметрини ва ҳимоя тизмасини туширгунча ҳосил бўладиган оғирликка чидамлилигини текшириб кўрилади. Бурғилаш насосларининг аҳволи, уларнинг боғланувчи қисмларининг ҳолати, сальниклар уяси, клапанлар, ўзатма билан боғланган қисми текшириб кўрилади.

Бурғилаш чигири ва яқор ёрдамида ҳимоя қувурларини пастки кўприқдан тортиб чиқаришда бурғиловчи ва ишчининг келишмаган ҳолда ишлаши бахтсиз тасодифларни келиб чиқишига сабаб бўлади. Шунинг учун чигир билан тортишдан олдин ишчилар ҳавфсиз жойда туришлари ва бурғиловчига тортиш ҳақида ишора қилишлари керак. Навбатдаги ҳимоя қувурига элеваторни кийгизиш вақтида ишчининг қўли шикастланиши мумкин (қувур, штропа ёки элеватор қулоғида). Бунинг олдини олиш учун қувурни тортқичлар билан ўшлаб тўриб, уни қимирлаб кетишини олдини олиш керак. Калитлар мустаҳкам қотирилган бўлиши шарт. Қувурларни калит ёрдамида қотириш вақтида калит ва унинг тортиладиган қаноти атрофида туриш тақиқланади. Ҳимоя тизмаларини пайвандлаб туширишда кўзни қамаштириб қўйишни олдини олиш учун, ҳимояловчи экран ўрнатилиши шарт.

Резьбали ҳимоя қувурларини туширишда, уларнинг резьбалари герметикликни сақловчи мойлар билан мойлаб турилади. Мойлаш жараёнида мойни киши танасига тегиб кетишидан эҳтиёт бўлиш керак. Агар мой тана қисмларига текканда, уни артиб ташлаб, совун билан ювиб, вазелин сўртиб қўйиш керак. Мойловчи барча компонентлар герметик ёпиқ идишларда сақланиши, ишлатилган яроқсиз мойлар эса махсус идишларда сақланиши керак.

Цемент материалларини ортишда ва туширишда ҳам техника ҳавфсизлигининг оддий талабларига риоя қилиш керак. Бунда ишчилар респиратор ёки марлили боғлагичлар билан таъминланган бўлиши керак.

Цемент аралаштирувчи ва цементловчи агрегатлар билан ишлаганда ҳам техника ҳавфсизлигига риоя қилиш керак. Уларнинг айланувчи қисмлари тўсиқлар билан ёпилган бўлиши керак ва ишлаб тўрган вақтда таъмирлаш ишлари билан шуғулланиш тақиқланади.

Цементлашнинг зарарли омиллари: цемент ва кимёвий реагентларнинг зарарли таъсири, цементлаш ишларининг юқори босим таъсирида олиб борилиши, бир вақтнинг ўзида кўп одамларнинг иштирок этиши, бир вақтнинг ўзида кўп агрегатларнинг ишлаши.

Цементлаш агрегатларининг боғланишини ҳимоя қувурларини тушириб бўлгандан кейин амалга оширилади.

Тунда ишлаганда албатта иш жойини ёруғлик билан таъминлаш шарт.

Боғланишларни босимга чидамлилигини барча ишчилар ҳавфсиз жойда тўрган пайтда синаб кўрилади.

Қудуқни бурғилаш жараёнида намоқоблар чиқиши кўтилса, зудлик билан бурғилаш асбобини қудуқдан кўтариб олинади ва бурғилаш эритмаси керакли кимёвий реагентлар билан қайта ишланади. Туз қатламини бурғилаш жараёнида намоқоблар ҳосил бўлса, бунда намоқоблар юқорига кўтарилиши билан ҳароратнинг пасайиши натижасида намоқоблар аста-сёкин паста ҳолатига

ўтади, кейин эса юқорига кўтарилган сари қаттиқ кристалл ҳолатига ўтади. Шунга кадар бурғилаш тизмасини қудукдан кўтариб олинмаса, бурғилаш тизмаси қисилиб қолиши ва анчагина мушкулотларни келтириб чиқариши мумкин.

Хулоса ва таклифлар

Кейинчалик ГРР ни ривожланиши яқин йўналишда Бойсун эгиклиги (25% баашоратли ресурслари) юра ва бўр (Гаджак, Когнисой), бўр ва палеогенли (Лялмикар, Миршоди) ётқизиклари ва углеводородлар уюмини уларни бқори самарадорлигини янги конларни очишда намуна бўлишини тасдиқлайди. Нефт гез қидирув ишларини самарадорлигини ошириш мақсадида геолого-қидирув жараёнини барча босқичларида қуйидаги комплекс ишлар ва қоидаларни бажариш лозим:

1. Регионал босқичда регионал сейсмик қидирув ишлари ва парметрик бурғилашни кечиктирмасдан амалга ошириш. Бу асосан юра муоммоларини ечиш учун, геолого-геофизик материаллар ва кўрсатилган мажмуани тузилмали режасини ишлаб чиқиш. Кўрилаётган ишлар тажрибали мутахассислар ёрдамида амалга оширилади.

2. Сейсмик қидирув ишлари жуда юқори савияда ва сифатли олиб борилиши керак. Бунинг учун ўтказиладиган геофизик ишлар замонавий техника ва аппаратлар билан жихозланган, қайта ишлаш усуллари ва интерпретация материалларини жамлаш керак бўлади. Бунинг учун структура режаларини аниқлаштириш, қийин геологик шароитларда тоғ жинси коллекторларни тузилишини ҳар хиллигини аниқлаш, сейсмоқидирув МОГТ 3Д ни ҳажмини кўпайишини билиш муҳим аҳамиятга эга.

3. Қопқонни тайёрланиши даражаси бўйича бир томонлама хулосани олиш учун бурғилаш маълумотлари таҳлили бўйича сейсмик материалларни преинтерпретациясини амалага ошириш. Қопқон моделини аниқлаштириш асосида ва уни қандайдир йўналиш билан аралаштиришни ўрнатиш қўшимча ревизион сейсмик қидирув ишларини амалга оширишни талаб этади. Чуқур бурғилаш ва сейсмик қидирув ишлари тайёрланаётган ҳудуд бўйича бир томонлама хулосани олишга чақиради. Бу айниқса Сурхондарё региони юра муаммоларини ечишда жуда муҳим ҳисобланади. Геологик структуралар

моделини аниқлаштириш излов-қидирув бурғилаш ишларидаги омадсизликларни қисқартиришга чақиради.

4. ГРР самарадорлигини оширишни унчалик муҳим бўлмаган факторларига – қудуқни бурғилашни чузилиши, бурғилаш жиҳозини қисилиб қолиши ва бошқа ҳалокатли ҳолатлар киради.

5. Қудуқларни бартараф қилишни нисбий натижалари билан қийматли фоизини ўрганиш ва енфтгазлилиқни диққат билан ўрганиш.

Фойдаланилган адабиётлар

1. Абидов А.А. Нефтегазоносность литосферных плит мира. Ташкент. Изд. Фан. 2009.
2. Абидов А.А. Современные основы прогноза и поисков нефти и газа. «ФАН» Ташкент-2012.г. - С. 763-768.
3. Абидов А.А., Холисматов И. Х., Абидов Х. А. «Регионал ва Ўрта Осиё геологияси ва нефтгазчилиги». Ўқув услубий қўлланма. Тошкент-2007.й.
4. Абидов А.А., Гриненко Т.В. Резервы поисков скоплений углеводородов в Афгано-Таджикское межгорной впадине – ЭИ ВНИИО-ЭНГ, серия “Нефтегазовая геология и геофизика”, М.: 1988, № 9.
5. Абидов А.А. Геодинамика. Русча-ўзбекча изоҳли луғат. Тошкент, “Шарқ”, 2005.
6. Абидов А.А. Нефтегазоносность литосферных плит. Ташкент: Фан, 1994.
7. Акишев И М., Гилязова Ф.С. Битуминозность пермских отложений Татарстана / Нетрадиционные источники углеводородного сырья и проблемы его освоения: Тез. докл. Международный симпозиум 12-16 октября 1992 г. - С.-Петербург.-1992.-Т. 1. - С. 5-6.
8. Бакиров А.А умумий тахрири остида рус тилида 1987 й. чиққан дарсликдан проф. З.С. Иброҳимовнинг ўзбек тилига эркин таржимаси. ТошДТУ. Тошкент, 1996.
9. Бадамшин Э.Э. Геология и разведка нефтебитумоносных комплексов. Казань. Издательство КГУ. 1995 г. 105 стр.
10. Высоцкий И.В., Высоцкий В.И., Оленин В.Б. Нефтегазоносные бассейны зарубежных стран. Учебник для вузов. - 2-е издание. - М.: Недра, 1990.- С. 405.

11. Гарушев А.Г. Тяжелые нефти и битуминозные пески гарантированный источник обеспечения энергоресурсами в будущем // Нефтепромысловое дело. - 1993. - № 10. - С. 3 - 6.

12. Дальберг Э.Ч. Использование данных гидродинамики при поисках нефти и газа. М.: Недра, 1985
Тропольский В.И. Пермские битумы Татарии. Казань. Издательство КГУ. 1976 г. - С. 223.

13. Хисамов Р.С. Геология и освоение залежей природных битумов Республики Татарстан. Казань. Издательство ФЭН. 2007 г. С. 296

14. Халимов Э.М., Климушин И.М., Фердман Л.И. Геология месторождений высоковязких нефтей СССР. Справочное пособие. - М.: Недра, 1987. - С. 174.

15. Шелкачев В.Н. Анализ новейших поучительных переоценок запасов нефти во всем мире и по некоторым странам // Нефтяное хозяйство, 1995, Да 7. - С. 18 – 22.

16. Туляганов Х. Т., Кудряков В. А., Талнпов С., Авазов Т.Н., Халдаров С., Билялов М., “Гидрогеология нефтегазоносных областей Узбекистана”. М., «Недра», 1973.

17. Ходжаев А.Р., Акрамходжаев А.М., Бабаев А.Г., Давятов Ш.Д., Азимов П.К., Сотириади К.А., Маденов А. Нефтяные и газовые месторождения Узбекистана. (Книга II. Сурханская мегасинклиналь, мегантиклиналь, Юго-Западного Гиссара, платформенная область УзССР). Издательство “ФАН” Узбекской ССР. Ташкент – 1974.

18. Абидов А.А. Нефтегазogeологическое районирование и поиски скоплений углеводородов в подсолевых карбонатных отложениях Сурхандарьинского синклиория. // В кн: Перспективы нефтегазоносности Средней Азии. Труды “СредазНИПИнефть”, вып.9. М.: ВНИИОЭНГ, 1982.

19. Абидов А.А., Атабеков И.У., Долгополов Ф.Г., Ходжиметов А.И., Камалходжаев У.А. (НХК “Узбекнефтегаз”, ОАО “УзЛИТИнефтьгаз”). Система

надвигово-поддвиговых зон в земной коре Сурхандарьинского нефтегазоносного региона. 2.2001.

20. Анализ по обобщению комплекса геолого-геофизических данных с целью прогноза различных типов ловушек нефти и газа на территории Узбекистана. 1994-1996г.

21. Югай А.П. «Поисковые сейсморазведочные работы ОГТ в зонах примыкания Сурхандарьинской впадины Бабатаг-Дасманагинской антиклинорий и Келиф-Сарыкамишской гряды» ПГО «Узбекгеофизика» пос. Яккабаг. 1998.

22. Талипов С., Камалов Б.С. Гидродинамические и гидрохимические особенности водонапорных комплексов Сурхандарьинской впадины в связи с их нефтегазоносностью. Т., 1971.

23. Пулатова У.П. Оперативный анализ поисково-разведочных работ на нефть и газа в нефтегазоносных регионах Узбекистана с целью повышения эффективности ГРП (Сурхандарьинский регион). 2009.

Интернет сайтлари

24. www.vandex.ru. Тяжелые нефти и битуминозные пески гарантированный источник обеспечения энергоресурсами в будущем //Нефтепромысловое дело. - 1993. - № 10. - С. 3 - 6.

25. www.nir.ru. Геология месторождений высоковязких нефтей СССР. Справочное пособие. - М/. Недра, 1987. - С. 174.

26. www.npcgeo.ru/files/page/page2-file-gidrodiynamicheskie metody poiskov.

МУНДАРИЖА

Кириш.....	3
I. Гелогик қисм.....	5
1.1. Геология-геофизик изланиш.....	5
1.2. Чукур бурғилаш буйича изланишлар.....	7
1.3. Литолого-стратиграфик ўрганилганлиги.....	8
1.4. Тектоника.....	14
1.5. Нефтгазлилиги.....	17
II. Асосий қисм.....	25
2.1. Нефтгаз тўплamlарини ажратишдаги йўналишлар ва нефтгазгеологик районлаштиришнинг асосий бирликлари.....	25
2.2. Гидродинамик экранлашган нефт уюмларини ҳолати ва бошорати.....	31
2.2.1. Сурхондарё вилояти мезозойли – кайназой ётқизикларини замонавий гидродинамик шароити.....	31
2.3. Нефтни ўрганиш ҳолати.....	36
2.3.1. Шакарли-Остона №1, 2 қудуқлари бўйича бурғилаш материаллари таҳлили.....	36
2.4. Актау қони геологик қидирув ишлари таҳлили.....	45
2.5. Нефт уюми ва қопқонлари гидродинамик экранлаштириш башорати.....	47
2.6. Консервацияланган зоналарда нефт пайдо бўлиши қийматлари.....	47
2.7. Нефт уюми ва гидродинамик қопқонларни формалаш механизмлари.....	49
III.1. Атроф-муҳитни муҳофаза қилиш.....	52
3.1. Умумий маълумотлар.....	52
3.2. Нефть ва газ қудуқларини бурғилаш жараёнида сув ва чиқиндилар.....	55
3.3. Тупроқ ресурсларини ҳимоя қилиш.....	57
3.4. Ернинг остки қисмини ва ҳайвонот оламини ҳимоя қилиш.....	58
IV. Мехнат муҳофазаси ва техника ҳавфсизлиги.....	59
4.1. Умумий маълумотлар.....	59
4.2. Ишлаб чиқариш санитарияси.....	62
4.3. Ёнғинга қарши профилактика.....	63
4.4. Қудуқни бурғилаш жараёнида техника ҳавфсизлиги.....	64
4.5. Қудуқни мустаҳкамлаш жараёнида техника ҳавфсизлиги.....	66
Хулоса ва таклифлар.....	69
Фойдаланилган адабиётлар.....	71

