

НЕФТ ВА ГАЗ ФАКУЛЬТЕТИ

«НЕФТ ВА ГАЗ ИШИ » КАФЕДРАСИ

“НЕФТ ВА ГАЗ ҚУДУҚЛАРИНИ ИШЛАТИШ ”

ФАНИДАН

ҮҚУВ-УСЛУБИЙ МАЖМУА

Қарши-2022

Ишчи дастур «Нефт-газ конларини ишга тушириш ва касб таълими » кафедраси мажлисида қўллаб қувватланган.

«_25»____08_____2011 й.

Протокол №_1__

Нефт ва газ факультети Услубий кенгаш мажлисида ишчи дастур тасдиқланган.

«_5__»____09_____2011й.

Протокол №_1__

Нефт ва газ факультети

Кириш

Ушбу дастур нефт ва газ қазиб олиш технологияси ва техникаси фани тарихи, ривожланиши анъанаси, истиқболи хамда республикамиздаги ижтимоий-иқтисодий ислоҳотлар натижалари ва худудий муаммоларнинг нефть ва газ конларини ишлатиш истиқболига таъсири масалаларини қамраб олган.

Фанни ўрганишдан мақсад – Нефт ва газ конларини лойиҳалаштириш йўналиш профилига мос таълим стандартида талаб қилинган билимлар, кўнимкамлар ва тажрибалар даражасини таъминлашдан иборат.

Ўқув фанини ўрганишнинг асосий вазифалари талабаларни нефть ва газ қудуқларини тадқиқотлаш, уларни ишлатишнинг технологик режимини тузиш қудуқларни ишлатиш усуллари ва уларни таъмирлаш ишлари билан таништиришдан иборат.

Кўйилган вазифаларга ўқиши жараёнида талабаларнинг маъруза, лаборатория ва амалий машғулотларда фаол иштирок этиши, курс лойиҳа иши бажаришда ижодий ёндошиши, адабиётлар билан мустақил ишлаши ва ўқитувчи кузатувида мустақил таълим олиши билан амалга ошади.

Мустақил тайёргарлик жараёнида талаба техникавий адабиётлар, Интернет материаллари ва меёрий хужжатлар билан ишлашни улдалашни намоён қилиши, аудитория машғулотлари пайтида қабул қилинган информацийини тўғри мушоҳада қилиш қобилиятини кўрсатиши зарур.

Курс лойиҳасини бажариш маърузаларда, мустақил ишлаш жараёнларида ўзлаштирилган назарий билимларни мустаҳкамлаши, адабиёт билан мустақил ишлаш кўниммасини чуқурлаштириш, мустақил қарор қабул қилишни ўрганиш учун хизмат қиласди.

АСОСИЙ ҚИСМ

Тартиб рақами	Маъруза мавзулари	Ажратилган соат
1.	Нефт ва газ конларини ишлаш режимлари ва тизимлари	2
2.	Нефт ва газ конларини ишлаш тизимининг технологик кўрсаткичлари ва уларнинг таърифи	2
3.	Нефт ва газ конларини ишлашни лойиҳалаш	2
4.	Нефт ва газ қатламларини ва ишлаш жараёнларини моделлаштириш. Тақдимот тарзида	2
5.	Нефт ва газ қатламларининг турлилигини ўрганиш, уюмларни ишлашни лойиҳалашда уларни ҳисобга олиш	2
6.	Нефт ва газ конларини ишлашда кудуқларни жойлашуви тизими	2
7.	Нефт уюмларини сўниб бориш режимида лойиҳалаш ва ишлаш	2
8.	Сув тазиёки режимида нефт уюмларини лойиҳалаш ва ишлаш. Бахс тарзида	2
9.	Нефт уюмида нефт берувчанликни оширишнинг турли усулларини қўллаш ва нефт қазиб чиқаришни жадаллаштиришда нефт уюмларини лойиҳалаш ва ишлаш	2
10.	Ёриқли коллекторлардаги нефт конларини ишлашнинг хусусиятлари	2
11.	Нефталар хоссаларининг аномал ҳолатида нефт конларини ишлаш хусусиятлари. Конларни ишлашнинг алоҳида усуллари	2
12.	Сизилишнинг газ режимида газ уюмларини ишлашни лойиҳалаш. Ялпи фикрий хужум.	2
13.	Кўп қатламли конларни лойиҳалаш ва ишлаш ва унда дастурлаш пакетидан фойдаланиш	2
14.	Нефт ва газ конларини ишлаш жараёнини таҳлил этиш ва бошқариш	2
15.	Уюм босими камайиши ва қатлам босимини сақлаш ҳолатида газконденсат уюмларини ишлаш	2
16.	Нефт ва газ конларини ишлаш жараёнини таҳлил этиш ва бошқариш	2
17.	Нефт ва газ конларини лойиҳалашни ва ишлашни ҳозирги вақтдаги муаммоларининг қисқача таърифи	2 Жами:34
	Амалий машғулотлар мавзулари	
1.	Уюмларни сув-нефт туташ юзасини ва таъминлаш чегарасини схемалаштириш	2

2.	Бир турли, қатlam, ёриқли қатlam моделларини тузиш	2
3.	Қатlamning турлилик кўрсаткичини вауларни тақсимланишини аниқлаш	2
4.	Эриган газ режимида нефт уюмини ишлаш кўрсаткичларини ҳисоблаш. Музокара тарзида	2
5.	Сув тазийиқи режимида нефт уюмини ишлаш кўрсаткичларини ҳисоблаш	2
6.	Газ тазийиқи режимида нефт уюмини ишлаш кўрсаткичларини ҳисоблаш	2
7.	Нефт уюмидан нефтларни сирт фаол моддалар эритмаси билан сиқиб чиқариш шароитидаги ишлаш кўрсаткичларини ҳисоблаш	2
8.	Ишлаб чиқариш жараёнлари ҳолати таҳлили	2
9.	Иссиқлик усуллари қўлланганда нефт уюмини ишлаш кўрсаткичларини ҳисоблаш	2
10.	Нефт уюмига даврий сув бостириш жараёни кўрсаткичларини ҳисоблаш	2
11.	Газ режимида газ уюмини ишлаш кўрсаткичларини ҳисоблаш	2
12.	Сув сиқуви тарзида газ уюми ишлаш кўрсаткичларини ҳисоблаш. Бахс сифатида	2
13.	Сўниб бориш режимида газконденсат уюмини ишлаш кўрсаткичларини ҳисоблаш	2
14.	Қатlam босимини сақлаш шароитида газконденсат уюмини ишлаш кўрсаткичларини ҳисоблаш	4
15.	Кон маълумотлари бўйича нефтнинг олиниши мумкин бўлган захираларини баҳолаш	4 Жами:34

Курс лойиҳаси

“Нефт ва газ конларини лойиҳалаштириш” фани бўйича курс лойиҳаси ўқишининг иккинчи семестрида амалга оширилади. Унинг мақсади маъруза материалларининг мустаҳкамлашга қаратилган. Лойиҳани бажариш жараёнида талаба олган билимларини муайян аниқ масалаларни ҳал қилишда ишлата билиши ҳамда лозим бўлган ҳисобларни бажариши ва ЭҲМларидан фойдаланиши лозим.

Ҳар бир курс лойиҳаси бўйича талаба кириш, назарий қисм, жадваллар, олингандан натижалар таҳлили, хулосалардан иборат изоҳнома ва ҳисоб қисмини расмийлаштиради. Унга расм ва чизмалар қўшилади. Бажарилган лойиҳа кафедра

томонидан тузилган кенгаш олдида ёқланади.

Эриган газ режимида нефт уюмини ишлаш лойиҳаси.

Сув тазиқи режимида нефт уюмини ишлаш лойиҳаси.

Газ режимида газ уюмининг ишлаш лойиҳаси.

Сув тазиқи режимида газ уюмининг ишлаш лойиҳаси.

Нефт уюмида босимни сақлаш лойиҳаси.

Сўниб бориш режимида газконденсат конини ишлаш лойиҳаси.

Қатлам босимини сақлаш режимида газконденсат конининг ишлаш лойиҳаси

Нефт уюмини ишлашнинг таҳлили

Газ уюмини ишлашнинг таҳлили.

СФМни қўллаш билан қатламнинг нефт берувчанлигини ошириш лойиҳаси.

Иссиқлик манбаъларини қатламга ҳайдаш билан қатламнинг нефтберувчанлигини ошириш лойиҳаси.

Қатламнинг турлилиги кўрсаткичларини баҳолаш.

Кон маълумотлари асосида нефт уюмининг ишлаш кўрсаткичларини башорат қилиш.

Нефт (газ) уоми ишлашда қўлланаётган ишлаш тизими самарадорлигини баҳолаш.

Уюмга сув бостириш тизими самарадорлигини баҳолаш.

Мустақил иш

Фан номи ва тартиб рақами	Умумий ҳажм	Назарий таълим (маъруза)	Амалий машғулотлар
4.04.2Не фт ва газ конларин и лоийхала штириш	120	Умумий юклама (соатда)	
		Аудитория ўқув соатлари	
	68	34	34
		Мустақил иш ҳажми (соатда)	
	52	32	20
		Мустақил иш мавзулари ва уларга ажратилган соатлар	
		1. Нефт-газ конлари ишлаш бўйича лойиҳани ҳал қилинаётган муаммоларини оптималлаштириш – 4 соат 2. Уюмларни ишлаш жараёнини бошқаришнинг самарадорлиги – 4 соат 3. Уюмларни ишлашини лойиҳалашда маълумотлар билан таъминлаш муаммолари	1. Лойиҳавий ечимларда иқтисодиёт – 1 соат 2. Уюмга кирувчи сув миқдорини аниқлаш – 2 соат 3. Уюмнинг сизилиш режимининг турли кўринишларини ва қўлланалаётган ишлашни жадаллаштириш усулларини ҳисобга олиш – 3 соат 4. Қатлам нефтберувчанлигини ошириш усуллари қўлланганда ишлаш жараёнини лойиҳалаш ва технологик кўрсаткичларни

	<p>– 3 соат</p> <p>4. Қудуклар сувланишини башорат қилиш – 4 соат</p> <p>5. Қатлам моделларининг таснифи – 3 соат</p> <p>Жами:52</p>	<p>хисоблаш усуллари – 3 соат</p>
--	--	-----------------------------------

Дарсликлар ва ўкув қўлланмалари рўйхати

Асосий адабиётлар

1. Крылов А.П., Белаш П.М., Борисов Ю.П. и др. Проектирование разработки нефтяных месторождений. М., Гостоптехиздат, 1962
2. Справочное руководство по проектированию разработки нефтяных месторождений /под.Ред.Гиматудинова Ш.К. М., Недра, 1983
3. Донцов К.М. Теоретические основы проектирования разработки нефтяных месторождений.М., Недра, 1965
4. Желтов Ю.П. Разработка нефтяных месторождений. М., Недра, 1986.
5. Закиров С.Н., Лапук Б.Б. Проектирование и разработки газовых месторождений М., Недра, 1974.
6. Коротаев Ю.П., Закиров С.Н. Теория и проектирование разработки газовых и газоконденсатных месторождений. М., Недра, 1981
9. Б.Б. Лапук Теоретические основы разработки месторождений природных газов. М., Ижевск, 2002. с. 293.
10. Акрамов Б.Ш., Хайитов О.Ф.,Абдурахманова С.П. «Нефт конларини ишлаш ва ишлатиш фанидан амалий машғулотларни бажаришга оид услугубий қўлланма». Тошкент-2004 й.
11. Агзамов А.Х. «Нефт конларини ишлаш ва лойиҳалаштириш». Тошкент-2005 й

Кўшимча адабиётлар

1. Майдебор В.Н. Разработка нефтяных месторождений с трещиноватыми коллекторами. М., Недра, 1971.
2. Мухарский Э.Л., Лысенко В.Д. Проектирование разработки нефтяных месторождений М., Недра, 1972
3. Орлов В.С. Проектирование и анализ разработки нефтяных месторождений при режимах вытеснения нефти водой.М., Недра.1973
4. Акрамов Б.Ш. Исследование особенностей разработки залежей с высоковязкими нефтями на примере месторождений Кокайды и Ляль-Минар (Сурхан-Даоя). Автореферат диссертации на соискание ученой степени

кандидата технических наук. Ташкент, 1975.

5. Закиров С.Н., Коротаев Ю.П., Кондрат Р.М., Турниер В.Н., Шмыгля О.П. Теория водонапорного режима газовых месторождений. М., Недра, 1976

6. Акрамов Б.Ш., Халисматов И.Х., Садыков А.С., Ибрагимов К.Х., Камилов Р.Э. Изменение температурного режима пласта в процессе разработки. Тезисы доклада второй республиканской научно-технической конференции молодых ученых специалистов по технологии добычи и транспорту газа (6-8 сентября), Ташкент, 1977.

7. Тетерев И.Г., Шешуков Н.А., Нанивский Е.М. Управление процессами добычи газа. М., Недра, 1981

8. Акрамов Б.Ш. «Разработка и эксплуатация нефтяных месторождений». Методические указания. Тошкент-1990 й.

9. З.С. Ибрагимов, Б.Ш. Акрамов ва б. «Нефть ва газ соҳаларининг русчайзубекча атамолар луғати» Тошкент. Нур. 1992. 230 б.

10. Акрамов Б.Ш. Нефт конларини ишлаш фанидан курс лойиҳасини бажариш бўйича услубий кўрсатма. Тошкент-1995 й.

11. Тер-Саркисов Р.М., Гриценко А.И., Шанурыгин А.Н. Разработка газоконденсатных месторождений с воздействием на пласт. М., Недра, 1996. 239 с.

12. Е.В. Теслюк, Р.Е. Теслюк Проектирование разработки нефтяных месторождений. Теория и практика. Москва – 2002.

13. Акрамов Б.Ш., Мавлонов А.В. Қатламларнинг нефть Бера олишилигини ошириш технологияси ва техникаси ўқув қўлланма. Тошкент. 2002 й

Мустақилиш маъзулари.

1. Нефт-газ конлари ишлаш бўйича лойиҳани ҳал қилинаётган муаммоларини оптималлаштириш .
2. Уюмларни ишлаш жараёнини бошқаришнинг самарадорлиги .
3. Уюмларни ишлашини лойиҳалашда маълумотлар билан таъминлаш муаммолари .
4. Қудуқлар сувланишини башорат қилиш .
5. Қатлам моделларининг таснифи .
- 6.Лойиҳавий ечимларда иқтисодиёт .
7. Уюмга кирувчи сув миқдорини аниқлаш.

8. Уюмининг сизилиш режимининг турли кўринишларини ва қўлланалаётган ишлашни жадаллаштириш усулларини ҳисобга олиш.
9. Қатlam нефтберувчанлигини ошириш усуллари қўлланганда ишлаш жараёнини лойиҳалаш ва технологик кўрсаткичларни ҳисоблаш усуллари.
10. Эриган газ режимида нефт уюмини ишлаш лойиҳаси.
11. Сув тазиёки режимида нефт уюмини ишлаш лойиҳаси.
12. Газ режимида газ уюмининг ишлаш лойиҳаси.
13. Сув тазиёки режимида газ уюмининг ишлаш лойиҳаси.
14. Нефт уюмида босимни сақлаш лойиҳаси.
15. Сўниб бориш режимида газконденсат конини ишлаш лойиҳаси.
16. Қатlam босимини сақлаш режимида газконденсат конининг ишлаш лойиҳаси
17. Нефт уюмини ишлашнинг таҳлили
18. Газ уюмини ишлашнинг таҳлили.
19. СФМни қўллаш билан қатlamning нефт берувчанлигини ошириш лойиҳаси.
20. Иссиқлик манбаъларини қатlamга ҳайдаш билан қатlamning нефтберувчанлигини ошириш лойиҳаси.
21. Қатlamning турлилиги кўрсаткичларини баҳолаш.
22. Кон маълумотлари асосида нефт уюмининг ишлаш кўрсаткичларини башорат қилиш.
23. Нефт (газ) уоми ишлашда қўлланаётган ишлаш тизими самарадорлигини баҳолаш.
24. Уюмга сув бостириш тизими самарадорлигини баҳолаш.
25. Уюмларни сув-нефт туташ юзасини ва таъминлаш чегарасини схемалаштириш
26. Бир турли, қатlam, ёриқли қатlam моделларини тузиш
27. Эриган газ режимида нефт уюмини ишлаш кўрсаткичларини ҳисоблаш.
28. Сув тазиёки режимида нефт уюмини ишлаш кўрсаткичларини ҳисоблаш
29. Нефт уюмидан нефтларни сирт фаол моддалар эритмаси билан сиқиб чиқариш шароитидаги ишлаш кўрсаткичларини ҳисоблаш

1-Мавзу:	Кириш. Лойиҳалаштириш усулларини вужудга келиши
-----------------	--

1.1. Маъруза машғулотининг ўқитиш технологияси.

Вақти – 2 соат	Талабалар сони 36 нафар
Ўқув машғулотининг шакли	Кириш, визуал маъруза
Маъруза машғулотининг режаси	<p>1. Ўзбекистоннинг нефть ва газ саноатини пайдо бўлиши ва ривожланиши.</p> <p>2. Нефть ва газ конларни ишлашни лойиҳалаштириш усулларини вужудга келиши ва ривожланиши.</p>
<p>Ўқув машғулотининг мақади: “Нефт ва газ конларини ишлашни лойиҳалаштириш” фанининг мақсад ва вазифалари ва билиш усуллари, ривожланиш тарихи, бошқа фанлар билан алоқаси тўғрисида билимларни ҳамда тўлиқ тассавурни шакллантириш.</p>	
<p>Педагогик вазифалар:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Нефт ва газ конларини ишлашни лойиҳалаштириш, системалари тушунчаси билан таништириш ва фанинг предметини тушунтириш; - фанинг асосий намоёндалари ва ривожланиш тарихи билан таништириш; - Ўзбекистон мустақиллигидан сўнг нефт ва газ саноатининг ривожланиши; 	<p>Ўқув фаолиятининг натижалари:</p> <p>Талаба:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Нефт ва газ конларини ишлашни лойиҳалаштириш фанининг предметини изоҳлайди; - фанинг асосий намоёндалари ва ривожланиш тарихини айтиб беради; - фанинг бош масаласига тавсиф беради; - Ўзбекистон мустақиллигидан сўнг нефт ва газ саноатининг ривожланишига тавсиф беради.
Ўқитиш услуби ва техникаси	<ul style="list-style-type: none"> - Визуал ва презентация маъруза, блиц-сўров, баён қилиш.
Ўқитиш воситалари	<ul style="list-style-type: none"> - Маърузалар матни, проектор, вертуал кургазма, доска, бўр.
Ўқитиш шакли	<ul style="list-style-type: none"> - Жамоа, гурӯҳ ва жуфтликда ишлаш.
Ўқитиш шарт-шароити	<ul style="list-style-type: none"> - Проектор, жиҳозланган аудитория.

Босқичлар, вакти	Фаолият мазмуни	
	Ўқитувчи	Талаба
1-босқич. Кириш (10 минут)	<p>1.1. Ўзбекистон Республикасидаги ижтимоий –сиёсий вауниверситет томонидан ишлаб чиқилган одобахлоқ қоидалари хақида тушинчалар бериш.</p> <p>1.2. Ўқув машғулотининг мавзуу ва режасини ҳамда кутилаётган натижалар маълум қилинади.</p>	<p>1.1. Эшитадилар, курадилар ва ёзиб оладилар.</p>
2-босқич. Асосий (60 минут)	<p>2.1. Талабалар эътиборини режадаги саволлар ва улардаги тушунчаларга қаратади ва тезкор савол-жавоб ўтказади.</p> <p>2.2. Ўқитувчи маъruzани баён этишда давом этади. Биринчи очилган нефт ва газ конлари хақида маълумот беради.</p> <p>2.3. Ўзбекистон нефт ва газ саноатининг ривожланиши тўғрисидаги маълумот тақдим этилади.</p> <p>а) Яна биринчи бўлиб очилган нефт ва газ конларини биласизми?</p> <p>б) бошқа фанлар билан қандай боғланган ва унинг аҳамияти нимада?</p> <p>2.4. Талабаларга мавзунинг асосий тушунчаларига эътибор қилишни ва ёзиб олишларини таъкидлайди.</p>	<p>2.1. Талабалар жавоб берадилар.</p> <p>2.2. Эшитади ва ёзиб боради.</p> <p>2.3. Эслаб қолади, ёzádi.</p> <p>Хар бир саволга жавоб беришга ҳаракат қиласди.</p> <p>Таърифни ёзиб олади, мисоллар келтиради.</p>
3-боқич. Якуний (10 минут)	<p>3.1. Мавзуга якун ясайди ва талабалар эътиборини асосий масалаларга қаратади. Фаол иштирок этган талабалар рағбатлантирилади.</p> <p>3.2. Мустақил иш учун вазифа: «Лойихалаштириш усулларини пайдо булиш ва ривожланиши тарихини урганиш»</p>	<p>3.1. Эшитади ва аниқлаштиради.</p> <p>3.2. Топшириқни ёзиб олади.</p>

ЛОЙИХАЛАШТИРИШ УСУЛЛАРИНИ ВУЖУДГА КЕЛИШИ

1.1. Ўзбекистоннинг нефть ва газ саноатини пайдо бўлиши ва ривожланиши.

1.2. Нефть ва газ конларни ишлашни лойиҳалаштириш усулларини вужудга келиши ва ривожланиши.

ТАЯНЧ ИБОРАЛАР ВА ТАЪРИФЛАР

Кон (углеводород конлари). - Худудий жиҳатдан бир майдонда жойлашган, тектоник тузилма ёки бошқа турдаги тутқичлар билан боғлиқ бўлган - бир ёки бир нечта уюмлар.

Нефть кони. - бир ёки бир нечта нефть уюмларидан ташкил топган кон.

Газ кони. - бир ёки бир нечта газ уюмларидан ташкил топган кон.

Газконденсат кони. - Газконденсат уюмларидан ташкил топган: улар билан биргаликда кесимда конденсат ва газ уюмлари учраши мумкин бўлган конлар.

Нефть (газ) ишлатиш обьекти (кони)ни ишлаш. - Қатламдаги суюқлик ва газни олувчи қудуқлар тубига ҳаракати жараёнини қудуқларни жойлаштириш ёрдамида бошқариш, уларни сонини ва ишга тушириш тартибини, ишлаш режими ва қатлам энергияси балансини ўрнатиш.

1880-1883 йилларда Қамиш-Боши (ҳозирги Фарғона вилояти)да 4та қидирув қудуғи қўйилиши нефть қазиб чиқаришнинг бошланиши ҳисобланади. №1 қудукнинг чукурлиги 36,2м ва диаметри 219 мм, №2 қудук - 19м, №3 ва 4 қудуқпар - 23м га teng эди. Баъзи маълумотларга кўра бу қудуқлардан нефть олишга эришилмаган. Бошқаларига кўра эса қудуқлар суткасига 5т дан 12т гача нефть берган.

Фарғона водийсида нефтни саноат миқёсида ишлашни бошлаган биринчи иш билармон Д.П.Петров эди. 1885 й. Шўрсув худудида қўл усулида иккита қудук қазилди. Улардан тортиш усули орқали суткасига 400-500 кг нефть қазиб олинган. 1901 й. да механизациялашган бурғилаш бошланди ва 278м чукурликка етказилган биринчи қудук 1904 й.нинг сентябрида 130 т/сут гача маҳсулдорликдаги нефть фавворасини берди.

1907 йилда Фаргона водийсида нефть қазиб олиш 30,2 минг т ни ташкил қилди, лекин бу кўрсатгич 17,8 минг т гача тушиб кетди. Кейинги йилларда нефть қазиб олиш қўйидагини ташкил қилди: 1929й. - 22,2 минг т; 1930 й. - 49,2 минг т; 1932 й. - 60,0 минг т.

1933-1935 йй. да Сурхондарё вилоятида нефть конлари топилган. 1934 й. нинг 6 февралида Хаудак конининг 158м чуқурликдаги қудуғидан 100 т/сутка маҳсулдорликдаги нефть фаввораси олинди. Ўзбекистоннинг газ саноатининг ривожланиш тарихи ярим асрдан камроқ вақтга тўғри келади. Бухора-Хива газнефти худудидаги 1958 й.да ишлатишга топширилган Жарқоқ, Саритош, Коравулбозор ва Сеталантепа конлари биринчи газнефт конлари ҳисобланади. 1962 й. да энг йирик газ конларидан бири - Газли ишлатишга топширилди. 1968 й. да Устюрт платосидаги Шахапахти газ кони саноат миқёсида ишлатишга топширилди. 1968 й. да Ҳисор газнефти туманида Одамтош газконденсат кони очилди. Республикада қазиб чиқарилаётган нефтнинг ҳажми ўзини таъминлашга етмас эди. Шундай қилиб 80 йилларда Ўзбекистонга ҳар йили 6,0 млн.т гача нефть четдан олиб келинар, 8,0 млрд.м³ ҳажмдаги газ эса Республикадан четга чиқарилар

эди.

Мустақилликка эришилгандан кейин эса Ўзбекистоннинг нефть ва газ саноати ривожланишида туб ўзгаришлар бўлди: углеводородларни қазиб олиш суръати ошди, соҳанинг инфратизими яхшиланди. Аниқ тадбирларни бажариш нефть ва газ қазиб чиқаришда барқарорликка эришишга, кейинчалик эса маҳсулот ҳажмини ўсишига олиб келди (1.1-жадвал). Кўриниб турибдики, 1991-1998 йй. нефть (газконденсати билан бирга) ва газ олишда ўсиш кузатилади. 1995 й. дан Республикага нефть импорти тугатилди, бу эса Ўзбекистонни нефть мустақиллигини таъминлади. Табиий газга бўлган талаб ҳам тўлалигича қондирилган бўлиб, йилига 7 млрд.м³ гача газни экспорт қилиш имконияти бор.

1.2. Нефть ва газ конларни ишлашни лойиҳалаштириш усулларини вужудга келиши ва ривожланиши XX аср бошларида ер бағридан маҳсулот қазиб чиқариш конларни табиий усулда тартибсиз ишлаш билан олиб борилган. У даврларда нефть ва газ олишнинг илмий асослари ҳали пайдо бўлмаган эди, лекин ҳар хил муаммолар билан фойдали қазилмаларни пайдо бўлишидан бошлаб, геология ва

қидирув, транспорт, қайта ишлаш ва фойдаланишгача катта олим ва муҳандислар, шулар жумласидан Д.И.Менделеев, А.М.Бутлеров, И.М.Губкин, В.Г.Шуховлар шуғулланганлар. Ҳатто XX асрнинг 20 йилларида ҳам лойиҳалаштиришда қатламлар ва улардан углеводородларни чиқариб олиш жараёни физикаси ва механикаси хақида ҳам маълум бўлмаган ёки кўпгина асосий бошланғич тушунчалардан фойдаланилмаган. Гарчи сирқишининг асосий қонуни 1856 йилда сувнинг сув тозалаш иншоатлари сузгичларида ҳаракатини ўрганиш давомида француз муҳандиси Анри Дарси томонидан очилган бўлса ҳам нефть ва газнинг барқарор ва бекарор сирқишининг тенгламасини нефть ва газ конларини ишлашни лойиҳалаштиришда фақатгина 30 - чи йиллардагина фойдалана бошланди.

Нефть конларини ишлашни алоҳида илм ва ўқитиладиган фан сифатида шаклланишида А.П.Крилов, М.Мглогоўский, М.Ф.Мирчинка, Н.М.Николайский ва И.А.Чарнийнинг 1948 й. да чиқсан «Нефть конларини ишлашни илмий асослари» асари ҳал қилувчи аҳамият касб этди. 40-чи йй. нинг охири ва 50-чи йй. да аралаш тарзлар - сув тазиёки ва эриган газ тарзларида нефть конларини ишлаш муаммосини ечиш бир мунча олдинга силжитилди. Қудуқларни гидродинамик тадқиқотидан фойдаланиш билан қатлам кўрсатгичларини аниқлаш усуллари жадал ривожлана бошлади.

50 йй. да нефть қатламларининг янги модуллари (ёриқли ва ёриқ-ғовакли), шунинг билан бирга нефть конларини ишлашни таҳлил қилиш ва мувоффиклаштиришни янги усуллари пайдо бўлди ва ривожлана бошлади. Уларни ишлаш тизимларини ўзи ҳам бир мунча ривожланди. Маълум майдоний тизимлар билан бирга аввал, конни чегара ичидан ҳайдовчи қудуқлар билан кесиш ва олувчи қудуқларни кесиш чизифи бўйлаб жойлаштириш, ундан кейин замонавий бўлакли-қаторли тизимлар пайдо бўлди. 50 йй. нинг охири 60 йй. нинг бошида кучли деформацияланадиган тоғ жинслари шароитида ишланаётган чукур нефть конларини тадқиқот қилиш бошланди.

50 чи йй. нинг ва 60 чи йй. нинг бошида қатламга иссиқлик ташувчиларни ҳайдаш ва қатлам ичра ёнишни қўллаш билан боғлик бўлган, нефть конларини ишлашни иссиқлик усулларини асоси бўлиб хизмат қилган, бошланғич тадқиқотлар ўтказилди ва муҳандислик ечимлари беридди. Шу йилларда бутун

дунёда ер бағридан нефть олишнинг физик-кимёвий усуларини ривожлантиришга катта эътибор қаратилди. Нефтни углеводородли эритувчилар, углерод икки оксиди, полимер ва мицеляр-полимер эритмалар билан сиқиши амалий-услубий асос олди. Нефть конларини ишлашни мураккаб жараёнларини ҳисоблаш нафақат қатламдаги кўп фазали оқимларни ҳисобга олишни, балки уларнинг кўп компонентлигини, фазавий ўтишларини, қатламда сизувчи моддаларнинг хусусиятларини ўзгаручанлигини, шунинг билан бирга кўп фазали кўп компонентли сизиш назариясидан ҳам фойдаланишни талаб қилди.



2-Мавзу:	“Нефть ва газ конларини ишлаш давомида бўладиган жараёнлар ҳақида умумий тушунча”
-----------------	--

2.1. Маъруза машғулотининг ўқитиши технологияси.

Вақти – 2 соат	Талабалар сони 36 нафар
Ўқув машғулотининг шакли	Кириш, визуал маъруза
Маъруза режаси	<p>1. Нефть ва газнинг ер бағрида ётиш хусусиятлари.</p> <p>2. Тоғ жинслари ҳақида умумий тушинчалар.</p> <p>3. Қатламнинг сув тазиқли тизимлари.</p>
Ўқув машғулотининг мақсади:	Талабаларгни нефт ва газ махсулотларини ёр бағрида ётиш холатлари ва хусусиятларини, қатлам энергияси манбалари, уларнинг энергетик тавсифи билан таништириб ўтиш. Тог жинслари ҳақида тушинчалар, энергиянинг турлари, тикланадиган ва тикланмайдиган энергиялар тўғрисида тўлиқ тасаввур шакллантирилади.
Педагогик вазифалар:	<p>Ўқув фаолиятининг натижалари:</p> <p>Талаба:</p> <ul style="list-style-type: none"> -Нефть ва газнинг ер бағрида ётиш хусусиятларни тушинтириш. - Тоғ жинслари ҳақида умумий ва тулиқ маълумотлар келтирилиб тушинтириш . - Қатламнинг сув тазиқли тизимлари маъбаларини тушинтириш. - Қатлам энергияси манбалари, уларнинг энергетик тавсифи билан таништириб ўтиш.
Ўқитиши услуби ва техникаси	<ul style="list-style-type: none"> - Электрон ва вертуал маъруза, блиц-сўров, баён қилиш.
Ўқитиши воситалари	<ul style="list-style-type: none"> - Маърузалар матни, проектор, доска, бўр.
Ўқитиши шакли	<ul style="list-style-type: none"> - Жамоа, ва жуфтликда ишлаш.
Ўқитиши шарт-шароити	<ul style="list-style-type: none"> - Проектор, жихозланган аудитория.

Маъруза машғулотининг технологик картаси (2-машғулот)

Босқичлар, вақти	Фаолият мазмуни	
	Ўқитувчи	Талаба
1-босқич. Кириш (10 минут)	<p>1.1. Ўзбекистон Республикасидаги ижтимоий –сиёсий вауниверситет томонидан ишлаб чиқилган одобахлоқ қоидалари хақида тушинчалар бериш.</p> <p>1.2. Ўқув машғулотининг мавзуу ва режасини хамда кутилаётган натижалар маълум қилинади.</p>	<p>1.1. Эшитадилар курадилар ва ёзиб оладилар.</p>
2-босқич. Асосий (60 минут)	<p>2.1. Талабалар эътиборини режадаги саволлар ва улардаги тушунчаларга қаратади ва тезкор савол-жавоб ўтказади.</p> <p>2.2. Ўқитувчи маърузани баён этишда давом этади.</p> <p>а) Нефть ва газнинг ер бағрида ётиш хусусиятлар хақида нималарни билиб олдингиз?</p> <p>-б) Тоғ жинслари ҳақида Яна кандай маълуюларни биласиз?</p> <p>в) Қатламнинг сув тазиқли тизимлари маъбаларини тушинтириб беринг?</p> <p>-г) Қатлам энергияси манбалари, уларнинг энергетик тавсифи таърифлаб беринг?</p>	<p>2.1. Талабалар жавоб берадилар.</p> <p>2.2. Эшитади ва ёзиб боради.</p> <p>2.3. Эслаб қолади, ёzáди.</p> <p>Хар бир саволга жавоб беришга ҳаракат қиласи.</p> <p>Таърифни ёзиб олади, мисоллар келтиради.</p>
3-боқич. Якуний (10 минут)	<p>3.1. Мавзуга якун ясади ва талабалар эътиборини асосий масалаларга қаратади. Фаол иштирок этган талабалар рағбатлантирилади.</p> <p>3.2. Мустақил иш учун вазифа: Қатламларнинг энергетик хусусиятлари конларни ишлаш ва ишлатишида кандай азамиятга эга .</p>	<p>3.1. Эшитади ва аниклаштиради.</p> <p>3.2. Топшириқни ёзиб олади.</p>

2- МАЪРУЗА

Нефть ва газ конларини ишлаш давомида бўладиган жараёнлар ҳақида умумий тушунча

2.1. Нефть ва газнинг ер бағрида ётиш хусусиятлари.

2.2. Тоғ жинслари ҳақида умумий тушунчалар.

2.3. Қатламнинг сув тазиёкли тизимлари.

ТАЯНЧ ИБОРАЛАР ВА ТАЪРИФЛАР:

Қатламсимон уюmlар. - Кесимда қатлам туридаги нефт уюми, шунингдек усти ва остидан амалда ўтказмайдиган жинслар билан чегараланган, у резервуар ҳажмининг катта қисмини тўлдирувчи сув билан туташган.

Қатламсимон литологик тўсилган уюм. - Қатлам - коллекторнинг эгилиши ёки юқорига кўтарилиш бўйича коллекторлик хусусиятлари ёмонлашган уюм.

Қатламсимон стратиграфик тўсилган уюм. - Стратиграфик номуофиқлик юзаси бўйича ўтказмас жинслар билан чегараланган уюм.

Қатламсимон тектоник тўсилган уюм. - Уюмнинг юқорисидан эгилиш бўйича қатламни кам ўтказувчанли жинслар билан туташишига олиб келувчи бузилиш билан чегараланган, қатлам ичидаги уюм.

Массив уюм. - Таркибига кўра бир турдаги ёки ҳар хил, лекин нефт(газ) учун ўтказувчан бўлган, кўпинча оҳактош жинсларининг қалин дўнглигидан иборат, тутқичдаги углеводород уюмлари; бундай уюм устидан ўтказмас жинслар билан, остидан эса табиий резервуарнинг катта қисмини тўлдириб турган сув билан чегараланган бўлади. Бунда сув-нефт ва газ-нефт туташмаси жинсларнинг қатламланишига боғлиқ булмаган ҳолда уюмни бутун майдон бўйлаб массивни кеси бўтади.

Тоғ босими. - Геостатик ва геотектоник босимларнинг йигиндиси бўлган, қатламга бериладиган босим.

Геостатик босим. - Юқорида ётган төг жинсларининг оғирлиги билан қатламга бериладиган босим. Унинг қиймати жинсларниң қалинлиги ва зичлигига боғлик.

Геотектоник босим. - Қатламларда узлуксиз ва узлукли тектоник жараёнлар натижасида ҳосил бўладиган, асосан тектоник фаол ҳудудлар учун хусусиятли бўлган босим (кучланиш).

Гидростатик қатлам босими. - Қатламнинг регионал чўкиши томон силжийдиган ва чуқурликка мутаносиб ҳолда ўсадиган (1м чуқурликка $0,01 \text{ МПа}$ га яқин босим градиенти), қатлам сувларининг гидростатик босими натижасида ҳосил бўладиган, инфратцион сув тазиёки тизимлар учун хусусиятли бўлган қатлам босими.

Босим градиенти. - Йўлнинг узунлик бирлигига, нефтни ғовак муҳит орқали ҳаракатланишидаги қаршиликни енгиш учун керак бўладиган босим тушиши.
Қатлам босими. - Босим, қайсики коллектор-қатламда нефть, газ, сув унинг таъсири остида туради.

2.1. Нефть ва газни ер бағрида ётиши хусусиятлари

Нефть ва газ уюмларининг табиий ётиши газ ва нефть бераолишлигига катта таъсир кўрсатади, шунинг учун бу омилга алоҳида эътибор қаратиш лозим бўлади.

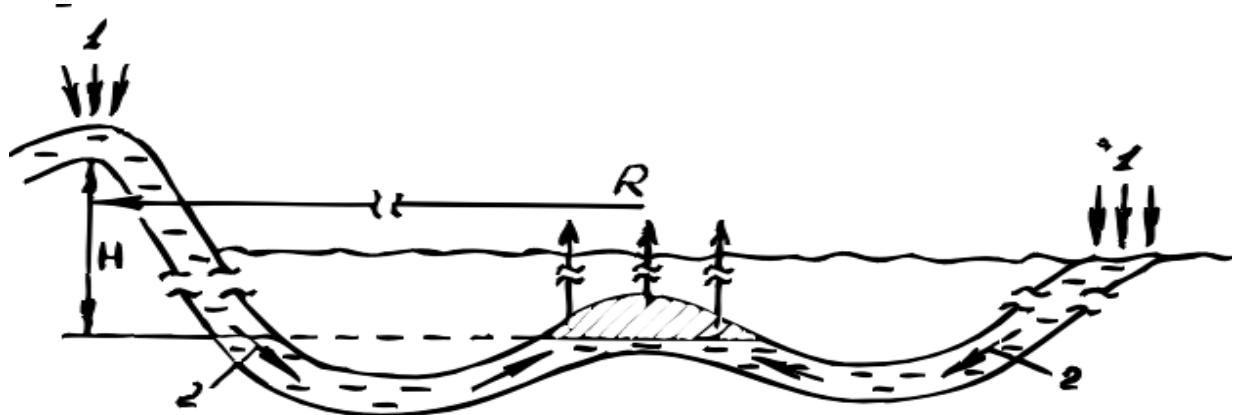
Қатлам энергиясига боғлиқ ҳолда уюмлар куйидагиларга ажратилади:

1. Қатлам сувлари энергияси фаол бўлган нефть уюмлари. Бундай уюмлarda қатлам сувлари энергиясини ишлатилиши ҳисобига, эриган газ аҳамиятини буйсинувчанлигига нефтнинг катта қисмини олиш мумкин.
2. Асосий табиий энергия манбаси эриган газ бўлган, қатлам сувлари энергияси чекланган нефть уюмлари.

Қатлам энергияси фаол бўлган нефть уюмларипи уч уч гурухга бўлиш мумкин:

1) Чекка сувлар билан ўралган қатламсимон нефть уюмлари (кўп ҳолларда уларнинг узунлиги эндан каттароқ (2.1 а -расм);
2) Бутун майдон бўйлаб остки сувлар билан туташган массив нефть уюмлари. Ишлашнинг сўнгги даврида биринчи гурухдаги уюмлар иккинчи гурухга ўтадилар (кўп ҳолларда иккинчи гурух уюмлари айлана шаклида бўлади) (2.1 б-расм);

3) Чека сувлар билан яхши алоқада бўлган литологик ўзгарувчан нефть уюмлари.



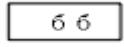
4.1-расм катлам чекка сувлари босими
харакати тасвири
1-табиий өгингарчиллар;
2-катлам чекка сувлари харакати.



4.2-расм. Газ дүпписи босим харакати тасвири



Нефт



Газ



Сув

Чекка сувлар билан ўралган қатламсимон нефть уюmlарини иккига бўлиш мумкин:

- Мўътадил антиклинал бурмада жойлашган қатламсимон нефть уюmlари;
- Кенг сувнефт зонали платформа турдаги қатламсимон уюmlар.

Қатlam энергияси чекланган нефть уюmlарига шундай уюmlарни киритиш лозимки, уларда коллекторларнинг ўтказувчанлиги пастлиги ёки литологик ўзгарувчанлиги, уюmlарни туслишига олиб келувчи бузилишларнинг борлиги туфайли қатлам сувлари фаоллиги номоён бўлмайди. Қатlam энергияси чекланган уюmlар қуйидаги турларга ажратилади:

- 1) Ўтказувчанлиги паст коллекторли қатламсимон нефть уюmlари;
- 2) Чекка сувлари билан суст алоқада бўлган, литологик ўзгарувчан (линзасимон) нефть уюmlари;
- 3) Тектоник чегараланган нефть уюmlари. Нефтгаз уюmlари ичida ишлишга қўллаш мумкин бўлган асосий икки турини ажратиш мумкин; **Бошланғич**

фазавий ҳолатга ва асосий углеводород бирикмаларининг таркибига кўра ер бағридаги уюmlар бир фазали ва кўп фазалига ажратилади. Бир фазали уюmlарга қуидагилар киради:

- турли даражада газга тўйинган нефтли коллектор-қатламларда жойлашган нефть уюmlари;
- газли ёки углеводород конденсатлик газли коллектор қатламларда жойлашган газ ёки газ конденсат уюmlари.

Икки фазали уюmlарга эриган газли нефть ва нефтнинг юқорисида эркин газли коллектор қатламлар киради.

Бундай уюmlарнинг эркин гази таркибида углеводород конденсати бўлиши мумкин.

Уюмнинг нефтга тўйинган қисмининг ҳажмини бутун уюм ҳажмига нисбатан ($V_n = V_n / (V_n + V_g)$) икки фазали уюmlар қуидагиларга бўлинади.

- газ ёки газконденсат дўппили нефть уюmlари ($V_n > 0,75$);
- газнефт ёки газконденсат уюmlари ($0,50 < V_n < 0,75$);
- иефтгаз ёки нефтгаз конденсат уюmlари ($0,25 < V_n < 0,50$);
- нефть хошияли газ ёки газ конденсат уюmlари ($V_n < 0,25$);

Кон(уюм)лар тузилишининг мураккаблигига кўра қуидагиларга бўлинади:

1) оддий тузилишли, бундай конларда маҳсулдор қатламларнинг қалинлик ва коллекторлик хусусиятлари майдон ва кесим бўйича ўзгармас бўлиб, тектоник бузилмаган ёки кам бузилган тузилмаларда жойлашади;

2) мураккаб тузилишли, бундай конлар маҳсулдор қатламларни майдон ва кесим бўйича қалинлик ва коллекторлик хусусиятларини ўзгарувчанлиги ёки ягона уюмни алоҳида блокларга бўлувчи литологик аралашмалар ёки тектоник бузилишлар борлиги билан хусусиятланади.

3) жуда мураккаб тузилишли, бундай конлар ягона уюмларни алоҳида блокларга бўлувчи литологик аралашмалар ва тектоник бузилишлар бўлгани, шунинг билан бирга бу блоклар худудида маҳсулдор қатламларнинг қалинлик ва коллекторлик хусусиятларини ўзгарувчанлиги билан хусусиятланади.

Мураккаб ва жуда мураккаб тузилишли туркумга нефть газ ости худудида остки сувлар билан туташган, коллекторлик хусусиятлари турли хил бўлган қатламларда ингичка хошияларда жойлашган газнефт ва нефтгаз уюmlари ҳам киради.

Нефтнинг олинадиган заҳираси ва газнинг баланс заҳираси миқдорига кўра нефть ва нефтгаз конлари қуийдагиларга бўлинади:

- ажойиб, 300 млн. т. нефть ёки 500 млрд. м³ газ бўлган;
- ўлкан, 30 дан 300 млн. т гача нефть ёки 30 дан 500 млрд. м³ газ бўлган;
- ўрта, 10 дан 30 млн. т гача нефть ёки 10 дан 30 млрд. м³ газ бўлган;
- майда, 10 млн. т дан кам нефть ёки 10 млрд м³ дан кам газ бўлган.

Нефть ва газ конлари сувларини аниқлашини енгиллаштириши учун аввало уларни сувли, нефтили, газли қатламларга нисбатан жойлашиши ҳолатига қараб таснифланади.

I. Қатлам сувлари:

- 1) ташқи ёки чегара; 2) остки; 3) оралиқ;

II. Ўзгарувлар:

- 1) Юқори; 2) пастки; 3) тектоник; 4) қатламга сунъий киргизилган.

*СУВЛАРНИНГ КИМЁВИЙ ТАҲЛИЛИ УЛАРНИ КИМЁВИЙ ТАРКИБИНИИ
ҲАМДА ФОЙДАЛИ ВА ЗАРАРЛИ ХУСУСИЯТЛАРИНИИ АЖРАТИШ ВА
БАҲОЛАШ
УЧУН ЎТКАЗИЛАДИ.*

Хозирги вақтда олтита асосий компонентни аниқлаш зарур ҳисобланади: Cl⁻; SO₄²⁻; HCO₃⁻; Ca²⁺; Mg²⁺; Na⁺; баъзида уларга CO₃²⁻, Fe²⁺, Fe³⁺, сувнинг зичлиги ва pH ҳам қўшилади.

Табиий сувларни кимёвий таркибига кўра жуда кўп таснифлари мавжуд, лекин уларнинг бир нечтасигина кенг тарқалган.

Сувларни Т.Кларк, В.А.Александров, С.А.Шукарев, Н.И.Толстиков, Ч.Пальмер ва б. томонидан тавсия қилинган таснифлари маълум.

Нефчилар орасида эса В.А.Сулин таснифи кенг миқёсда ишлатилмоқда.

3-Мавзу: “Нефть ва газ қатламларини ишлаш тарзлари”

3.1. Маъруза машғулотининг ўқитиш технологияси.

Вақти – 2 соат	Талабалар сони 36 нафар
Ўқув машғулотининг шакли	Кириш, электрон маъруза
Маъруза машғулотининг режаси	1. Нефть қатламларини ишлаш тарзлари. 2. Қатламларни ишлаш тарзларини пайдо бўлишининг геологик шароитлари. Режимлар самародорлигини таққослаш. 3. Газ қатламларини ишлаш режимлари.
Ўқув машғулотининг мақсади: Нефть қатламларини ишлаш тарзларини хусусиятлари ва ахмиятини тушинтириш, тарзлар хакида тушинчалар бериш. Қатламларни ишлаш тарзларини пайдо бўлишининг геологик шароитларини тушинтириш. Режимлар ва улар самародорлигини таққослаш хамда тушинтириш. Газ қатламларини ишлаш режимларини тушинтириш.	
Педагогик вазифалар:	Ўқув фаолиятининг натижалари: Талаба: -Нефть қатламларини ишлаш тарзларини изохлади. - Қатламларни ишлаш тарзларини пайдо бўлишининг геологик шароитларини айтиб фикр билдиради - Режимлар самародорлигини таққослашни конлар асосида изохлади. - Газ қатламларини ишлаш режимлари жорий конлар холати учун изохлади.
Ўқитиш услуби ва техникаси	- Вертуал маъруза, блиц-сўров, баён қилиш.
Ўқитиш воситалари	- Маърузалар электрон матни, проектор, доска, бўр.
Ўқитиш шакли	- Жамоа, гурӯҳ ва жуфтликда ишлаш.
Ўқитиш шарт-шароити	- Проектор, жиҳозланган аудитория.

3-МАЪРУЗА

Нефть ва қатламларини ишлаш тарзлари

3.1. Нефть қатламларини ишлаш тарзлари.

3.2. Қатламларни ишлаш тарзларини пайдо бўлиши-нинг геологик шароитлари. Режимлар самародорлигини таққослаш.

3.3. Газ қатламларини ишлаш режимлари.

ТАЯНЧ ИБОРАЛАР ВА ТАЪРИФЛАР:

Уюм тарзи. - Қатламда оловчи қудуқлар томонга суюқлик ва газ оқимини юзага келтирувчи, ҳаракатлантирувчи кучнинг намоён бўлиши.

Сув тазиёки тарзи. - уюмнинг тарзи унда нефть ёки газ қатламда қудуқлар тубига сувнинг гидростатик тазиёки таъсири остида, олинган суюқлик ёки газни табиий (табиий тарз) ёки қатламга ҳайдаладиган сув (сунъий режим) билан жадал тўлдирилиши шароитида кўчади.

Газ тарзи. - Газ уюми тарзи, унда ҳаракатлантирувчи куч газнинг таранглиги ҳисобланади.

Газ тазиёки тарзи. - Нефтгаз уюми тарзи, унда нефть газ дўпписи газининг тазиёки таъсири остида қатламдан сиқиб чиқарилади.

Гравитацион тарз. - Нефть уюми тарзи, унда нефть қудуқларга ўзининг оғирилик кучи таъсири остида суриб чиқарилади.

Эриган газ тарзи. - Нефть уюми тарзи, унда нефтда эриган ва босим тушиши билан ундан ажраладиган газнинг таранглик кучи қатламнинг ягона ҳаракатлантирувчи кучи ҳисобланади.

Аралаш тарз. - Уюм тарзи, нефть ёки газ қатламдан қудуқларга икки ёки бир нечта энергия турлари ҳисобига ҳаракатланади.

Таранг-сув тазиёки тарзи. - Нефть уюми тарзи, унда углеводородлар қудуқларга чекка сувлар тазиёки остида сиқиб чиқарилади; сув тазиёки режимидан фарқли ўлароқ сув тазиёки энергиясининг асосий манбаи суюқликнинг таранглиги ҳисобланади, шунинг билан бирга жинснинг ўз таранглиги ҳам.

Якуний нефт беролишилик коэффициенти. - Ишлаши тугатилган қатлам (уюм, ишлатиш обьекти) бўйича эришилган нефть беролишилик коэффициенти.

Якуний конденсат бераолишилик коэффициенти. - Ишлашнинг охиригача қатламдан олинган жами конденсатни потенциал (баланс) заҳирага нисбати. Газ омили. - Олинган нефтдан ажратилган газ ҳажмини газсизлантирилган нефть миқдорига нисбати.

3.1. Нефть қатламларини ишлаши тарзлари

Газнефт қатлами тарзи деб, табиий физик-геологик шароитларга ва уни ишлаш ва ишлатиш давомида ўтказиладиган тадбирларга боғлиқ бўлган, уни ҳаракатлантирувчи кучларни намоён бўлиш хусусиятига айтилади.

Қатлам тарзига вақт давомида уни маҳсулдорлиги ва қатлам босимини, газ омили ва суюқлик олишга боғлиқ ҳолда босимни ўзгариш хусусиятларинига қараб баҳо берадилар.

Қатлам тарзи - уни ҳаракатлантирувчи кучларини мураккаб жамланган ҳолда намоёд бўлиши, уюмни ишлаш ва ишлатиш жарёнида янада мураккаблашади. Қатлам тарзини ҳар томонлама билиш учун нафақат литологофизик хусусиятларни, балки нефть, газ, сув маҳсулдорлиги, қатлам босими динамикаси, сув-нефт туташмаси (СНТ) ва газ-нефт туташмаси (ГНТ) силжиши билан тавсифловчи кон маълумотларни ҳам ўрганиш зарурдир. Нефть қатламидаги энергия фақатгина нефть қатламини ишлатиш бошлангандан кейингина уюмни ўзида ҳам, уни ўраб турувчи сувли қисмда ҳам ҳаракатлана бошлайди.

Қатламдан суюқлик олинаётгандага ишлатувчи қудуқлар худудида қатлам босимини тушиши содир бўлади. Пайдо бўлган босимлар фарқи таъсирида қудуқлар тубига қатламдан нефть ўзида эриган газ билан биргаликда ҳаракат қила бошлайди. Жараён ривожланаверса чекка сувлар ва газ дўпписи ҳаракатга келади, агар у бўлса.

Ҳаракат кучларидан бирининг таъсири кўпроқ бўлганда қатлам тарзи сиртдан пайдо бўлади.

-жорий қатлам босими Рж.к. туйиниш босимидан Ртуй катта (Рж.к.Ртўй), шунинг учун газ омили Г эриган газ миқдорига мос келади.

Таранг-сув тазиёки тарзи - қатламнинг таранглик кучлари таъсири кўпроқ:
- Рк тушишида қатлам суюқлиги ва жинсининг кенгайиши;
-чекка ва остики сувларнинг силжиши, бироқ, сув тазиёки тарзидан фарқли ўлароқ, Рк нинг аста-секин тушиши;

- асосий даврда Рж.к.>Ртўй., Г нефтдан эриган газ миқдорига мос келади.

Газ тазиёки тарзи газ дўпписидаги (ГД) газ тазиёки тарзи билан кўпроқ боғлиқ ва ташқи кўринишдан ГД чегарсининг ҳаракати билан намоён бўлади. Газ тазиёки тарзининг асосий шарти қатламни ишлатилаётган қисмидаги босимни тушиши ҳисобланади. Бу босим тушиши ГД га ўтади ва уни кенгайишига олиб келади.

ГД ни қудукқа якинлашиши газ ёриб ўтиши билан кузатилади. Бунда Г кескин ошади ва қудук тоза газ бера бошлайди.

1. *Тазийкелі-гравитацион тарз*: унда нефть қатlamни пасайиши бўйича қуига ҳаракат қилади ва унинг пастки қисмларида йифилади. Одатда, қатlam қанчалик пастда очилган бўлса, қудукларнинг нефть устуни ва маҳсулдорлиги шунчалик юқори бўлади. Г паст ва Рк нинг маълум кўрсатгичларида нефтда эриган газ миқдорига мос келади.

2. *Эркин юзали нефти гравитацион тарз*, унда қудуклардаги нефтнинг сатҳи қатlam устидан пастда жойлашган бўлади. Бу тарзда газни ажралиши жуда ҳам кам, қудукларнинг маҳсулдорлиги паст, лекин қудукларни ишлаш даври эса узоқ бўлиши мумкин.

Ишлашда қуидагилар бўлиши мумкин:

- бир неча тарзларни бир вактда ҳаракатланиши;
- ишлаш жараёнида тарзнинг ўзгариши.

Нефтни сув билан сиқиб чиқариш тарзи. Қатlamга кўшимча энергия киргазища, айникса, ҳозирги даврда, янги юқори босимли юқори маҳсулдорли насосларни бунёд этилиши туфайли, қатlam босими, у билан бирга суюқлик олиш катта оралиқларда ўзгариши мумкин.

Нефтни сув билан сиқиб чиқариш тарзининг асосий шарти $P_k < P_{tuy}$ бўлишига йўл қўймаслик.

Газ омилиниң барқарор бўлиши - нефтни сув билан сиқиб чиқараш тарзининг хусусиятли томонидир.

Газли нефтни сув билан сиқиб чиқариш нефтни сув билан сиқиб чиқариш тарзига жуда яқин ва фақат шу билан фарқланади, майдоннинг ишлатилаётган қисмида $P_k < P_{tuy}$, бу эса газнинг бир қисми.

3.2. Қатlamларни ишлаш тарзларини пайдо бўлишининг геологик шароитлари.

Тарзлар самарадорлигини таққослаш

Геологик шароитлар у ёки бу қатlam тарзини ҳосил қилишда катта таъсир кўрсатади, шунингдек қатlam тарзини намоён бўлиш хусусиятини белгилаб беради.

Қатlam ишлаш тарзини хусусиятига ва уни самарадорлигига қуидагилар катта таъсир кўрсатади:

- коллекторларнинг ўтказувчанлиги;
- қатlamни эгилиш бурчаклари;
- уюмдан қатlamнинг ер юзасига чиқшиигача бўлган масофа;
- қатlamни бошланғич нефть, газ ва сувга тўйинганлиги;

- қатламни говак мұхитини түзилиши;
- нефть ва қатлам сувининг қовушқоқлиги;
- уюминг чегара ташқариси ҳудуди билан гидродинамик алоқаси.

Коллекторларнинг яхши ўтказувчанлиги ва нефтнинг қовушқоқлигининг пастлиги тазиикли тарзларни: сув тазиикى, таранг-сув тазиикى ва газ тазиикى тарзларини ривожланишига имкон берувчи асосий омил (яхши гидродинамик алоқа мавжуд бўлганда) ҳисобланади.

Қачонки нефть юми қатламни атмосфера ва ташқи сувлар билан тўлақонли тўйиниши содир бўладиган, қатламни ер юзасига чиқиш жойига яқин бўлса, сув тазиикى тарзи учун яхши шароит яратилади.

Қачонки нефть юми қатламни ер юзаига чиқиш жойидан юзлаб километр узоқликда жойлашган бўлса, таранг-сув тазиикى тарзи учун қулай шароитлар юзага келади.

Рк \times Ртуй пасайишига олиб келувчи нефть олиш суръатининг Тс нинг юқори кўрсатгичларида, қатламнинг ўтказувчанлиги яхши бўлганда газ тазиикى тарзига ёки эриган газ тарзига ўтиш мумкин.

Газ тазиикى тарзи шундай ҳолатда ривожланадики, унда ажралган газ пуфакчалари асосан қатламнинг юқори қисмига кўчади ва у ерда газ дўпписи ҳосил қиласди. Газ пуфакчаларининг бундай кўчишига эгилиш бурчагининг етарли даражада тикилинига ва нефт қовушқоқлигининг кичикилиги ёрдам беради.

Қатламнинг эгилиш бурчаги паст бўлганда газ пуфакчалари яқиндаги қудуқлар тубига ҳаракат қиласди, бу эса қатламда эриган газ тарзи ишлатишидан далолат беради.

Газ энергияси сарфланиб бўлгандан кейин режим гравитационга ўтади. Агарда қатламни эгилиш бурчаги тик бўлса, тазиикли гравитацион тарз, агарда бурчаклар жуда қия бўлса - эркин юзали нефти гравитацион тарз ривожланади.

Қатлам ўтказувчанлигини пастлиги ва нефтнинг қовушқоқлигининг катталиги ҳаракатга қаршиликни кўпайтиради, бу эса қандайдир тазиикли тарзни ривожланишига йўл қўймайди. Шунинг учун бундай қатламларда ишлатишини бошидан эриган газ тарзи ривожланади, газ энергияси сарфланиб бўлгандан кейин тарз гравитационга ўтади.

Назарий тадқиқотлар, кўплаб экспериментлар ва нефть конларини ишлаш малакаси шуни кўрсатадики, қатламни ишлаш тарзининг самарадорлиги турлича. Одатда қатламларни ишлаш тарзларининг самарадорлиги нефть бераолишлик коэффициенти катталиги билан белгиланади. Унинг қийматлари қуйидаги ораликларда ўзгаради:

- Сув тазиикى тарзи - 0,6-0,8;
- Газ дўпписи тарзи - 0,4:0,6;
- Эриган газ тарзи - 0,2-0,4;
- Таранг-сув тазиикى тарзи - 0,5-0,7;
- Гравитацион тарз - 0,1-0,2.

Нефть бераолишлик коэффициентини ҳисоблаш қуйидаги формула орқали амалга оширилади:

$$\eta = \frac{BOZ}{BZ} = K_{cam} \cdot K_{sys} \cdot \chi,$$

бу ерда БОЗ. ББЗ - мос равишда нефтнинг бошланғич олинадиган ва бошланғич баланс заҳиралари; Ккам, Ксиқ.ч - қамраб олиш ва сикиб чиқариш коэффициентлари.

Тарзларни алмашинишини асосий сабаби нефть уюмида энергия заҳирасининг камлиги туфайли босимни тушиши ҳисобланади.

3.3. Газ қатламларини ишлаш тарзлари

Газ қатламларидаги одатда икки асосий тарз кузатилади: 1) газ ёки кенгаётган газ тарзи; 2) сув тазиқи, унда ҳаракатлантирувчи куч нафақат қатламдаги сиқилган газ ҳисобланади, балки уюмни ишлатиш давомида фаол силжиётган чекка ёки остки сувларнинг тазиқи.

Газ уюмини ишлатиш жараённида босимни тақсимланиши нефть уюмида босимни тақсимланишидан анча фарқ қиласи. Бу шу билан боғлиқ-ки, газ қатламларидаги депрессия воронкаси нефть қатламларидагига нисбатан бир мунча тикроқ (кескинроқ) бўлиши, шунинг учун қудук тубига яқинроқда босим қатлам босимига тенг бўлади.

Кудуқлардаги босимнинг ҳар қандай ўзгариши бутун қатламга тезда тарқалади. Бундай ҳолат газ қовушқоклигининг жуда кичиклиги ва кўпинча - маҳсулдор горизонтнинг ўтказувчанлигининг кичиклиги учун юзага келади. Шунинг учун газ уюмини физик-геологик хусусиятлари у ёки бу даражада бир хил бўлганда унча катта бўлмаган ҳудудларни ҳисобга олмаганада, ишлатиш жараённида қатлам босимини унда барча жойда бир хил деб ҳисоблаш мумкин. Бироқ босим тақсимланиши ва Рк нинг бир маромда пасайиши газ уюмининг литологик бир хиллигига ва жинсларнинг фациал ўзгарувчанлигига боғлиқ.

Газ режими одатда линзаларда жойлашган ёки тарқалиши чегараланган, тўсиған уюмларда кузатилади. Баъзида бундай уюмларнинг пастки қисмларида амалда ҳаракатланмайдиган ва газ қатламини ишлаш тарзига таъсир қилмайдиган сув жойлашган бўлади.

Уюмининг сув тазиқи тарзи - унда чекка сувлар тўйиниш ҳудудидан суюқлик устунининг гидростатик оғирлиги таъсири остида силжийди. *Уюмининг таранг-сув тазиқи тарзи* - унда чекка сувлар тўйиниш ҳудудидан суюқлик ва қатлам жинслариншт таранглик кучлари таъсири остида силжийди. *Сув тазиқи ва таранг-сув тазиқи тарзларининг ҳосил бўлиш шароитлари* - қатламнинг ўтказувчанлигини яхшилиги, чегара сувларнинг фаоллиги ва катга массадаги суюқликнинг борлиги (таранглик тарзида).

Газнинг қовушкоқлиги нефтнинг қовушқоклигидан тахминан 100 марта кичик. Бу газни нефтга нисбатан бир мунча юқорироқ суръатлар билан қазиб олишга ёрдам беради. Шунинг учун чекка сувлар қатламдан олинаётган газ ҳажми ўрнини, қатлам босимини ушлаш учун, тўлдира олмайди ва бунинг оқибатида қатлам босими пасая боради.

Ишлатилаётган газ қатламига муайян вақт давомида кирган сув ҳажмини, шу вақт давомида қатламдан олинган газ ҳажмига нисбати *тўлдириш коэффициенти* дейилади.

Тўлдириши коэффициенти - доимий катталик эмас, балки вақт давомида ўзгарувчандир. Чегара сувлари ишлатиш жараённида, газ уюми ва сувли

қатламнинг тўйиниши чегарасида, ҳосил қиласиган босимлар фарқи таъсирида силжийди. Ишлаш бошида уюм чегараси ва сувли қатламнинг тўйиниши чегаралари орасидаги ΔР кичик бўлганлиги учун чегара сувларининг силжиш тезлиги ҳам кичик бўлади. Ишлаш давомида Рк нинг жадал пасайиши сабабли ΔР ўсиб боради. Ишлашнинг охирги даврида тўлдириш коэффициенти бу даврда қатламдан олинган жами газ миқдорини тўлдириш учун етарли бўлган даражагача ўсиши мумкин.

Газ тарзида ўртacha қатлам босими 0,1 МПа га пасайганда қатламдан олинаётган газ миқдори вақтнинг турли оралиқлари учун ўзгармас катталик ҳисобланади. Бу катталик сув тазиқида вақтнинг турли оралиқлари учун турлича ва ишлатиш давомида ўсиб боради.

I босқичда конни бурғилаш, жиҳозлаш, қудуқларни ва коннинг қурилмаларини ишга қўшиш ишлари бажарилади. Нефть олиш ўсади (ётиш чуқурлиги, майдон, конни бурғулаш ва жиҳозлаш суръатларига боғлиқ ҳолда).

II босқич максимал нефть олиш билан хусусиятланади. Максимал нефть олиш деб ишлаш даврининг энг юқори ўртacha йиллик нефть олинишига айтилади. Максимал нефть олиш биринчи эришилган йил максимал нефть олишга чиқилган йил деб аталади. Максимал нефть олиш белгиланган давр, максимал олишнинг давомийлиги дейилади.

III босқич нефть олишини тез тушиши ва қудуқлар маҳсулотининг сувланганлигини бир мунча ўсиши билан хусусиятланади.

IV босқичда нефть олишининг нисбатан секин, доимий тушиши кузатилади, қудуқларнинг маҳсулоти сувланганлиги юқори ва қатий ўсаверади. Конни ишлашнинг баъзи асосий кўрсаткичларини кўриб чиқамиз. Конни ишлаш суръати - вақт давомида ўзгарадиган кўрсатгич, жорий нефть олишнинг бошланғич олинадиган заҳирасига нисбати билан аниқланади. Кондан суюқлик олиш - бу нефть ва сувнинг йигиндиси: $Q_{c,k} = qH + qC$

Нефть бераолишилик - қатламдан олинган нефть миқдорини унинг қатламдаги бошланғич баланс заҳирасига нисбати нефть бераолишилик жорий ва якуний нефть бераолишиликка бўлинади.

Жорий нефть бераолишилик деб вақтнинг жорий пайтида қатламдан олинган нефть миқдорини унинг қагламдаги бошланғич баланс заҳирасига нисбатига айтилади.

Якуний нефть бераолишилик - қатламни ишлашнинг охирида ошгаган нефть миқдорини унинг қатламдаги бошланғич баланс заҳирасига нисбатига айтилади.

Назорат саволлари

1. Нефть қатламларини ишлаш тарzlари таснифи ҳақида гапириб беринг.
2. Нефть қатламларшаш ишлаш тарzlари хусусиятлари ҳақида гапириб беринг.
3. Газ қатламларини ишлаш тарzlари ҳақида гапириб беринг.
4. Ишлаш жараёнида қатламлар тарzlарини намоён бўлиш хусусиятлари

қанақа?

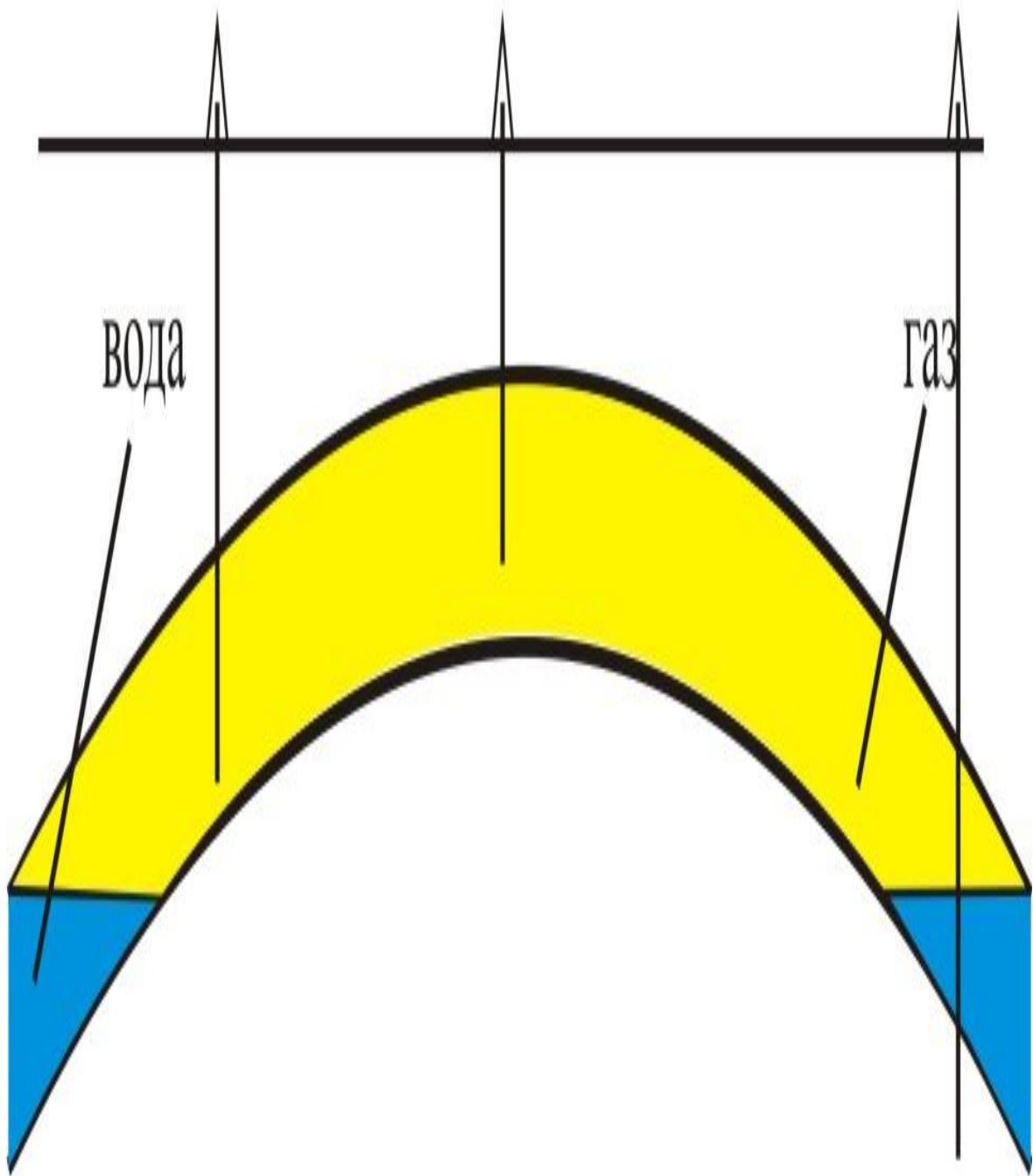
5. Қатламлар ишлаш тарзларини уларнинг нефть ва газ бераолишилигига таъсири ҳақида гапириб беринг.

Адабиётлар

1. Разработка и эксплуатация нефтяных, газовые и газоконденсатных месторождений. Под редакц. Гиматудинова Ш.К.- М: Недра, 1988. -299с.
2. Закиров С.Н. Теория и проектирование разработки газовых и газоконденсатных месторождений. М.: Недра, 1988. -334с.
3. Нефтепромысловая геология. Терминологический справочник. - М.: Недра, 1983. -262с.
4. Иброхимов З.С., Акрамов Б.Ш., Алимухамедов ва б. Нефт ва газ соҳаларининг русча-ўзбекча атамалар луғати. - Тошкент.: Нур, 1992. -232 б. .

Маъруза машғулотининг технологик картаси (З-машғулот)

Босқичлар, вақти	Фаолият мазмуни	
	Ўқитувчи	Талаба
1-босқич. Кириш (10 минут)	<p>1.1. Ўзбекистон Республикасидаги ижтимоий –сиёсий вауниверситет томонидан ишлаб чиқилган одобахлоқ қоидалари хақида тушинчалар бериш.</p> <p>1.2. Ўқув машғулотининг мавзуу ва режасини хамда кутилаётган натижалар маълум қилинади.</p>	<p>1.1. Эшигадилар курадилар ва ёзиб оладилар.</p>
2-босқич. Асосий (60 минут)	<p>2.1. Талабалар эътиборини режадаги саволлар ва улардаги тушунчаларга қаратади ва тезкор аклий хужум ўтказади.</p> <p>2.2. Ўқитувчи маърузани баён этишда давом этади.</p> <p>а) Нефть қатламларива уларни ишлаш тарзларини деганда нимани тушиндингиз?</p> <p>б) Қатламларни ишлаш тарзларини пайдо бўлишининг геологик шароитларини айтиб беринг?</p> <p>в) Режимлар самародорлиги тушинчаси кандай ва улар кандай таққосланади?</p> <p>г) Газ қатламларини ишлаш режимлари жорий холда конларга боғлай оласизми?</p>	<p>2.1. Талабалар уз фикр ларини берадилар.</p> <p>2.2. Эшигади ва тахлил килиб ёзиб боради.</p> <p>2.3. Эслаб қолади, мунозара киласди, ёзади.</p> <p>2.4. Ҳар бир саволга алоҳида эътибор бериб жавоб беришга ҳаракат қиласди.</p> <p>2.5. Таърифни ёзиб олади, мисоллар келтиради.</p>
3-боқич. Якуний (10 минут)	<p>3.1. Мавзуга якун ясади ва талабалар эътиборини асосий масалаларга қаратади. Фаол иштирок этган талабалар рағбатлантирилади.</p> <p>3.2. Мустақил иш учун вазифа: Гарбий Узбекистон конларида ишлаш ва ишлатиш режимларини урганиб келиш.</p>	<p>3.1. Эшигади фикр билдиради ва аниқлаштиради.</p> <p>3.2. Топшириқни ёзиб олади.</p>



4-Мавзу: “Конларни ишлаш тизимлари”

4.1. Маъруза машғулотининг ўқитиши технологияси.

Вақти – 2 соат

Талабалар сони 36 нафар

Ўқув машғулотининг шакли

Кириш, электрон вертуал маъруза

Маъруза машғулотининг

1. Ишлаш тизимлари ҳақида тушунча.

режаси

2. Ишлаш тизимлари тасниф ва тавсифи.

3. Қатламга таъсир қилиш бўлмаган ишлаш тизимлари.

4. Қатламга таъсир қилиш қулланиладиган ишлаш тизимлари.

5. Чегара ташқарисига сув ҳайдаладиган тизимлар.

6. Чегара ичига сув ҳайдаладиган тизимлар.

7. Қудуқлар майдон бўйлаб жойлашадиган тизимлар.

8. Ишлаш технологияси ва кўрсатгичлари.

Ўқув машғулотининг мақсади: Ишлаш тизимлари, ишлаш тизимларига тасниф ва тавси, катламга таъсир қилиш бўлмаган ишлаш тизимларини тушинтириш, катламга таъсир қилиб ишлаш тизимлари, чегара ташқарисига сув ҳайдаладиган тизимлар. Қудуқларни майдон бўйлаб жойлаштириш тизимларини максадлари ва вазифаларини тушинтириш.

Педагогик вазифалар:

- Ишлаш тизимларини тушинтириш .

Талаба:

- Ишлаш тизимлари ҳақида тушунчасини баён этади.

- Ишлаш тизимларига тасниф ва тавсиф бериш.

- Ишлаш тизимларга тасниф ва тавсиф беради.

- Қатламга таъсир қилиш бўлмаган ишлаш тизимларини ташрифлаб бериш.

- Қатламга таъсир қилиш бўлмаган ишлаш тизимларини тушинтиришга харакат килади.

- Қатламга таъсир қилиш қулланиладиган ишлаш тизимларини тушинтириш.

- Қатламга таъсир қилиш қулланиладиган ишлаш тизимларини изохлайди.

- Чегара ташқарисига сув ҳайдаладиган тизимларни жорий холатда конларда қулланилишини изохлайди .

- Чегара ичига сув ҳайдаладиган тизимларни изохлайди.

- Чегара ичига сув ҳайдаладиган тизимларни тахлил килиб тушинтириш.

- Чегара ичига сув ҳайдаладиган тизимларни изохлайди.

- Қудуқлар майдон бўйлаб жойлашадиган тизимларни изохлайди.

түшнинтириш.

- Қудуқлар майдон бўйлаб жойлашадиган тизимларни изохлайди.

Ўқитиши услуби ва техникаси

- Электрон маъруза, блиц-сўров, баён қилиш.

Ўқитиши воситалари

- Презентация шаклидаги маърузалар матни, проектор, доска, бўр.

Ўқитиши шакли

Ўқитиши шарт-шароити

Маъруза машғулотининг технологик картаси (4-машғулот)

Босқичлар,

вақти

1-босқич.

Кириш

(10 минут)

2-босқич.

Асосий

(60 минут)

3-боқич.

Якуний

(10 минут)

Фаолият мазмуни

Ўқитувчи

1.1. Ўзбекистон Республикасидаги ижтимоий –сиёсий вауниверситет томонидан ишлаб чиқилган одобахлоқ қоидалари хақида тушинчалар бериш.

1.2. Ўқув машғулотининг мавзуу ва режасини ҳамда кутилаётган натижалар маълум қилинади.

2.1. Талабалар эътиборини режадаги саволлар ва улардаги тушунчаларга қаратади ва тезкор савол-жавоб ўтказади.

2.2. Ўқитувчи маъruzани баён этишда давом этади.

а) Ишлаш тизимлари ҳақида кандай тушунчага эга булдингиз?

б) Ишлаш тизимларга тасниф ва тавсиф беринг?

в) Қатламга таъсир қилиш бўлмаган ишлаш тизимлари деганда нимани тушиниб олдингиз?

г) Қатламга таъсир қилиш қулланиладиган ишлаш тизимларини кандай холатлар учун тугри булади?

д) Чегара ташқарисига сув ҳайдаладиган тизимларга мисол келтиринг?

3.1. Мавзуга якун ясади ва талабалар эътиборини асосий масалаларга қаратади. Фаол иштирок этган талабалар рағбатлантирилади.

3.2. Мустақил иш учун вазифа: Узбекистондаги кайси ишлаб турган нефт конида чегара ташкарисидан сув хайдаш тизими куланиллади.

Фаолият мазмуни

Талаба

1.1. Курадилар эшитадилар ва ёзиб оладилар.

2.1. Талабалар мунозаро киладилар жавоб берадилар.

2.2. Эшитади ва ёзиб боради.

2.3. Эслаб қолади, ёзди.

2.4. Ҳар бир саволга фикр ва уз муносабатини билдиришга ва жавоб беришга харакат қиласи.

2.5. Таърифни ёзиб олади, мисоллар келтиради.

3.1. Эшитади мухокама килади ва аниқлаштиради.

3.2. Топшириқни ёзиб олади.

Конларни ишлаш тизимлари

4.1. Ишлаш тизимлари ҳақида түшүнчә.

4.2. Ишлаш тизимлари тасниф ва тавсифи.

4.3. Қатламга таъсир қилиши бўлмаган ишлаш тизимлари.

4.4. Қатламга таъсир қилиши қулланиладиган ишлаш тизимлари.

4.4.1. Чегара ташқарисига сув ҳайдаладиган тизимлар.

4.4.2. Чегара ичига сув ҳайдаладиган тизимлар.

4.4.3. Қудуқлар майдон бўйлаб жойлашадиган тизимлар.

4.5. Ишлаш технологияси ва кўрсатгичлар.

Таянч иборалар ва таърифлар:

Бўлинши коэффициенти. - ишлатилаётган обьектнинг барча қудуқларида жамланган қатлам (қатламча)лар сонининг қудуқларнинг умумий сонига нисбати.

Кумлилк козффициенти. - Маҳсулдор қатлам ёки ишлатилиб ётган обьектнинг самарали қалинлигини умумий қалинликка нисбати.

Нефтнинг ҳаракатчанлиги. - Ишлатишнинг бошланғич (сувсиз) давридаги қатламнинг самарали ўтказувчанлигини қатлам шароитидаги нефтнинг қовушқоқлигига нисбати.

Қудуқлар мажмуи. - ишлатиш обьекти (кон, корхона)да қазилган, хисобот даври (квартал, йил) охирида нефт-газ қазиб чиқариш корхонаси ҳисобига бириктирилган умумий қудуқлар сони.

Хайдовчи қудуқлар мажмуи. - Ишлатиш обьектини ишлаш самарадорлигини ошириш мақсадида ишчи агентни қатламга ҳайдаш учун мўлжалланган қудуқлар.

Қудуқларни ишлатиши коэффициенти. - Бирор бир давр (квартал, йил)да қудуқнинг жами ишлаган кунларини шу давр кунларига нисбати.

Қудуқлар мажмуасидан фойдаланиш коэффициенти - маълум санада ҳаракатдаги мажмуа қудуқлари сонини ишлатиш мажмуаси қудуқлари сонига нисбати.

Ишлатиш қудуқлари мажмуаси. - Ишлатиш обьекти (кон, корхона) қудуқлар мажмуасининг асосий қисми, унга ҳаракатдаги ва ҳаракатсиз мажмуадаги, шунинг билан бирга, ўзлаштиришдаги ёки бурғулашдан кейин ўзлаштиришни кутаётган қудуқлар ҳам киради.

Қудуқларнинг маҳсулдорлик коэффициенти. - Қудуқнинг маҳсулот бериш имкониятларини тавсифловчи коэффициент - унинг маҳсулдорлигини айнан уш вақтда қатлам ва қудуқ туби орасидаги босимлар фарқига нисбати.

4.1. Ишлаш тизими ҳақида тушунча

Нефт (газ) конини ишлаш тизими деб, ишлаш обьектни аниқловчи, ўзаро боғлиқ муҳандислик ечимлари йиғиндисига айтилади. Масалан: конни бурғулаш, жиҳозлаш кетма-кетлиги ва суръати; қатламлардан нефть, газ ва конденсат олиш мақсадида уларга таъсир қилиш усусларини борлиги; ҳайдовчи ва оловчи-қудуқларнинг сони, нисбати, жойлашиши; эҳтиёж қудуқлари сони; конни ишлатишни бошқариш; ер бағрини ва атроф мухитни ҳимоялаш.

Ишлаш тизимининг муҳим қисми - ишлаш обьектларини ажратиш.

Ишлатиш обьекти - бу ишланаётган кон ҳудудида углеводородларнинг саноат аҳамиятидаги заҳираси бўлган, уларни ер бағридан чиқариб олиш аниқланган қудуқлар гуруҳи ёки бошқа тоғ-кон техник иншоатлари ёрдамида амалга ошириладиган қатлам ёки қатламлар мажмуи. Қанча қўп қатламлар бир обьектга бирлаштирилса, шунчалик фойдалига ўхшайди, чунки бу ҳолатда қудуқлар сони камаяди. Бироқ бу нефть бера олишлик коэффициетининг пасайишига ва техник-иктисодий кўрсаткичларни ёмонлашишига олиб келиши мумкин.

Ишлаш обьектларини ажратишга қуйидаги омиллар таъсир қиласи:

1. Нефть ва газ коллектор-жинсларининг геологик-физик хусусиятлари.

Қатламларни бир обьектга бирлаштириб бўлмайди, агарда қатламларнинг умумий ва самарали қалинлиги, коллекторлар ўтказувчанлиги, бўлиниш ва қумлилик коэффициенти қийматларида фарқ бўлса, чунки бунинг оқибатида қудуқларнинг маҳсулдорлигини, ишлаш жараёнида қатлам босимини тушиш суръатини, қудуқларни ишлатиш усусларини, қудуқлар маҳсулотини сувланиши ва заҳиралар олиннишини турлилигига эга бўламиз.

2. Нефть ва газнинг физик-кимёвий хусусиятлари.

Нефть парафин, олтингугурт водороди ва бошқаларининг қовушқоқлигининг турлилиги нефть ва бошқа компонентларни қазиб чиқаришни турли технологияларини қўллашни талаб қиласди.

3. Қатламлар углеводородларининг фазавий ҳолати ва ишлаш тарзи.

Қатламлар углеводородларининг фазавий ҳолати ва ишлаш тарзлари турли бўлганилиги учун қудуқлар жойлашиши, қудуқлар сони ва углеводородларни қазиб чиқариш технологияси турлича бўлади.

4. Нефть ва газ конларини ишлаш жараёнини бошқариши шароитлари.

Қанчалик кўп қатлам ва қатламчалар бир обьектга киргизилган бўлса, сув-нефть, газ-нефть чизигини ва сикувчи агентни силжишини назорат қилишни, қатламчаларга алоҳида таъсир қилишни, қатламчаларш қазиб чиқариш тезлигини ўзгартиришни амалга ошириш шунчалик қийин бўлади.

5. Қудуқларни ишлатиш техника ва технологияси.

4.2. Ишлаш тизимлари тасниф ва тавсифлари

Амалиётда нефть ва газ конларини ишлаш тизимлари икки асосий аломатга кўра

1) Ер бағридан нефть(газ) олиши мақсадида қатламга таъсир қилишининг борлиги ёки йўқлиги;

2) Қудуқларнинг конда жойлашиши.

Ишлаш тизими тўртга асосий кўрсаткич билан хусусиятланади:

1. Қудуқлар тўри зичлиги S_{hk} қўрсатгичи, у битта қудуқка тўғри келадиган, қудуқ оловчи ёки ҳайдовчи бўлишидан қатъий назар, нефтлилик майдонига тенг.

$S_{hk}=S_h/n$ [м²/куд], Бу ерда S_h -нефтлилик майдони, м²; n- қудуқлар сони.

2. Нефтнинг олинадиган заҳирасини N кондаги қудуқларнинг умумий сонига нисбати.

$N_k=N/n$ [т/куд], шунингдек бир қудуқка тўғри келадиган солиштирма олинадиган заҳира.

3. Ҳайдовчи қудуқлар сонини оловчи қудуқлар сонига нисбати.

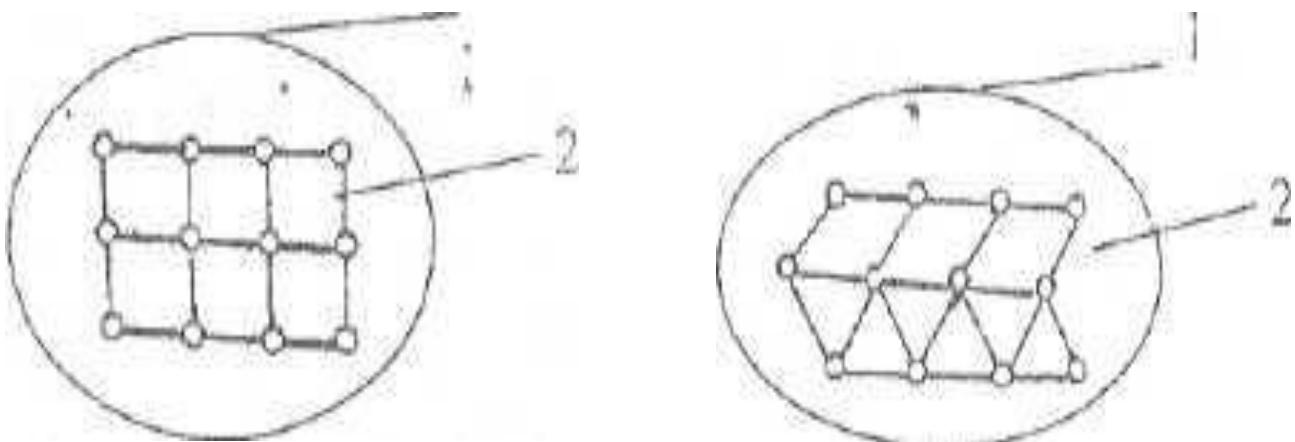
$W=nx/n_0$

4. Кондаги асосий қудуқлар мажмусига қўшиимча қазилаётган эҳтиёж қудуқлари сонининг умумий қудуқлар сонига нисбати
W_х= n_х/n

4.3. Қатламга таъсир қилиши бўлмаган ишлаш тизимлари

Агарда нефть (газ) кони асосий даврда сув-нефт чизигининг силжиши аҳамиятсизлиги, шунингдек чегара сувларининг фаоллиги кучсизлиги билан хусусиятланадиган эриган газ режимида ишланадиган бўлса, унда қатламга таъсир қилиш бўлмаган ишлаш тизимлари қўлланилади.

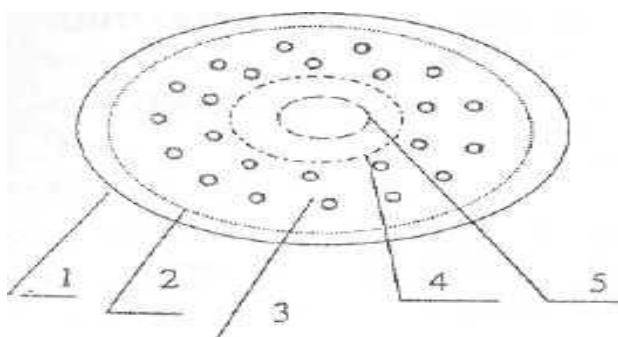
Бундай тизимлар учли қудуқлар бир текис, геометрик тўрт нуқтали (4.1 а - расм) ва уч нуқтали (4.1 б - расм) тўр бўйича қудуқларнинг жойлашиши хусусиятли.



1-нефтлилик чизиги; 2-оловчи қудуқлар

1 - Агар сув-нефть ёки газ-нефть туташмасининг силжиши муқаррар бўлса, унда қудуқлар бу ҳолатни ҳисобга олган ҳолда жойлаширилади нефтлиликнинг ташқи чегараси;

2 - нефтлиликнинг ички чегараси;
3 - оловчи қудуқлар;
4 - газлиликнинг ташқи чегараси;
5 - газлиликнинг ички чегараси;



Қатlamга таъсир қилиш бўлмаган ишлаш тизимлари учун қудуқлар тўри зичлиги SHK кўрсаткичи жуда катта оралиқларда ўзгариши мумкин.

Шунингдек №к кўрсаткичи ҳам бир мунча катта оралиқларда, бир қудуққа бир неча минг тоннадан миллионлаб тоннагача ўзгариш мумкин.

Нефть конларининг қатlamга таъсир қилиш бўлмаган тизимлари кам, фақат қуйидаги ҳолатларда қўлланилади:

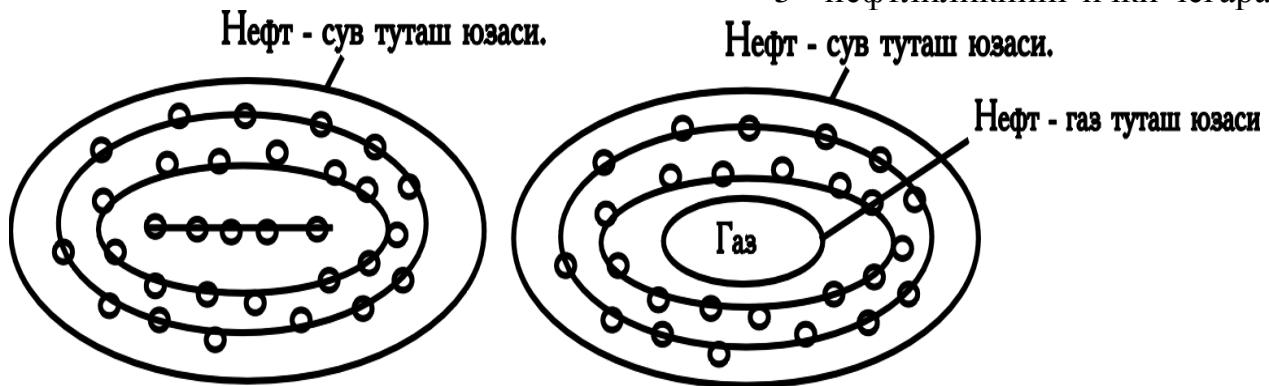
- ўлчамлари (захираси) нисбатан кичик, чегара орти сувлари фаол бўлган конларни ишлашда;
- қовушқоқлиги юқори нефть конларини ишлашда.

Чегара ташқарисига сув ҳайдашда оловчи қудуқлар нефтгазлилик чегараси ичкарисида, айдовчи қудуқлар эса ташқарисида жойлаштирилади.

- 1 - ҳайдовчи қудуқлар;
- 2 - оловчи қудуқлар;
- 3 - нефть қатлами;
- 4 - нефтлиликтининг ташқи

чегараси;

- 5 - нефтлиликтининг ички чегараси.



чегараси;
чегараси.

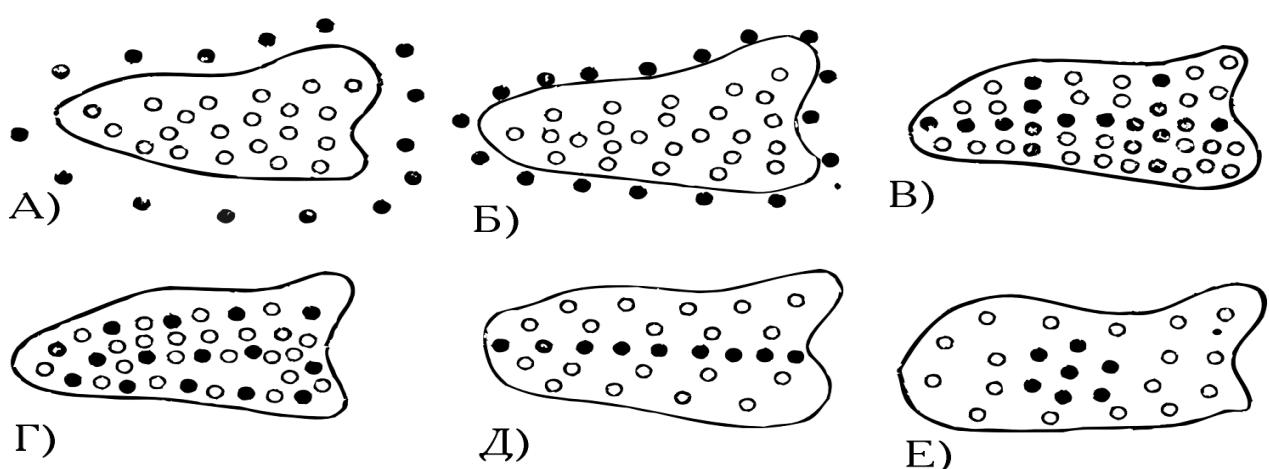
Оловчи қудуқларнинг қатори 5 тадан ошганда коннинг марказий қисми чегара ташқарисига сув ҳайдашдан кам таъсирланади, қатlam босими туша бошлайди ва эриган газ режими ривожланади.

SHK ва NK қатламга таъсар қилиш бўлмаган тизимларга нисбатан катта чунки қудуқларнинг маҳсулдорлиги юқори, фоний бўлса кам. W - 0,2 дан 1 гача ўзгаради. WЭХ -0,1 дан 0,3 гача ўзгаради.

4.4.2. Чегара ичиға сув ҳайдаладиган тизимлар

Ишлашнинг қаторли тизимлари қўйидагиларга бўлинади: бир қаторли, уч қаторли, беш қаторли тизимлар

- 1 - нефтлилик чегараси;
- 2 - оловчи қудуқлар;
- 3 - ҳайдовчи қудуқлар;
- L1- оловчи ва ҳайдовчи қудуқлар орасидаги масофа;
- L2-қудуқлар қатори орасидаги масофа;
- 2Gк- оловчи қудуқлар орасидаги масофа;
- 2GX - ҳайдовчи қудуқлар орасидаги масофа.

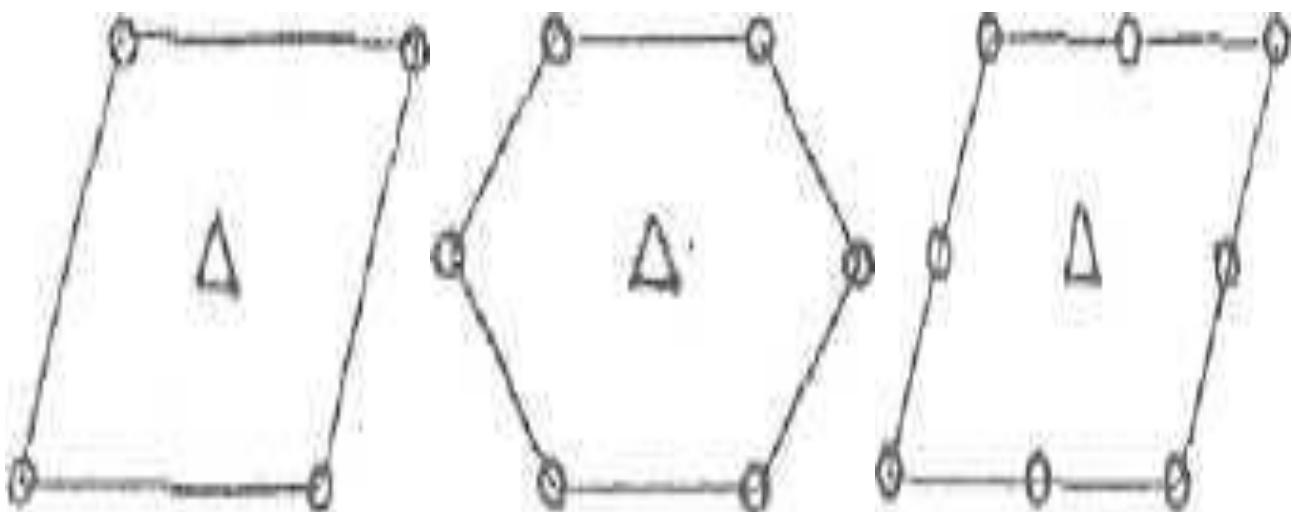


12.1-расм. Катламга сув ҳайдаш турлари.

● - ҳайдовчи қудуқлар; ○ - ишлатувчи қудуқлар.

4.4.3. Қудуқлар майдон бўйлаб жойлашган ишилаи тизимлари

Қудуқларнинг кўпроқ ишилатиладиган жойлашии тизимлари беши нуқтали, етми нуқтали, тўйқиз нуқтали



4.5. Ишилаш технологияси ва қўрсатгичлари

Нефть конларини ишилаш технологияси деб, ер бағридан нефтни олиш учун қўлланиладиган усулларнинг мажмуасига айтилади.

Қатламни ишилаш технологияси, ишилаш - тизимларини аниқлашга кирмайди. Бир тизимниг ўзида конни ишилашнинг турли технологияларини қўллаш мумкин.

Ҳар бир нефть (газ) конини ишилаш маълум қўрсаткичлар билан хусусиятланади.

Кондан нефть олишни уни ишилаш жараёнида шартли равишда тўрт босқичга бўлинади.

I босқичда конни бурғилаш, жихозлаш, қудуқларни ва коннинг қурилмаларини ишга қўшиш ишлари бажарилади. Нефть олиш ўсади (ётиш чукурлиги, майдон, конни бурғулаш ва жихозлаш суръатларига боғлик ҳолда).

II босқич максимал нефть олиши билан хусусиятланади. Максимал нефть олиш деб ишлаш даврининг энг юқори ўртача йиллик нефть олинишига айтилади. Максимал нефть олиш биринчи эришилган йил максимал нефть олишга чиқилган йил деб аталади. Максимал нефть олиш белгиланган давр, максимал олишнинг давомийлиги дейилади.

III босқич нефть олишини тез тушиши ва қудуқлар маҳсулотининг сувланганлигини бир мунча ўсиши билан хусусиятланади.

IV босқичда нефть олишининг нисбатан секин, доимий тушиши кузатилади, қудуқларнинг маҳсулоти сувланганлиги юқори ва қатъий ўсаверади. Конни ишлашниг баъзи асосий кўрсаткичларини кўриб чиқамиз. Конни ишлаш суръати - вақт давомида ўзгарадиган кўрсатгич, жорий нефть олишнинг бошланғич олинадиган заҳирасига нисбати билан аниқланади. Кондан суюқлик олиш - бу нефть ва сувнинг йигиндиси: $Q_{c,k} = qH + qC$

Нефть бераолишлиқ - қатламдан олинган нефть миқдорини унинг қатламдаги бошланғич баланс заҳирасига нисбати нефть бераолишлиқ жорий ва якуний нефть бераолишиликка бўлинади.

Жорий нефть бераолишлиқ деб вақтнинг жорий пайтида қатламдан олинган нефть миқдорини унинг қагламдаги бошланғич баланс заҳирасига нисбатига айтилади.

Якуний нефть бераолишлиқ - қатламни ишлашнинг охирида ошгаган нефть миқдорини унинг қатламдаги бошланғич баланс заҳирасига нисбатига айтилади.

Нефть бераолишлиқ қўп омилларга боғлик.

Одатда омилларни қатламлардан нефть олиш механизмига бевосита боғлик омилларга ва бутун қатламни ишлаш билан тўла қамралганлигини хусусиятловчи омилларга бўлинади. Шунинг учун нефть бераолишиликни қўйидаги қўпайтма кўринишида тасвирланади:
 $\eta = \eta_{kam} + \eta_{sic. ch}$

бу ерда **η_{kam}** - қатламни ишлаш билан қамраш коэффициенти; **η_{sic. ch}** - қатламдан нефтни сиқиб чиқариш коэффициенти.

η_{sic. ch} катталиги қатламдан олинган нефть миқдорини қатламни ишлашга жалб қилинган қисмида бошланғич жойлашган нефть заҳирасига нисбатига teng.

η_{kam} кам катталиги ишлашга жалб қилинган нефть заҳирасини қатламдаги нефтнинг умумий геологик заҳирасига нисбатига teng.

Якуний нефть бераолишлик нафақат мазкур нефть конини ишлашнинг техник имкониятларини ҳисобга олиш билан, балки иқтисодий шартларни ҳам ҳисобга олиш билан аниқланади. Агарда қандайдир технология амалдагига нисбатан бир мунча юқорирок якуний нефть бераолишликка эришишга имкон берса ҳам, бу иқтисодий сабабларга кўра фойдасиз бўлиши мумкин.

5-Мавзу: “Нефть ва газ уюмларини ишлашни математик моделлаштириш”

5.1. Маъруза машғулотининг ўқитиш технологияси.

Вақти – 2 соат

**Ўқув машғулотининг шакли
Маъруза машғулотининг
режаси**

Ўқув машғулотининг мақсади: Моделлаштиришни, математик ва вазифаларини тушинтириш.

Педагогик вазифалар:

- Катламлар ва ишлаш шароитларини моделлаштиришни тушинтириш.
- Математик моделлаштириш масаласининг қўйилишидан максад нима эканлигини тушинтириш.
- Сонли моделлар атамасини максадини ёритиб бериш ва амалда куллаб курсатиш.

Ўқитиш услуби ва техникаси

Ўқитиш воситалари

Ўқитиш шакли

Ўқитиш шарт-шароити

Талабалар сони 36 нафар

Кириш, электрон маъруза
**1. Қатламлар ва ишлаш шароитларини
моделлаштириш.**

**2. Математик моделлаштириш масаласининг
қўйилиши.**

3. Сонли моделлар.

Ўқув фаолиятининг натижалари: Қатламларни ишлаш шароитларини кулланилиши ва

Талаба:

- Қатламлар ва ишлаш шароитларини моделлаштириш учун лозим буладиган программа ва дастурлар хакидаги ух фикр ва мулоҳазасини изохлайди..

- Математик моделлаштириш масаласининг қўйилиши буйича курсатилган презентацини изохлайди.

- Сонли моделлар қулланилиб келинаётган дастур билан танишиб уз тушинчасини баён этади.

- Вертуал маъруза маъруза, блиц-сўров, баён қилиш.

- Презентация электрон маърузалар матни, проектор, доска, бўр.

- Жамоа, гурӯҳда ишлаш.

- Проектор, жиҳозланган аудитория.

Маъруза машғулотининг технологик картаси (5-машғулот)

Босқичлар, вақти	Фаолият мазмуни	
	Ўқитувчи	Талаба
1-босқич. Кириш (10 минут)	<p>1.1. Ўзбекистон Республикасидаги ижтимоий –сиёсий вауниверситет томонидан ишлаб чиқилган одобахлоқ қоидалари хақида тушинчалар бериш.</p> <p>1.2. Ўқув машғулотининг мавзуу ва режасини хамда кутилаётган натижалар маълум қилинади.</p>	<p>1.1. Эшитадилар курадилар ва ёзиб оладилар.</p>
2-босқич. Асосий (60 минут)	<p>2.1. Талабалар эътиборини режадаги саволлар ва улардаги тушунчаларга қаратади ва тезкор савол-жавоб ўтказади.</p> <p>2.2. Ўқитувчи маърузани баён этишда давом этади.</p> <p>а) Қатламлар ва ишлаш шароитларини моделлаштириш нимага керак ва качондан бери кенг куламда кулланилиб келинмокда?</p> <p>б) Математик моделлаштириш масаласининг қўйилишидеганда нимани тушинасиз?</p> <p>в) Сонли моделлар билан математик моделлар бир хил маънони англатадими?</p>	<p>2.1. Талабалар жавоб берадилар.</p> <p>2.2. Эшитади ва ёзиб боради.</p> <p>2.3. Эслаб қолади, ёzádi.</p> <p>Хар бир саволга жавоб беришга ҳаракат қиласди.</p> <p>Таърифни ёзиб олади, мисоллар келтиради.</p>
3-боқич. Якуний (10 минут)	<p>3.1. Мавзуга якун ясади ва талабалар эътиборини асосий масалаларга қаратади. Фаол иштирок этган талабалар рағбатлантирилади.</p> <p>3.2. Мустақил иш учун вазифа: Маълумотлар базасидан фойдаланиб бирор бир коннинг синов –саноат лойихасини тузиш.</p>	<p>3.1. Эшитади, куради, маълумот олади ва аниқлаштиради.</p> <p>3.2. Топшириқни ёзиб олади.</p>

5 – МАЪРУЗА

Нефть ва газ уюмларии ишлашни математик моделлаштириш

5.1. Қатламлар ва ишлаш шароитларини моделлаштириши.

5.2. Математик моделлаштириши масаласининг қўйилиши.

5.3. Соnли моделлар.

Таянч изборалар ва таърифлар:

Кудукнинг маҳсулот (нефть, газ, суюқлик) миқдори. - Кудукларини маҳсулдорлигини - Суюқликни вақт бирилигига (асосан суткада) олинишини тавсифловчи кўрсатгич.

Кудукларни тадқиқот қилиши. - Кудуқди ишлаш шароитини, шунингдек қатламнинг коллекторлик хусусиятларини ва қатламни қудуқ томонидан сиздирилаётган ҳудудида сирқишиш шароитларини аниқлаш учун қудуқни геологик, геофизик, гидродинамик ва бошқа усувлар билан ўрганиш.

Вертикал турлилик. - Маҳсулдор горизонтни ўтказмас жинслар билан коллектор қатламларга бўлинишида, шунингдек коллекторларнинг физик хусусиятларини ўзгаришида номоён бўлишидаги турлилик.

Горизонтал турлилик. - Қатлам (қатламча) нинг чўзиқлиги бўйича турлилиги, қалинликни ўзгаришида, фациал аралашув ва эгилиш билан боғлиқ бўлган коллекторларнинг узилишида, шунингдек коллекторларнинг физик хусусиятларини ўзгаришида намоён бўлиши.

Флюидларнинг турлилиги. - Нефть, сув ва газ хусусиятларининг (зичлик, қовушқоқлик, сирт таранглик ва б.) ўзгарувчанлиги, шунингдек коллектор қатламларининг тузилиш хусусиятига ва қатламларнинг вужудга келиш шароитларига асосланган, уюминг кесими ва майдони буйича нефть, газ ва сувга тўйинганлик.

Қудуқ туби босими. - Ҳаракатдаги қудуқ ишининг барқарор режимида қудуқ тубидаги қатлам босими.

Сувнефть омили. - Ишлатиш обьектини ишлашнинг ҳар қандай санасида жами олинган сувнинг ва нефтнинг нисбати.

Аралаш тарз. - Катламда нефть ва газ қудукларга бир вақтда икки ёки ундан кўп энергия турлари таъсирида ҳаракатланадиган уюм тарзи.

5.1. Қатламлар ва ишилаш шароитларини моделлаштириши

«Моделлаштириши» тушунчаси жуда кенг. Моделлаштириш деганда жараёнларни таҳлил қилиш (нефть қатлами ёки коммуникация тармоғи бўлишидан қатъий назар) учун фақат аниқ моделлаштириш конструкциялатни ва фойдаланишнинг тушинилмайди. Моделлаштириш деганда мутахассис идрокли қарор қабул қилиш учун моделдан фойдаланиш жараёнини тушинилади. Объектни ўрганиш жараёнини ўзгартирмасдан, моделлаштириш жараёни объектда бўладиган жараёнларнинг асосий ўзаро боғлиқликларини тушинишга ёрдам беради. Моделлаштиришни ривожланиши учун шарт-шароит зарур ҳисоблаш тизимларн ва воситаларини мукаммаллаштириш. Кўпгина тадқикот қилинаётган физик ходисаларни тушинтирувчи қонунлар аллақачон таърифлаб берилган. Бироқ бу жараёнларни ҳисоблаш воситалари йўқ эди. Ҳисоблаш техникаси тараққиёти билан моделлаштириш соҳаси ҳам паралел ҳолда бирга ривожланди. Ҳеч қандай шубҳа йўқки ҳисоблаш техникаси тараққиёти билан бирга мураккаблиги кучаяётган масалаларни ечишда моделлштиришдан фойдаланиш чегараси ҳам кенгаяверади. Нефть конларини ишида физик жараёнларнинг мураккаблиги истисно қилиб бўлмайдиган ҳолдир.

Асосан иккни турдаги моделлар учрайди: физик ва математик.

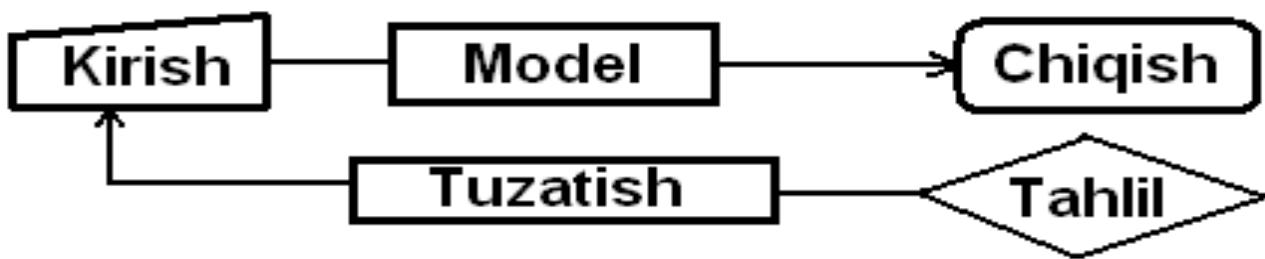
1. Физик моделлар - бу аслнинг миқёсини кичрайтирилган намунаси ёки физик жиҳатдан аслга ўхшаш жараённи ишлаб чиқадиган, лекин бошқа гурухдага физик қонунларга бўйсунадиган модел. Масалан: қатламдаги жараёнларни ўрганиш учун фойдаланиладиган модел, ғовак мұхитда суюқликни сизиши ва потенционал электрик майдондаги ионларнинг оқими орасидаги алоқага асосланган.

2. Математик модел - физик нуқтаи назардан тадқикот қилинаётган жараённи ҳусусиятини тасвирловчи математик тенгламалар тизимини тақдим қиласди. Нефть конларини ишлаш жараёнларини моделлаштиришда бу тенгламалар умуман олганда мураккаб дифференциал тенгламалардан иборат. Тенгламалар тизими ўлчамларнинг катталиги ва бу математик моделларининг мураккаблиги туфайли уларни ҳисоблаш учун ҳисоблаш техникасини қўллаш зарур.

Келгусида «модел» сўзи остида айнан жараённи математик моделини тушунамиз.

5.1-расмда келтарилилган блок-тархни кўриб чиқамиз, Марказий қисм моделни билдиради. Уни тузиш ва ишлаб чиқиш математика ва ҳисоблаш техникасидан бир қанча билимни талаб қиласди. Бироқ бу моделдан ҳар қандай ихтисослашган мутахассис фойдаланиши мумкин. Расмда кўрсатилган моделлаштириш

жараёнида тескари алоқа занжири қўлланилган. Модел ҳисоблаш ҳисоблаш техникаси ёрдамида амалга оширилади.



Математик моделлаштириш жараёни блок-тархи.

Моделга бошланғич маълуот киритиш билан жараён бошланади. Маълумки модел ёрдамида қайта ишлангандан кейин чиқувчи маълумот олинади. Бу ахборот бўлган ўзгаришларни жараённинг ишлаш хусусиятларига таъсирнинг самараси нуқтаи назаридан таҳлил қилинади. Агар зарур бўлса тузатиш киритилади ва кейин моделлаштириш жараёни такрорланади. Моделлаштириш жараёнидан циклдан циклгача, ишлаш жараёнини башорат қилиш учун, қатlam ҳақида батафсилроқ тасаввур олинади.

5.2. Математик моделлаштириши масаласини қўйилиши

Махсулдор қатlam тизимларида бўладиган жараёнларни таҳлил қилиш учун ишлаш жараёнларини моделлаштириш соҳасида барча коцепция (қарашлар тизими) ва математик моделлаштириши воситалари қўлланилади. Тор маънода «**моделлаштириш**» атамаси фақат қатlamдаги гидродинамик оқимларни моделлаштириши билдиради. Кенг маънода эса бу атама бутун нефть қазиб олиш жараёнини ва бу инсоннинг у билан боғлик фаолиятини тавсифлайди. Қатlam муҳитидаги суюқликлар ва газларнинг барча фазаларининг бекарор оқимиининг асосий модели дифференцпал тенгламалар билан тасвирланади. Бу тенгламаларни ечиш учун моделга керакли алгоритмлар киритилади. Натижада у компьютер (ҳисоблаш машинаси)да амалга ошириладиган дастурлар йиғиндисини мужассамлайди. Моделнинг таркибий қисмлари ва уларнинг бир бутунга боғлангани 5.1-расмда кўрсатилган. Нефть ва газли уюмларни ишлаш жараёнин моделлаштириш амалиётида аввал ҳам нефть (газ) қатlam механикасини, нефть олиш жараёнини ва конни ишлашнинг самарали усулини танлашни ўрганиш учун математик усулдан фойдаланилган. Кейинчалик қатlamларнинг ишлаш жараёнларини таҳлил қилишда бошқа усуллардан ҳам фойдаланилган.

Масалан:

1) ўхшиаш резистив-сигум тўрлар (уларни одатда электро интеграторлар деб

аталади), уларда нефть қатламининг моделини ҳосил килиш учун электротехника ва гидравлика қонунлари қўлланилади. Электрик кўрсатгичларни ҳар хил таъсиrlар остида вакт бўйича ўзгаришини таххил қила туриб; оддий ўтказилувчи коэффициентлар ёрдамида қатlamни ишлаш жараёнини баҳолаш мумкин;

2) электролитик моделлар - бу моделларнинг ишлаш тамойиллари ўтказувчидаги электр токи учун Ом қонуни ва ғовак муҳит учун Дарси қонуни орасидаги ўхшашликка асосланган.

3) потенциометрик моделлар - Флюиднинг муҳим оқим модели, қатlam чегаралари шаклини ўзида такрорловчи идиш. Бу идишнинг чуқурлиги ўрганилаётган обьектнинг ўтказувчанлик ва қалинлик катталикларига мутаносиблир. Қудуқлар электролит билан тўлдирилган муҳитда жойлаштирилган мис электродлардан моделлаштирилади. Ишлатувчи ва ҳайдовчи қудуқлар маҳсудорлиги электролиздан эҳтиёт бўлиш учун ўзгарувчан токнинг ўрнатилган қийматларида моделлаштирилади. Потенциометрик моделлар потенциалларни стационар тақсимланишини аниқлаш учун мўлжалланган. Бу тақсимланиш қатlamда босимнинг тақсимланишига ўхшаш экан, унда потенциаллар чизигига тўғри бурчак остида нуқталар гурухини кўриш йўли билан ток чизигини ўтказилиши мумкин. Ток чизиги олингандан кейин сув ҳайдаш фронтини ҳолатини ҳайдовчи қудуқлардан чиқаётган ҳар бир ток чизиги бўйлаб ҳайдалаётган сув томонидан ўтилган ҳисоблаш йўли орқали аниқлаш мумкин. Юқорида келтирилган барча моделлар учун баъзи камчиликлар хусусиятли. Асосий муаммо шундаки ҳар бир қатlam учун ягона ўзига хос модел яратилади. Бу жуда қиммат, шунингдек моделларни хусусиятларини уларни тадқиқот қилиш жараёнида ўзгартириб бўлмайди. Бундан ташқари тизимнинг қисимлардаги, масалан, жиҳозларнинг номукаммаллиги туфайли конденсаторлардаги камайишлар, ўлчашлардаги хатоликлар ва б. ечимларнинг натижаларига катта таъсири қиласи. Нихоят, электрик турли моделлар катта ўлчамларда бўлиши мумкин, бу эса улар билан ишлашни жуда қийинлаштиради.

5.3. Сонли моделлар

Флюидларнинг ғовак муҳитдаги ҳатти-харакатини тасвирловчи математик тенгламаларни ечиш учун сонли моделлар қўлланилади. Бунда одатда тўрлар усулидан фойдаланилади. Сонли моделлар 50-чи йиллар ўрталарида Писман ва Рэдфорд томонидан ишлаб чиқилган, кейинчалик шундай мукаммаллаштирилган, қарийиб ҳар қандай конни ишлаш жараёнини моделлаштириш мумкин. Бунда қатlam бўлак катакларга бўлинади. Барча бўлаклар учун бир вактда масса ва энергия баланси тузилади. Кўпроқ катаклардан фойдаланиш жинс ва флюидларнинг хусусиятларини аникроқ ҳисобга олишга ёрдам беради улар қатақдан қатақка фарқ қилиши мумкин. Моделлар ёрдамида ҳар хил масалаларни ечиш учун кўплаб маълумотлар олинади. Моделлаштириш дастурини бир қудуқли, қудуқлар гурухи ёки бир нечта қудуғи бўлган қатlamларни хусусиятларини ўзаро таъсири қилувчи ягона комплекс сифатида ўрганиш учун қўллаш мумкин.

Моделлар ғовак мұхитда флюидлар харакати механикасини ўрганиш учун ҳам кенг құлланилади. 5.2-расмда моделлаштиришни қўллашнинг ҳар хил йўналишлари кўрсатилган.

Нефтнинг ётиши ҳусусиятларини аниқлаши - ҳар қандай тадқиқот учун зарур ва керакли мавзуу, бунда одатда бутун қатлам бўйича заҳирани баҳолаш талаб этилади. Агарда кўп қатламли кон бўлса, қандайдир горизонт ёки ҳудуд учун нефть олиш ва заҳираси ҳақида маълумот талаб қилиниши мумкин.

Алоҳида қатламларга бўлинган қатламларни моделлаштиришда, олинган ахборот нефть олишни самаралироқ режалаштиришга ва қудуқларда қатламни очиш оралиқларини белгилашга ёрдам беради.

Нефть ва газ дебити - моделдан чиқувчи асосий маълумотлар. Улар алоҳида қудуқлар, ҳудудлар шунингдек бутун қатлам бўйича ҳам олиниши мумкин. Дебит билан бир вақтда моделда қудуқ туви босимини аниқлаш мумкин. Бу маълумот ер усти ёки ер ости жиҳозини танлашда ишлатилади.

Ишлашнинг иккиласи усууллари лойиҳаларида ҳайдалаётган агент (сув ёки газ) нинг турига ботлиқ бўлмаган ҳолда унинг ҳайдалиш ҳажми ва босимларини билиш зарур. Бу кўрсатгичлар ёрдамида агент ҳайдаш учун жиҳозлар танланади ва сув таъминоти, сув тайёрлаш ёки газни қайта ишлаш тизкмларини лойиҳаланади. Дебит ва ҳайдалаётган агентнинг ҳажми бўйича маълумот олингач кейин иқтисодий ҳисоблашлар ўтказиш учун зарур бўладиган кўрсатгичларни аниқлаш мумкин. Иқтисодий таҳлил ҳар хил ишлаш тизимларини лойиқлигини таққослаш учун асос. Қатламни ишлаш жараёнида турли параметрларини ўзгариши туфайли қарор қабул қилишда маълум бир мослашувчанлик зарур чунки нефть олишнинг реал жараёни бошланғич лойиҳадагидан нима биландир фарқ қилиши мумкин.

Йирик конларни ишлашда лойиҳани амалга ошириш вақтида қатламларда кўп микдорда флюидларнинг бир майдондан бошқасига қўчиши содир бўлади. Агар қумтош қатлам узлуксиз бўлса унда бу қўчишлар босим градиенти, қатлам ва унинг йўналишига боғлиқ бўлади.

Флюидларнинг кўчишини бошқариш мумкин, шунинг учун қудуқларни жойлашишини ва талаб қилинадиган маҳсулот олишни шундай танланади-ки, унда флюидларни ҳаракатланишини керакли йўналишда бошқариш учун имкон бўлсин. Флюидларни қатламда ҳаракатланишини бошқаришдан ташқари, ҳайдовчи қудуқларнинг айнан жойлашишида модел нефтни ишчи агент билан сиқиб чиқариш йўлларини аниқлашга имкон беради. Шундай экан сув ҳайдаш фронтини ва бостирилган қудуқлардан нефть чегарасини қўчишини ҳусусиятларини аниқлаш мумкин, бу орқали эса якуний нефть бера олишликни ошириш учун зарур бўлган, янги ишлатувчи қудуқлар ўрнини топиш. Бу қудуқларни жойлашиш ўрнини топишдан ташқари, моделлаштириш маълумотларига кўра бурғилашнинг айниқса кетма-кетлигини шунингдек ҳар қайси даврда қазилаётган қудуқлар сонини, ишлатувчи қудуқларни ҳайдовчиларга ўтказиш кетма-кетлигини, ҳамда қудуқлар тўхтатиладиган ёки ҳайдовчига ўтказиладиган оқилона сув-нефть омилини ўрнатилади.

Маълумки, конни бир марта фақат бир марта ишлаш мумкин, шунинг учун бу жараёнда ҳар қандай хато тузатилиб бўлмасдир. Лекин моделлаштириш усулини қўллаб бу жараённи бир неча марта бажариш ва ҳар хил варианtlарини ўрганиш мумкин. Моделлаштиришдан бошқариш воситаси сифатида фойдаланилганда қатlam энергиясидан самаралироқ фойдаланишга эришилади, бу эса якуний нефть беролишиликни оширишга ва конни иқтисодий жиҳатдан тежамкорлик билан ишлашга олиб келади.

Мураккаброқ тизимларда масалан, қат-қат ҳар хил жинсли қатlamларни аралаш тарзда ишлашда ҳамма ўзгарувчиларни бошқариш мумкин эмас эди, лекин моделлаштириш усулини қўллаб бу тизимларни йирик соддалаштиришларсиз тадқиқот қилиш мумкин.

Моделлаштиришнинг катта афзаллиги шу ҳисобланадики, у қатlamга таалуқли барча маълумотларни бир ихчам тизимга бирлаштиришга ва уни тадқиқот қилишга имкон беради, бу усуслиз эса унинг иложи йўқ.

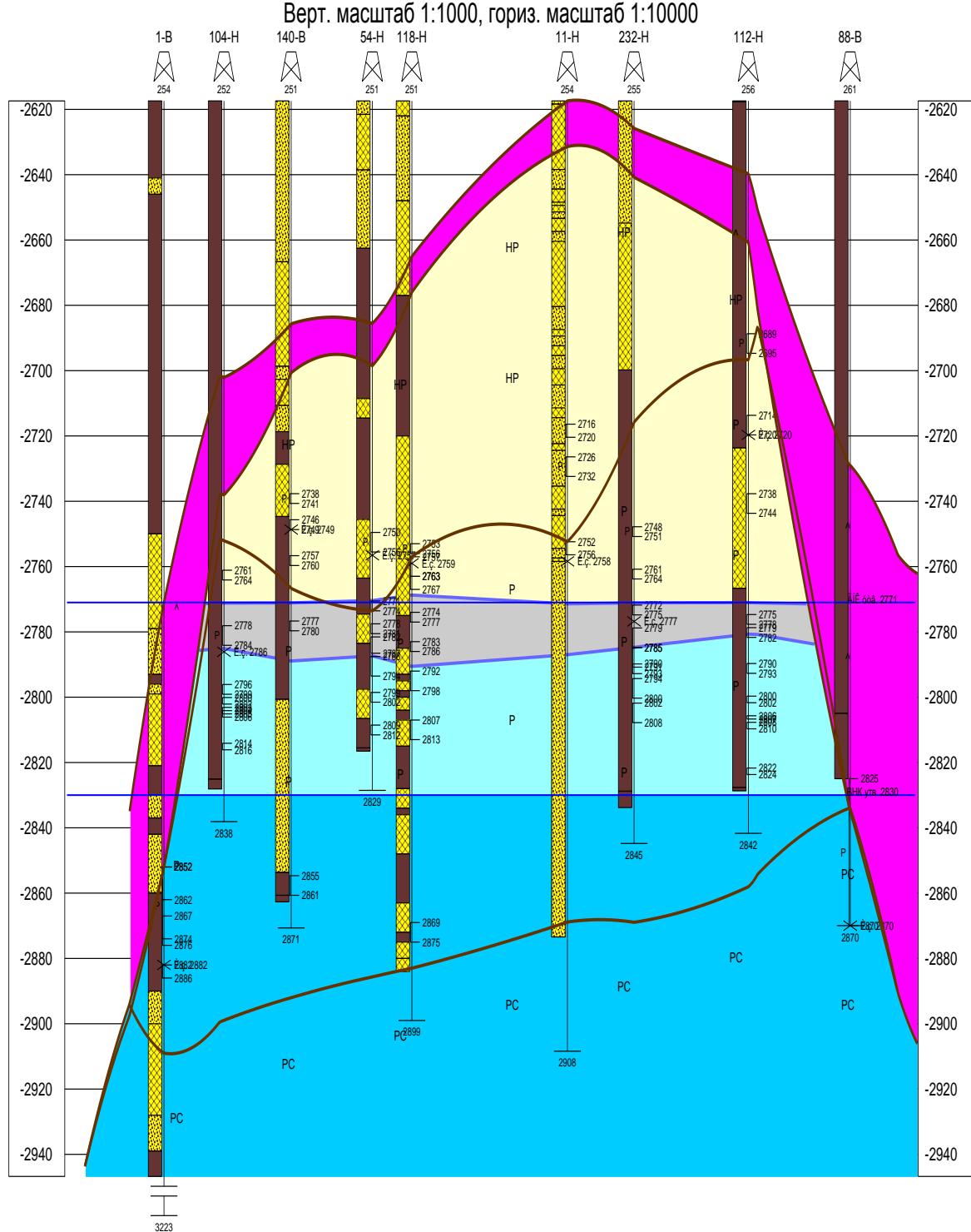
Назорат саволлари

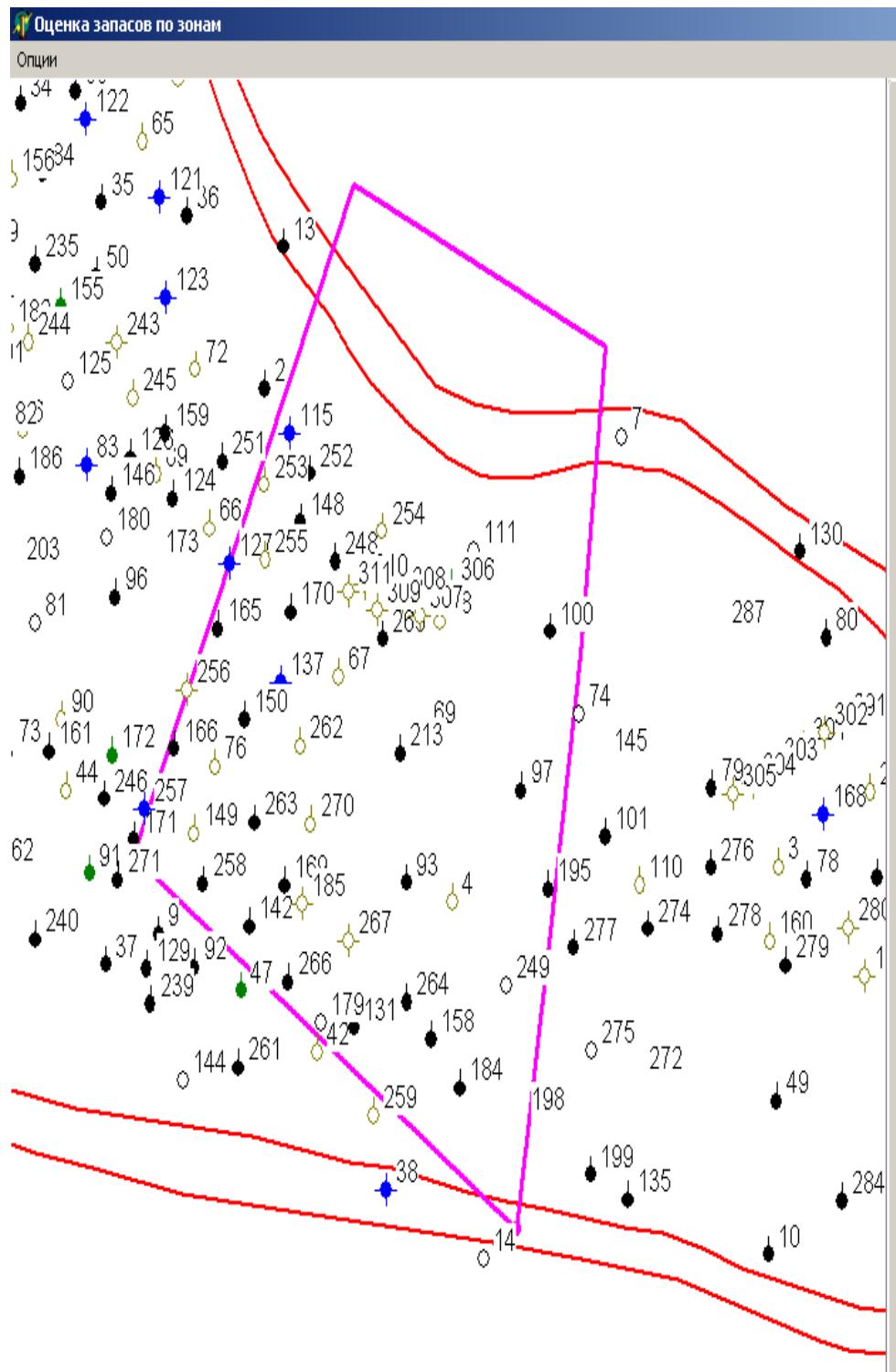
1. Нефть ва газ конларини ишлаш шароитларини қандай мақсадларда моделлаштирилади?
2. Моделларнинг асосий турлари ҳақида гапириб беринг.
3. Математик моделлаштиришда масаланинг қўйилиши нимада ифодаланади?
4. Математик моделлаштириш жараёнининг кетма-кетлигини тасвирлаб беринг.
5. Нефть ва газ конларини ишлашни лойихалаштириш учун математик моделлаштириш усулларини қўллаш йўналишлари ҳақида гапириб беринг.

Адабиётлар

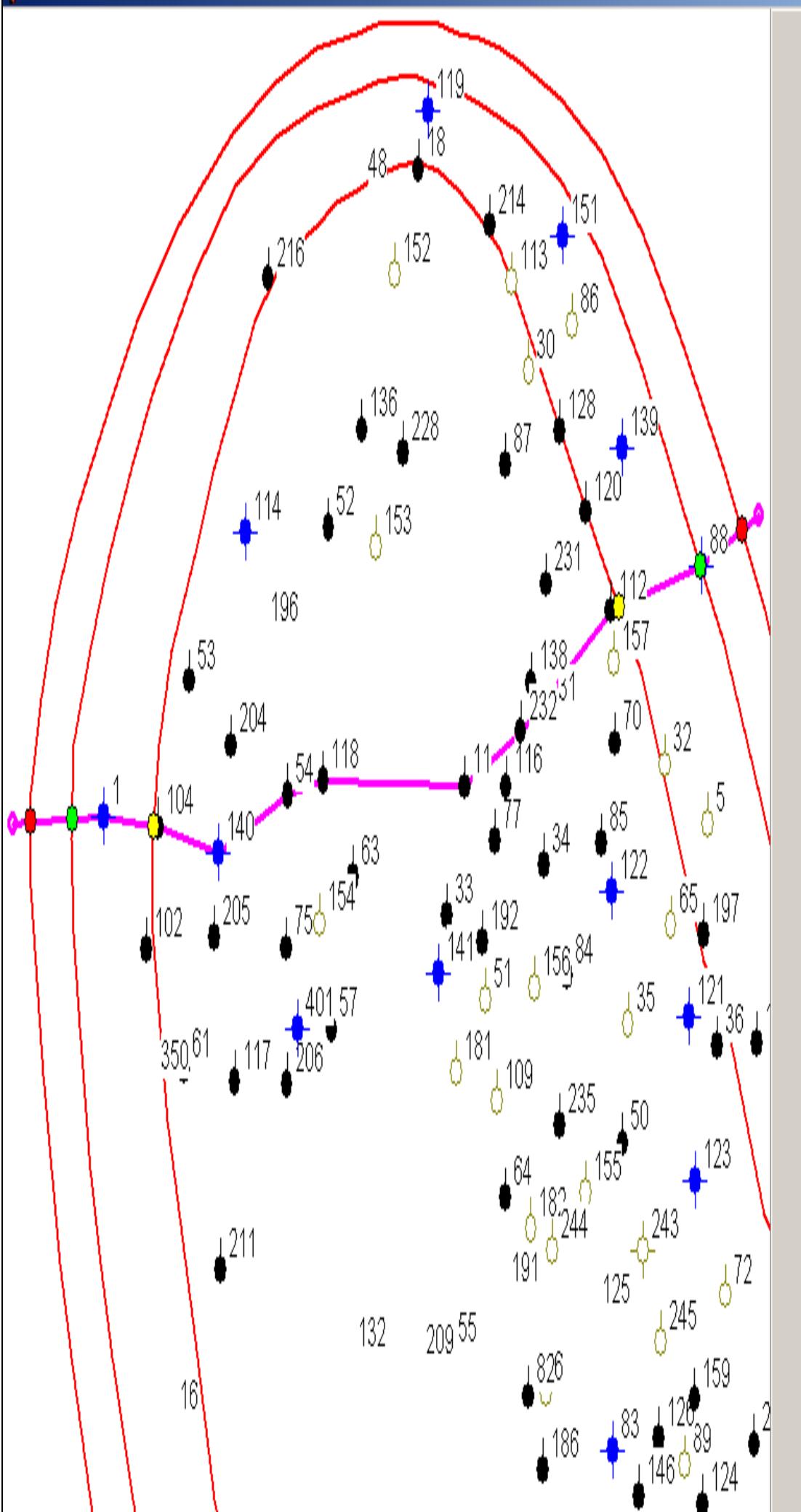
1. Генри, Б.Кричлоу. Современная разработка нефтяных месторождений проблемы моделирования. Перевод с англ -М.: Недра, 1979. - 303с.
2. Желтов Ю.П. Разработка нефтяных месторождений. -М.: Недра, 1986.-332с.
3. Закиров С.Н. Теория и проектирование разработки газовых и газоконденсатных месторождений. -М.: Недра, 1989. -334с.
4. Нефтепромысловая геология. Терминологический справочник. -М.: Недра, 1983. - 262с.

Месторождение Коодумалак
Геолого-геофизический профиль по линии скважин
1 104 140 54 118 11 232 112 88





Построение профилей



6-Мавзу:	“Нефт ва газ конларини лойиҳалаштириш масалаларини ечишда ЭҲМларни қўллаш”
-----------------	---

6.1. Маъруза машғулотининг ўқитиш технологияси.

Вақти – 2 соат	Талабалар сони 36 нафар
Ўқув машғулотининг шакли	Кириш, визуал маъруза
Маъруза машғулотининг режаси	<p>1. Нефть ва газ конларин лойиҳалаштириши.</p> <p>2. Ҳар хил турдаги ЭҲМ ва ЎҲМларни конларни ишлаш масалаларини ечишда қўллашнинг хусусиятлари.</p> <p>3. Тармоқда қўлланилаётган амалий дастурлар пакетлари.</p>
Ўқув машғулотининг мақсади:	Нефть ва газ конларин лойиҳалаштириши алгоритмлаштириши, ҳар хил турдаги ЭҲМ ва ноутбукларни конларни ишлаш масалаларини ечишда қўллашнинг хусусиятларини, тармоқда қўлланилаётган амалий дастурлар пакетларини хакида талабаларга тўлиқ маълумот бериш.
Педагогик вазифалар: <ul style="list-style-type: none"> - Нефть ва газ конларини лойиҳалаштириши алгоритмлаштириши тушинтириш. - Ҳар хил турдаги ЭҲМ ва ноутбукларни конларни ишлаш масалаларини ечишда қўллаш хусусиятлари тахлил кили шва тушинтириш. - Тармоқда қўлланилаётган амалий дастурлар пакетларини ва амалий сайтларни манзилларини бериш. 	<p>Ўқув фаолиятининг натижалари:</p> <p>Талаба:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Нефть ва газ конларин лойиҳалаштириши алгоритмлаштириши изохлайди . - Ҳар хил турдаги ЭҲМ ва ноутбукларни конларни ишлаш масалаларини ечишда қўллашнинг хусусиятларини тушинтиради ва изохлайди.. - Тармоқда қўлланилаётган амалий дастурлар пакетларини тахлил килади ва изохлайди . -
Ўқитиш услуби ва техникаси	- Виртуал маъруза, блиц-сўров, баён қилиш.
Ўқитиш воситалари	- Маърузаларнинг электрон матни, проектор, доска, бўр.
Ўқитиш шакли	- Жамоа, гурӯҳ ва жуфтликда ишлаш.
Ўқитиш шарт-шароити	- Проектор, жиҳозланган аудитория.

Маъруза машғулотининг технологик картаси (6-машғулот)

Босқичлар, вақти	Фаолият мазмуни	
	Ўқитувчи	Талаба
1-босқич. Кириш (10 минут)	<p>1.1. Ўзбекистон Республикасидаги ижтимоий –сиёсий вауниверситет томонидан ишлаб чиқилган одобахлоқ қоидалари хақида тушинчалар бериш.</p> <p>1.2. Ўқув машғулотининг мавзуу ва режасини хамда кутилаётган натижалар маълум қилинади.</p>	<p>1.1. Эшитадилар курадилар ва ёзиб оладилар.</p>
2-босқич. Асосий (60 минут)	<p>2.1. Талабалар эътиборини режадаги саволлар ва улардаги тушунчаларга қаратади ва тезкор савол-жавоб ўтказади.</p> <p>2.2. Ўқитувчи маърузани баён этишда давом этади.</p> <p>а) Нефть ва газ конларин лойиҳалаштириши алгоритмлаштириш деганда нимани тушиндингиз?.</p> <p>б) Ҳар хил турдаги ЭХМ ва ноутбукларндан конларни ишлаш масалаларини ечишда қўллай оласизм?</p> <p>в) Тармоқда қўлланилаётган амалий дастурлар пакетларига мисоллар келтиринг.</p>	<p>2.1. Талабалар жавоб берадилар, уз муносабатларини билдирадилар.</p> <p>2.2. Эшитади ва ёзиб боради.</p> <p>2.3. Эслаб қолади, ёзди.</p> <p>Ҳар бир саволга жавоб беришга ҳаракат қиласи.</p> <p>Таърифни ёзиб олади, мисоллар келтиради.</p>
3-боқич. Якуний (10 минут)	<p>3.1. Мавзуга якун ясади ва талабалар эътиборини асосий масалаларга қаратади. Фаол иштирок этган талабалар рағбатлантирилади.</p> <p>3.2. Мустақил иш учун вазифа: Кенг кулланилаётган амалий пакетлар дастуридан фойдаланиш имкониятлари.</p>	<p>3.1. Эшитади ва аниқлаштиради.</p> <p>3.2. Топшириқни ёзиб олади.</p>

6 - МАЪРУЗА

Нефть ва газ конларини лойиҳалаштириши масалаларини ечишда

ЭҲМларни қўллаш

- 6.1. Нефть ва газ конларин лойиҳалаштириши алгоритмлаштириш.
- 6.2. Ҳар хил турдаги ЭҲМ ва ЎҲМларни конларни ишлаш масалаларини ечишда қўллашнинг хусусиятлари.
- 6.3. Тармоқда қўлланилаётган амалий дастурлар пакетлари.

Таянч иборалар ва таърифлар:

Ўҳшааш ЭҲМ. - Вақт давомида ўтадиган қандайдир жараённи қуриш ёки моделлаштириш учун мўлжалланган, узлуксиз ўзгарувчан электр сигналлари асосида ишловчи машиналар.

Маълумотлар баъзаси. - Хотирада олиб қолувчи, тўғридан-тўғри кириш мумкин бўлган, қурилмада сақланувчи ва масалаларини ечиш учун бошланғич ахборот сифатида фойдаланувчи, ўзаро боғлиқ маълумотлар мажмуи.

Маълумотлар банки. - Куйидаги мақсадларда тузиладиган тизим: геолог, технологик, иқтисодчилардан олинувчи кон-геологик ва техник-иқтисодий маълумотларни тўплаш; янги кўрсатгичлар пайдо бўлганда кон-геологик ва техник-иқтисодий ахборотлар массивларини қайтадан тузиш имконияти; бир маротаба киритиш ва кўп маротаба фойдаланиш йўли билан тезкор ахборот олишни таъминлаш; массивларни интеграциялаш, шунингдек лойиҳалаштириш, таҳлил қилиш ва мувофиқлаштиришдан келиб чиқиб турли массивларнинг маълумотларини турли бирикмаларда ишлатиш имконияти.

Электрон-ҳисолаши машинаси (ЭҲМ). - Ахборотни қабул қилувчи, у билан киргизилган йўриқномага мувофиқ равишда жараён ўтказувчи ва бу ҳаракатларни натижасини чиқазиб берувчи қурилма.

6.1. Нефть ва газ конларини лойиҳалаштиришини алгоритмлаштириш

Хозирги замопда нефть ва газ конларини лойиҳалаштириш ва ишлаш назарияси геология, геофизика, ер ости газогидродицамикаси, маҳсулот олиш техника ва технологияси мужассамлигига намоён бўлади. Ишлаш тизимларини оқилона лойиҳалаштиришда тармоқ иқтисодиёти муҳим ўрин эгаллайди. Газогидроди-намик ва технологик ҳисоблар конни ишлаш тизимлари ва жиҳозлари учун турли вариантларда келтирилади. Фақат ишлашни, амалга ошириш мумкин бўлган вариантлари техник-иктисодий кўрсатгичларини таққослаш асосидагина энг яхши вариантни танласа бўлади. Юқорида санаб ўтилган вазифаларни амалга оширишни замонавий ҳисоблаш воситаларидан фойдаланмасдан амалга оширишни кўз олдимишга келтиришимиз қийин.

Алгоритм - бу бошлакғич маълумотларни изланаётган на-тижага айлантирувчи жараённи белгиловчи буюрук ёки буюрук-лартизими. У қуйидагихусусиятларгаэга:

- 1) аниқлик - шу хусусият сабабли алгоритмни бажариш жа-раёни механик тарзда кечади;
- 2) натижавийлик - жараёндаги босқичларнинг сўнгтиси Да изланган натижани олиш;
- 3) алгоритм агарда бирор бир тармоқдаги ҳар қандай маса-лани ечишга яроқли бўлса, оммавийлик хусусиятига эга бўлади.

Алгоритмдан ҳисоблаш машинасида фойдаланиш учун у маскур машина тушунадиган тилда езилган бўлиши лозим. Бун-дай тилларга дастурлаштириш тиллари дейилади. Алгоритмни ЭҲМ тушунадиган тилда ёзилиши, ЭҲМ учун дастур деб аталади. Лойиҳалаштириш масалаларини алгоритмлаштириш жараёни умумий ҳолла ўзаро яқин алоқадаги алоҳида босқичлар кўринишида намоён этилади. Улардан энг умумийларига тўхталиб ўтамиш:

1). Лойиҳавий ечимни танлаш. Лойиҳавий ечимни танлашга конларнинг ўлчамлари, қудуқлар сони, уларнинг дебити, қабул қилувчанлиги, нефть, сув ва газнинг физик-кимёвий хусусиятла-ри, табиий шароитлар таъсир кўрсатади. Иқтисодий кўрсатгичлар ускуналар объектларини жойлашишига, нефть ва газ йиғиш тар-моқларига, йўллар, сув таъминоти тизимиға боғлиқ. Лойиҳалаш-тириш масалаларини математик тавсифлаш учун иқтисодий-математик моделларни ярагиш зарур.

2). Маълумотларни тайёрлаш ва қайта нилаш. Конларни ишлашни лойиҳалаштириш масалаларини ечиш учун бошланғич аҳооротлар қуйидагиларни ўз ичига олиши керак:

- норматив маълумотлар - жойлаштирилаётган обьект ва коммуникацияларни қуриш тархи;
- картографик маълумот - ҳудуднинг асосий қисмлари, обьектларни қуриш: муйкин бўлган жойлар, вилоятни ўзлаштириш тақиқланган жойлари;

- ишлаш лойиҳасининг маълумотлари (техник вазифа) -қудуқпар тўри, конни бурғилаш динамикаси, нетфь, суюқлиқ, газ қазиб олиш динамикаси, флюидларнинг хусусиятлари.

3). Ҳисоблаш обьекти сифатида уюмни математик моделини амалдаги ва ҳисоблашлар натижасида олинган кон-геологик ах-боротлар асосида ишлаб чиқилади. Уюмнинг математик модели, қоидага биноан, мураккаб дефференциал

тenglamalар тизимидаи иборат бўлади. Бундай ҳисоблашларни ҳисоблаш техникасидан фойдаланмасдан олиб бориш мумкин эмас.

4). Ишлаш вариантларини техник-иктисодий ҳисоблари. Уюмни ишлаш лойиҳаси ўзида коннинг курилган математик мо-дели чегарасида, башорат қилинаётган технологик кўрсатгичлар комплексини ташкил қиласди. Бу технологик кўрсатгичларни эса у ёки бу иктисодий ечим белгилайди. Конни ишлаш тизимларини оқилона лойиҳалаштириш маълум қийиичиликлар билан боғлиқ бўлганлиги сабабли, кўпинча бир нечта вариантларни ҳисоблаш-га ва натижаларини таққослашга тўғри келади.

6.2. Ҳар хил турдаги ЭҲМ ва ЎҲМларни конларни ишлаш масалаларини ечишда қўллашнинг хусусиятлари

Тарихан шундай бўлиб чиқди-ки, собиқ Иттифоқдаги нефть ва айниқса газ қазиб чиқарувчи тармоқлар ҳисоблаш техникасини биринчи қўллашни бошлаган ҳисобланадилар.

60 йилларнинг охирларида тармоқнинг илмий-тадқиқот ва лойиҳалаштириш ташкилотлари гибрид ҳисоблаш машиналари билан жиҳозлаиған.

Гибрид ҳисоблаш тизими - битга бошқариш тизимиға бир-лаштирилган ҳар хил турадаги (ўхшаш ва соний), бир неча ЭҲМ-дан иборат комплекс. Бу гибрид ҳисоблаш тизимлари кичик доирадаги масалалар-ни ечишга мўлжалланган бўлиб, мослакшувчанлиги пастлиги ту-файли кам самарали бўлиб чиқди.

Шундан кейин 70-йилларнинг бошларида «Минск-22» ва «Минск-32» турдаги электрон ҳисоблаш машиналари тармоққа тадбиқ этилди. Бу машиналар лампали электрон схемалардан ту~ зилган бўлиб, ахборотни перфокарта ва перфоленталарга чиқа-рувчи ва автоматик тарзда чиқувчи ахборотни жадвал ва ёзувлар кўринишида берувчи қурилмалар билан жиҳозланган. Уларга Фортран, Кобол, Паскал ва шу каби тилларда дастурлар тузилган. Бу давр ишлашни лойиҳалаштириш амалиётига ҳисоблаш математикаси ва дастурлаштиришни жадал тадбиқ қилиш билан боғ-ликдир.

70-йилларнинг охири ва 80-йилларнинг бошларида «Минск» турдаги ЭҲМларнинг ўрнига ЕС ЭҲМ - ягона серия туридаги машиналар кириб келди. Уларнинг камчиликларига қўйидагилар киради: ишлаш тезлигининг камлиги ва ташки ахборот ташувчи-лар билан ишлашииpg иоқулайлиги.

80-йилларда ЭҲМларнинг ўрнига келган шахсий компю-терлар ҳисоблаш техникасидан к"енг доирадаги фойдаланиувчи-ларни ҳисоблаш техникасига муносабатларини бир мунча ўзгартирди.

Шахсий компьютерлар ЭҲМларлан тубдан фарқ қилиб де-ярли барча қурилмалари: ахборотни сақловчи ва қайта ишловчи қаттиқ диск, компьютерни телефон тармоғига қўшувчи модемъ, юмшоқ ва компак дискларга ёзувчи қурилмалари, ҳисоблаш қу-рилмаси бўлган тизимли блок-процессор билан биргаликда ҳам-маси бир жойда ихчам ҳажмда жойлаштирилган бўлиб фойдаланувчи учун кагга қулайлик туғдиради.

6.3. Тармоқда қўлланилаётган амалий дастурлар пакетлари

Кенг фойдаланилаёттан универсал пакетлардан (**MicroSoft Office**) ташқари нефть қазиб чиқариш тармоғида анча вақтдан бу-ён маҳсус амалий дастурлардан фойдаланилали, масалан, уюм-ларни ишлаш жараёнларюга моделлаштиришда. Бундай таниқли пакетлардан уюмни турли режимларида моделлаштиришга мўлжалланган - **ВНИИ-2**, Самара Нефть институтида ишлаб чи-қарилган улкан конларни ишлашни лойиҳалаштиришни автомат-лаштирилган тизими - **ПРОЕКТ**, МИНХиГПда ишлаб чиқилган, 80-йилларда кенг тарқалган, кенг-кўламда фойдаланиш мумкин бўлган лойиҳалаштиришни автоматлаштирилган тизими - **ЛА-НА**. Шунингдек 90-йилларда СредАЗПИПИнефтда нефть, газ ва уларга йўлдош бўлган компонентларни баланс заҳирасини ҳи-собловчи - **БАЛАНС** пакети ишлаб чиқилди. Ҳозирги даварда ғарб давлатларида амалий дастурлар па-кетлари билан ишлашда интеграллаштириш жараёнига кўпроқ эътибор берилмоқца. Шунингдек яратилаётган дастурлар пакети кенг доирадаги масалаларни - уюмни геологик моделини яра-тишдан токи уни шплашни тугаллашгача ҳисоблашга мўлжалланган. Энг самарали ва қизиқарлиларидан Канаданинг **ОЕО** тизимини айтиш мумкин. У кенг доирадаги фойдали қазил-ма конларини геологик моделини яратишга, ишлаш ва ишлатиш-нинг барча даврларида коллекторларнинг таснифи ва кимёвий хусусиятларни таҳлил қилишга мўлжалланган; **СоснШеП** - қу-дуқлар бўйича маълумотларни қайта ишлаш учун дастурлар тўп-лами ва қудуқлар ишини таҳлили учун динамик тизим; биринчи навбатда атроф-муҳитни ҳимоялашни ҳисобга олган ишлашни автоматик лойиҳалаштириш учун ;**ЕКО** тизими.

Назорат саволлари

1. Жараённи алгоритмлаштириши тушуунчасини қандай ту-шунасиз?

2. Лойиҳалаштириши масалаларини алгоритмлаштириши жа-раёнини қандай босқичларини айтиб бера оласиз?

3. Тармоқда ЭҲМларни қўлланиши ҳақида гапириб беринг.

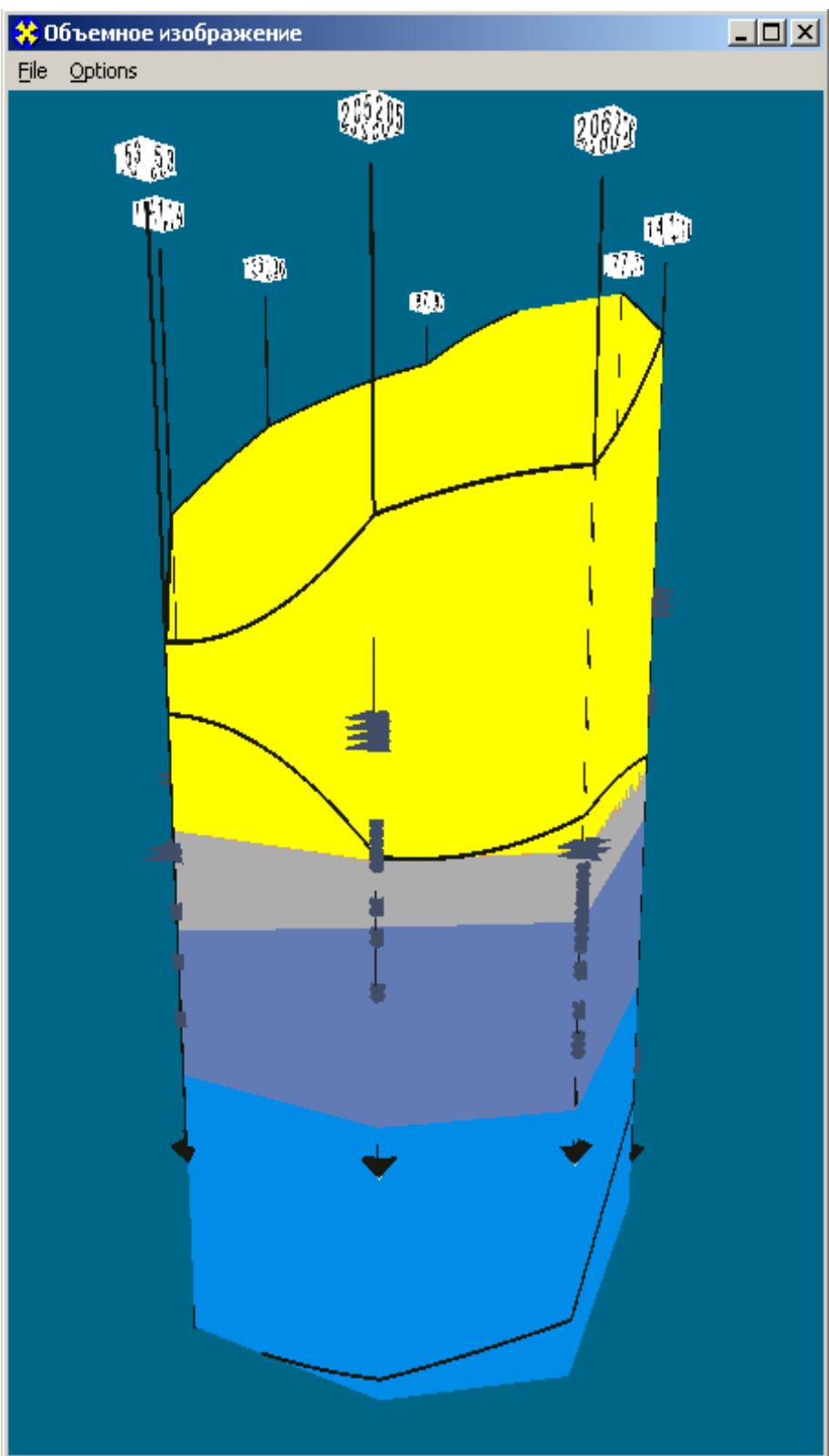
4. Тармовда қўлнилаётган қандай амалий даегурлар пакет-ларини биласиз?

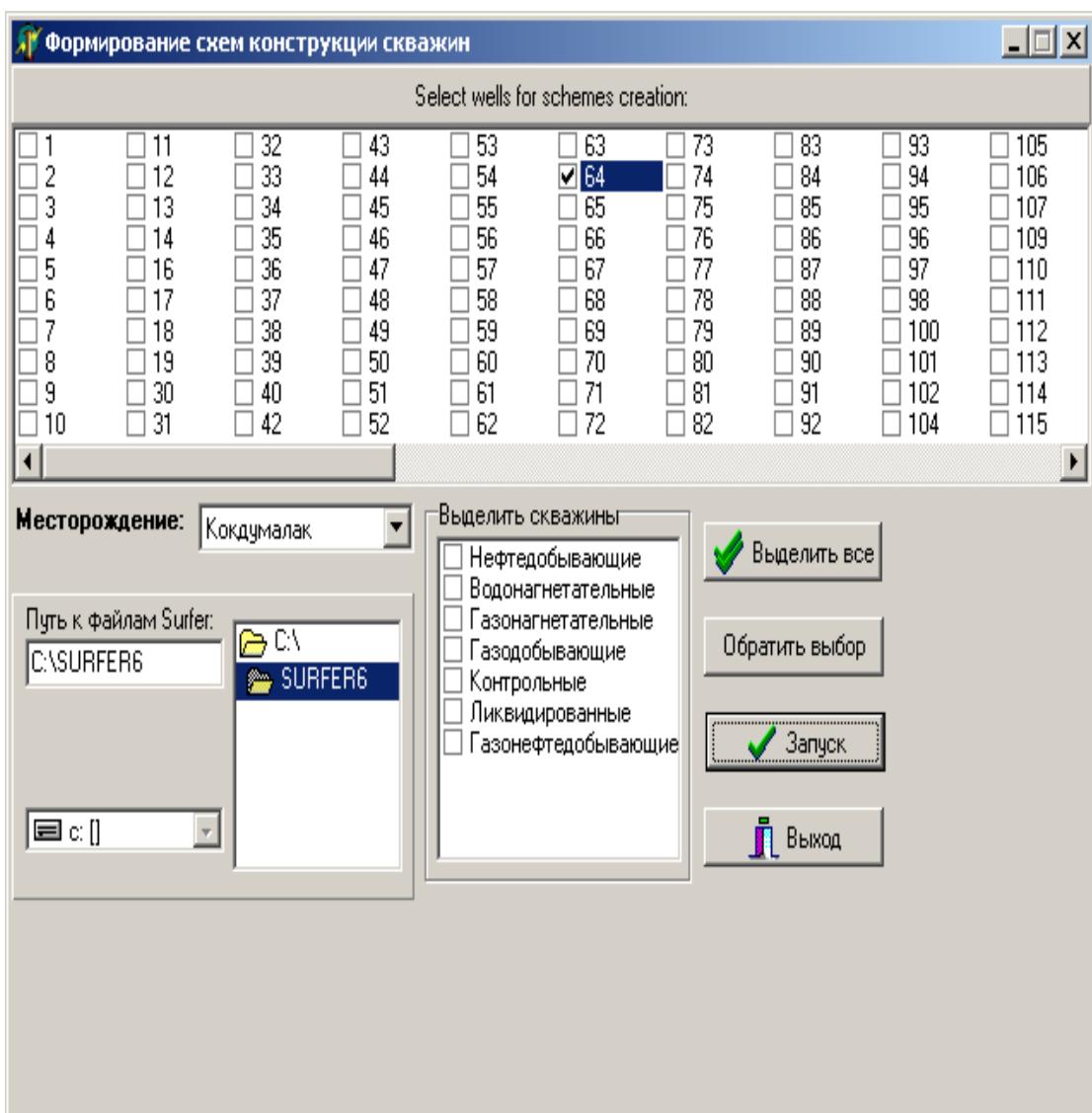
Адабиётлар

1. Дементьев Л.Ф. Математические методы! и ЭВМ в нефте-газовой геологии. - М.: Недра, 1983. -189c.

2. Математические методыг автоматизированного проектирования разработки нефтяных месторождений. Сб. научн.тр. - М.: ВНИИнефть, 1986. - 164c.

3. Нуридинов Ш., Маннонов У.В. Информатика ва ҳисоблаш техникаси: Русча-узбекча кисқоча изохли лугат. -Тошкент: Ўқитувчи, 1991. - 946.





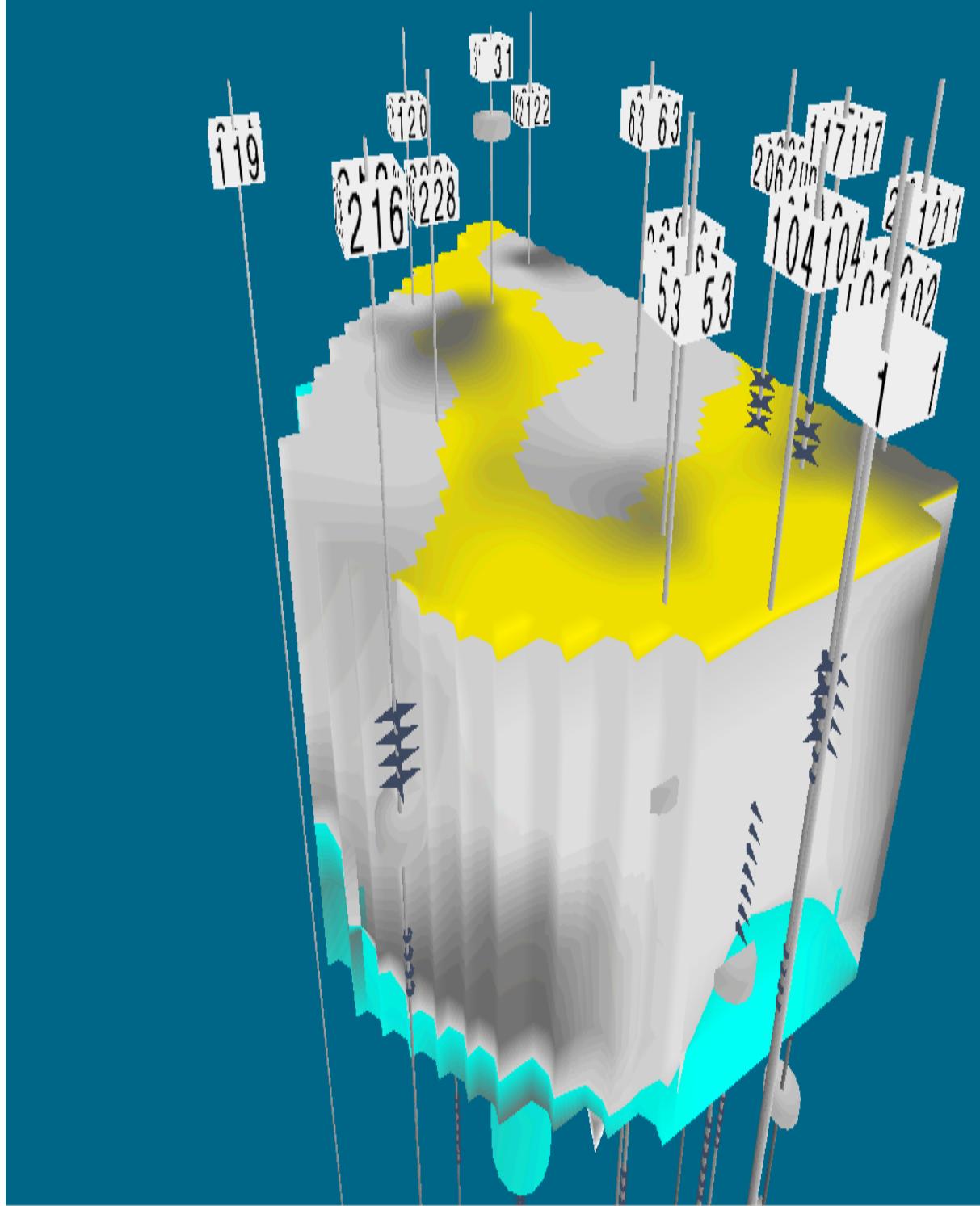
Объемное изображение

File Options

Срез 2771-2800

Площадь - 5624.7 тыс. м²

Нэфф. - 24.3 м



7-Мавзу: “Ишлашнинг иқтисодий кўрсаткичлари”

7.1. Маъруза машғулотининг ўқитиши технологияси.

Вақти – 2 соат	Талабалар сони 36 нафар
Ўқув машғулотининг шакли	Кириш, электрон маъруза
Маъруза машғулотининг режаси	<p>1. Иқтисодий қисмнинг умумий қоидалари.</p> <p>2. Асосий иқтисодий кўрсатгичлар.</p> <p>3. Конни ишлаш вариантларининг молиявий кўрсаткичлари.</p> <p>4. Ишлаш вариантларини қиёсий техник-иқтитисодий таҳлили, тасдиқлашга тавсия қилинган вариантни асослаш</p>
Ўқув машғулотининг мақсади:	Иқтисодий қисмнинг умумий қоидаларини ва асосий элементларини, асосий иқтисодий кўрсатгичлани, конни ишлаш вариантларининг молиявий кўрсаткичларини, ишлаш вариантларини қиёсий техник-иқтитисодий таҳлили, тасдиқлашга тавсия қилинган вариантни асослаш тушинчаларни талабаларга тушинтириш ва тўлиқ маълумот бериш.
Педагогик вазифалар:	<p>Ўқув фаолиятининг натижалари:</p> <p>Талаба:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Иқтисодий қисмнинг умумий қоидаларини тушинтириш. - Асосий иқтисодий кўрсатгичларни тушинтириш. - Конни ишлаш вариантларининг молиявий кўрсаткичларини тушинтириш. - Ишлаш вариантларини қиёсий техник-иқтитисодий таҳлилини, тасдиқлашга тавсия қилинган вариантни асослашди ва тушинтиради. <p>Ўқитиши услуби ва техникаси</p> <p>Ўқитиши воситалари</p> <p>Ўқитиши шакли</p> <p>Ўқитиши шарт-шароити</p> <ul style="list-style-type: none"> - Электрон маъруза, блиц-сўров, баён қилиш. - Маърузалар матни, проектор, доска, бўр. - Жамоа, гурӯх ва жуфтликда ишлаш. - Проектор, жихозланган аудитория.

Маъруза машғулотининг технологик картаси (7-машғулот)

Босқичлар, вақти	Фаолият мазмуни	
	Ўқитувчи	Талаба
1-босқич. Кириш (10 минут)	<p>1.1. Ўзбекистон Республикасидаги ижтимоий –сиёсий вауниверситет томонидан ишлаб чиқилган одобахлоқ қоидалари хақида тушинчалар бериш.</p> <p>1.2. Ўқув машғулотининг мавзуу ва режасини хамда кутилаётган натижалар маълум қилинади.</p>	<p>1.1. Эшитадилар курадилар ва ёзиб оладилар.</p>
2-босқич. Асосий (60 минут)	<p>2.1. Талабалар эътиборини режадаги саволлар ва улардаги тушунчаларга қаратади ва тезкор савол-жавоб ўтказади.</p> <p>2.2. Ўқитувчи маърузани баён этишда давом этади.</p> <p>а) Иқтисодий қисмнинг умумий қоидаларини тушинтириб беринг?.</p> <p>б) Асосий иқтисодий кўрсатгичларга нималар киради?</p> <p>в) Конни ишлаш вариантларининг молиявий кўрсаткичларини конлар мисолида тушинтириб беринг?</p> <p>г) Ишлаш вариантларини қиёсий техник-иқтитисодий тахлилини тушинтириб беринг?</p>	<p>2.1. Талабалар жавоб берадилар.</p> <p>2.2. Эшитади ва ёзиб боради.</p> <p>2.3. Эслаб қолади, ёzádi.</p> <p>Хар бир саволга жавоб беришга ҳаракат қиласди.</p> <p>Таърифни ёзиб олади, мисоллар келтиради.</p>
3-боқич. Якуний (10 минут)	<p>3.1. Мавзуга якун ясайди ва талабалар эътиборини асосий масалаларга қаратади. Фаол иштирок этган талабалар рағбатлантирилади.</p> <p>3.2. Мустақил иш учун вазифа: Бирор бир кон мисолида капитал ҳаражатларни камайтириш буйича масала ишлаб чикиш.</p>	<p>3.1. Эшитади ва аниқлаштиради.</p> <p>3.2. Топшириқни ёзиб олади.</p>

Ишлашнинг иқтисодий кўрсатгичлари

7.1. Иқтисодий қисмнинг умумий қоидалари.

7.2. Асосий иқтисодий кўрсатгичлар.

7.3. Конни ишлаш варианtlарининг молиявий кўрсатгичлари.

7.4. Ишлаш варианtlарини қиёсий техник-иктитисодий таҳлили, тасдиқлашга тавсия қилинган вариантии асослаш

Таянч иборалар ва таърифлар:

Асосий фонллар. - Бир ишлаб чиқариш циклидан кўпроқ хизмат қилувчи ва аста-секин ўз нархини ҳосил қилинувчи маҳсулот таннархига уtkазувчи, ишлаб чиқариш воситалари.

Асосий ишлаб чиқариши фонлари. - Фақат ишлаб чиқариш учун ажратштган, шунингдек маҳсулот ишлаб чиқаришда қатнашувчи (нефть, газ, конденсат олиш; қудуқлар қазиш ва б.) асосий фондлар. Капитал харажатлар. Ишлаб чиқариш ва ишлаб чиқаршпа бўлмаган асосий фондларни янгисини яратиш ва харакатдагисини қайтатиклашучун пул харажатлари.

Капитал сизим. - Бир бирликдаги маҳсулотни ишлаб чиқаришни таъминлаш учун капитал харажатлар ҳажми.

Баланс (умумий) фойда. - Бухгалтерлик балансида корхо нанинг ассосий фаолияти бўйича кўрсатиладиган фойда миқдори.

Соф фойда. - Қазиб олинган товар ҳажмидаги маҳсулотни сотишдан олинган фойда ва барча солиқлар қўшилган холда уни қазиб чиқариш учун қилинган харажатлар орасидаги фарқ.

Асосий фондлар амортизацияси. - Асосий фондлар нархини ишлаб чиқарилаётган маҳрулот таннархига аста-секин ўтиш жараёни.

Амортизация ажратмалари. - Ишлаб чиқарилган маҳсулот, бажарилган иш ёки хизматнинг таннархига тегишли асосий фондлар баланс нархининг улуши.

Амортизация даври. - Асосий фондларинг иқтисодий мақсадга мувофиқ хизмат даври.

Рентабеллик. - Фойдалилик. Рентабеллик - вақтнинг бел-гиланган даврида

корхонанинг ўжалик фаолиятини иқтисодий самарадорлигини кўрсатувчи кўрсатгичлардан бири.

7.1. Иқтисодий қисмнинг умумий қоидалари

Конни ишлаш лойиҳасининг иқтисодий қисмидан мақсад капитал харажатлар, нефть (газ) қазиб чиқаришга ишлатиш харажатлари, соф фойда, нақд пул оқимини, лойиҳани амалга оширишдан давалат кўрадиган фойдани аниқлаш ва таққослашга тавсия қилинган технологик вариантлардан энг самаралисими танлаш ҳисобланади.

Техник-иқтисодий ҳисоблар нефть (газ, конденсат)нинг бирор бир даражадаги, асосийси лойиҳа тузилган ёки унга яқин йилларда Ўзбекистон Республикаси ички бозорига мос нарх учун келтирилади.

Лойиҳани амалга оширишнинг биринчи йили кўрсатилади. Турли йиллар учун иқтисодий кўрсатгичларни таққослашда хатолик бўлмаслиги учун улар лойиҳани амалга оширишни биринчи йилига ксириш коэффициенти билан келтирилади (дисконтиранади).

Кейин ишлаш лойиҳасини технологик қисмида тавсия қилинган вариантлар сонини, уларни асосий фарқини, қатlam босимини сақлашни ва маҳсулот олишни жадаллаштиришни тавсия қилинган усулларни келтириш, ҳамда асосий вариант қайси эканлини кўрсатиш керак.

Конни жиҳозланиш ҳолати, қудуқлар феддининг борлиги, уларни ишлаши ва олинадиган маҳсулот миқдори қисқача баҳоланади.

Капитал харажатларни баҳолаш битта янги ишга туширилаётган қудуқни йириклиштирилган нормативи бўйича олиб борилади (кондаги қурилиш, жиҳозлаш ва жиҳозларга капитал харажатлар мидори 1991 йилнинг нархида), ёки қурилаётган жиҳозлар объектлари ва зарур қурилмалар рўйхати ва нархи, ҳамда уларни ишга тушириш нархи аниқ бўлса тўғридан-тўғри баҳоланади.

Охирги ҳолатда кўпинча ҳаракатдаги ўхшаш конларни лойиҳа-смета ҳужжатларидан фойдаланишади.

Ҳар қандай ҳолатда ҳам кппитал ва ишлатиш ҳаражатлари нормативини танлаш ва асослашга ёндашиш иқтисодий баҳолашга тавсия қилинган барча технологик вариантлар учун битта бўлиши керак.

7.2. Асосий иқтисодий кўрсатгичлар

Нефть саноатни ривожлкишини режалаштиришда, шунингдек алоҳида нефть конларни ишлашни лойиҳалаштириш ва таҳлил қилишда меҳнат ва моддий бойликларга харажатлар нафакат уларнинг соф кўринишида, балки пул кўринишида ҳам кўриб чиқиласди. Ҳар қандай алоҳида нефть кони турли вариантларини ва мамлакатда ёки ҳудудда нефть саноатини ривожланишини тўла баҳоланишини геологик қидирув ишлари, конни ишлаш ва нефть олишни соф кўроатгичларидан фойдаланиб, шунингдек пул, пул-соф ёки соф бирликларда

(бир тонна нефтнин исча сўмлиги, битта ишчига тўғри келадиган нефть тоннаси). Хисобланадигам комплекс иқтисодий ва техник-иқтисодий кўрсатгичлар билан амалга ошириш мумкин.

Нефть конларини ишлашни технологик тархларида ва лойи-ҳаларида қўйидаги асосий иқтисодий кўрсатгичлардан фойдала-нилади:

- 1). Капитал харажатлар.
- 2). Олинаётган солиштирма капитал харажатлар.
- 3). Асосий фондларнинг амортизациясидан ташқари, жорий харажатлар.
- 4). Асосий фондларнинг амортизациясига харажатларни қўшган холда, ишлатилиши харажатлари.
- 5). Махсулот таннархи.
- б). Фойда.
- 7). Иқтисодий самара.

Нефть конларини ишлаш вариантларни аниқроқ таҳлил қилишга эҳтиёж туғилганда, шунингдек ишлаб чиқаришнинг қўйидаги иқтисодий самародорлик кўрсатгичлари аниқланади;

- 1) меҳнат унумдорлиги;
- 2) келтирилган харажатлар;
- 3) фондбераолишилик.

Мамлакатда ёки ҳудудда нефть сноатини ривожланишини режалаштиришда санаб ўтилган барча иқтисодий кўрсатгичлардан фойдаланиш мумкин.

7.3. Конни ишлаш вариантларинг молиявий кўрсатгичлари

Конни ишлаш лойихасининг иқтисодий қисмида товар маҳ-сулотини сотишдан ялпи даромад (ишлаб чиқариш таннархи олиб ташланган соф нархда соталган); асосий фаолиятдаи фойда (баланс фойда), нақд пул оқими, ишлаш вариантларини амалга оширишдан давлат кўрадиган фойда каби молиявий кўрсатгичлар аниқланади. Ҳар бир вариант учун, ишлашнинг ҳар бир йили учун молиявий кўрсатгичларнинг ҳисобий жадвали ва яқуний молиявий кўрсатгичларнинг қиёсий жадвали тузилади.

Шундай бўлиши ҳам мумкин, амалдаги материаллар, хизмат кўрсатиш, меҳнат харажатлари нархи ва республикадаги солиққа тортиш тизимида конни ишлашни барча кўриб чиқилган вариантлари зарали бўлиши мумкин, унда эътиборни уларнинг ичидан кам заралирогига қаратиш керак.

Шунингдек, фақатгина итисодий натижаларга караб, вариантнинг самарадорлиги ҳақида сўнгги хulosани чиқариш керак эмас. Ишлашнинг барча кўрилаётган вариантлари иқтисодий кўрсатгичларини ҳисоблашга бир хил услугбий ёндашиш алоҳида харажатларни таҳлил қилиш, ишлашнинг солиштирма иқтисодий ва сўнгги натижаларни таққослаш шароитида вариант танлашни енгиллаштиради.

Ишлаш вариантлари бўйича молиявий кўрсатгичлар (мисол)

Ялпи – Товар
Вариантни амалга оширишдан тушган савдо пули
Күшимча нархга солиқ
Акциз жамғармаси
Ишлаб чиқаришга ҳаражатлар
Вариантни амалга оширишдан тушган даромад
Давр ҳаражатлари
Даромадга солиқ
Солиқ тўлангандан кейинги даромад
Амортизация
Хўжалик воситалари
Капитал ҳаражатлар
Жами нақд пул оқими
Жами дисконтирланган нақд пул оқими
Капитал ҳаражатларни қоплаш даври

7.4. Ишлаш варианtlарини қиёсий техник-иқтисодий таҳлили, тасдиқлашга тавсия қилинган вариантни асослаш

Ишлаш вариантларининг техник-иқтисодий кўрсатгичларини таққослаш учун қуйидаги маълумотлар келтирилган жадвал тузилади:

Нефть қазиб чиқаришнинг лойиҳавий даражаси; лойиҳа даражасидаги нефть олиш суръати (тасдиқланган бошлангич олинадиган заҳирадан); лойиҳавий даражага чиқиш йили; лойиҳавий даражанинг давомийлиги; суюқлик, йўлдош газ, эркин газ, конденсат олишнинг лойиҳавий даражаси; ишчи агентларни ҳайдашнинг лойиҳавий даражаси; лойиҳавий ишлаш даври; нефть олиш коэффициенти; маҳсулот олувчи; қайдовчи, маҳсус, газ қудуқларининг фонди, ишлаш даврининг охиридаги ўртача сувланганлик, капитал ҳаражатлар, солиширима капитал ҳаражатлар, ишлатиш ҳаражатлари, таннарх, келтирилган ҳаражатлар.

Бу кўрсатгичларни таҳлил қилиш асосида кон бўйича тавсия қилинган ишлаш варианти

8-Мавзу:	“Ишлашни лойиҳалаштириш учун бошланғич маълумотларни тайёрлаш”
-----------------	---

8.1. Маъруза машғулотининг ўқитиши технологияси.

Вақти – 2 соат	Талабалар сони 36 нафар
Ўқув машғулотининг шакли	Кириш, визуал маъруза
Маъруза машғулотининг режаси	<p>1. Нефть ва газ конларини ишлашни лойиҳалаштириш асослари</p> <p>2. Нефт ва газ конларини ишлаш шароитларини тархлаш</p> <p>3. Қатламлар ва суюқликларни хар хиллигини ҳисобга олиш</p>
Ўқув машғулотининг мақсади:	Нефть ва газ конларини ишлашни лойиҳалаштиришни асосларини ва Нефт ва газ конларини ишлаш шароитларини тархлашни , катламлар ва суюқликларни хар хиллигини ҳисобга олиш холатларини талабаларга тушинтириш ва тўлиқ маълумот бериш.
Педагогик вазифалар:	<p>Ўқув фаолиятининг натижалари:</p> <p>Талаба:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Нефть ва газ конларини ишлашни лойиҳалаштириш асослари вазифаларини тушинтириш. - Нефт ва газ конларини ишлаш шароитларини тархлаш хамда схемалаштиришни тушинтириш. - Қатламлар ва суюқликларни хар хиллигини ҳисобга олишнинг сабабларини тушинтириш.
Ўқитиши услуби ва техникаси	<ul style="list-style-type: none"> - Электрон маъруза, блиц-сўров, баён қилиш.
Ўқитиши воситалари	<ul style="list-style-type: none"> - Маърузалар матни, проектор, доска, бўр.
Ўқитиши шакли	<ul style="list-style-type: none"> - Жамоа, гурӯҳ ва жуфтликда ишлаш.
Ўқитиши шарт-шароити	<ul style="list-style-type: none"> - Проектор, жихозланган аудитория.

Маъруза машғулотининг технологик картаси (8-машғулот)

Босқичлар, вақти	Фаолият мазмуни	
	Ўқитувчи	Талаба
1-босқич. Кириш (10 минут)	<p>1.1. Ўзбекистон Республикасидаги ижтимоий –сиёсий вауниверситет томонидан ишлаб чиқилган одобахлоқ қоидалари хақида тушинчалар бериш.</p> <p>1.2. Ўқув машғулотининг мавзуу ва режасини хамда кутилаётган натижалар маълум қилинади.</p>	<p>1.1. Эшигадилар курадилар ва ёзиб оладилар.</p>
2-босқич. Асосий (60 минут)	<p>2.1. Талабалар эътиборини режадаги саволлар ва улардаги тушунчаларга қаратади ва тезкор савол-жавоб ўтказади.</p> <p>2.2. Ўқитувчи маърузани баён этишда давом этади.</p> <p>а) Нефть ва газ конларини ва уларни истиқболда ишлатиш ва ишлишни лойиҳалаштириш асослари деганда нимани тушинасиз?</p> <p>б) Нефт ва газ конларини ишлаш шароитларини тархлаш(схемалаштириш моделлаштириш) деганда нимани тушинасиз?</p> <p>в) Қатламлар ва суюқликларни хар хиллигини хисобга олишнинг максадини ва сабабини тушинтирб беринг?</p>	<p>2.1. Талабалар жавоб берадилар.</p> <p>2.2. Эшиди куради ва ёзиб боради.</p> <p>2.3. Эслаб қолади, ёзди.</p> <p>Хар бир саволга жавоб беришга ҳаракат қиласи. Таърифни ёзиб олади, мисоллар келтиради.</p>
3-боқич. Якуний (10 минут)	<p>3.1. Мавзуга якун ясади ва талабалар эътиборини асосий масалаларга қаратади. Фаол иштирок этган талабалар рағбатлантирилади.</p> <p>3.2. Мустақил иш учун вазифа: Бошлангич маълумотлар туплаш ва базасини яратиш усуллари.</p>	<p>3.1. Эшиди ва аниқлаштиради.</p> <p>3.2. Топшириқни ёзиб олади.</p>

8 - МАЪРУЗА

**Ишлашни лойиҳалаштириш учун
бошланғич маълумотларни тайёрлаш.**

8.1. Нефть ва газ конларини ишлашни лойиҳалаштириши асослари

8.2. Нефт ва газ конларини ишлаш шароитларини тархлаш

8.3. Қатламлар ва суюқликларни хар хиллигини ҳисобга олиш

Таянч иборалар ва таърифлар:

Нефть (газ) олии суръати. - ишлатиш обьекти (қдтлам, уюм, кон)дан олинаётган йиллик нетфь (газ)нинг бошланғич олинадиган заҳираларга фоизий муносабати.

Синов ишлатии режаси. - Уюм (кон)ни синов ишлатишни вазифаларини, ўтказиш кетма-кетлшигини ва техник-иктисодий кўрсатгичларини белгиловчи ҳужжат.

Олинадиган заҳиралар. - Замонавий техника ва технологиядан тўла ва оқилона фойдаланилганда, ... заҳиралар.

Уюм. - нефть, газ, газконденсатини ўтказмас жинсдан ташкил топган тутқич остидаги коллектор жинсда табиий йиғилиши.

8.1. Нефть ва газ конларини ишлашни лойиҳалаштиришининг асослари

Нефть ва газ конларини қатламларнинг табиий шароитларидан, шунингдек ер бағрини ва атроф муҳитни муҳофаза қилиш меъёrlарида уларни ишлатиш техника ва технологияларидан оқилона фойдаланишни таъминловчи тизимда ишлатиш лозим. Уюмни ишлаш тизими техник-иктисодий кўрсатгичларни кудукларни жойлашиш тархини, уларни сонини ва ишлаш тарзини, нефтни тўларок қазиб олиш имкониятларини ҳисобга олиши зарур. У конни ишлаш жараёнда, бурғилаш ва

ишлатишда уюмни геологик тузилиши ҳдқидаги янги маълумотларни ҳисобга олган ҳолда, узлуксиз назорат ва мувоффиқлаштиришни таъминлаши керак. Аввал коннинг умумий геологик тавсифи ўрганилади ва бошлангич сув-нефть, газ-нефть ва газ-сув туташмаси аниқланади. Кейин коллекторлар, қатлам суюкликлари ва газлари тузилиши ва физик хусусиятлари ўрганилади. Нефть, газ ва сувнинг физик хусусиятларини лаборатория шароитида чуқурлик намуналаридан ўрганилади. Ишлашни технологик тархи ва лойиҳалари маҳсулдор коллекторларни таърифловчи катта ҳажмдаги график маълумотлар билан таъминланади. Уларга тузилмали харита, ғоваклик, ўтказувчанлик, қалинлик, гидроўтказувчанлик харитаси, геологик кесим, қоннинг ўртача нормал қирқими, шунингдек қатламларни литолог ва физик ҳар хиллик даражасини баҳолаш учун график қурилишлар (чизмалар) киради.

8.2. Нефть ва газ коиларини ишлаш шароитларини тархлаш

Нефть уюмларини ётишини геологик шароитлари жуда ҳам турлича, баъзан жуда мураккаб бўлади. Ҳақиқий уюмларнинг нефтлилик ва газлилик чегаралари амалда жуда мураккаб кўринишга эга. Нефтлилик ва газлилик жинсларининг физик параметрлари, аслида қатламнинг майдони ва қалинлиги бўйича бир-биридан фарқ қиласди. Нефти ва газли қатламларнинг майдон ва вертикал бўйлаб ҳар хил, кўп қисми вертикал йўналишда ҳам ҳар хилдир.

Кўп ҳолатларда линзасимон ётuvчи, турли узунлик ва турли физик хусусиятларга эга бўлган, ҳар хил жинсларнинг кетма-кет келишидан ташкил топган қатламлар ишлаш обьектлари ҳисобланади. Лойиҳавий ҳужжатларни тузиш вақтида қатламнинг геологик тузилишини барча хусусиятларини аниқлаш учун биз етарли маълумотларга эга бўлмаймиз. Тузилишнинг барча деталларини инобатга олишга интилиш ҳисобларда математик қийинчиликларга олиб келади. Шунинг учун гидродинамик ҳисобларни юритиш учун уюмни ҳисобий тархи ва моделидан фойдаланилади.

Бу масала икки йўналишда ечилиши мумкин. Сирқиши жараёнини электрик моделлаштириш ёрдамида аниқ ечимларни олиш мумкин. Масалани ечиш учун уюмни ҳақиқий шаклини, аналитик ҳисоблашлар имкониятини берувчи, шакллар ёки шакллар қисмлари билан аппроксимация қилиш усулини қўллаш мумкин.

Гидродинамик ҳисоблашлар услуби анча соддароқ ва икки шаклдаги уюмлар учун яхшироқ ишланган: тасмасимон ва доирасимон.

Тасмасимон уюм деганда, икки паралел тўғри чизиқ орасида ётuvчи ва икки томонидан узлуксиз чўзилган улом тушунилади. Бу тўғри чизиқлар нефтлилик, литологик ва тектоник экран чегараси ёки сув қайдовчи қудуқлар билан уюмни кесилгай чизиғи бўлиши мумкин.

Доирасимон уюм тўғри доира шаклидаги нефтлилик контури билан чегараланган.

8.3. Қатламлар ва суюқликларнинг хар-хиллигини ҳисобга олиши

Ишлашни комплекс лойиҳалаштиришнинг турли босқичларида, қатлам ва флюидларнинг хусусиятлари, қудуқларни ишлаш шароитлари ҳақидаги бошланғич кон-геологик маълумотларнинг тўликлиги ва сифатига boglik холда, сув хайдашдаги ишлашнинг технологик кўрсатгичларини ҳисоблашни мураккаблиги ва аниқлиги турли даражада бўлган усулларни қўллаш керак. Комплекс тархларни, асосан ишлаш лойиҳаларини тузишда эса қатлам ва флюидларнинг кўрсатгичлари, қудуқдар ва жиҳозлар ишлаш шароитлари хақида катта миқдордаги юкори сифатли ахборотларга эга бўлинганда, ҳар хил суюқликларни турли ғовак муҳитда, қудуқлар тизимида амалдаги сирқиши шароитларини кўпроқ даражада ҳисобга оловчи, ишлашни технологик кўрсатгичларини ҳисоблашнинг бир мунча жиддий ва мураккаб усулларини қўллаш лозимdir.

Хозирги вақтда нефть уюмларини сувланиш жараёнларини ҳисоблаш учун кўплаб гидродинамик ва статистик усуллар тавсия қилинган. Гидродинамик усуллар нефть уюмни амалий ишлаш шароитларини у ёки бу даражада тўлароқ акс эттирувчи ҳисобий моделлардан фойдаланига асоланганд.

Статистик усуллар ишлатишнинг ўтган йилларида жамлангаи ҳакикий маълумотлар бўйича сиқиши кўрсатгичларини баҳолаш ва башорат қилинаётган давр учун уни экстрополяция қилиш. Уларни устунлиги ишлаш кўрсатгичларини динамикасига таъсир қилувчи барча омилларни интеграл равишда ҳисобга олиш ва башоратлашнинг соддалиги киради.

Месторождение Кокдумалак

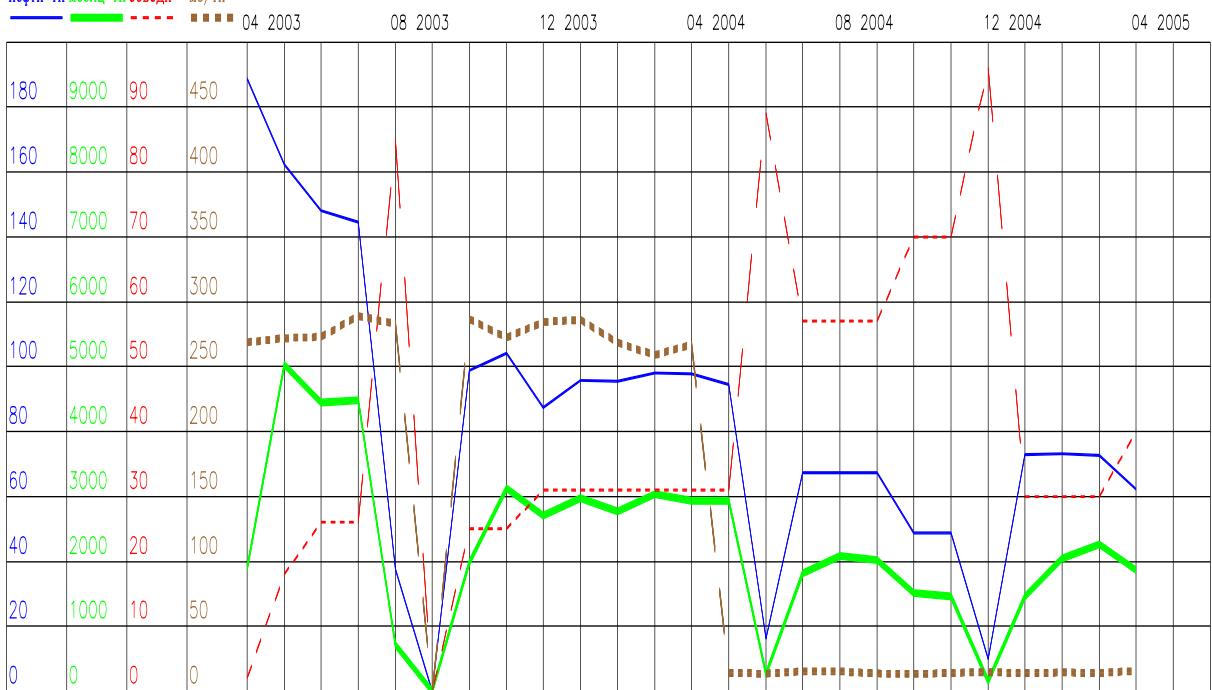
Скважина 33

Суточн
дебит
нефти тн
нефти тн
месяц тн

Добыто
нефти за
месяц тн

Процент
обводн

Газовый
фактор
м³/тн



Суточн дебит нефти нефти тн	Добыто нефти за месяц тн	Процент обводн	Газовый фактор м ³ /тн
188.7	1886.8	2.0	268.5
162.2	5028.7	18.0	271.9
148.0	4440.4	26.0	273.0
144.5	4480.3	26.0	289.1
37.6	714.8	85.0	283.0
Ремонт	—	—	—
98.9	1978.0	25.0	286.6
104.1	3123.0	25.0	272.3
87.4	2709.9	31.0	284.3
95.9	2972.2	31.0	286.3
95.5	2769.6	31.0	268.4
97.9	3036.1	31.0	259.0
97.8	2933.2	31.0	267.1
94.5	2928.3	31.0	14.0
16.3	261.0	89.0	13.5
67.3	1816.8	57.0	15.2
67.3	2086.4	57.0	15.1
67.3	2019.0	57.0	13.7
48.8	1513.0	70.0	13.2
48.8	1464.8	70.0	14.1
9.8	156.8	96.0	14.6
72.8	1456.0	30.0	13.8
73.1	2047.7	30.0	14.4
72.8	2256.1	30.0	14.0
62.2	1866.0	40.0	15.6
			04.2005
			05.2005
			06.2005

9-Мавзу: “Нефть уюмларни ишлашни лойиҳалаштириш”

9.1. Маъруза машғулотининг ўқитиши технологияси.

Вақти – 2 соат	Талабалар сони 36 нафар
Ўқув машғулотининг шакли	Кириш, электрон маъруза
Маъруза машғулотининг режаси	1. Нефть конларини ишлаш бўйича лойиҳавий хужжатлар. 2. Лойиҳавий ишларни бажарилиш кетма-кетлиги ва таркиби. 3. Конларни ишлашни лойиҳалаштиришнинг умумий тамойиллари.
Ўқув машғулотининг мақсади: Нефть конларини ишлаш бўйича лойиҳавий хужжатларни ургатиш ва лойиҳавий ишларни бажарилиш кетма-кетлиги ва таркибини тахлилини ургатиш ва тушинтириш, конларни ишлашни лойиҳалаштиришнинг умумий тамойилларини талабаларга тушинтириб бериш.	
Педагогик вазифалар: <ul style="list-style-type: none"> - Нефть конларини ишлаш бўйича лойиҳавий хужжатларни ургатиш ва тушинтириш. - Лойиҳавий ишларни бажарилиш кетма-кетлиги ва таркибини тушинтириш. - Конларни ишлашни лойиҳалаштиришнинг умумий тамойилларини ишлаб чикиш ва тушинтириш. 	Ўқув фаолиятининг натижалари: <p><u>Талаба:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - Нефть конларини ишлаш бўйича лойиҳавий хужжатларни тахлил килиб чикади урганади ва изохлади . - Лойиҳавий ишларни бажарилиш кетма-кетлиги ва таркибини изохлаб беради. - Конларни ишлашни лойиҳалаштиришнинг умумий тамойилларини амалдаги ишлатилиб ва кулланилиб келинаётган тартибда тахлил килади ва изохлади . <ul style="list-style-type: none"> - Электрон маъруза, блиц-сўров, баён қилиш. - Электрон маърузалар матни, проектор, доска, бўр. - Жамоа, гурӯҳ ва жуфтликда ишлаш. - Проектор, жихозланган аудитория.
Ўқитиши услуби ва техникаси	
Ўқитиши воситалари	
Ўқитиши шакли	
Ўқитиши шарт-шароити	

Маъруза машғулотининг технологик картаси (9-машғулот)

Босқичлар, вақти	Фаолият мазмуни	
	Ўқитувчи	Талаба
1-босқич. Кириш (10 минут)	<p>1.1. Ўзбекистон Республикасидаги ижтимоий –сиёсий вауниверситет томонидан ишлаб чиқилган одобахлоқ қоидалари хақида тушинчалар бериш.</p> <p>1.2. Ўқув машғулотининг мавзуу ва режасини хамда кутилаётган натижалар маълум қилинади.</p>	<p>1.1. Эшигадилар курадилар ва ёзиб оладилар.</p>
2-босқич. Асосий (60 минут)	<p>2.1. Талабалар эътиборини режадаги саволлар ва улардаги тушунчаларга қаратади ва тезкор савол-жавоб ўтказади.</p> <p>2.2. Ўқитувчи маърузани баён этишда давом этади.</p> <p>а) Нефть конларини ишлаш бўйича лойиҳавий хужжатларни айтиб беринг?.</p> <p>б) Лойиҳавий ишларни бажарилиш кетма-кетлиги ва таркибини тушинтириб беринг?.</p> <p>в) Конларни ишлашни лойиҳалаштиришнинг умумий тамойилларини тушинтириб беринг?.</p>	<p>2.1. Талабалар жавоб берадилар.</p> <p>2.2. Эшиди ва ёзиб боради.</p> <p>2.3. Эслаб қолади, ёzádi.</p> <p>Ҳар бир саволга жавоб беришга ҳаракат қиласи. Таърифни ёзиб олади, мисоллар келтиради.</p>
3-боқич. Якуний (10 минут)	<p>3.1. Мавзуга якун ясади ва талабалар эътиборини асосий масалаларга қаратади. Фаол иштирок этган талабалар рағбатлантирилади.</p> <p>3.2. Мустақил иш учун вазифа: Конларни ишлаш ва ишлатиш лойиҳаларини кайси илмгоҳ лойиҳалаштиради.</p>	<p>3.1. Эшиди ва аниқлаштиради.</p> <p>3.2. Топшириқни ёзиб олади.</p>

9 – МАЪРУЗА

Нефть уюмларни ишлашни лойиқалаштириш

9.1. Нефть конларини ишлаш бўйича лойиҳавий хужжатлар.

9.2. Лойиҳавий ишларни бажарилиш кетма-кетлиги ва таркиби.

9.3. Конларни ишлашни лойиқалаштиришнинг умумий тамоиллари.

Таянч иборалар ва таърифлар:

Қатлам нефтининг ҳажмий коэффициенти. - Қатлам нефти ҳажмини стандарт шароитларда сепарацияланган нефтнинг ҳажмига нисбати.

Қайта ҳисоблаш коэффициенти. - Нефтнинг ҳажмий коэффициентига тескари бўлган катталик

Газнинг сиқилиши коэффициенти. - Қатлам босимига боғлиқ ҳолда қатлам газини ҳажмини ўрганиш учун фойдаланиладиган коэффициент

Нефти сиқилиш коэффициенти. - Нефть таркибидаги енгил фракцияларни ва эриган газ миқдорини қўпайиши, ҳароратни ошиши, босимни тушиши билан ўсувчи, босим 0,1 МПа га ўзгарганда бир бирлик ҳажмдаги қатлам нефтини ўзгаришини кўрсатувчи коэффициент.

Газни нефтда эриш коэффициенти. - Табиий углеводород газини нефтда эриш хусусиятини тавсифловчи кўрсатгич - қатлам босими 1 МПа га қўпайганда нефтнинг бир бирликдаги массаси ёки хажмида эрийдиган газ миқдори

9.1. Нефть конларини ишлаш бўйича лойиҳавий хужжатлар.

Лойиқалаштириш усулларини мукаммаллаштириш - нефть конларини ишлашни энг оқилона вариантини танлаш йўлларидан биридир. Конни саноат миқёсида ишлашга тайёрлашда ва уни ўтказишда, конни ўзлаштиришни тартиблаштирувчи қуидаги хужатлар зарур:

- а) ҳудуднинг нефт қазибчиқариш саноатининг жойлашиш ва ривожланиш режаси;
- б) нефть конини саноат қидирув лойиҳаси;
- в) нефть ва газ заҳирасини ҳисоблаш;
- г) конни синов ёки синов-саноат ишлаш лойиҳаси;

- д) нефть конини ишлашни технологик тархи;
- е) нефть конини ишлаш лойихаси;
- ж) аниқлаштирилган ишлаш лойихаси;
- з) конни жиҳозлаш лойихаси;
- и) нефть конини ишлашни авторлик назорати ва таҳлили бўйича ҳужжатлар:

Саноат қидирув лойихасини ва нефть конлари заҳирасини ҳисоблаш бўйича ҳужжатларни конни қидирувни амалга ошираётган геология Вазирлиги ва нефть саноати Вазирлиги корхоналари тузади.

Нефть конларини- бевосита ишлашни тартиблаштирувчи «а», «г», «д», «е» ҳужжатларини нефть саноати Вазирлиги кўриб чиқади ва тасдиқлайди. Нефть конларини ишлашни лойихалаштириш, ишлашни ав~ торлик назорати ва таҳлили бўйича ҳужжатларни асосан нефть саноати Вазирлигининг худудий илмий-тадқиқот ва лойих.алаштириш институтлари тузадилар.

Захиралари нисбатан катта бўлмаган нефть конлари учун уларни ишлаш тархи ва лойихасини нефть қазиб чиқариш бирлашмалари кўриб чиқадилар ва тасдиқлайдилар.

Синов ёки синов-саноат ишлатиш лойихасида нефть қазиб чиқариш бўйича бошланғич тадбирлар ва конни асосий лойихасини тузиш учун зарур бўлган, қўшимча кон-геологик маълумотларни олиш учун катламга таъсир қилиш усууларини синов кўлланиши асосланади.

Ишлашни технологик тархи - нефть конини ишлатиш объектини, уни қидирув ва синов ишлатиш маълумотларига асосланган ҳрлда, саноат ишлаш тизимини белгиловчи лойихавий хужжат.

Ишлаш лойихаси асосий хужжат ҳисобланиб, у бўйича нефть ва газни ер бағридан қазиб олиш, ишлаш жараёнини назорат қилиш, аҳолини, ер бағрини ва атроф-муҳитни хавфсизлигини таъминлаш бўйича комплекс технологик ва техник тадбирлар амалга оширилади. Бу лойиха асосида конни жиҳозлаш лойихаси тузилади ва кондаги қурилишлар амалга оширилади. Шунинг учун у асосий хужжат бўлиб хизмат қилади.

Ишлашни аниқдаштирилган лойихаси - уни конни бурғилаш ва бошланғич ишлаш жараёнида кон хақидаги тасаввурлар ўзгарганда ёки углеводород қазиб чиқариш суръатини тубдан ўзгартиришда тузилади.

Авторлик назорати лойихавий ечимларни амалга оширилиши, ишлашнинг технологик тархи ва лойихасида қабул қилинган техник-иктисодий кўрсатгичларни амалдаги билан мослиги назорат қилинади, кўрсатгичлар орасидаги фарқни келиб чиқиши сабаблари аниқланади..

Ишлашни таҳлил қилиш ишлатилаётган конлар бўйича ишлаш тизимларини мукаммаллаштиришга, уларни самарадорлигини оширишга йўмалтирилган алохида муаммоларни чўкур ўрганиш мақсадида, шунингдек ишлаш малакасини умумлаштириш учун амалга оширилади.

9.2. Лойихавий ишларни бажарилиши кетма-кетлиги ва маркиби

Нефть конларини ишлашни лойиҳалаштириш ва таҳлил қилиш бўйича ҳужжатлар
қўйидаги асосий қисмлардан иборат:

- 1) уюмни геологик таснифи, ишлаш тизимларини лойиҳалаштириш учун бошланғич маълумотларни кон-геологик асослаш;
- 2) уюмни ишлаш тизимлари варианtlарни технологик асослаш;
- 3) бурғилаш усулларини, қатламларни очиш ва қудуқларни ўзлаштиришни, бурғилаш ишларини ташкил қилишни асослаш;
- 4) қудуқдарни ишлатиш технологияси ва техникасини асослаш
- 5) ишлаш варианtlарии техник-иқтисодий таҳлили ва маъқул вариантни танлаш;
- 6) нефть олишни жадаллаштириш ва нефть бераолишликни ошириш мақсадида қатламларига таъсир қилиш усулларини асослаш;
- 7) ишлаш лойиҳасини амалга оширишда ишлаш жараёнини назорат қилиш ва мувоффиклаштириш усулларини асослаш;
- 8) нефть, газ ва сувни йиғиш ва тайёрлаш учун худуд ва конни жиҳозлаш тархини танлаш ва асослаш;
- 9) ер бағрини ва атроф-мухитни сақлаш бўйича чоралар;
- 10) конни ишлаш тизимларини тавсия қилинадиган вариантини қисқача таърифи;

Ишлашнинг лойиҳавий ҳужжатларида қўйидагилар асосланади:

- ишлатувчи обьектларни ажратиш;
- обьектларни ишга тушириш тартиби;
- қатламга таъсир қилиш усуллари ва агентларни танлаш;
- оловчи ва ҳайдовчи қудуқларни жойлаштириш тизими ва тўри зичлиги;
- қудуқдарни ишлатиш режими ва усули;
- қатламлардан нефть, газ ва суюқлик олишни, ҳамда уларга сиқувчи агентни ҳйдаш даражаси суръати ва динамикаси;
- ишлашни амалга ошириладиган сув ҳйдаш тизимларини самарадорлигини опгариш масалалари;
- қатламлардан нефть қазиб чиқдишни оширишни физик-кимёвий ва бошка усулларини қўллаш хусусиятларига боғлиқ масалалар;
- тавсия қилинган қудуқ устки ва ички жиҳозларини ва уларни ишлатиш усулларини танлаш;
- қудуқларни ишлатишида бўладиган мушкулотларни олдини олиш ва йўқотиш бўйича тадбирлар;
- қатламга сув ҳайдаш тизимларига ишлатиладиган агент сифатига қўйиладиган талаблар;

9.3. Коиларни ишлашни лойиҳалаштиришиннинг үмумий таомойиллари

Ишлашни лойиҳалаштириш конни ишлашни бир неча (кўплаб) варианtlарини тузиш ва техник-иқтисодий таҳлил қилиш йўли орқали амалга оширилади. Конни ишлашни ҳисобланган варианtlари ишлатиш обьектларини танлаш, мустақил ишлаш майдонлари, қатламга таъсир қилиш усуллари ва

агентлари, қудуклар тўри зичлиги ва жойлаштириш тизимлари, уларни ишлатиш усуллари ва тартиблари, бир даражада ўзгаришсиз (стабил) нефть қазиб олишнинг давомийлиги ва даражаси ва б. билан бир-биридан фарқ қиласди. Бу ҳисобланган варианлардан технологик тарх учун камида учта ва ишлаш лойиҳаси учун - иккита вариант танлаб олинади, улар асосий вариантлар деб аталади.

Кўрилаётган ишлаш варианларидан бири негиз (базовый) вариант сифатида белгиланади.

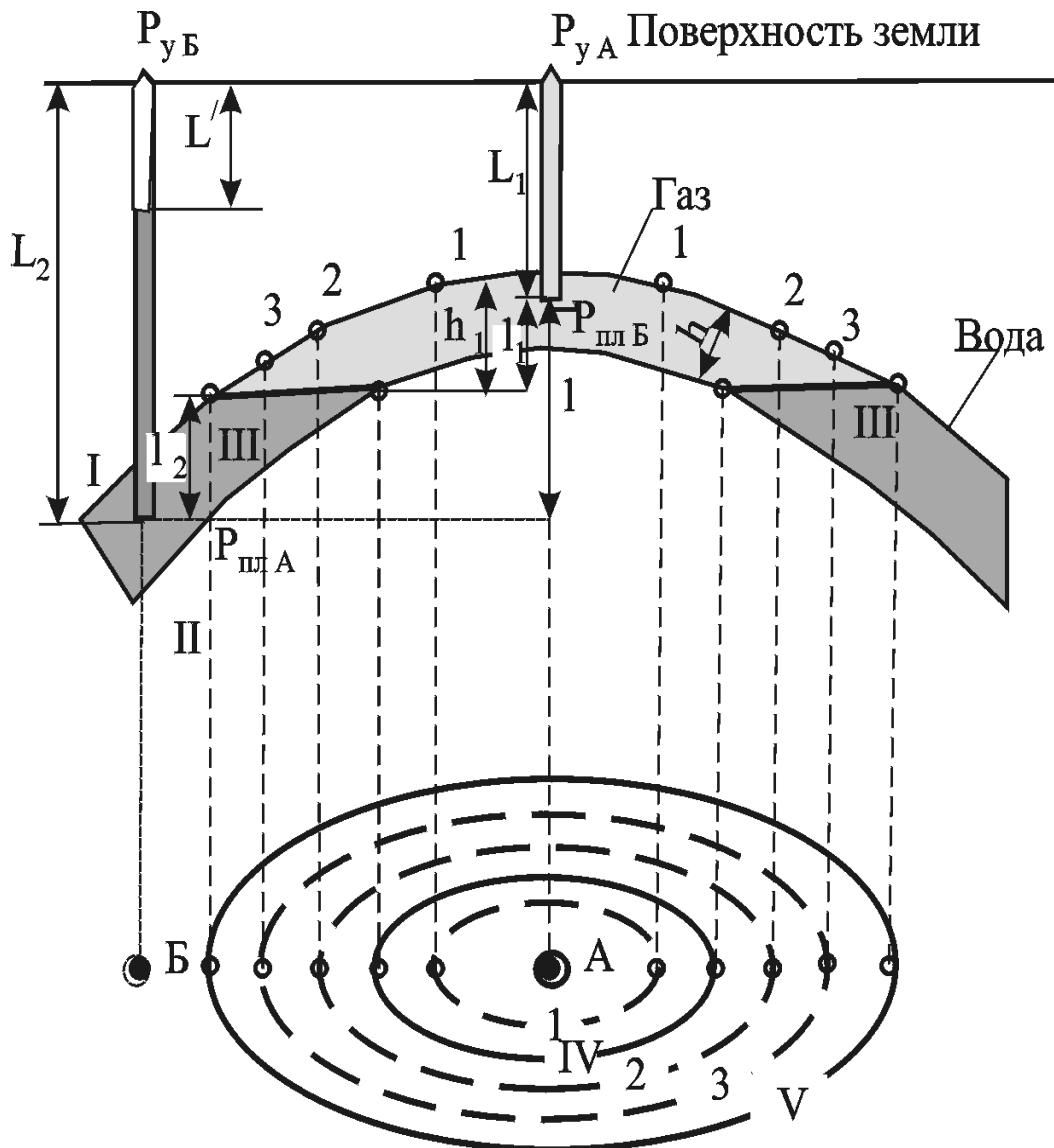
Технологик ва иқтисодий кўрсатгичлар ишлашнинг бутун даври учун ҳисобланади. Ишлашнинг ҳисобланган варианларининг техник-иқтисодий кўрсатгичларини таққослаш орқали амалга ошириш учун оқилона вариант танланади. Технологик лойиҳавий ҳужжатларни тузиш учун техник топширик берилади. Унда нефть саноатини ривожланиши тўғрисидаги фикрлар, иқтисодий туман (бирлашма) бўйича нефть қазиб олишнинг беш йиллик ва келажак режалари хисобга олинади. Техник топшириқда имкониятдаги бурғилаш ҳажми, ишчи агентлар олпниши мумкин бўлган манбалар, сув, газ ва электр таъминоти қуввати, нефтни қазиб олиш, маҳсулот тайёрлаш техника ва технологияси ва б. билан боғлик юзага келиши мумкин бўлган чекланишлар кўрсатилади.

Лойиҳалаштириш сифатини, нефтни қазиб олиш жараёнини башоратлашни ишончлиги ва аниқлигини ошириш учун замонавий электрон-ҳисоблаш машиналари (ЭҲМ)дан, ишлашни лойиҳалаштиришнинг автоматлаштирилган тизимларидан, турли маълумотлар баъзасидан фойдаланиш кўзда тутилади.

10-Мавзу: “Нефтгаз уюмларини ишлашни лойихалаштириш”

10.1. Маъруза машғулотининг ўқитиш технологияси.

Вақти – 2 соат	Талабалар сони 36 нафар
Ўқув машғулотининг шакли	Кириш, виртуал маъруза
Маъруза машғулотининг режаси	<p>1. Нефтгаз конларини табиий тарзларда ишлаш.</p> <p>2. Нефтгаз конларини қатламга таъсир қилиш билан ишлаш.</p>
Ўқув машғулотининг мақсади: Талабаларга ҳақида тўлиқ маълумот бериш.	Ўқув фаолиятининг натижалари:
Педагогик вазифалар:	<p>Талаба:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Нефтгаз конларини табиий тарзларда ишлаш ва ишлатиш тарзларини усулларини тушинтиради. - Нефтгаз конларини қатламга таъсир қилиш билан ишлаш ва ишлатиш ,катламга таъсир килиш макса два ва зифалари ,холатларини тушинтиради . <p>-</p>
Ўқитиш услуби ва техникаси	<ul style="list-style-type: none"> - Виртуал маъруза, блиц-сўров, баён қилиш.
Ўқитиш воситалари	<ul style="list-style-type: none"> - Маърузаларни электрон матни, проектор, доска, бўр.
Ўқитиш шакли	<ul style="list-style-type: none"> - Жамоа, гурӯҳ ва жуфтликда ишлаш.
Ўқитиш шарт-шароити	<ul style="list-style-type: none"> - Проектор, жиҳозланган аудитория.



Маъруза машғулотининг технологик картаси (10-машғулот)

Босқичлар, вақти	Фаолият мазмуни	
	Ўқитувчи	Талаба
1-босқич. Кириш (10 минут)	<p>1.1. Ўзбекистон Республикасидаги ижтимоий –сиёсий вауниверситет томонидан ишлаб чиқилган одобахлоқ қоидалари хақида тушинчалар бериш.</p> <p>1.2. Ўқув машғулотининг мавзуу ва режасини хамда кутилаётган натижалар маълум қилинади.</p>	1.1. Эшигадилар курадилар ва ёзиб оладилар.
2-босқич. Асосий (60 минут)	<p>2.1. Талабалар эътиборини режадаги саволлар ва улардаги тушунчаларга қаратади ва тезкор савол-жавоб ўтказади.</p> <p>2.2. Ўқитувчи маърузани баён этишда давом этади.</p> <p>а) Нефтгаз конларини табиий тарзларда ишлашини тушинтириб беринг?.</p> <p>б) Нефтгаз конларини қатламга таъсир қилиш билан ишлашини тушинтириб беринг?</p> <p>в) Нефт ва газ конларини суний тарзларда ишлашини тушинтириб беринг?</p>	<p>2.1. Талабалар жавоб берадилар.</p> <p>2.2. Эшигади куради ва ёзиб боради.</p> <p>2.3. Эслаб қолади, ёzádi.</p> <p>Хар бир саволга жавоб беришга ҳаракат қиласи.</p> <p>Таърифни ёзиб олади, мисоллар келтиради.</p>
3-боқич. Якуний (10 минут)	<p>3.1. Мавзуга якун ясади ва талабалар эътиборини асосий масалаларга қаратади. Фаол иштирок этган талабалар рағбатлантирилади.</p> <p>3.2. Мустақил иш учун вазифа: Нефт ва газ уюмлари ва уларни ишлаш ва ишлатишни бугунги кундаги муаммолари ва уларни замонавий усуллардан фойдаланган холда лойихалаштириш усуллари.</p>	<p>3.1. Эшигади ва аниклаштиради.</p> <p>3.2. Топшириқни ёзиб олади.</p>

10 – МАЪРУЗА

Нефтгаз уюмларини ишлашни лойиҳалаштириш

10.1. Нефтгаз конларини табиий тарзларда ишлаш.

10.2. Нефтгаз конларини қатламга таъсир қилиш билан ишлаш.

Таянч иборалар ва таърифлар:

Конденсат. - Газконденсат уюмида газ ҳолатида бўлувчи ва уюмни ишлаш жараёнида қатlam босимини конденсацияланиш босимигача ёки ундан ҳам паст тушишидан суюқлик кўринишига ўтувчи С5 ва Сб+юқори углеводородлар.

Конденсацияланишнинг бошланиш босими. - Уюм кон-денсати бугсимон ҳолатдан суюқ ҳолатга ўта бошлайдиган қатlam босими.

Жорий газ берадолишилик коэффициенти. - Хозирги давргача олинган газ ҳажмини уюмнинг қатламдаги бошланғич захирасига нисбати.

Якуний газ берадолишилик коэффициенти. - Гидродинмик ва техник-иктисодий ҳисоблар натижасида конни ишлаш мумкин бўлган доирларда аниқланган жами қазиб олинадиган газ миқдорини бошланғич газ захирасига нисбати.

Сайклинг-жараён. - Қатламдан қазиб олинган ва конденсати ажратиб олинган газни, тескари конденсацияланишни олдини олишда қатlam босимини тушиш суръатини камайтириш мақсадида ва бу йўл билан конденсатни тўлароқ қазиб олиш .

10.1. Нефтгаз конларини табиий тарзларда ишлаш

Нефтгаз кони - бу табиий газ дўппили нефть конлари. Улардаги бошланғич қатlam босимлари тўйиниш босимидан бир қанча пастроқ бўлади. Бунинг оқибатида эса фақат газнинг бир қисмигина нефтда эриган, қолган қисми эса нефтнинг устида жойлашган бўлиб, бирламчи газ дўпписини ҳосил қиласди.

Нефтгазконденсат конлари - нефтгаз конлари, уларниг газ қисмида қатта миқдорда ёғли газ - конденсат бўлади. У асосан С3 - С8 ва ундан оғирроқ углеводородларни аралашмасидан иборат бўлади.

Агарда табиий газ дўпписидаги 1м газда 200 г дан кам конденсат бўлса, бундай кон нефтгаз конига тегишли ҳисобланади.

Газ дўпписида стандарт шароитларда 1м³ газда 200 г атрофида конденсат бўлса, кон ўртача миқдордаги конденсатли нефтгазконденсат кони ҳисобланади.

Газ дўпписининг газида конденсат миқдори 1 м³ газда 600 г дан юқори бўлса, кон юқори конденсатли ҳисобланади.

Шартли равишада куйидагиларни қабул қиласиз:

Агарда табиий шароитларда углеводородларнинг ҳажмини 80-90% газ ҳолатда, қолгани эса суюқ фазада, шунингдек нефть кўринишида бўлса, унда бундай кон **газ ёки газконденсат** кони ҳисобланади. Суюқ фазанинг миқдори юкоридагидан кўп бўлса, кон **нефтгаз ёки нефтгазконденсат** конига мансуб бўлади.

Нефтгаз конининг нефть қисмида нефть билан бирга унда эриган газ, шунингдек боғлиқ сув бўлади. Бу конларнинг газ қисмида газ ва боғлиқ сув бор. Баъзи нефтгаз конларининг газ қисмида газ ва боғлиқ сув билан бирга нефтга тўйинганлик кичик бўлгандаги нефть бўлиши мумкин .

Қатlamга таъсир билан ёки усиз, ишланаётган нефтгаз конларига қўйиладиган асосий талаб шундан иборатки, нефть газ дўпписи томонга силжимаслиги керак. Бошқача қилиб айтганда нефтгаз конини шундай ишлаш керакки, унда газнефт туташмаси газ дўпписи томонга силжимасин. Ҳисобланадики, газ дўпписига қўчган нефть, унда қолдиқ, нефтга тўйинганликни ҳосил қиласи. Натижада қуруқ тоғ жинси ғовагида нефть «суркалади» ва бу эса газ дўпписида нефтни қўшимча йуқотишларга олиб келади.

Нефтгаз конларини табиий тарзларда ишлашда газнефть туташмасини газ дўпписи томонига кўчиши қатlam босимини бошланғич кўрсатгичида ушлаш ёки уни нефть ва газ қисмларида салбий тушишини олдини олиш орқали амалга оширилади.

Бундай ишлаш газ дўпписидан газ қазиб олмасликни ёки агарда уюмнинг нефть қисмида қатlam босимини маълум миқдорда тушишига рухсат этилса, чегараланган миқдорда олишни тахмин қиласи. Бироқ нефтгаз конларини ишлашда газ дўпписидан умуман газ олмаслик қийин, чунки кон майдони бўйлаб газ дўпписини катта юзани эгаллашидан газ конуслари ҳосил бўлади. Нефть қудуқларига газни кириб келишини олдини олиш учун маълум бўлган маҳсус тадбирларни қўллашдан ташқари, нефтгаз конларидаги газ дўпписидан газ олиш миқдорини асосан нефть қудуқларини, айниқса газнефть туташмасига яқин жойлашганларини дебитларини камайтириш йўли орқали чегараланади. Нефть қудуқларини дебитини камайтириш бир томондан, улардан нефть олиш суръатини етарли даражада юқори ушлаш иқтисодий жиҳатдан зарурият, бошқа томондан эса қўшимча қудуқларни қазишга олиб келиши конни ишлашни рентабеллигини пасайтиради.

10.2. Нефтгаз конларини қатlamга таъсир қилиш билан ишлаш.

Нефтгаз ва нефтгазконденсат конларини табиий тарзларда ишлаш, асосан қудуқлар тўри зичлигини оширмасдан қатlamлардан нефть олиш суръатини юкори даражага етказиш имконияти йўқлиги, нефть қудуқларида газ омилининг юқорилиги, қатlamнинг ғовак муҳитида конденсатни ўтириб қолиши билан боғлиқ бўлган бир қатор қийинчиликларга олиб келади. Бу қийинчиликларни конни қатlamга таъсир қилиш билан ишлашга ўтиш орқали йуқотиш мумкин.

Нефтгаз ва нефтгазконденсат конларни ишлашда қуйидаги маҳсус қатlamга таъсир қилиш билан ишлаш тизимлари қўлланилади:

1) тўсма сув бостириш билан чегара ортига сув бостириш мужассамликда олиб бориладиган ишлаш тизими;

2) тұсма билан чегара ортига сув бостириш бирга олиб бори-ладиган ва зарурат бўлганда коннинг нефть қисми контур орти сув бостиришили ишлаш тизими.

Нефтгазконденсат конини ишлаш жараёнида нефть қисмидан тұсма сув бостириш, чегара ичига сув бостириш ва унинг газконденсат қисмига газ хайдаш ёки коннинг шу қисми контур ичига сув бостириладиган тизимларни хам қўлласа бўлади.

Айтиб ўтилган биринчи тизимни ўлчамлари нисбатан унча катта бўлмаган нефть қисмига, яъни нефть ҳошиясиға эга бўлган нефтгаз конларини ишлашда қўлланилади. Бу ҳошияга унинг эни катта бўлмаганлиги учун фақат бир - уч қатор оловчи қудуқларни қазиши мумкин. 10.1-расмда ишлашнинг мазкур тизимидан фойдаланилганда қудуқларнинг жойлаштириш тархи кесимда ва юқоридан кўрсатилган. Тұсма сув бостиришнинг 5-сув ҳайдовчи қудуқлари коннинг газ қисмини нефть қисмидан ажратади, Бундай қудуқларга сув ҳайдалгандан кейин оловчи қудуқларга газ дўпписидан газ кириб келиши камаяди, бу эса газ-нефть туташмасини қатламнинг газга тўйинган ҳудудига қўчишига тўскенилик қиласи ва қандайдир даражада конни газ ва нефть қисмларини алоҳида ишлашга имкон беради.

Тұсма сув бостиришни қўлланиши нефтгаз конларини қатламга таъсирсиз ишлашга нисбатан, нефть қудуқларида газ омилини тахминан 1,2 - 1,5 мартағача камайишига олиб келади.

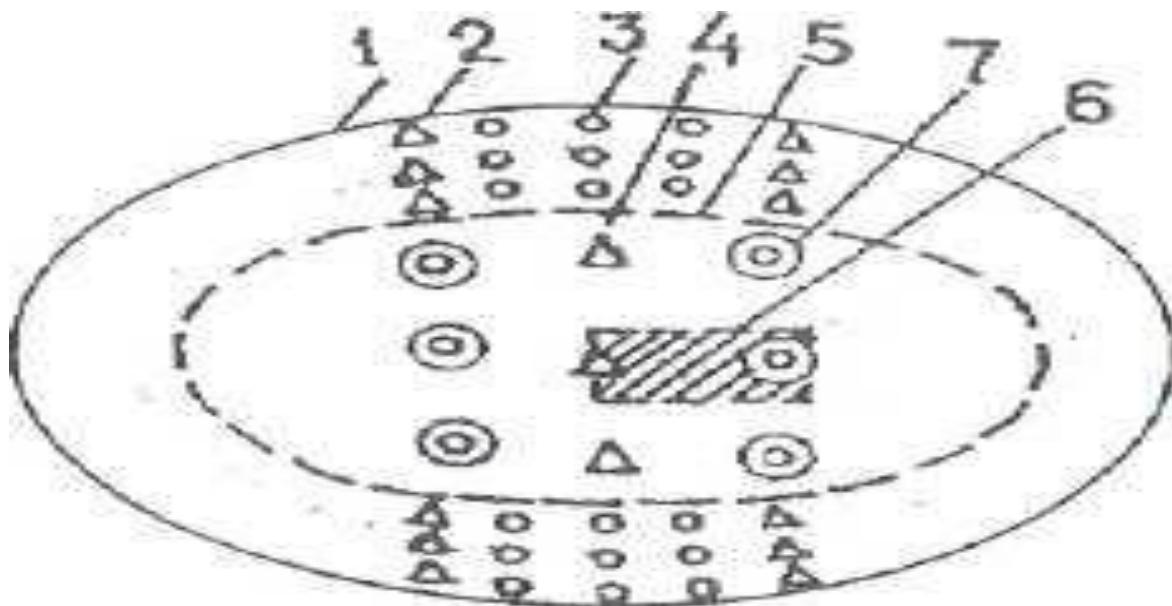
Юқорида келтирилган иккинчи ишлаш тизими нефть қисмининг ўлчамлари катга бўлганлиги учун фақатгина тұсма сув бостириш билан ишлаш мақсадга мувофиқ бўлмаган улкан нефтгаз конларини ишлашга мулжалланган. 10.2-расмда нефтгаз конини иккинчи турдаги ишлаш тизими курсатилган. 10.2-расмда тасвирланган коннинг нефтга тўйинган қисми эни катта бўлганлиги учун, бу ерда қудуқлар орасидаги масофа 500 - 600 м бўлган уч қаторли ишлаш тизимини жойлаштиришимиз мумкин. Бунда ҳам нефтгаз конини ишлаш тизимининг биринчи туридагига ўхшаб, тұсма сув бостиришда сунъий равишда коннинг газга тўйинган қисми унинг нефтга тўйинган қисмидан ажратилади. Бу эса уларни бир-биридан мустақил ҳолда, нефтни газга тўйинган қисмга қўчишидан ва бу ерда нефтни йуқотилишидан кўрқмасдан ишлашга олиб келади.

Баъзи ҳолларда газ дўпписи газининг нефть қудуқларидан чиқишини камайтириш мақсадида бир эмас икки қатор сув ҳайдовчи қудуқлар тўсмаси бурғиланади. Бу эса нефть қудуқларидаги газ омилини бир қаторли тұсма сув бостиришга нисбатан янада кўпроқ пасайишига олиб келади.

Тұсма сув бостириш маълум даражада коннинг газга тўйинган қисмидан, ундан мўлжалланган газни олинаётганда ҳам, қатлам босимини тушиш суръатини пасайтиришга олиб келади. Агарда ишланаётган кон қатлам углеводородлари хажмининг нисбатига кўра газ ёки нефть ҳошияли газконденсат кони бўлса, унда бундай коннинг асосий маҳсулоти ер бағридан жадал қазиб олиниши лозим бўлган газ ёки газ ва конденсат бўлади. Агарда коннинг газ ёки газконденсат қисми улкан бўлса, унда тұсма сув бостириш қатламдан олинадиган углеводород ўрнини қоплай олмаслиги мумкин. Газ ёки газконденсат қисмидан қатлам босими сўниш тарзларига нисбатан секинрок бўлса ҳам тушади, конденсат бўлса ғовак мухитда ўтириб қолаверади. Коннинг газконденсат қисмидан қатлам босимини тўлиқ сақлаш учун айнан мана шу қисм ичига сув, газ ёки газсув аралашмаларини

хайдаш билан таъсир қилиш зарур. Нефтгазконденсат конининг газконденсат қисмига сув ҳайдашни қудуқлар жойлашишининг қаторли тархини қўллаш билан амалга ошириш мумкин.

10.3-расмда нефтгазконденсат конини нефтли қисмига қудуқлар жойлаштирилишини уч қаторли тархи тўсма сув бостириш билан бирга қўлланилган ва коннинг газконденсат қисми икки қаторли тарх бўйича ишлатиладиган ишлаш тизими кўрсатилган



10.3-расм. Нефть ва газконденсат қисмларини уюм ичра сув бостириш билан ишлаш тизими тархи:

1 - нефтлиликни ташқи чегараси; 2 - нефть қисмини чегара ичра сув бостиришнинг ҳайдовчи қудуқдари; 3 - нефть оловчи қудуқлар; 4- газконденсат қисмини чегара ичра сув бостиришнинг ҳайдовчи қудуқлари; 5 - газлиликнинг ташқи чегараси; 6 - газконденсат қисмини ишлаш тизимининг элементи; 7 - газ оловчи қудуқлар.

Нефтни, газни конденсат билан бирга қатламдан сув билан сиқишида, шунингдек, бутун нефтгазконденсат конини сув бостириш йўли билан ишлашда, газконденсат аралашмасини сув билан сиқишининг сўнгги коэффициенти ҳкі 0,75 кўрсатгичига етади.

Маълумки, сўниш тарзида газ конларини ишлашда газ бераолишлик 0,92-0,95 га етади.

Газконденсат конларини юқоридаги тарзда ишлатилганда ҳам газ бераолувчанлик тахминан юқоридаги катталикни ташкил қиласди. Бироқ бунда қатламдан газ билан биргаликда газдаги бошланғич конденсат миқдорининг 40-50% гача олинади.

Колган конденсат ғовак муҳитга ўтиради ва ҳаракатсиз қолади.

Агарда газконденсат қисмдан сўниш тарзида олинадиган жами газ ва газконденсат миқдорини кўрадиган бўлсақ, унда ишлашни бошланишигача қатламда бўлган стандарт шароитдаги 1м³ конденсат билан биргаликдаги газдан, қуидаги миқдордаги углеводородлар олинади:

$$\text{газ } Or = \eta k_1 \cdot \rho_0 1, \text{ конденсат } Ok = \eta k_2 \cdot f_0 2 \cdot \rho_2$$

Бу ерда ηk_1 - сўнгги газ бераолишлик; $\rho_0 1$ - стандарт шароитлардаги газнинг зичлиги; ηk_2 - сўнгги конденсат бераолишлик;

$f_0 2$ -газдаги конденсатнинг бошланғич миқдори; ρ_2 – конденсат зичлиги. Газ ва конденсатни миқдорий аниқлаш учун қабул киламиз: $\eta k_1 = 0,9$; $\rho_0 1 = 0,85$ кг/м³; $\eta k_2 = 0,5$; $f_0 2 = 0,5 \cdot 10^{-3}$ м³ / м³; $\rho_2 = 0,6 \cdot 10^3$ кг / м³.

Унда қатламда бошланғич бўлган ва 1м³ газга тўғри келадиган, олинадиган углеводород миқдори қуидагига тенг:

$$Qy_1 = Qr_1 + Qr_1 = 0,9 \cdot 0,85 + 0,5 \cdot 0,5 \cdot 10^{-3} \cdot 0,6 \cdot 10^3 = 0,915 \text{ кг.}$$

Сув қайдашда углеводородларни сиқиши сўнгги коэффициенти $\eta k_1 = \eta k_2 = \eta k = 0,8$ га тенг эканлигини ҳисобга олган ҳолда коннинг газконденсат қисмидан қазиб олинадиган қатламда бошланғич бўлган, 1м³ стандарт газга тўғри келадиган, Qy_2 углеводородларни миқдори қанча бўлишини баҳолаймиз.

Сўниш тарзида қатламнинг газконденсат қисмини ишлаш ҳолатидаги бошланғич маълумотларга кўра қуидагига эга бўламиз:

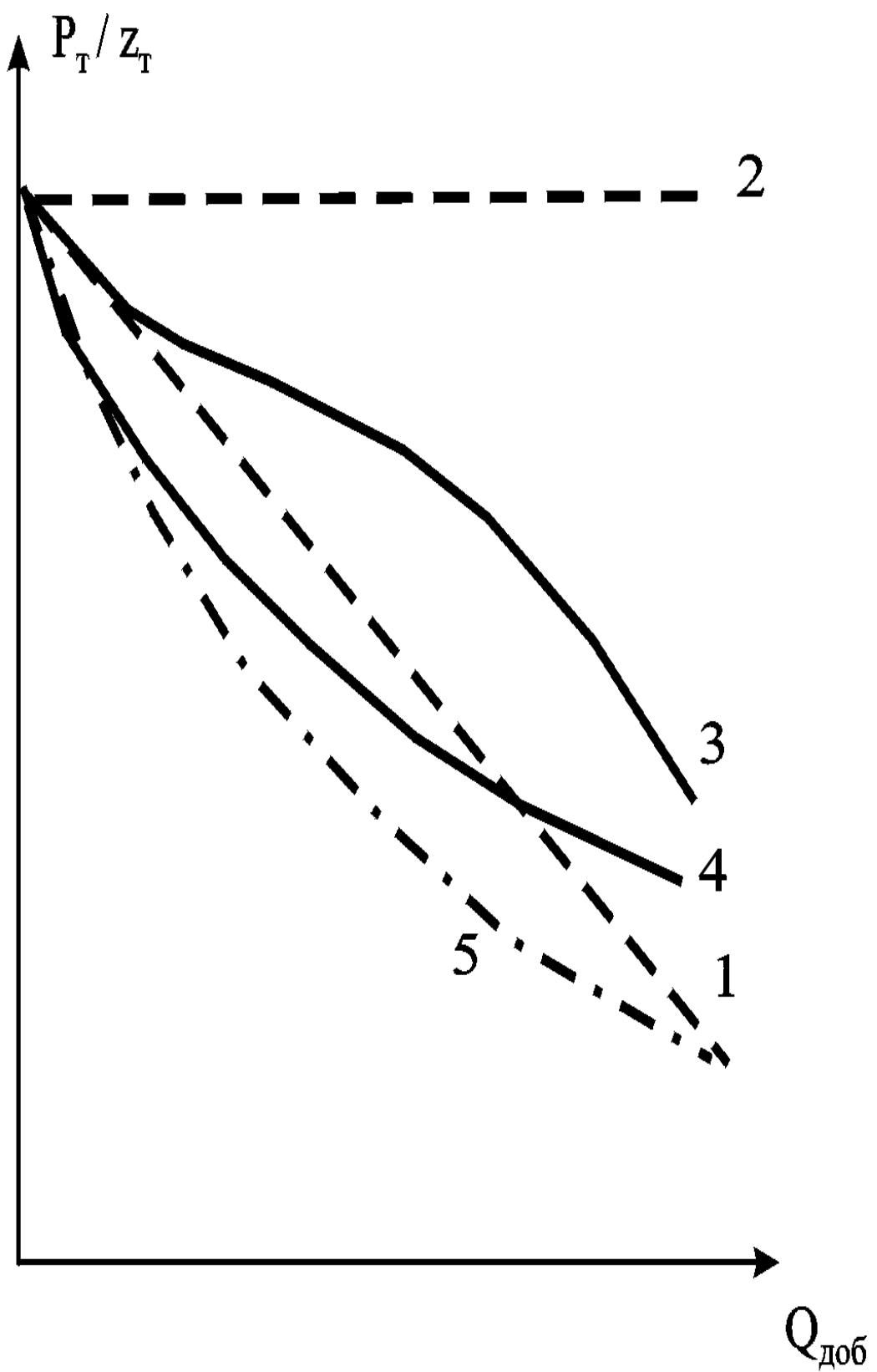
$Qr = \eta k_1 \cdot \rho_0 1 + \eta k_2 \cdot f_0 2 \cdot \rho_2 = 0,8 \cdot 0,85 + 0,8 \cdot 0,5 \cdot 10^{-3} \cdot 0,6 \cdot 10^3 = 0,920 \text{ кг.}$ Шундай қилиб, коннинг газконденсат қисмидан сув бостириш орқали сўниш тарзларига нисбатан қатламда бўлган бошланғич 1м³ газдан қўшимча 0,005 кг кўпроқ углеводород олинади деб хулоса қилишимиз мумкин.

Юқоридагидан келиб чиқадики, газконденсат конига ёки нефтгазконденсат конининг газконденсат қисмига сув бостириш ҳар доим ҳам жами қазиб олинаётган углеводородларни кўпайишига олиб келавермайди - конденсат бераолишлик кўпайиши мумкин, лекин газ бераолишлик камаяди.

Коннинг газконденсат қисмини унга қуруқ углеводород газини ҳайдаш орқали қатлам босимини сақлаш билан ҳам ишлаш мумкин.

Бунда қатламдаги ёғли газни қуруқ газ билан тўла алмаштириш учун қатламдаги ғоваклар ҳажмидан анча кўпроқ бўлган ҳажмдаги қуруқ газни ҳайдашга тўғри келади.

Қатламдаги ёғли газни қуруқ билан сиқишининг технологик жараёни шундай амалга оширилади-ки, унда ер юзасида газдан конденсат ажрати-лади, шунингдек газконденсат конининг қатлам гази қуруқка айлантирилади, уни компрессорларга узатилади, зарур бўлган босимгача сиқилади ва қатламга ҳайдалади. Шунинг учун ҳам газконденсат конини ишлашнинг бундай технологияси циклик жараён (сайклинг-жараён) номини олган.



11-Мавзу:	“Нефть уюмларини қатlam босимини сақлаш билан ишлашни лойихалаштириш”
------------------	--

11.1. Маъруза машғулотининг ўқитиш технологияси.

Вақти – 2 соат	Талабалар сони 36 нафар
Ўқув машғулотининг шакли	Кириш, виртуал маъруза
Маъруза машғулотининг режаси	<p>1. Нефть қазиб чиқаришнинг иккиламчи усуллари.</p> <p>2. Республикаизда қатlam босимини сақлаш усулларини қўлланилиш тарихи.</p> <p>3. Қатlamларга сув ҳайдаш техника ва технологияси.</p> <p>4. Нефть конларида қатlam босимини сақлашда сув таъминоти.</p> <p>5. Қатlam босимини сақлаш ва нефть бераолишиликни оширишнинг газли усуллари.</p>
Ўқув машғулотининг мақсади:	Нефть қазиб чиқаришнинг иккиламчи усулларининг риаожланиши ва Республикаизда қатlam босимини сақлаш усулларини қўлланилиш тарихи ривожланиш ахамияти, қатlamларга сув ҳайдаш техника ва технологиясини куланилиш усуллари, нефть конларида қатlam босимини сақлашда сув таъминотининг тахлили, қатlam босимини сақлаш ва нефть бераолишиликни оширишнинг газли усулларини талабаларга тушинтириб бериш ва тўлиқ маълумот бериш.
Педагогик вазифалар:	<p>Ўқув фаолиятининг натижалари:</p> <p>Талаба:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Нефть қазиб чиқаришнинг иккиламчи усулларини тушинтириш. - Республикаизда қатlam босимини сақлаш усулларини қўлланилиш тарихини тушинтириш. - Қатlamларга сув ҳайдаш техника ва технологиясини урганади , тахил килади ва изохлади. - Нефть конларида қатlam босимини сақлашда сув таъминотини тушинади ва изохлади .
Ўқитиш услуби ва техникаси	- Визуал маъруза, блиц-сўров, баён қилиш.
Ўқитиш воситалари	- Маърузалар матни, проектор, плакатлар, доска, бўр.
Ўқитиш шакли	- Жамоа, гурӯҳ ва жуфтликда ишлаш.
Ўқитиш шарт-шароити	- Проектор, жиҳозланган аудитория.

Маъруза машғулотининг технологик картаси (11-машғулот)

Босқичлар, вақти	Фаолият мазмуни	
	Ўқитувчи	Талаба
1-босқич. Кириш (10 минут)	<p>1.1. Ўзбекистон Республикасидаги ижтимоий –сиёсий ва университет томонидан ишлаб чиқилган одобахлоқ қоидалари хақида тушунчалар бериш.</p> <p>1.2. Ўқув машғулотининг мавзуу ва режасини хамда кутилаётган натижалар маълум қилинади.</p>	<p>1.1. Эшигадилар курадилар ва ёзиб оладилар.</p>
2-босқич. Асосий (60 минут)	<p>2.1. Талабалар эътиборини режадаги саволлар ва улардаги тушунчаларга қаратади ва тезкор савол-жавоб ўтказади.</p> <p>2.2. Ўқитувчи маърузани баён этишда давом этади.</p> <p>а) Нефть қазиб чиқаришнинг иккиласми усуллари ва учламчи усулларини биласизми?</p> <p>б) Республикамизда қатлам босимини сақлаш усулларини кўлланилиш тарихини айтиб беринг?</p> <p>в) Қатламларга сув ҳайдаш техника ва технологиясини тушинтириб беринг?</p> <p>г) Нефть конларида қатлам босимини сақлашда сув таъминотини тушинтириб беринг?</p>	<p>2.1. Талабалар жавоб берадилар.</p> <p>2.2. Эшиди ва ёзиб боради.</p> <p>2.3. Эслаб қолади, ёzádi.</p> <p>Ҳар бир саволга жавоб беришга ҳаракат қиласи.</p> <p>Таърифни ёзиб олади, мисоллар келтиради.</p>
3-боқич. Якуний (10 минут)	<p>3.1. Мавзуга якун ясади ва талабалар эътиборини асосий масалаларга қаратади. Фаол иштирок этган талабалар рағбатлантирилади.</p> <p>3.2. Мустақил иш учун вазифа: Қатламларга сув ҳайдаш техника ва технологиясини кулланилишини конлар мисолида тушинтириш.</p>	<p>3.1. Эшиди ва аниқлаштиради.</p> <p>3.2. Топшириқни ёзиб олади.</p>

11 –МАРГУЗА

Нефть уюмларини қатlam босимини сақлаш билан ишлашни лойиҳалаштириш.

11.1. Нефть қазиб чиқаришнинг иккиламчн усуллари.

11.2. Республикаизда қатlam босимини сақлаш усулларини қўлланилиш тарихи.

11.3. Қатламларга сув ҳайдаш техника ва технологияси.

11.4. Нефть конларида қатlam босимини сақлашда сув тъминоти.

11.5. Қатlam босимини сақлаш ва нефть бераолишликни оширишнинг газли усуллари.

Таянч иборалари ва таърифлар:

Чекка сув. - Уюм жойлашган қатламдаги, уни юқоридан қопловчи ёки пастдан сиқиб турувчи сув.

Кудуқдаги босимлар фарқи. - Қатламдаги барқарор нисбатан статик мувозанатда олувчи қудуқларда динамик қатlam ва қудуқ туви босими орасидаги, ҳайдовчи қудуқдаги қудуқ туви ва динамик қатlam босими орасидаги фарқ.

Тўсма сув бостириш. - Нефтгаз ва нефтгазконденсат уюмига таъсир қилиш усули - уюмдаги барча компонентларни қазиб олиш самарадорлигини ошириш мақсадида, унинг нефтли ва газли (газконденсатли) қисмларини ўзаро ажратиш учун газнефть ҳудудида жойлаштирилган қудуқдар қатори орқали қатламга сув ҳайдаш.

Бўлмалаб сув бостириш. - Чегара ичра сув бостиришнинг бир кўриниши бўлиб, нефть уюмини (ҳайдовчи қудуқлар қатори билан), оқилона ўлчамлардаги "бўлмалар"га "кесиш"ни кўзда тутади. Бу эса ҳайдаш фронтини қўчирмасдан бир босқичда уюмни ишлаш имконини беради ва нефть заҳираларини уюмнинг ички ҳудудларида қазиб олишни вактингчалик тўхташига йўл қўймайди.

Чегара ичра сув бостириш. - Сув бостириш усулларидан бири бўлиб, унда сув бевосита нефть уюмининг майдонида жойлаштирилган ҳайдовчи қудуқлардан қатламга ҳайдалади (уюмни "кесиш", майдоний, танлаб, уchoқсимон ва б.).

Чегара ташқарисига сув бостириш. - Сув бостириш усулларидан бири бўлиб, унда ҳайдовчи қудуқлар нефтлиликнинг ташқи чегарасидан қандайдир масофада, маҳсулдор қатламнинг нефтли кисми чегарасидан ташқарида жойлаштирилади.

Уchoқсимон сув бостириш. - Сув бостиришнинг асосий турини ривожлантириш учун ишлаш объектини кам сиздирилаётган қисмларида таъсирни ошириш учун

асосан, нефть олувчи қудуклар фондидан ўтказилган алоҳида қудукларга сув ҳайдаш.

Майдоний сув бостириш. - Чегара ичра сув бостиришнинг бир тури бўлиб, унда олувчи ва ҳайдовчи қудуклар нефть уюми ҳудудида маълум бир тартиблаштирилган холатда жойлаштирилади.

Чегара бўйлаб сув бостириш. - Сув бостириш усулларидан бири бўлиб, унда сув уюмнинг чегара ёни ҳудудида жойлаштирилган ҳайдовчи қудуклар орқали қатламга ҳайдалади.

11.1. Нефть қазиб чиқаришнинг иккиламчи усуллари

Нефть қазиб чиқаришнинг иккиламчи усуллари деганда қатламларни узоқ вақт ишлатиш натижасида нефть заҳираларини анчагина қисми олиниб бўлингандан кейин, яъни ишлашнинг сўнгги даврларида қатламларга таъсир қилиш усуллари тушунилади. Мамлакатнинг нефть уюмларида нефть бербаолувчанлик коэффициентини ўртачага нисбатан 2 - 3 % га кўтариш катта аҳамиятга эга. Бу эса янги катта конни очиш билан баробардир. Эски ва заҳирасининг кўп қисми олиб бўлингандан конларда қолдиқ нефтни олиш бир қанча қийинчиликлар билан боғлиқ; қатламда босим тушиши билан бирга нефть қисман газсизланади ва бунинг оқибатида қовушқоқлиги ортади; қатламда тоғ жинсининг нефть учун фазавий ўтказувчанлигини камайтирувчи эркин газ пайдо бўлади; уюм кўпроқ ёки камроқ даражада сувланган бўлиши мумкин.

Уюмлардан қолдиқ нефть заҳирасини олиш учун иккиламчи тадбирлар сифатида одатда нефть қатламларига газ (ҳаво) ёки сув ҳайдаш кўлланилади.

Нефть олишнинг иккиламчи усулларини лойиҳалаштиришда нефтлилик қатламини муфассал ўрганиш катта аҳамиятга эга.

Бундай ўрганишда қуйидагилар аниқланиши керак:

1) қатламнинг физик хусусиятлари - жинсларнинг ғоваклиги, ўтказувчанлиги, гранулометрик ва минерологик таркиби, қатламнинг қалинлиги ва уни майдон бўйлаб ўзгариши;

2) суюқлик ва газнинг қатлам шароитидаги физик хусусиятлари - нефть ва газнинг қовушқоқлиги, нефтнинг газга тўйинганлиги, тўйиниш босимининг катталиги, нефтнинг зичлиги ва б.;

3) қолдиқ нефтнинг, боғлиқ сувнинг ва қатламнинг алоҳида ҳудудлариаги газнинг микдори;

4) қатлам босими ва уни қатламнинг турли қисмларида ўзгариши;

5) сувлилик ва газлилик чегаралари;

6) қатламнинг маҳсулдорлиги ва ютиш қобилияти.

Нефть олишнинг иккиламчи усулларини амалга ошириш учун обьект танлашда қуйидагиларга асосланилади:

1. Қолдиқ нефтга тўйинганлик ғовак мухитнинг ҳажмини камида 35% ни ташкил қилиши лозим. Чунки нефтга тўйинганлик бундан хам пастроқ бўлганда қатламдан олинаётган 1т нефть учун сарфланадиган ишчи агентнинг солиштирма сарфи кўпайиши ҳисобига жараённинг самарадорлиги тезда тушади.

2. Боғлиқ сувнинг микдори жинсда 25% гача бўлса сув ҳайдаш самаралироқ бўлади. Қайд қилинган усулни қўллаш учун сувга тўйинганликнинг чегараси 55% ни ташкил қилади. Қатlamга газ ҳайдашни боғлиқ сувнинг микдори бундан ҳам кўпроқ бўлган ҳолларда қўлласа бўлади; бу ҳолатда сувга тўйинганликни чегараси 70% га тенг;

3. Ҳар хил ўтказувчанликка эга бўлган қатlamchalardan тузилган турли тоғ жинсларидан иборат қатlamlarни ишчи агентни хар бирига алоҳида ҳайдаш учун икки - уч обьектга бўлиш (бунда пачкаларнинг қалинлиги 10-20 м ни ташкил қилиши керак) мақсадга мувофиқ. Бундай тоғ жинсларида ҳайдовчи қудуқлар кесимидағи юқори ўтказувчанли қатlamchalarni изоляция қилиш (беркитиш) тадбирларини ўтказиш керак;

4. Қатlamning фациал ўзгарувчанлиги, линзасимонлиги ва қалинлигини кичиклиги ҳолатларида қўшни қудуқлар бир-биридан таъсиранмайди.

5. Ўпирилувчан ва бўш тоғ жинсларидан ташкил топган қатlamлarda қудуқ туви тиқини ҳосил бўлиши туфайли нефть олишни иккиламчи усулларини ташкил қилиш қулай эмас.

6. Қатlamни бир неча блокларга бўлувчи тектоник бузилишлар бўлса, ҳар қайси блокни таъсири қилишнинг мустақил обьекти сифатида қараш керак.

7. Нефть олишнинг иккиламчи усулларини қўллаш учун эриган газ режимидаги ёпиқ қатlamлар қулай обьектлар ҳисобланади.

8. Юқорида келтирилганидек қатlamning юқори сувланганлиги майдон бўйлаб сув ҳайдаш самарадорлигини пасайтиради. Қатlamning юқори газга тўйинганлиги газ ҳайдаш учун маъқул эмас. Чунки бу ҳолат ишчи агентни муддатидан олдин оловчи қудуқларга ўтиб кетишига ва уни солиштирма сарфини кўпайишига олиб келади.

9. Ишчи агентнинг солиштирма сарфи нефтнинг сифатига боғлиқ. Нефть қовушқоқлигини юқори бўлиши сув, газ ва ҳавонинг солиштирма сарфини кўп бўлишига олиб келади.

10. Нефть олишнинг иккиламчи усулларини амалга оширишда бутун ишлатиш обьектини таъсири билан қамраб олиш керак. Усул қўлланалаётган қатlamлар тўғри қудуқлар турига эга бўлиши лозим, агарда бундай тўр бўлмаса кўшимча қудуқдарни қазиши лойиҳалаштириш керак.

Сув ва газни қатlamning бирор бир қисмига ёки бутун қатlamga ҳайдашда қуйидагиларни ўзгариши кузатилади:

- а) қатlam босими ёки қудуқлардаги сатх;
- б) қудуқларнинг маҳсулдорлик коэффициенти ёки маҳсулот микдори;
- в) газ омили ёки қудуқларни сувланиш фоизи;
- г) олинаётган нефть, сув ва газнинг таркиби;
- д) сувлилик ва газлилик контури;
- е) ҳайдовчи қудуқларнинг қабул қилувчанлиги.

Олинган маълумотлар ишчи агент ҳайдашнинг технологик жараёнини: ҳайдаш босими, ишчи агент микдори, бутун қатlam ва алоҳида қудуқлар бўйича маҳсулот олиш ва ҳайдаш суръатини ўрнатиш учун асос қилиб олинади.

Нефть олишни иккиламчи усуллари қўлланилаётганда ҳайдовчи қудуқлардан оловчи қудуқларга ишчи агентни ўтиб кетишига қарши курашишга асосий эътиборни қаратиш зарур.

Ишчи агентни ўтиб кетишини газ омили ва сувланиш фоизини (жараённинг

бошланғич босқицидаёк) тезда күпайиши билан бир вактда қудуклар маҳсулот миқдорини камайишидан билса бўлади.

Ишчи агентни ўтиб кетиши билан курашишнинг воситаларига қуидагилар киради:

1) ишчи агент ўтиб кетаётган ҳудудларда ишчи агентни ҳайдаш ҳажмини ва қудуклар дебитини чеклаш;

2) маҳсулот олувчи қудукларни даврий ишлатиш ва ҳайдовчи қудуклардан ишчи агентни даврий ҳайдаш;

3) ҳайдовчи қудуклар кесимидағи юкори ўтказувчанли қатламчаларни пакер ўрнатиш ва бошқа тадбирларни қўллаш орқали изоляция қилиш;

4) ҳаво ҳайдашда ҳайдовчи қудукларга даврий сув ҳайдаб туриш. Нефть олишнинг иккиламчи усуллари амалга ошириляётган даврда бутун жараённи геологик-техник хужжатини аниқ юритиш лозим.

11.2. Республикаизда қатлам босимини сақлаш усулларини қўлланилиш тарихи

Фарғона водийсидаги нефть конларининг кўп қисми Улуғ Ватан уруши ва ундан кейинги йилларда саноат миқёсида ишга туширилган (1940-1950 йиллар). Бу даврда иефть уюмларнинг геологик тузилиши ва уларнинг физикавий хусусиятларни табиийки, етарли даражада тадқиқот қилинмаган бўлиб, сув ҳайдаш тизимлари ўзининг ишлатилиши жараёнида бир неча бор қайта ўзгартирилган. : сув ҳайдаш чизигини нефть олинаётган майдонга яқинлаштириш, кўшимча ҳайдовчи қудукларни ишга тушириш, сув ҳайдашни вактинчалик тўхтатиш. Ўзбекистонда нефть уюмларига сув ҳайдашнинг қуидаги усуллари қўлланилмоқда: сув-нефть чегараси ёнига, комбинациялашган чегара ичига. Чегара ёнига сув ҳайдаш биринчи бор Жанубий Оламушук конининг V - VI горизонтларида 1952 йилда қўлланилган бўлиб, Фарғона водийсининг 90% нефть уюмларида ўзлаштиришга уриниб кўрилди. Бироқ баъзи конларда яхши натижага эришилмагач, бу усулни уюм ичига сув ҳайдаш, усуллари билан комбинацияда қўлланилди.

Асосий сабаблар эса қуидагилардан иборат:

1). Бошланғич сув-нефть чегараси атрофида коллекторлик хусусиятларининг ёмонлашганлиги ва тоғ жинсларининг ҳар хиллиги;

2) Коллекторларнинг ҳар хиллиги, тектоник ва литологик бузилишларнинг мавжудлиги туфайли нефть уюминииг алоҳида қисмлари орасида гидродинамик алоқанинг ёмонлиги;

3) Терриген ва карбонат коллекторларида ўтказувчанлик хусусиятининг пастлиги ва уларнинг кесимида гилли қатламчаларниқўплиги.

Хозирги даврда чегара ёнига сув ҳайдаш Хўжаобод конининг Ш, VII, VIII горизонтларида, Жанубий Оламушук конинида қўлланилмоқда. Юқоридаги сабабларга кўра сув ҳайдаш жараёнини жадаллаштириш мақсадида 1960-1962 йилларда комбинациялашган усулнинг қуидаги кўринишлари ўзлаштирилди:

1). Чегара ёнига ва ўчоқсимон;

- 2) Чегара ёнига ва майдон ўқи бўйлаб;
- 3) Чегара ёнига сув ва уюм гумбазининг юқори қисмига газ ҳайдаш.

Комбинациялашган сув ҳайдашнинг биринчи кўриниши Андижон конининг Ш горизонти терриген коллекторларида ва Хўжаобод конининг шу горизонтида ўзлаштирилди,

Бу усулнинг қўлланиши кўпгина нефть уюмларида биринчидан, ҳайдалаётган сувдан самарали фойдаланиш; иккинчидан, майдон бўйлаб қатлам босимини мувофиқлаштириш, учинчидан, нефть уюмининг тектоник ва литологик тўсилган кесимларига сув ҳайдаш орқали таъсир қилиш имкониятларни берди.

Бир вақтнинг ўзида қатламга газ ва сув ҳайдашнинг асосий афзалликлариға қуидагиларни киритиш мумкин:

- а) газ ҳайдовчи қудуқларнинг кичик фондида ҳам уюмни ҳайдалаётган газ таъсирида тезда камраб олиш имконини беради;
- б) конда газ ҳайдашни ташкил қилиш сув ҳайдашни ташкил қилишга нисбатан кам вақт талаб қиласди;
- в) усулнинг нисбатан соддалиги ва арzonлиги.

Чегара ичига сув ҳайдаш кам қўлланиладиган усуллардан бири ҳисобланиб, Майлису-IV конининг V+VII горизонтларида ва Жанубий Оламушук конининг III горизонтида ўзлаштирилган.

Шундай қилиб, 1952 йилдан бошлаб уюмларнинг нефть бераолишлигини ошириш мақсадида Фарғона водийси шароитида Ўзбекистонда сув бостириш усулларини ўзлаштириш, қўллаш мақсадида катта миқёсда саноат эксперименти ўтказилди. Бунда олимлардан П.К.Азимов, С.Н.Назаров, Г.А.Алижанов, Х.М.Турғунов ва конларни муҳандис-техник ходимларидан В.П.Акулов, А.М.Акрамов, Л.И.Калантаров ва Н.Р.Рахимовларнинг хизмати беқиёсdir.

11.3. Қатламларга сув бостириш техника ва технологияси

Хозирги замонда сув бостириш - қатламларни ишлашни ва нефть бераолишиликни оширишни юқори потенциал ва ўзлаштирилган усули. У гидрофоб коллекторлардан, юқори қовушқоқ нефтлардан ва кучли гилланган кам ўтказувчанли қатламлардан бошқа барча геологик-физик ва техник-технологик шароитларда амалда кўлласа бўладигаи усул. Ҳайдовчи қудуқларни жойлаштириш усули бўйича қатламга сув бостириш тизимлари қуидагиларга бўлинади:

1. Чегарадан ташқарига сув бостириш - уюмни периметри бўйича нефтлиникнинг ташқи чегараси ортига ҳайдовчи қудуқларни жойлаштириш орқали сув ҳайдаш. Сув бостиришнинг бу тури учун энг маъқул обьектлар - яхши ўтказувчанли бир турдаги қум ва қумтошлардан тузилган, тектоник бузилишлар билан мураккаблашмаган ва кам қовушқоқли нефтли қатламлар. Бир қатор ҳайдовчи қудуқларга 3 - 4 қатор ишлатувчи қудуқлар тўғри келадиган ўрта ва унча катта бўлмаган нефть уюмларини ишлашда яхши натижалар олинади.

2. Чегара бўйлаб сув бостириш - бунда ҳайдовчи қудуқлар нефтлиникнинг ташқи ва ички чегаралари орасига жойлаштирилади.

3. Чегара ташқарисига ёки чегара бўйлаб сув бостиришни чегара ичра сув бостириш билан комбинацияси. Бу усул маҳсулот қазиб чиқаришни конни бутун майдони бўйлаб жадаллаштириш учун ишлатилади:

а) уюмни ҳайдовчи қудуқдар каторлари билан бир нечта майдонларга бўлиш;

б) марказий чегара ичра сув бостириш. Бунда ҳайдочи қудуқлар уюмнинг марказида батарея кўринишида ёки чегара ичра ҳалқа кўринишида жойлаштириллади;

в) ўчоқсимон сув бостириш - бунда катта конларда алоҳида сув ҳайдовчи қудуқдар қатлам жинсларининг ўтазувчанлиги паст бўлган худудларида жойлаштириллади;

г) ўқ бўйлаб сув бостириш - бунда ҳайдовчи қудуқлар уюмнинг марказида ўқ бўйлаб жойлаштириллади. Бу усул энига нисбатан узунлиги бир неча марта катта бўлган уюмларда яхши самара беради.

Майдон бўйлаб сув бостириш асосан нефть олишнинг иккиласми усули сифатида қатламнинг табиий энергиясини анчагина қисми сарф бўлган, қатламда эса кўп миқорда нефть қолган тазиқсиз тарзда ишлаётган нефть уюмларида қўлланнлади. Бунда қатламга сув бостириш бутун майдон бўйлаб бир текис жойлаштирилган ҳайдовчи қудуқлар тизими орқали амалга оширилади. Қатлам босими нефтни газга тўйиниш босимидан юқори бўлган кўпгина конларда 1т нефтни йўлдош газ билан биргаликдаги ҳажми 1,4 - 1,6 м ни ташкил килади. Бу шундан далолат берадики 1т нефтни қазиб чиқаришда сарфланган энергияни тўлдириш учун қатламга 1,4-1,6 м³ агарда ҳайдалаётган сув йўқотишларини ҳисобга олсак 1,6 дан 2 м гача сув ҳайдашимиз керак.

Кудуқлар тубидаги босим қўлланилаётган насослар кўтариши мумкин бўлган максимал ва оптималь босим бўйича аниқланади: $R_{\text{к.тб}} = R_{\text{чиқ}} + R_{\text{уст}} - R_{\text{ришк}}$

бу ерда: $R_{\text{к.тб}}$ - ҳайдовчи қудуқлар тубидаги босим; $R_{\text{чиқ}}$ - насосдан чиқишдаги босим;

$R_{\text{уст}}$ - қудуқдаги сув устуни босими; $R_{\text{ришк}}$ - сувнинг насосдан қудуқ тубигача ҳаракатида ишқаланишга сарф бўлган босим. Ишқаланишга сарф бўлган босим $R_{\text{ришк}}$ гидравликанинг маълум формуласи бўйича аниқланади.

Ҳар бир қудуқ орқали ҳайдалаётган сув ҳажми юқорида чиқарилган қудуқ туви босими орқали ва қудуқларни тадқиқот қилиш орқали топилган қабул қилиши коэффициенти бўйича ҳисобланади.

Qхай=Кқаб($R_{\text{к.тб}}-R_{\text{кат}}$)

буерда: Qхай - сув ҳайдаш ҳажми; Кқаб-қабул қилувчанлик коэффициенти; Рк.тб ва Ркат -мос ҳолда қудуқ туви ва қатлам босими.

Қатламга сув ҳайдаш жараёнини амалга ошириш учун ҳайдовчи қудуқлар сони умумий ҳайдалаётган сув миқдорини битта қудуқнинг ўртача қабул қилувчанлигига бўлиш ва 20% гача эҳтиёж қудуқларини ҳисобга олиш орқали аниқланади.

N-(Qум/ Qхай), бу ерда: N - ҳайдовчи қудуқлар сони; Qум - умумий ҳайдалаётган сув миқдори; Qхай - бир ҳайдовчи қудуқнинг ўртача қабул қилувчанлиги.

11.4. Нефть конларида қатлам босимини сақлашда сув таъминоти.

Қатламга ҳайдашга мүлжалланган сувга муайян талаблар қўйилади.

1. Сув имкони борича тоза бўлиши, таркибида кўп микдорда механик заррачалар ва темир бирикмалари бўлмаслиги керак. Бироқ сув таркибидаги заррачалар ва темир микдори бўйича барча конларга тўғри келадиган ягона стандарт йўқ.

2. Сув таркибида жихозларни емирувчи олтингугурт водороди ва карбонат кислотаси бўлмаслиги керак.

3. Ҳайдалаётган сув қатлам сувлари билан чўкинди ҳосил қилувчи ва қатлам ғовакларни тўлдирувчи реакцияга киришмаслиги керак.

4. Сув таркибида органик заррачалар бўлмаслиги лозим (бактериялар ва сув ўтлари).

Баъзи ҳолатларда қатламларга ҳайдашга мүлжалланган сувлар сув тозалаш қурилмасида ўтказиладиган бошланғич маҳсус тайёрлашни талаб қиласди.

1) каогуляция - муаллақ ҳолатдаги майда заррачаларни катталаштириш, сувда чўкувчи парчаларга айлантириш;

2) фильтрлаш - сувни каогуляциядан кейин майда заррачалардан оддатда қумли фильтрларда тозалаш;

3) темирсизлантириш - сувдан қатламда чўкинди ҳосил қилувчи темир оксиди ва зангарни йўқотиш;

4) юмшатиши - оҳак билан ишқорлаш (бундан кейин каогуляция жадаллашади);

5) хлорлаш - сувдаги микроорганизм ва бактерияларни йўқотиш;

6) барқарорлаштириш - сувни темир билан бойишини олдини олиш. Чунки сув пўлат қувурлардан ҳайдалади. Бунга сув таркибига кичик микдорда натрий гексометофосфат қўшиш билан яъни бу модданинг 2 - 3 мг ни 1дм³ га қўшиш билан метални коррозиядан тўла химояловчи, қувур юзасида темир фосфат қобигини ҳосил қилиш билан эришилади.

11.5. Қатлам босимини сақлаш ва нефть бердаолишиликни оширишнинг газли усуллари

Қатламга газ ёки ҳаво ҳайдаш орқали қатлам босимини сақлаш ёки тиклаш учун қанотлари тик бўлган, ўтказувчанлиги яхши, таркиби бир хил тоғ жинсли ва кам қовушқоқли нефтга тўйинган қатламлар энг қулай обьектлар ҳисобланади. Бундай қатламларда сикилган газ ёки ҳавони газ дўпписига ёки агарда у бўлмаса, гумбазнинг юқори қисмiga ҳайдалади. Сўнгги ҳолатда газ ҳайдашдан мақсад сунъий равишда газ дўпписини ташкил қилиш ва шунинг билан уюмни иш тарзини газ сиқув тарзига ўтказиш бўлади. Тоғ жинсларининг ўтказувчанлиги кам ва нефть оғир бўлса қатлам босимини сақлаш мақсадида газ ҳайдаш самарасиз бўлиши мумкин.

Бу ҳолатда газ ишини мувозанатлаш жуда қийин ва у хеч қандай фойдали иш бажармай ишлатувчи кудукларга ўтиб кетади.

Ҳайдалаётган газ микдори шундай бўлиши керакки, зарур қатлам босими узок вақт сақлансин. Идеал ҳолатда бу микдор қатлам шароитида қатламдан олинаётган маҳсулот (нефть, газ, сув) ҳажмига teng ёки кўп бўлиши керак.

Амалда бунга эришиш қийин. Агарда юқорида айтилган ҳажмни 70-80% ни қатламга газ орқали қайтарила ҳам, қатлам босимини тушиш суръати секинлаштирилгани тифайли ўтказилаётган жараён қониқарли бўлади. Қатламни ишлашни бошидаёқ унинг босимини сақлаш учун газ ёки ҳаво ҳайдаш юқори босимга мўлжалланган компрессор станцияларини қуришни талаб қиласди. Чунки ҳайдаш босими қатлам босимидан 10-20 % юқори бўлиши зарур

Қатламга сув ҳайдашда қийинчиликлар ва муаммолар туғилганда ёки имконият бўлмаган ҳолларда (сувда бўкувчи гилли қатламчалар бўлганда, жинсларнинг ўтказувчанлиги ёмонлигига ҳайдовчи кудуқларнинг қабул қилувчанлиги етарли бўлмагандан) газ ҳайдалади.

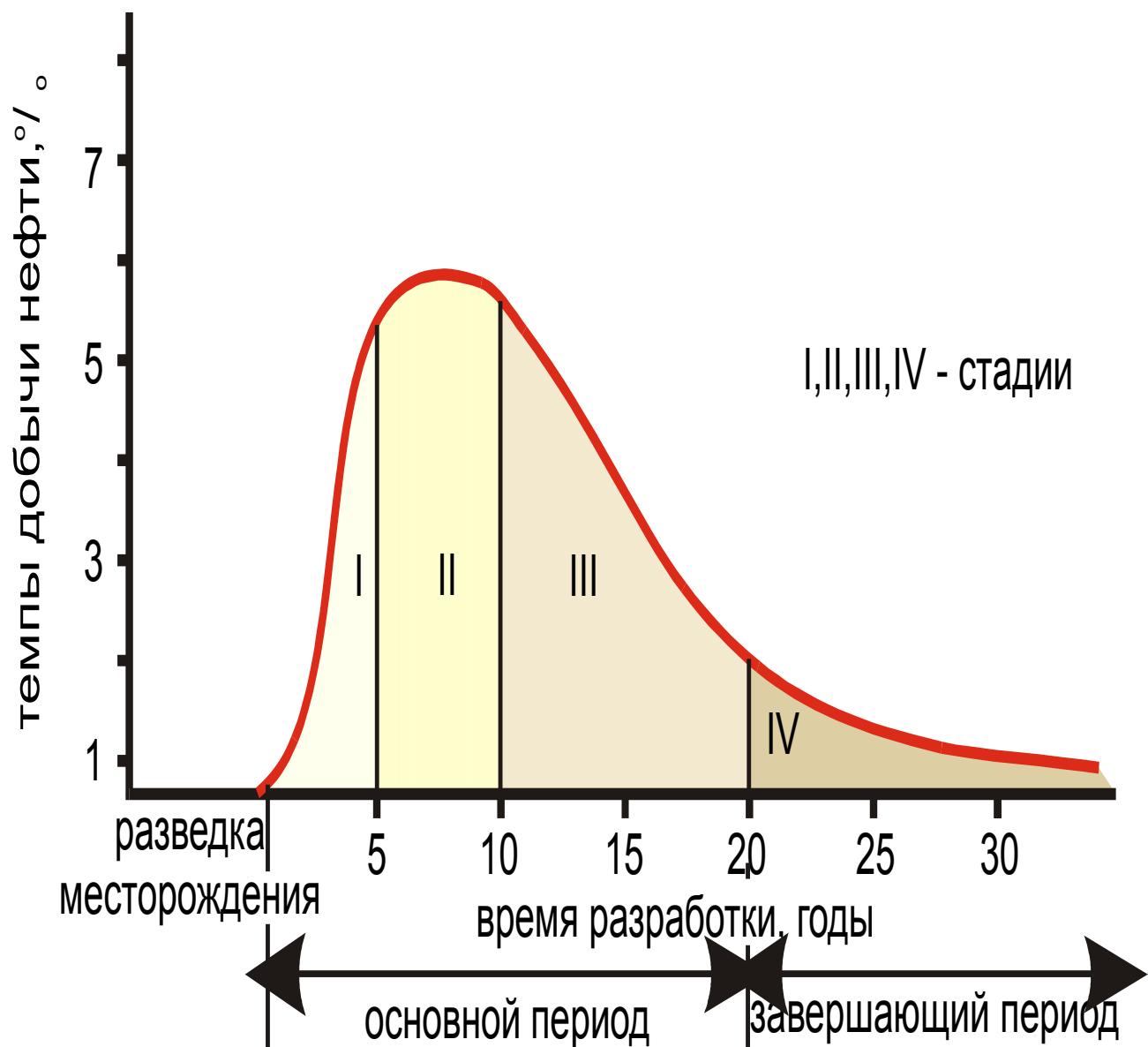
Ҳайдаш учун газни нефть билан бирга чиқаётган йўлдош газдан, қўшни газ конларининг табиий газидан, магистрал газ узатгичдан олиш мумкин.

Ҳавонинг ишчи агент сифатида нокулайликлари;

- 1). Нефть билан ҳавонинг узоқ вақт бирга бўлиши нефтни қисман оксидланишига ва ҳаракатчанлигини камайишига олиб келади.
- 2). Ҳавонинг ҳайдалиши қатлам газини сифатини бузади.
- 3). Олинаётган газ таркибида ҳаво миқдорининг кўпайиб кетишидан портловчи аралашма ҳосил бўлиши мумкин.
- 4). Ҳаводаги кислороднинг таъсирида, айниқса сув иштирокида қувурлар ва кудуқларнинг ер ости жиҳозларида кучли коррозияланиш ҳосил бўлади.

Газнинг муддатидан олдин ишлатувчи кудуқлардан чиқиши сиқиши жараёнини самарадорлигини пасайтиради ва энергетик ҳаражатларини кўпайтиради.

Уларни кудуқларнинг газ омилини назорат қилиш орқали аниқланади. Қатлам босимини сақлаш мақсадида қатламга газ ҳайдаш жараёнини ўтказишни назорат қилиш, ҳайдалаётган газ миқдорини аниқ ҳисоблаш, қатлам босимини ўзгаришини кузатиш, газ-нефть туташмасини силжишини мувоффиклаштириш билан олиб борилади. Бу мувоффиклаштириш газ омили кўпайиб кетган ишлатувчи қудуқлардан ҳудудлар бўйлаб маҳсулот олишни қайта тақсимлаш ёки баъзиларидан умуман тўхтатиш орқали амалга оширилади



12-Мавзу	“Нефть бераолишликни оширишнинг физик-кимёвий усуллари қўлланилганда нефть уюмларини ишлаш”
-----------------	--

12.1. Маъруза машғулотининг ўқитиш технологияси.

Вақти – 2 соат	Талабалар сони 36 нафар
Ўқув машғулотининг шакли Маъруза машғулотининг режаси	<p>Кириш, визуал маъруза</p> <p>1. Нефть бераолишликни оширишнинг физик-кимёвий усуллари.</p> <p>2. Сирт-фаол моддалари аралашмаларини қатламга ҳайдаш.</p> <p>3. Нефтни унда аралашувчи эритмалар билан сиқиши.</p> <p>4. Полимерларнинг сувдаги эритмаси ёрдамида нефтни сиқиб чиқариш.</p>

Ўқув машғулотининг мақсади: Нефть бераолишликни оширишнинг физик-кимёвий усулларини, сирт-фаол моддалари аралашмаларини қатламга ҳайдашни, Нефтни унда аралашувчи эритмалар билан сиқиши технологиясини, полимерларнинг сувдаги эритмаси ёрдамида нефтни сиқиб чиқаришнинг узига хос усулларини, мициляр эритмалар билан нефтни сиқиб чиқариш, нефтни ишқорлар ёрдамида сиқиб чиқариш техника ва технологияларини талабаларга ургатиш .

Педагогик вазифалар: <ul style="list-style-type: none"> - Нефть бераолишликни оширишнинг физик-кимёвий усулларини тушинтириб бериш ва ва ургатиш. - Сирт-фаол моддалари аралашмаларини қатламга ҳайдашнитулик тушинтириш. - Нефтни унда аралашувчи эритмалар билан сиқиши усуллари ва технологиясини тушинтириш. - Полимерларнинг сувдаги эритмаси ёрдамида нефтни сиқиб чиқаришни тушинтириш. - Мициляр эритмалар билан нефтни сиқиб чиқаришни тахлил кили шва изохлаш. 	Ўқув фаолиятининг натижалари: <p>Талаба:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Нефть бераолишликни оширишнинг физик-кимёвий усулларини тахлил килади ва изохлади. - Сирт-фаол моддалари аралашмаларини қатламга ҳайдаш усулларини урганади ва изохлади. - Нефтни унда аралашувчи эритмалар билан сиқишиурганиш ва изохлади. - Полимерларнинг сувдаги эритмаси ёрдамида нефтни сиқиб чиқариш техника ва технологиясини изохлади. - Мициляр эритмалар билан нефтни сиқиб чиқаришни тахлил кили шва изохлаш. - Нефтни ишқорлар ёрдамида сиқиб чиқаришни тушинтириш ва изохлаш. -
Ўқитиш услуби ва техникаси	- Виртуал маъруза, блиц-сўров, баён қилиш.
Ўқитиш воситалари	- Маърузалар матни, проектор, доска, бўр.
Ўқитиш шакли	- Жамоа, гурӯҳ ва жуфтликда ишлаш.
Ўқитиш шарт-шароити	- Проектор, жиҳозланган аудитория.

Маъруза машғулотининг технологик картаси (12-машғулот)

Босқичлар, вақти	Фаолият мазмуни	
	Ўқитувчи	Талаба
1-босқич. Кириш (10 минут)	<p>1.1. Ўзбекистон Республикасидаги ижтимоий –сиёсий вауниверситет томонидан ишлаб чиқилган одобахлоқ қоидалари хақида тушинчалар бериш.</p> <p>1.2. Ўқув машғулотининг мавзуу ва режасини хамда кутилаётган натижалар маълум қилинади.</p>	<p>1.1. Эшитадилар курадилар ва ёзиб оладилар.</p>
2-босқич. Асосий (60 минут)	<p>2.1. Талабалар эътиборини режадаги саволлар ва улардаги тушунчаларга қаратади ва тезкор савол-жавоб ўтказади.</p> <p>2.2. Ўқитувчи маърузани баён этишда давом этади.</p> <p>а) Нефть бераолишликни оширишнинг физик-кимёвий усулларини тушинтириб беринг?</p> <p>б) Сирт-фаол моддалари аралашмаларини қатламга ҳайдашни тушинтириб беринг?.</p> <p>в) Нефтни унда аралашувчи эритмалар билан сиқишини айтиб беринг?</p> <p>г) Полимерларнинг сувдаги эритмаси ёрдамида нефтни сиқиб чиқаришни тушинтириб беринг?.</p> <p>д) Мициляр эритмалар билан нефтни сиқиб чиқаришни тушинтириб беринг?.</p>	<p>2.1. Талабалар жавоб берадилар.</p> <p>2.2. Эшитади ва ёзиб боради.</p> <p>2.3. Эслаб қолади, ёzáди.</p> <p>Ҳар бир саволга жавоб беришга ҳаракат қиласи. Таърифни ёзиб олади, мисоллар келтиради.</p>
3-боқич. Якуний (10 минут)	<p>3.1. Мавзуга якун ясади ва талабалар эътиборини асосий масалаларга қаратади. Фаол иштирок этган талабалар рағбатлантирилади.</p> <p>3.2. Мустақил иш учун вазифа: Нефтни ишқорлар ёрдамида сиқиб чиқариш усул ва хусусиятларини тахлил қилинг.</p>	<p>3.1. Эшитади ва аниқлаштиради.</p> <p>3.2. Топшириқни ёзиб олади.</p>

12-МАЪРУЗА

**Нефть бераолишлиқни оширишнинг физик-кимёвий усуллари
қўлланилганда нефть уюмларини ишлаш.**

- 12.1. Нефть бераолишлиқни оширишнинг физик-кимёвий усуллари.**
- 12.2. Сирт-фаол моддалари аралашмаларини қатламга ҳайдаш.**
- 12.3. Нефтни унда аралашувчи эритмалар билан сиқши.**
- 12.4. Полимерларнинг сувдаги эритмаси ёрдамида нефтни сиқиб чиқариш.**
- 12.5. Мициляр эритмалар билан нефтни сиқиб чиқариш.**
- 12.6. Нефтни ишқорлар ёрдамида сиқиб чиқариш.**

Таянч иборалар ва таърифлар:

Сиқувчи агент ҳошияси. - Қатламда сиқилувчи нефть ва ишчи агент орасидаги бўшлиқ мухитни эгалловчи сиқувчи агент.

Нефтнинг сирт-фаол моддалари. - Наftenли кислоталар, смолалар, асфальтен ва бошқа моддалар, Уларнинг нефть таркибида бўлиши нефтнинг сув билан чегарасида сирт тортишув кучларини камайтиради ва бўшлиқлар деворида бу моддаларнинг адсорбцион қаватини пайдо қиласди.

Қаттиқ сув. - Кальций ва магнийни сув таркибидаги миқдорига боғлиқ бўлган - сувнинг хусусияти. У нефть қатламларига сув бостиришда сувни танлашда катта аҳамиятага эга бўлган кўрсатгич.

Мустаҳкам боғлиқ сув. - Минерал заррачалар юзасида бир неча молекуладан иборат қалинлик қаватини ҳосил қиласиган сув. 780 С эриш ҳарорати билан ўз хусусиятларига кўра қаттиқ жинсга яқин бўлади.

Гидрофиль жинс. - Заррачалари юзаси нефтга нисбатан сув билан яхшироқ ҳўлланадиган тоғ жинси.

Гидрофоб жинс. - Заррачалари юзаси сувга нисбатан нефть билан яхшироқ ҳўлланадиган тоғ жинси.

12.1. Нефть бераолишлиқни оширишнинг физик-кимёвий усуллари

Физик-кимёвий усулларда нефтни қатламдан сиқиб чиқариш жараёни ҳар хил кимёвий реагентлар эритмалари (полимерлар, сирт-фаол моддалари,

кислоталар, ишқорлар), мициляр эритмалар ва ш.к билан амалга оширилади. Физик-кимёвий усуллар сиқиши ва қамраб олиш коэффициентларини бир вақтда ёки улардан биттасини оширишни таъминлайди. Улар икки гурухга бўлинади: фазаларо сирт таранглик (тортишув)ни пасайтиришга асосланган ва фазалар ҳаракатчанлиги нисбатини ўзгартирувчи, сиқиши ва қамраб олиш коэффициентларини оширишни таъминловчи, сув ҳайдашни яхшиловчи усуллар; ишчи агентларни нефть ва сув билан тўла ва қисман аралашишига асосланган усуллар.

Кимёвий реагентлардан фойдаланилган ҳолда сув ҳайдаш бир гурух усулларда амалга оширилади ва уларда қатламга ҳайдаладиган кимёвий реагентлар концентрацияси 0,02-0,2% микдорда бўлади. Бунда реагент ғоваклик ҳажмининг 10-20% ни эгаллайди, қолган қисмига улар сув билан ҳайдалади ва сурилади. Эритма ғовакликнинг бошқа қисмига сув билан сурилар экан, жараённи амалга оширишда мавжуд қудуқлардан фойдаланиш тақазо этилади.

Бундай эритмалар қатлам шароитида 50-60 мПа^{*}с қовушқоқликка эга бўлган нефтларда ҳам қўлланиши мумкин. Бу усул қазиб чиқаришнинг дастлабки даврларида қўлланса унда сув ҳайдаш усули билан қазиб чиқаришга нисбатан нефть бераолишлик 9-10% ортиши мумкин:

Шундай қилиб нефть бераолишликни оширишнинг қуйидаги усулларини кўриб чиқамиш:

- Қатламлардан нефтни сирт-фаол моддаларининг сувдаги эритмалари билан сиқиши;
- Нефтни унда аралашувчи эритмалар билан сиқиши;
- Полимерларнинг сувдаги эритмаси ёрдамида нефтни сиқиб чиқариш;
- Мициляр эритмалар билан нефтни сиқиб чиқариш;
- Нефтни ишқорлар ёрдамида сиқиб чиқариш;

12.2. Сирт-фаол моддалари аралашмаларини қатламга ҳайдаш.

Нефть қатламини ташкил қилувчи минерал заррачаларни юзасининг молекуляр табиати турлича бўлади. Тоғ жинсининг зарраси юзаси нефта нисбатан сув билан яхши ҳўллайиши мумкин; бу ҳолатда тоғ жинси гидрофил бўлади, Агарда жинс сувга нисбатан нефть билан яхшироқ ҳўлланса унда гидрофоб бўлади. Шунинг билан бирга тоғ жинси қисман гидрофил ва гидрофоб бўлиши мумкин.

Гидрофоб жинс нефтни бир қисмини заррачанинг юзасида ушлаб қолади. Бу нефть плёнкасини қатламга ҳайдаладиган сув билан ювиш мумкин. Агарда сувни ювиш хусусияти яхшиланса самара янада юқорироқ бўлиши мумкин.

Нефть коллекторларида яrim минерал мухитда сирт-молекуляр хусусиятни ўзгартеришга сиқувчи сувга сирт фаол моддалари (СФМ) билан ишлов бериш орқали эришиш мумкин.

Сўнгги даврларнинг тадқиқотлари шуни кўрсатадики, юқори концентрациядаги, сирт фаол моддалари аралашмасини бир қанча муддат ҳайдагач орқасидан сув ҳайдалса, кам концентрациядаги СФМларини доимий ҳайдаганга нисбатан яхши натижалар берар экан. Шунингдек, қатламларга сув ҳайдашда СФМни таъсирини кучайтириш учун СФМнинг сувдаги аралашмасидан

маълум қалинлик ҳосил қилиб орқасидан қатlam ичига сурувчи оддий сув ҳайдаб, «ҳошия» усулидан фойдаланиш керак.

СФМларининг сувдаги аралашмаларини ҳайдаш усули 1965 - йилларда 35 дан кўп уюmlарда синаб кўрилган.

Ҳайдалаётган СФМ аралашмасининг ҳажми жуда ҳам катта бўлиши лозим (ғоваклар ҳажмидан камида 2-3 марта). СФМ худудининг қатlam бўйича силжиши, сиқиши худудига нисбатан 10-20 марта секироқ.

СФМ аралашмасини ҳайдаш технологияси жуда ҳам содда бўлиб, кондаги технология ва қудуқларнинг жойлаштирилиш тизимида катта ўзгартириш киритилмайди. СФМни концентрациясини тайёрлаб узатиш учун УДПВ-5 қурилмаси ишлаб чиқилган. Усулнинг келажаги асосан, қабул қилувчанликни ошириш учун ҳайдовчи қудуқлар туви атрофига ишлов бериш, зич гилли коллекторларни ўзлаштириш учун кучсиз концентрациядаги (0,05-0,5%) ва юқори концентрациядаги (1-5%) аралашмаларни ҳайдаш ва ҳайдаш босимини пасайтириш, шунингдек фазалараро тортишувни 0,01-0,05 мН/м гача камайтирувчи СФМнинг янги композицияларини яратишдан иборат.

12.3. Нефтни унда аралашувчи эритмалар билан сиқиши

Сирт-молекуляр кучларни нефть бераолишликка салбий таъсирини қисман ёки тўла йўқотишига қатламда сиқилувчи фаза (нефть) сиқувчи фаза (газ, эритувчи) билан бир-бирини ажратувчи чегара ҳосил қилмасдан араласиб (қўшилиб) кетадиган шароит ҳосил қилиш йўли билан эришса бўлади.

Икки суюқлик орасида ажратувчи чегаранинг бўлмаслиги фақатгина, қачонки улар ўзаро эрувчан ва бир фазали тизимни ташкил қиладиган шароитда мумкин.

Нефть қатламида сиқилувчи ва сиқувчи фазаларнинг араласиши деганда маълум ҳарорат ва босимда ҳар қандай микдорий нисбатда ўзаро бир-бирида тўла эриши тушунилади.

Бу шароитга асосланиб сўнгги вақтларда ғовак муҳитдан нефтни сиқиб чиқаришнинг қўйидаги янги усувлари ишлаб чи-қилган.

1. Нефтни суголтирилган газ билан 8 МПа (80 Кгс/см²)дан юқори босим остида сиқиши. Бу усулнинг моҳияти шундан иборат-ки, унда нефть ҳудуди ортидан ҳошия ҳосил қилувчи, қандайдир микдордаги суюқ пропан (ёки бошқа суюлтирилган газ)ни нефть қатламига ҳайдалади ундан кейин эса пропанни харакатга келтирувчи қуруқ газ (асосан метан) ҳайдалади, пропан эса нефтни ишлатувчи қудуқлар томонга суради.

Пропан-метан ва газ-пропан ҳудудларида фазаларнинг араласиши оқибатида бу фазаларнинг туташиб чегаралари бўлмайди.

Натижада, оддий бирламчи ва иккиламчи усувларда нефтни тўлароқ қазиб чиқаришга қаршилик қилаётган капиляр кучлар ҳам бўлмайди; нефтни сиқиши даражаси анча ортади.

Бу жараённи амалга ошириш учун юқори босим талаб қилинмайди. Фақат босим даражаси шуни таъминлаши керак-ки суюқ пропан қатлам нефти билан ва пропан ҳошиясини силжитувчи газ билан тўла аралашсин.

Пропан сугоқ ҳолатда бўлиши учун нефтни ҳошия билан сиқиш худудида босим эритувчини қатлам ҳароратида буғланиш (газга айланиш) босимидаң юқори бўлиши лозим.

2. Нефтни 14 МПа (140 кгс/см²)дан юқори бўлган босимда ёғли (мойли) йулдош ёки туйинтирилган газ билан сиқиш.

Усулнинг моҳияти шундан иборат-ки, унда нефть қатламига бир қанча даражада оралиқ углеводородлари (С2 - С6) билан тўйинтирилган - кўпинча пропан ҳайдалади. Бу углеводородларнинг нефтдаги концентрацияси газдагига нисбатан паст бўлгани учун уларни нефтда эриши содир бўлади. Натижада нефть «бўқади» ва ҳажми ошади, бундан келиб чиқиб эса қатламнинг нефтга тўйинганлиги ортади. Шу даврда нефтни ишлатувчи қудуқлар томонга оқимини енгиллатувчи, ғовак мұхитни нефть учун нисбий ўтказувчанлиги кўпаяди. Бундан ташкари, қолдиқ нефтнинг қовушқоқлиги унда оралиқ углеводородлари (С2 – С6) эриши натижасида камаяди, бу ҳам ўз навбатида нефтни самарали қазиб чиқаришга олиб келади.

3- Нефтни юқори босимли қуруқ газ билан сиқиш (21 МПа дан юқори бўлган босимда). Бу жараёнда сиқувчи агент асосан метандан иборат бўлган газ бўлади. Бу углеводородлар нефтдан уларни қайта буғланиши натижасида ажралиши мүмкун; маълум ҳарорат ва босимда нефть-газ тизими бир фазали ҳолатга ўтади. Бундай ўтиш учун қуидагилар зарур: биринчидан, нефть таркибида кўп микдорда оралиқ компонентлар (С2 - С6) бўлиши, шунингдек нефть енгил бўлиши керак; иккинчидан, сиқиш худудида юқори босим зарур.

Нефтни унда аралашувчи эритмалар билан сиқишида сиқилувчи ва сиқувчи фазалар орасидаги туташиш чегарасини йўқотиши, ғоваклар деворига ёпишган нефтни кучсизлантириш, плёнка ва капиляр - ушланган нефтни олишда эриш ва қайта буғланиш жараёни катта аҳамиятга эга.

Биринчи ҳолатда бир суюқлик иккинчисида эриши натижасида туташ чегаралар ҳосил бўлиши йўқотилади. Шунинг билан бирга эритувчи плёнкасимон нефтни қовушқоқлигини пасайтиради бу билан эса нефтни жинсга ёпишқоқлиги камайтирилади; агарда нефть плёнкаси бутунлай ювилмаса ҳам бир қанча юпқалашади.

12.4. Полимерларнинг сувдаги эритмаси ёрдамида нефтни сиқиб чиқариш.

Бундай усулда асосан полиакриламиднинг (ПАА) нейтралланган оҳакли эритмасидан фойдаланилади. Маълумки, сувга ПААнинг кўшилиши сув қовушқоқлигини оширишга олиб келади.

Натижада нефтнинг сувга нисбатан қовушқоқлиги паст бўлгач, сувнинг сиқиб чиқариш хусусияти ортади. Шундай ҳолатда сиқиб чиқариш фронти барқарорлиги ортади ва кўпроқ нефть қазиб олиш имкони пайдо бўлади. Бундай усулни юқори қовушқоқликка эга бўлган нефтларда қўллаш (10—50 мПа^{*}с) мақсадга мувофиқдир. Сувнинг қовушқоқлиги ортганлиги натижасида ҳайдовчи қудуқларнинг суюқлик кабул қилиш хусусияти камайишини инобатга олиб, ҳамда қатламда сиқувчи агент ҳаракатининг қийинлашувини ҳам кўзда тутган ҳолда бу усулни ўтказувчанлиги анчагина яхши бўлган коллекторларда (0,1 мкм дан ортиқ), асосан ғовакли коллекторларда қўллаш лозимдир. Шуни эътиборга олиш

лозимки, сизилиш жараёнида полимерларнинг бир қисми ғоваклар деворида қолиб кетади. Шунинг учун сувга тўйинганлик 8-10% дан ортиқ бўлмаган ва оз миқдорда гиллар мавжуд коллекторларда, ҳамда қатлам ҳарорати 70-80 С бўлган ҳолатларда бу усулни қўллаш мақсадга мувофиқ.

12.5. Мициляр эритмалар билан нефтни сиқиб чиқариш

Мициляр эритмаларда бир суюқ фаза орасига иккинчи суюқ фаза кирган бўлади. Фазалардан бири аксарият сув бўлиб, иккинчиси углеводородлардан иборат. Аксарият икки турдаги микроэмультсия мавжуд бўлади: углеводород сувда жойлашган ёки сув углеводород орасида жойлашган ҳолатда бўлади. Микроэмультсиянинг барқарорлигини аксарият сирт-фаол моддалари ёрдамида ҳосил қилинади.

Мициляр эритмалар билан нефть чиқариш жараёнида юқори нефть бераолишликка асосан қўйидагилар ҳисобига эришилади:

- фазалар чегарасида юза таранглигини анчагина камайтириш ҳисобига;
- сиқиб чиқарилувчи ва сиқувчи суюқлик ва муҳитнинг қовушқоқлигини бошқариш,
- коллекторларнинг ўтказувчанлик хусусиятини қолдиқ нефтга таъсир қилиш билан оширишга эришиш;
- сиқиб чиқарувчи муҳитга қовушқоқ, эластик хусусиятлар бериш ҳисобига;

**Микроэмультсия деб аталаётган мициляр эритмалар юқорида
кўрсатилганлардан ташқари хўлланиши бурчагига таъсир кўрсатади ва
эмультсия таркибиغا қараб бу кўрсатгич ўзгариши мумкин.**

Микроэмультсиялар одатда тиник суюқликдан иборат бўладилар ва уларда каогуляция ҳодисаси содир бўлмайди, улар ўз таркибиға қараб гидрофиль ёки гидрофоб ҳолатида бўлиши мумкин.

Микроэмультсиянинг барқарорлиги кўп нарсаларга боғлиқ бўлиши мумкин, лекин шулардан энг асосийси кампонентларнинг тузилмасидир. Эритманинг концентрацияси ва компонентлар тузилмасига қараб эмульсияларнинг маълум ҳарорат орасида барқарорлиги таъминланиши, ёки инверция ҳодисаси рўй бериши мумкин (орқага кайтиш - инверция). Кўплаб қилинган лаборатория ва кондаги тадкиқотлар натижасида қўйидагиларни қайд қилиш мумкин бўлади:

1. Мициляр эритмалар терриген коллекторларда карбонат коллекторларга нисбатан муваффақиятлироқ қўлланиши қайд этилади. Коллекторларнинг турли туманлиги жуда катта бўлмаслиги тақозо этилади. Максимал ўтказувчанлик коэффициенти билан ўртacha ўтказувчанлик коэффициенти орсидаги фарқ 3-4 мартадан ортмаслиги лозим. Ўртacha ўтказувчанлик коэффициенти 50 мкм² дан кам бўлмаслиги мақсадга мувофиқдир. Қатламда тузлар миқдори минимал даражада бўлгани маъқул.

2. Иқтисод нуқтаи назаридан қатламни қолдиқ нефтга тўйинганлик даражаси 25 - 30%дан ортиқ бўлиши мақсадга мувофиқдир. Нефтга тўйинганлик даражаси қанча кўп бўлса, олинадиган натижа шунча яхши бўлади.

3. Юқори қовушқоқоликка эга бўлган нефтларда қўлланиладиган мициляр эритмалар нефтни чиқариш жараёнини жуда пасайтириши ва қатламга суюқлик хайдаш технологиясини мураккаблаштириши мумкин. Шу нуқтаи назардан келиб чиқкан ҳолда қўлланиши лозим бўлган нефтлар қовушқоқлиги 2-3 дан 10-20 мПа*с орасида бўлганц маъқулдир.

4. Қатлам сувларининг шўрлиги эритманинг таркибини ўзгартириши, барқарорлигини камайтириши ва фазаларга бўлинишига олиб келиши мумкин. Шунинг учун қўлланиладиган шароитда тузларнинг миқдори 4—5% дан ортмаслиги мақсадга мувофиқдир.

5. Мициляр эритмаларнинг барқарорлиги ҳарорат ортган сари пасайиши мумкин, шунинг учун унинг қўлланиши 65-75 0C ҳароратдан ортмаса яхши натижаларга эришилади.

6. Мициляр эритмалар қўлланиладиган маҳсулдор қатламининг чуқурлиги 1500-1800 м дан ортмаслиги тақозо қилинади.

7. Кудуклар тўрининг жойлашуви шу тадбирлар бажариладиган жойларда текис қаторли бўлса, мақсадга мувофиқдир.

8. Мициляр эритмаларнинг узоқ муддат нефть билан бирга қолиб кетмаслиги учун нефтни олиш суръати жадал бўлишликни тоқозо этади.

12.6. Нефтни ишқорлар ёрдамида сиқиб чиқариш

Нефтни ишқорли эритма билан сиқиб чиқариш жараёнида ишқорли эритма коллектор ғовакларидаги нефть плёнкалари билан ўзаро таъсирга киришганлиги натижасида қатламда юқори дисперс эритма ҳосил бўлади. Газдан холи бўлган қатлам нефтига ишқорли эритма таъсир қилганда ишқор-нефть орасидаги сирт таранглиги анчагина камаяди. Чунончи, NaOH нинг 0,01-0,1% эритмаси билан қатламга таъсир қилганда унинг нефть берувчанлиги анча ортиши кузатилади. Эритманинг концентрацияси оширилганда ундан олинган самара деярли сезиларсиз бўлган эди.

Ишқор билан нефть орасидаги сирт тортишувнинг кескин камайиши нефть томчиларининг ғоваклар орасидан ҳаракатини осонлаштиради. Шунинг натижасида қатламнинг ҳайдалаётган сув билан қамраб олиш даражаси ортади. Шундай қилиб, ишқорли сув ҳайдаш жараёнида қатламда юқори дисперсли эмульсия вали ҳосил қилиниб, натижада нефть бераолишликнинг ортишига олиб келади.

Яна шуни эътироф этиш лозимки, ўткир натрий ишқорга кўрсатилган самарадан ташқари коллекторнинг ва унга шимилган суюқликнинг хоссаларини яхшилашга ёрдам беради, чунки у ўзаро муносабат натижасида ҳосил бўлган ортиқча моддаларни ўзида эритиш хусусиятага эгадир. Ишқорли сув ҳайдаш жараёнида суюқликнинг хўллаш даражаси (юувчанлик даражаси) ортиши ҳисобига юқори нефть бераолишликка эришилади. Кўпчилик кимёвий реагентлар, шу жумладан ишқор ҳам қатламдаги гирофоб шароитга тушгандан сўнг уни гидрофиль шароитига айлантиради, гидрофоб қатламини хўлланишлик да-ражасини ўзгариши ишқорли сув ҳайдашда сирт таранглик кўрсатгичи паст бўлганлиги туфайли тоғ жинсларига ёпишган нефть томчиларини ювиб чиқаришга ёрдам беради.

13-Мавзу:	“Нефть бераолишликни оширишнинг иссиқлик усуллари билан нефть уюмларини ишлаш”
------------------	---

13.1. Маъруза машғулотининг ўқитиш технологияси.

Вақти – 2 соат	Талабалар сони 36 нафар
Ўқув машғулотининг шакли Маъруза машғулотининг режаси	<p>Кириш, виртуал маъруза</p> <p>1. Қатламлардаги ҳароратнинг ҳолати ва уни ишлаш жараёнида ўзгариши.</p> <p>2. Қатламга таъсир қилишнинг иссиқлик усуллари.</p> <p>3. Қатлам ичра ёнишни қўллаш билан ер бағридан нефть олиш технологияси ва механизми.</p> <p>4. Иссиқлик ташувчиларни қатламга иссиқ ҳошия усулида ҳайдаш орқали конларни ишлаш.</p> <p>5. Иссиқлик ташувчиларни қатламга ҳайдаш.</p>

Ўқув машғулотининг мақсади: Қатламлардаги ҳароратнинг ҳолати ва уни ишлаш жараёнида содир буладиган ўзгаришларни тушинтириш, катламга таъсир қилишнинг иссиқлик усулларини тушинтириш, катлам ичра ёнишни қўллаш билан ер бағридан нефть олиш технологияси ва механизмини тушинтириш, иссиқлик ташувчиларни қатламга ҳайдаш усулларини талабаларга тушинтириш ва тўлиқ маълумот бериш.

Педагогик вазифалар: - Қатламлардаги ҳароратнинг ҳолати ва уни ишлаш жараёнида ўзгариш тушинчаларини тушинтириб бериш. - Қатламга таъсир қилишнинг иссиқлик усулларини ва жорий йилда қулланилган конлар мисолида тахлил килиб бериш. - Қатлам ичра ёнишни қўллаш билан ер бағридан нефть олиш технологияси ва механизмини мисоллар билан тулдириб тушинтириб бериш.	Ўқув фаолиятининг натижалари: Талаба: - Қатламлардаги ҳароратнинг ҳолати ва уни ишлаш жараёнида содир буладиган ўзгаришларни тушинтиради ва изохлайди. - Қатламга таъсир қилишнинг иссиқлик усулларини тушинтиради ва изохлайди. - Қатлам ичра ёнишни қўллаш билан ер бағридан нефть олиш технологияси ва механизмини изохлайди. - Иссиқлик ташувчиларни қатламга иссиқ ҳошия усулида ҳайдаш орқали конларни ишлашини изохлайди. - Иссиқлик ташувчиларни қатламга ҳайдашнинг техника ва технологиясини изохлайди. -
--	--

Ўқитиш услуби ва техникаси	- Визуал маъруза, блиц-сўров, баён қилиш.
Ўқитиш воситалари	- Маърузалар матни, проектор, плакатлар, доска, бўр.
Ўқитиш шакли	- Жамоа, гурӯҳ ва жуфтликда ишлаш.
Ўқитиш шарт-шароити	- Проектор, жиҳозланган аудитория.

Маъруза машғулотининг технологик картаси (13-машғулот)

Босқичлар, вақти	Фаолият мазмуни	
	Ўқитувчи	Талаба
1-босқич. Кириш (10 минут)	<p>1.1. Ўзбекистон Республикасидаги ижтимоий –сиёсий вауниверситет томонидан ишлаб чиқилган одобахлоқ қоидалари хақида тушинчалар бериш.</p> <p>1.2. Ўқув машғулотининг мавзуу ва режасини хамда кутилаётган натижалар маълум қилинади.</p>	<p>1.1. Эшигадилар курадилар ва ёзиб оладилар.</p>
2-босқич. Асосий (60 минут)	<p>2.1. Талабалар эътиборини режадаги саволлар ва улардаги тушунчаларга қаратади ва тезкор савол-жавоб ўтказади.</p> <p>2.2. Ўқитувчи маърузани баён этишда давом этади.</p> <p>а) Қатламлардаги ҳароратнинг ҳолати ва уни ишлаш жараёнида ўзгариши деганда нимани тушинасиз?</p> <p>б) Қатламга таъсир қилишнинг иссиқлик усулларини биласизми?.</p> <p>в) Қатлам ичра ёнишни қўллаш билан ер бағридан нефть олиш технологияси ва механизмини айтиб беринг?.</p> <p>г) Иссиқлик ташувчиларни қатламга иссиқ ҳошия усулида ҳайдаш орқали конларии ишлашини тушинтиб беринг?.</p> <p>д) Иссиқлик ташувчиларни қатламга ҳайдашни тушинтиринг?.</p>	<p>2.1. Талабалар жавоб берадилар.</p> <p>2.2. Эшиди ва ёзиб боради.</p> <p>2.3. Эслаб қолади, ёzádi.</p> <p>Хар бир саволга жавоб беришга ҳаракат қиласи.</p> <p>Таърифни ёзиб олади, мисоллар келтиради.</p>
3-боқич. Якуний (10 минут)	<p>3.1. Мавзуга якун ясади ва талабалар эътиборини асосий масалаларга қаратади. Фаол иштирок этган талабалар рағбатлантирилади.</p> <p>3.2. Мустақил иш учун вазифа:) Қатлам ичра ёнишни қўллаш билан ер бағридан нефть олиш технологияси ва механизмини кулланилиши.</p>	<p>3.1. Эшиди ва аниқлаштиради.</p> <p>3.2. Топшириқни ёзиб олади.</p>

14-Мавзу:	“Нефть бераолишликни оширишининг гидродинамик усуллари билан нефть уюмларини ишлаш”
------------------	--

14.1. Маъруза машғулотининг ўқитиш технологияси.

Вақти – 2 соат	Талабалар сони Збнафар
Ўқув машғулотининг шакли	Кириш, виртуал маъруза
Маъруза машғулотининг режаси	<p>1. Нефть бераолишликни оширишнинг гидродинамик усуллари.</p> <p>2. Циклик сув бостириш.</p> <p>3. Сирқиши окимларини йўналиши ўзгартириш.</p> <p>4. Қатламга сув ҳайдашнинг юқори босимини ҳосил қилиш.</p> <p>5. Жадаллаштирилган суюқлик олиш.</p>
Ўқув машғулотининг мақсади:	Нефть бераолишликни оширишнинг гидродинамик усуллари, циклик сув бостириш, сирқиши окимларини йўналиши ўзгартиришини, катламга сув ҳайдашнинг юқори босимини ҳосил қилишни, жадаллаштирилган суюқлик олишни талабаларга тулик тушинтироб бериш.
Педагогик вазифалар:	<p>Ўқув фаолиятининг натижалари:</p> <p>Талаба:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Нефть бераолишликни оширишнинг гидродинамик усулларинт тахлил килади ва изохлади. - Циклик сув бостиришнинг техника ва технологиясини изохлади. - Сирқиши окимларини йўналиши ўзгартиришни тахлил килади ва изохлади. - Қатламга сув ҳайдашнинг юқори босимини ҳосил қилишни тушиниб олади ва изохлади .
Ўқитиш услуби ва техникаси	<ul style="list-style-type: none"> - Визуал маъруза, блиц-сўров, баён қилиш.
Ўқитиш воситалари	<ul style="list-style-type: none"> - Маърузалар матни, проектор, плакатлар, доска, бўр.
Ўқитиш шакли	<ul style="list-style-type: none"> - Жамоа, гурӯҳ ва жуфтликда ишлаш.
Ўқитиш шарт-шароити	<ul style="list-style-type: none"> - Проектор, жиҳозланган аудитория.

13 – МАЪРУЗА

***Нефть бераолишиликни оширишининг иссиқлик усуллари билан
нефть уюмларини ишланиши***

**13.1. Қатламлардаги ҳароратнинг ҳолати ва уни ишлаш жараёнида
ўзгариши.**

13.2. Қатламга таъсир қилишнинг иссиқлик усуллари.

**13.3 . Қатлам ичра ёнишни қўллаш билан ер бағридан нефть олиш
технологияси ва механизми.**

**13.4. Иссиклик ташувчиларни қатламга иссиқ ҳошия усулида ҳайдаш
орқали конларни ишлаш.**

13.5. Иссиклик ташувчиларни қатламга ҳайдаш.

Таянч иборалар ва таърифлар:

Геотермик погона. - Ҳароратни 10С га ўзгаришига тўғри келадиган ер бағри чуқурлигидаги метрлар сони.

Геотермик градиент. - Ер бағридаги ҳар 100 м чуқурликда ҳароратни С ўзгариши.

Қатламга термокимёвий таъсир қилиш усули. - Фаол термокимёвий жараёнлар ҳудудини силжиши ҳисобига Қатламдан нефтни сиқиш усуллари. Улар қатламда оғир компонентларни ҳайдалаётган оксидловчи таъсирида ёкиш йўли билан қатламда бевосита иссиқликни генерациялашга асосланган.

Қатламнинг ёқилган ҳажми. - Қатлам ичра ёниш жараёнини амалга оширишда ёниш ҳудуди ўтган маҳсулдор қатлам ҳажмининг бир қисми.

Термокимёвий реакциялар ҳудуди. - Маҳсулдор қатламнинг бир қисми, унинг ҳудудида нефтни суюқ фазали оксидланиши иссиқлик ажралиши билан кечади.

Асфальт-смолали моддалар. - Юқори молекуляр органик бирикмалар (смолалар, асфальтенлар ва б.), уларнинг таркибига углеводород, водород, олтингугурт, азот киради. Бу бирикмалар юқори ташқи фаолликка эга ва нефтни қатламда сирқиши шароитларини қийинлаштиради.

Нефтьнин иссиқлик кенгайини коэффициенти. - Ҳарорат 10 С га ўзгарганда ўзининг бошланғич ҳажмининг ҳар бир қисмидаги нефть ҳажмини ўзгаришини кўрсатувчи коэффициент.

**13.1. Қатламлардаги ҳароратнинг ҳолати ва унинг ишланиши жараёнида
ўзгариши**

Қатlam ҳароратининг бошланғич катталиги ва унинг тақсимланиши коннинг геотермик шароитлари билан белгиланади. Одатда, нефть конларининг ҳарорати мазкур геологик ҳудуднинг ўртача геотермик градиентига мос келади. Лекин баъзида қатlam ҳароратини бу катталикдан бир мунча фарқ қилиши кузаталади. Унда қатlam ҳарорати кўтарилиган ёки пасайган ҳисобланади. Ер қобигининг юқори ҳароратли ҳудуди геотермал ҳудуд деб аталади. Нефть конини ишлаш жараёнида унинг қатlam ҳарорати бир қанча ўзгариши мумкин. Бу ҳолат қатlamга ҳар хил моддаларни, асосан, қатlamning бошланғич ҳароратига нисбатан бошқача ҳароратдаги сувни ҳайдашда, шунингдек қатlamдаги экзотермик реакциялар натижасида юзага келади. Қазиб олинаётган суюқлик ва газнинг, шунингдек қатlam жинсида сирқиётган моддаларнинг гидравлик ишқаланиши натижасида ҳам қатlam ҳарорати кам даражада бўлсада ўзгаради.

Қатlam ҳароратини ер остида тақсимланиши ва вакт давомида ўзгаришига коннинг ҳароратий тарзи деб аталади. Нефть қатlamларида ҳароратнинг ўзгариши асосан иссиқлик ўтказувчанлик ва конвекция ҳисобига юзага келади.

Нефть қатlamлари атрофдаги жинслардан ва бошқа қатlamлардан иссиқликка нисбатан ажратилмаган (теплоизоляция). Шунинг учун нефть қатlamининг бирор бир ҳудудида бошқа ҳудудларга нисбатан ҳароратнинг ўзгариши иссиқлик ўтказувчанлик туфайли иссиқликни узатилиши ва қайта тақсимланишига олиб келади. Қатlamдагига нисбатан бошқа ҳароратдаги сувни унга ҳайдаш ва қатlam ҳароратидаги нефтни олиш қатlamдаги ҳарорат ва иссиқликни ўзгаришига олиб келади.

13.2. Қатlamga таъсир қилишиннинг иссиқлик усулларни.

Қатlamларниг нефть бералишилигини максимал даражада ошириш мақсадида уларга иссиқлик усуллари билан таъсир қилиш борасида 50 йилга яқин вакт давомида илмий тадқиқот ишлари олиб борилмоқда.

Нефть қатlamларига таъсир қилишининг барча иссиқлик усулларининг моҳияти қуйидагида иборат, қатlam жинсларини ва уни тўлдирувчи суюқликлар қиздирилганда қатlam нефтининг қовушқоқлиги ва «нефть-жинс» чегарасида сирт-тортишув кучлари камаяди. Бунинг билан эса қатlam ғовакларидаги нефть тўлароқ сикиш учун шароит яратилади.

Нефть қатlamларига иссиқлик билан таъсир қилишни турли усуллар орқали амалга оширса бўлади:

1) қатlamни газлаштириш, шунингдек юқоридан ҳаво ёки газ-ҳаво аралашмасини узатиб туриш орқали қатlam ичра харакатланувчи ёниш ўчоғини юзага келтириш билан (КИХЁЎ).

2) қатlamга иссиқ сув, буғ ва бошқа иссиқлик ташувчиларни ҳайдаш.

13.3. Қатлам ичра ёнишни қўллаши билан ер бағридан нефть олиши технологияси ва механизми

Тадқиқотлар кўрсатадики, қатлам ичра ёпиш жараёнининг ривожланишида қатламнинг ғовак мұхитида асосан кокс номини олган нефтнинг оғир чўқиндиси ёнади, шунингдек нефтнинг бир мунча енгил фракциялари ҳароратнинг юқорилиги натижасида ёниш худуди олдида буғланади ва газ оқими билан қатлам бўйлаб олдинга олувчи қудуклар йўналиши томонга олиб кетилади.

Нефть конини қатлам ичра ёниш усули билаи ишлаш жараёнида, қатламга маҳсус ҳаво ҳайдовчи қудуклар орқали ҳайдалаётган ҳаво аксидловчи сифатида қўлланилади. Нефть олувчи қудуклардан ёниш маҳсулотлари ва сув билан бирга олинади. Олинган сувни яна ўша ҳаво ҳайдовчи ёки маҳсус сув ҳайдовчи қудуклар орқали қатламга ҳайдаш мумкин. Қатлам ичра ёниш жараёнини қатламда ҳосил қилиш уни ўйғотиш, кўзғотиш билан бошланади. Бунинг учум ёниш жараёнини бошлаш мўлжалланган қудукка қиздириш қурилмаси (чуқурлик горелкаси ёки электриситгич) туширилади ва ҳаво ҳайдалади. Ҳаво, қатламни тўйинтирган нефть ва сувга нисбатан қовушқоқлигини бир неча бор кам бўлганлиги учун нефть ва сувни ичидан ўтади, бу жараёнда уларни олувчи қудуклар туби томонга қисман сиқади. Мана шундай қилиб ҳаво ҳайдовчи ва маҳсулот олувчи қудуклар ўртасида алоқа ўрнатилади. Кейин чуқурлик иситгич қурилмаси қўшилади ва қатламга иссиқлик киритилади. Натижада унда ҳарорат кўтарилади, нефтнииг оксилланиш тезлиги ошади ва оксидланиш ёнишга ўтади.

Соддароқ қилиб айтганда бу усулнинг моҳияти қўйидагича: нефть қатлами тайёр газгенератори сифатида қаралади. Унда у ёки бу усул билан нефть ёқилгандан кейин ёндирувчи (ҳайдовчи) қудук тубида, доимий ҳаво оқими шароитида, қатламда ҳаракатланувчи ёниш ўчғи ҳосил қилинади; ёниш ҳудудининг олдида пайдо бўлган газлар ва нефть буғлари, шунингдек қовушқоқлиги пасайган қизиган нефть ишлатувчи қудуклар томонга ҳаракат қиласи ва улар орқали юқорига чиқариб олинади. ҚИХЁЎ нинг кўпроқ ўрганилган технологик тархи: беш нуқтали, ўртада ҳайдовчи қудук бўлган қудуклар тўрили, нефть тўғрига оқувчи тарх ҳисобланади. Нефть конини ишлатиш унинг алоҳида худудларни кетма-кет қўшиш билан олиб борилади. Бундай тархда қўйидаги жараёнлар амалга оширилади.

Ҳайдовчи қудук тубида қиздириш қурилмаси орқали қатлам қисми қиздирилади ва юқори ҳароратли худуд юзага келтирилади. Ёниш худуди ҳосил қилиш учун турли чуқурлик қиздириш қурилмалари, одатда электрик ва газли қурилмалар ишлатилади. Қудук туби атрофи қиздирилгандан кейин қатлам ичидаги нефтни алангалатиш ва бошланғич ёниш ўчғини кўзғотиш учун қудукка оксидловчи агент юборилади. Оксидловчи агент сифатида ҳаво, ҳаво ва табиий газ аралашмаси, кислород билан бойитилган ҳаво ва бошқалар қулланиши мумкин.

Оксидловчини узлуксиз юборилиши натижасида унинг йўналишида ёниш ўчғининг қатламда ҳаракати бошланади Ёниш ўчғи етарли даражада барқарорлашиб, ишлатуачи қудуклар томонга ҳаракатлана бошлагач, ёндирувчи қудук фақат ҳайдовчи қудукка айланади, унинг туби совийди, қиздирувчи чуқурлик агрегати эса юқорига чиқариб олинади.

13.4. Иссиклик ташувчиларни қатламга иссиқ ҳошия усулида ҳайдаш орқали конларни ишлаш.

Бу усулга кўра иссиқлик ташувчиларни узлуксиз ҳайдаш ўрнига, уларни қатламга кирганидан кейин маълум вақт ўтгач қатлам ҳароратидаги иситилган сув ҳайдаш мумкин. Бунда қатламда нефтни сиқиши жараёни йўналишида ҳаракатлантирувчи иссиқ ҳошия номини олган иситилган худуд ҳосил қилинади. Иситилган худудни қатлам ичига совуқ сув, шунингдек қатлам ҳароратига яқин бўлган ҳароратгача иситилган сув билан силжитиш усули 50-йилларда таклиф килинган, лекин фақат 60-йиллардагина экспериментал ва назарий маълумотлар билан иссиқ ҳошия усулинине нефть конларини ишлаш услуби сифатида асосланган. Қатламларнинг турли геологик-физик шароитларида иссиқлик ташувчиларни қатламга ҳайдаш суръатларида, уларни параметрларида ва конларни ишлашни бошқа технологик қўрсатгичларида иссиқ ҳошияниң энг маъкул ўлчамларини танлаш усуллари ишлаб чиқилди.

Иссиқ ҳошиялардан фойдаланиш қатламга иссиқлик ташувчиларни узлуксиз ҳайдашга нисбатан бир қанча камроқ иссиқлик ажратишга имкон беради. Лекин бу ҳолатда қайноқ сув ва буғни тайёрлашга нисбатан жуда ҳам кам энергия сарфланади.

13.5. Иссиклик ташувчиларни қатламга ҳайдаш

Қатламга ҳайдаш учун иссиқлик ташувчи сифатида қайноқ сув, сув буғи, буғаз аралашмаси ва б. қўлланилади.

Қатламга қўп миқдорда иссиқ сув ҳайдалганда иситилган худуд ҳам ҳайдовчи қудуқдан бир қанча узокроқ масофага тарқалади.

Қатлам ҳароратини кўтарилиши қовушқоқликни пасайишига, сиртмолекуляр кучларни ўзгаришига ва қатлам суюқликларини ҳажмини кенгайишига олиб келади.

Нефтнинг қовушқоқлиги камайиши унинг ҳаракатчанлигини кўпайтиради. Ҳароратни кўтарилаши билан коллектор жинснинг минералларини сув билан ҳўлланувчанлиги ошади. Қатлам суюқлигининг ва скелетининг ҳажмий кенгайиши қатламдан олинадиган нефть миқдорини ошишига олиб келади.

Бу омилларнинг барчаси охир оқибатда қатламнинг нефть бераолишлигини ошиши билан якунланади.

Сувнефтга тўйинган қатламга қайноқ сув ҳайдалганда сув ўз иссиқлигини қатламга бериб совийди. Бунга мос ҳолда ҳайдовчи ва оловчи қудуқлар орасидаги қатлам ҳудудини шартли равишда уч ҳудудга бўлса бўлади: 1) қайноқ сувлар; 2) совиган сувлар (қатлам ҳароратидаги сувлар); 3) ҳарорати қатлам ҳароратига тенг бўлган нефтлар (юқори нефтга тўйинган худуд). Шунинг учун нефть аввал қатлам ҳароратидаги сув билан ундан кейин эса қайноқ сув билан сиқилади. Шунингдек қайноқ сув ҳайдаш ҳисобига нефть бераолишликтини ўсиши асосан ишлатишнинг сувли даврида кузатилади.

Қатламга сув буғини ҳайдашда қатламда иссиқлик тарқалиши ва нефть олиш жараёни иссиқ сув ҳайдашга нисбатан мураккаброқ. Бу ҳолатда қатламда нефтнинг енгил фракциялари парланади ва буг конденсацияланади.

Үта қиздирилган буғни ҳайдашда, қатламнинг қизиши биринчи навбатда ортиқча қизиши ҳисобига содир бўлади, бу эса буғнинг ҳароратини тўйиниши босимигача тушишига олиб келади (шунигдек амалдаги босимда сувни қайнаш ҳароратигача). Буғнинг қатламда ҳаракати давомида ортиқча ҳарорат мұхитни қиздиришга йўқотилиб боради ва буғ конденсацияланади. Қиздирилган буғнинг барча ортиқча ҳарорати сарф бўлмас экан буғсув аралашмасининг ва қатламнинг ҳарорати тўйинган буғ ҳароратига teng бўлади. Бутун буғ конденсациялангандан кейин қатлам қайноқ сув ҳисобига қизийди. Жараён давомида эса унинг ҳарорати бошланғич қатлам ҳароратигача тушади. Ундан ташқари ҳароратнинг қатламда тарқалиш хусусиятига қатлам усти ва ости орқали иссиқликни йўқотилиши ва буғ ҳайдовчи қудукдан узоклашиш давомида босимни ўзгариши (пасайиши) таъсир қиласиди.

Қатламга иссиқлик ташувчини ҳайдаш жараёning қуйидаги тархини кўриб чиқамиз.

Аввал маълум муддат давомида қатламга қайноқ агент ҳайдалади. Қатламда улкан ўлчамдаги ўта қиздирилган ҳудуд ҳосил қилингандан кейин қайноқ агент ҳайдаш тўхтатилади ва совуқ агентни ҳайдаш бошланади. Қиздирилган ҳудудга совуқ агент киргач қизийди (шунигдек иссиқлик ташувчига айланади) ва ҳаракати давомида қатламнинг кейинги ҳудудларни ҳам қиздиради. Ғовак мұхит (коллектор) иссиқлик алмаштиргич вазифасини бажаради. Қатламнинг биринчи қиздирилган ҳудудини совуши давомида, атрофдаги жинсларга аввал берилган иссиқлик аста-секин қатламга қайтади. Шундай қилиб қатламда (шунигдек қисман уни атрофини ўраб турувчи жинсларда) йиғилган иссиқлик ишчи агентни бевосита қатламни ўзида қиздириш учун ишлатилади.

Назорат саволлари

- 1. Қатламдаги ҳароратнинг уни ишлаш жараёнида ўзгариш сабабларни тушунтириб беринг.**
- 2. Қатламга таъсир қилишнинг қандай иссиқлик усусларини биласиз?**
- 3. Қатлам ичра ҳаракатланувчи ёниш ўчоғи деганда қандай жараённи тушунасиз?**
- 4. Иssiқ ҳошия усули қандай усул ва унинг афзаллиги нимада?**
- 5. Қатламга иссиқлик ташувчиларни ҳайдаш жараёнини тушунтириб беринг.**

Адабиётлар

- 1. Бойко В.С. Разработка и эксплуатация нефтяных месторождений. -М: Недра, 1990. -427.**
- 2. Муравьев В.М. Эксплуатация нефтяных и газовых скважин. -М.: Недра, 1973. - 384с.**
- 3. Муравьев В.М. Спутник нефтяника. -М.: Недра, 1977. -304с.**
- 4. Нефтепромысловая геология. Терминологический справочник справочник. -М.: Недра, 1983. -262с.**

Маъруза машғулотининг технологик картаси (14-машғулот)

Босқичлар, вақти	Фаолият мазмуни	
	Ўқитувчи	Талаба
1-босқич. Кириш (10 минут)	<p>1.1. Ўзбекистон Республикасидаги ижтимоий –сиёсий вауниверситет томонидан ишлаб чиқилган одобахлоқ қоидалари хақида тушинчалар бериш.</p> <p>1.2. Ўқув машғулотининг мавзуу ва режасини хамда кутилаётган натижалар маълум қилинади.</p>	1.1. Эшигадилар ва ёзиб оладилар.
2-босқич. Асосий (60 минут)	<p>2.1. Талабалар эътиборини режадаги саволлар ва улардаги тушунчаларга қаратади ва тезкор савол-жавоб ўтказади.</p> <p>2.2. Ўқитувчи маърузани баён этишда давом этади.</p> <p>а) Нефть бераолишликни оширишнинг гидродинамик усулларини тушинтириб беринг?.</p> <p>б) Циклик сув бостириши тушинтириб беринг?.</p> <p>в) Сирқишик оқимларини йўналиши ўзгартиришини тушинтириб беринг?.</p> <p>г) Қатламга сув ҳайдашнинг юқори босимини ҳосил қилишни тушинтириб беринг?.</p>	<p>2.1. Талабалар жавоб берадилар.</p> <p>2.2. Эшиди ва ёзиб боради.</p> <p>2.3. Эслаб қолади, ёzádi.</p> <p>Хар бир саволга жавоб беришга ҳаракат қиласи.</p> <p>Таърифни ёзиб олади, мисоллар келтиради.</p>
3-боқич. Якуний (10 минут)	<p>3.1. Мавзуга якун ясади ва талабалар эътиборини асосий масалаларга қаратади. Фаол иштирок этган талабалар рағбатлантирилади.</p> <p>3.2. Мустақил иш учун вазифа: Жадаллаштирилган суюқлик олиш.</p>	<p>3.1. Эшиди ва аниклаштиради.</p> <p>3.2. Топшириқни ёзиб олади.</p>

15-Мавзу: “Газ конларини ишлашни лойиҳалаштиришнинг ўзига хослиги”

15.1. Маъруза машғулотининг ўқитиш технологияси.

Вақти – 2 соат	Талабалар сони 36 нафар
Ўқув машғулотининг шакли	Кириш, виртуал маъруза
Маъруза машғулотининг режаси	<ol style="list-style-type: none"> 1. Газ конини ишлашни лойиҳалаштириш босқичлари. 2. Газ конини ишлаш лойиҳасини асосий қоидалари. 3. Конни ишлаш ва жиҳозлаш тизимларини асосий кўрсатгичлари. 4. Газ конини ишлаш ва ишлатиш орасидаги алоқа.

Ўқув машғулотининг мақсади: Газ конини ишлашни лойиҳалаштириш босқичларини , газ конини ишлаш лойиҳасини асосий қоидалари, конни ишлаш ва жиҳозлаш тизимларини асосий кўрсатгичлари, газ конини ишлаш ва ишлатиш орасидаги алоқаларни талабаларга тушинтириш ва улар ҳақида тўлиқ маълумот бериш.

Педагогик вазифалар: <ul style="list-style-type: none"> - Газ конини ишлашни лойиҳалаштириш босқичларини тушинтириш - Газ конини ишлаш лойиҳасини асосий қоидаларини тахлил кили шва тушинтириш. - Конни ишлаш ва жиҳозлаш тизимларини асосий кўрсатгичларини урганиш ва тушинтириш. - Газ конини ишлаш ва ишлатиш орасидаги алоқасини тушинтириш. 	Ўқув фаолиятининг натижалари: <p>Талаба:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Газ конини ишлашни лойиҳалаштириш босқичларини тушиниб олади ва изохлайди. - Газ конини ишлаш лойиҳасини асосий қоидаларини изохлайди. - Конни ишлаш ва жиҳозлаш тизимларини асосий кўрсатгичларини тушиниб олади ва изохлайди. - Газ конини ишлаш ва ишлатиш орасидаги алоқасини тахлил килади ва изохлайди.
Ўқитиш услуби ва техникаси	- Виртуал маъруза, блиц-сўров, баён қилиш.
Ўқитиш воситалари	- Маърузалар матни, проектор, плакатлар, доска, бўр.
Ўқитиш шакли	- Жамоа, гурӯҳ ва жуфтликда ишлаш.
Ўқитиш шарт-шароити	- Проектор, жиҳозланган аудитория.

14 - МАЪРУЗА

Нефть бераолишиликни оширишининг гидродинамик усуллари билан нефть уюмларини ишлаш.

14.1. Нефть бераолишиликни оширишининг гидродинамик усуллари.

14.2. Циклик сув бостириш.

14.3. Сирқиши окимларини йўналиши ўзгартириш.

14.4. Қатламга сув ҳайдашнинг юқори босимини ҳосил қилиш.

14.5. Жадаллаштирилган суюқлик олиш.

Таянч иборалар ва таърифлар:

Қудукларни ишлашни технологик тартиби. - Ишлаш объектининг ҳолатидан келиб чиқиб, ишлатиш қудукларини кўрсатгичлари (нефть ва газнинг суткалик дебити, қудуқ туви босими, маҳсулотнинг сувланганлик фоизи, газ омили ва б.), шунингдек қудуқ жиҳозини суюқликни кўтариши ва уни ишлаш технологик параметрларини маълум давр учун ўрнатиш.

Сув ёриб ўтиши. - Уюмни сунъий сув бостиришда ёки уюмни сув сикуви тарзида ишлашида юзага келадиган ҳодиса, унда сув ўтказувчанлиги яхши қатламчалардан олувчи қудқларга ёриб ўтади ва улар сувланади.

Жадаллашган усулда суюқлик олиши. - Юқори сувланган қудуклардан паст суръатда суюқлик олишдан ўз вақтида жадаллашган суръатда суюқлик олишга ўтиш, бу жорий нефть олишни қўпайтириш имконини беради, нефть уюмини сўнгги ишлаш муддатини қисқартиради.

Уюмнинг сиздирилаётган ҳажми. - Уюм ҳажмининг барча энергия турлари хисобига сиздириш жараёнига киргазилган бир қисми.

Уюмни (ишлатиши объектини) ишлашнинг умумий даври. - Биринчи нефть (газ) берган қудуқни ишга қўшган вақтдан тики охирги қудуқни ишлатиш тугагунча уюмни ишлашнинг давомийлиги.

Қатламдан нефть (газ)ни сиқиши. - Уюмни ишлашда коллектордаги нефть, газни қатлам суви (гази) ёки қатламга ҳайдаладиган ишчи агент билан алмаштириш.

14.1. Нефть бераолишиликни оширишининг гидродинамик усуллари.

Гидродинамик усулларнинг вазифаси - қатламнинг кам ўтказувчанлик нефтга тўйинган ҳажмида қамраб олиш коэффициентини ошириш. Бунга мавжуд қудуқлар тўрида ёки уларни ишга тушириш кетма-кетлигига суюқликни ҳайдаш ва олиш режимларини мувофиқлаштириш орқали эришилади. Бу усуллар сув ҳайдаш жараёнини мувофиқлаштириш, жадаллаштиришга ҳаракат қилиб, уни тубдан ўзгартиришни талаб қилмайди.

Нефть бераолишликнинг гидродинамик усуллари - маҳсулдор қатламларга конларнинг юқори самара билан ишлаш ва нефтни сув билан сиқиш тарзида уни ер бағридан тўлароқ олиш мақсадида гидродинамик таъсир қилишнинг ривожланган технологияларини ўзида мужассам қиласди. Амалга ошириш хехнологияси ва маҳсулдор қатламларга таъсир қилиш даражасига кўра нефть бераолишликни оширишнинг гидродинамик усуллари икки гурухга бўлинади.

Биринчи гурухга фақат қудуқлар ишлаш тартибини ўзгартириш орқали амалга ошириладиган ва кучсиз сиздирилаётган заҳираларни фаол ишлашга жалб қилишга йўналтирилган гидродинамик усулларгина киради.

Бу усуллар «ностационар (муқим бўлмаган) сув бостириш» номини олган бўлиб қуидгиларн ўз ичига олади:

Ҳайдовчи қудуқларда:

- ҳайдаш босимини кўтариш;
- даврий сув бостириш, шунингдек сув бостиришни импульс билан пасайтириш (тўхтатиш);
- ҳайдовчи қудуқлари гурухлари бўйича сарфни қайта тақсимлаш (сирқиши оқимларини йўналишини ўзгартириш);
- турли қатламларга бир қудуқ орқали сувни бир йўла-айрим ҳайдаш;
- ўтказувчанилиги паст бўлган қатламчалар ва қатламларга танлаб сув ҳайдаш;
- ишлаш тарзини ўзгартирувчи ва қудуқ потенциалини тикловчи қудуқ туби атрофига ишлов бериш усуллари (гидроимпульс, тўлқинли таъсир);
- ҳайдовчи қудуқларни иш тарзини ўзгартирувчи бошқа усуллар (қатламни гидравлик ёриш, оралиқлараро ишлов бериш ва б.); олувчи қудуқларда:
 - суюқлик олишни бутун ишлаш обьекти бўйича алоҳида қатлам, блок ҳудуд, қисм ёки олувчи қудуқлар гурухи бўйича ўзариши;
 - мазкур қисм, ҳудуд, блокнинг бир гурух ёки алоҳида қудуқларидан жадаллашган суюқлик олиш;
 - бир гурух ёки алоҳида қудуқларни даврий вақтинчалик тўхтатиш ва қўшиш;
 - кўп қатламли обьектларни қудуқларини бир йўла-айрим ишлатиш;
 - сув оқимларини йўқотиш мақсадида кўп ҳажмли қатлам ичра таъсирлар (тўсиш, ажратиш ишлари);

- қудуқ тубига тизимли ишлов бериш, қатламни гидравлик ёриш, қудуқлар маҳсулдорлигини оралиқлараро ошириш (отиш, қайта отиш ва б.). Иккинчи гурухга заҳиралари аввал сиздирилмаган ёки кучсиз сиздирилган турли жинсли ўзгарувчан қатлам (ҳудуд, қисм ва қатламчалар)ни ишлашга жалб қилишга йўналтирилган усуллар киради. Бу усул (тадбир)лар қатламларга таъсир қилиш технологияси бўйича бир-биридан анча фарқ қиласди, ишлашнинг техник-иктисодий кўрсатгичларига таъсир қилиш даражаси жуда хам юқори, шунинг

учун ҳам улар лойиҳавий ҳужжатларда, ишлаш таҳлили ва авторлик назорати бўйича ҳужжатларда асосланади. Уларга қуидагилар киради:

- сув ҳайдаш фронтини амалдаги бор қудуқларга кўчириш;
- ишлашнинг бўлмали тизимларида махсулот оловчи қудуқларни ҳайдовчига ўтказиш йўли орқали ҳайдовчи қудуқларнинг қўшимча қаторини ташкил қилиш;
- алоҳида оловчи қудуқларда сув ҳайдашнинг ўчоқларини ташкил қилиш;
- линзалар, тутилган ҳудудлар, кам ўзгарувчан қаватчалардаги нефтнинг сиздирилмаган заҳираларини қўшимча оловчи ва ҳайдовчи қудуқларини қазиш, бошқа обьект ва қатламлардан қудуқларни ўтказиш, обьектларни кенгайтириш, мустақил ишлаш ҳудуд ва майдонларини ташкил қилиш орқали ишлашга жалб қилиш;
- газнефть конларининг газ ости ҳудудларидан нефть заҳираларини қазиб олиш мақсадида сув ҳайдаш орқали таъсир қилишнинг тўсма майдон бўйлаб ва чегара ичра сув бостиришнинг бошқа турларини ташкил қилиш;
- мураккаб тузилган ва қийин олинадиган нефть заҳиралари учун сув ҳайдашнинг бошқа янги технологиялари.

14.2. Циклик сув бостириши.

Бу усул 1964 йилда ВНИИнефтда ишлаб чиқилган бўлиб, биринчи марта Покровский конида кўлланилган. Технология шундан иборатки, бунда ҳайдалаётган сув сарфини даврий равишда ўзгартириб турилади ва уюмдан узлуксиз ёки даврий равишда суюқлик олинади. Қатламга бундай таъсир қилиш жараёнида, ундан юқори ва қути босимлар тўлқини ўтади. Жараённинг физикавий моҳияти шундан иборатки, циклнинг биринчи ярмида уюмда босим кўтарилиганда (сув ҳайдаш даврида) кам ўтказувчанли қатламчаларда (ҳудудларда) нефть сиқилади ва уларга сув киради. Циклнинг иккинчи ярмида уюмда босим тушганда эса (сув ҳайдаш сарфи камайтирилиганда ёки умуман тўхтатилганда) кам ўтказувчан қаватчаларда сув капиляр кучлар билан ушланиб қолади, нефть эса улардан чиқиб кетади. Циклнинг давомийлини 4-10 сутка бўлиши лозим ва сиқувчи ҳудудни узоқлашиши билан 75-80 суткагача чўзилиши мумкин.

Оддий сув ҳайдашга нисбатан усулни самарали қўллашнинг шартлари қуидагича:

- а) кат-кат-турли ва ёриқ-ғовакли гидрофиль коллекторларнинг борлиги;
- б) юқори қолдик нефтга тўйинганлик (усулни нисбатан тезроқ (вактлироқ) кўлланиши: бошланғич даврда нефть бераолишиликни ошириш 5-6% ва ундан юқорини ташкил қиласи, кечроқ бошланганда эса - фақатгина 1-1,5 га тенг бўлади);
- в) босимни юқори тебранишлар амплитудасини ҳосил қилишнинг техник-технологик жиҳатдан имконияти борлиги. Унда оловчи ва ҳайдовчи қаторлар ўртасидаги босимлар фарқида 0,5-0,7 га кўтарилиши мумкин;
- г) суюқлик олишни ўрнини тўлғазиши имконияти борлиги. Босим кўтарилиши даврида ҳайдаш ҳажми 2 маротабага ортиши керак., босим тушиши даврида эса ҳайдовчи қудуқларни тўхтатиш орқали ҳайдаш ҳажми 0 гача туширилади.

14.3. Сирқиши оқимларини йўналиши ўзгартириши

Усулнинг ғояси АЛ.Крылов, Ю.П.Борисов, М.Л.Сургучёв томонидан айтилган. У хам биринчи марта Покровский конида 1968 йилда қўлланилган. Усулнинг технологияси шундан иборат-ки, унда сув ҳайдаш баъзи қудуқларда тўхтатилади ва бошқаларига ўтказилади, бунинг натижасида эса сирқиши оқимларнинг йўналишини 90 гача ўзгариши таъминланади. Жараённинг физикавий моҳияти шундан иборат. Биринчидан, оддий сув ҳайдаш усулида сув билан айланиб ўтилган нефтли худудлар пайдо бўлади.

Ҳайдаш худудини, кўчириш туфайли қатламда катталик ва йўналиш бўйича ўзгарган босим ташкил қилинади, ҳайдалаётган сув турғун ва кам ўтказувчан худудларга киради, энди уларнинг катта ўқидан оқим чизиги кесиб ўтади ва улардаги нефтни сув жадал ҳаракат қиласиган худудларга сиқиб чиқаради.

Сирқиши оқимларини йўналишини ўзгартириш уюмни қўшимча блокларга бўлиш, ўчоқсимон сув ҳайдаш, қудуқлараро суюқлик олиш ва ҳайдашни қайта тақсимлаш, циклик сув ҳайдаш орқали эришилади. Усул технологик жиҳатдан муккаммал бўлиб, фақат кучли насос станциясини ва фаол сув ҳайдаш тизимини талаб қиласи.

14.4. Қатламга сув ҳайдашнинг юқори босимини ҳосил қилиши

Ишчи агент ҳайдаш босимининг катталиги қатламга сув бостиришнинг техник-иктисодий самарадорлигига таъсир қиласи. Сув ҳайдаш амалиётида босимни қудуқлар устида 5 дан 16-20 МПа гача, алоҳида ҳолатларда 20-30 ва ҳатто 40 МПа гача кўтариш кузатилган.

Сув ҳайдаш малакасини ва маҳсус тадқиқотларни умумлаштириш қўйидагиларни кўрсатди: сув ҳайдашнинг амалдаги тарзларида қўлланиладиган тадбир билан қатламнинг нефтга тўйинган қалинлигини кичик қисмигина (20-25%) қамраб олинади; ҳайдашнинг муайян босимларида ўтказувчан (кўп ҳолатларда юқори ўтказувчан коллекторлар) сувни қабул қилмайдилар; ҳайдаш босимини вертикал тоғ босимидан кўтарганда қатламни сув қабул киладиган оралиқлари ҳам ошади (қалинликни ҳайдаш билан қамраш); қабул қилувчанликни ҳайдаш босимидан индикатор боғлиқлиги чизиқли эмас, шунингдек қабул қилувчанликни ошиш суръати босимни ошиш суръатидан бир мунча юқори. Бу шунинг билан тушунтирилади-ки, ҳайдаш босимининг ортиши билан қатламнинг ёриклари очилади ва уларнинг ўтказувчанлиги ошади; ноњютон нефтлари ва тизимлари учун силжиш босимининг чегаравий градиенти енгиб ўтилади; биринчи икки омилга қарама-қарши бўлган индикатор чизигини эгилишга олиб келадиган инерцион қаршилик юзага келади. Индикатор чизигида қўйидаги икки босимни ажратиш мумкин: P' -ҳайдашнинг биринчи критик босими; у механик мустаҳкамлик бўйича энг құксиз қатлам оралиқларида ёриқларнинг очилиш ёки пайдо бўлиш босимига тўғри келади (унинг энг қуйи нуқтаси гидростатик босим ҳисобланади);

P'' - ҳайдашнинг иққинчи критик босими, у қалинлик бўйича қамрашнинг максимал кўрсатгичига тўғри келади; унинг ортиб кетиши ёриқлиликни тезда

ортишига, сувни қабул қилувчи бир неча улкан ёрикларинг ҳосил бўлишига олиб келади.

14.5. Жадаллаштирилган суюқлик олии.

Усулни биринчи марта 1938 йилда Озарбайжон конларида қўллаш бошланган. Технологияси олувчи қудуқларни дебитини босқичма-босқич оширишдан иборат (Рқ.тб-қудук туби босимини камайтириш билан). Усулнинг физик-гидродинамик моҳияти Рқ.тб ни камайтириш орқали босимни юқори градиентини ҳосил қилишдан иборат. Бунда юқори сувланган турли қатламларда нефтнинг қолдик тўпламчалари, линзалар, тўсилган ва турғун ҳудудлар, кам ўтказувчанлик; қатламчалар ва б. ишлашга жалб қилинади. Усулни самарали қўллашнинг шартлари қўйидагилар ҳисобланади: а) маҳсулотнинг сувланганлиги камида 80-85% бўлиши керак (сўнгги даврнинг бошланиши); б) қудуқларнинг маҳсулдорлик коэффициентининг ва қудук туби босимининг юқорилиги; в) қудуқлар дебитининг оширишнинг имконияти борлиги (коллектор мустаҳкам, ўзга сувларнинг кириб келиш хавфи йўқ, ишлатувчи қудуқлар техник соз, юқори унумдорликдаги жиҳозларни қўллаш учун шароит борлиги, маҳсулотни йиғиш ва тайёрлаш тизимининг ўтказиш қобилияти етарли бўлиши лозим)

Назорат саволлари

1. Нефть бераолишликини оширишнинг гидродинамик усуллари деганда қандай усулларни тушунасиз?
2. Циклик сув ҳайдаш технологиясини хақида нималар биласиз?
3. Сирқиши оқимларнинг йўналишини ўзгартиришнинг физик моҳияти нимада?
4. Қатламга сув ҳайдашнинг юқори босямини ҳосил қилиш жараёнини сўзлаб беринг.
5. Жадаллаштирилган суюқлик олиш деганда қандай жараённи тушунасиз?

Адабиётлар

1. Бойко В.С. Разработка и эксплуатация нефтяных месторождений. -М.: Недра, 1990. -427.
2. Сургучев М.Л. Вторичные и третичные методы увеличения нефтеотдачи пластов. ~М.: Недра, 1985. —308с.
3. Муравьев В.М. Спутник нефтяника. -М.: Недра, 1977 -304с. ..
4. Нефтепромысловая геология. Терминологический справочник справочник. -М.: Недра, 1983. ~262с.

Маъруза машғулотининг технологик картаси (15-машғулот)

Босқичлар, вақти	Фаолият мазмуни	
	Ўқитувчи	Талаба
1-босқич. Кириш (10 минут)	<p>1.1. Ўзбекистон Республикасидаги ижтимоий –сиёсий вауниверситет томонидан ишлаб чиқилган одобахлоқ қоидалари хақида тушинчалар бериш.</p> <p>1.2. Ўқув машғулотининг мавзуу ва режасини хамда кутилаётган натижалар маълум қилинади.</p>	<p>1.1. Эшитадилар курадилар ва ёзиб оладилар.</p>
2-босқич. Асосий (60 минут)	<p>2.1. Талабалар эътиборини режадаги саволлар ва улардаги тушунчаларга қаратади ва тезкор савол-жавоб ўтказади.</p> <p>2.2. Ўқитувчи маърузани баён этишда давом этади.</p> <p>а) Газ конини ишлашни лойиҳалаштириш босқичларини тартиб билан айтиб беринг?.</p> <p>б) Газ конини ишлаш лойиҳасини асосий қоидаларини тушинтириб беринг?.</p> <p>в) Конни ишлаш ва жиҳозлаш тизимларини асосий кўрсатгичлари деганда нимани тушинасиз?.</p> <p>г) Газ конини ишлаш ва ишлатиш орасидаги фаркни тушинтиринг?</p>	<p>2.1. Талабалар жавоб берадилар.</p> <p>2.2. Эшитади ва ёзиб боради.</p> <p>2.3. Эслаб қолади, ёzádi.</p> <p>Хар бир саволга жавоб беришга ҳаракат қиласи.</p> <p>Таърифни ёзиб олади, мисоллар келтиради.</p>
3-боқич. Якуний (10 минут)	<p>3.1. Мавзуга якун ясади ва талабалар эътиборини асосий масалаларга қаратади. Фаол иштирок этган талабалар рағбатлантирилади.</p> <p>3.2. Мустақил иш учун вазифа: Конларни ишлаш лойиҳасини асосий қоидалари.</p>	<p>3.1. Эшитади ва аниқлаштиради.</p> <p>3.2. Топшириқни ёзиб олади.</p>

15 – МАЪРУЗА

Газ конларини ишлашни лойиҳалаширишининг ўзига хослиги

15.1. Газ конини ишлашни лойиҳалашириш босқичлари.

15.2. Газ конини ишлаш лойиҳасини асосий қоидалари.

**15.3. Конни ишлаш ва жиҳозлаш тизимларини асосий
кўрсатгичлари.**

15.4. Газ конини ишлаш ва ишлатиш орасидаги алоқа.

Таянч иборалар ва таърифлар:

Газлиликнинг ташқи чегараси. - Газ-сув туташмаси ва газли қатлам усти чизиқларининг кесишиш чизиги проекцияси.

Газлиликнинг ички чегараси. - Газ-сув туташмаси ва газли қатлам ости чизиқларининг кесишиш чизиги проекцияси.

Газлиликнинг бошлангич чегараси. - Газ уюмини ишлаш бошлангунча ташқи ва ички газлилик чегарасининг ҳолати.

Газлиликнинг жорий чегараси. - уюмни ишлашни маълум даври ўтгандан кейин жорий вақтнинг бирор бир куни ҳолати бўйича газлилик ташқи (ички) чегарасининг ҳолати.

Газ (газконденсат) ишлатиш обьектини ишлаш лойиҳаси. - Объектни қидирув ва синов-саноат ишлатиш маълумотлари асосида тузиладиган ва уни саноат ишлашни оқилона тизимини, уни амалга ошириш талабларини, ишлашни асосий кўрсатгичларини, конни қазиш ва ишлатиш жараёнидаги тадқиқот ишларини дастурини, конни жиҳозлаш босқичларини асословчи лойиҳавий хужжат.

15.1. Газ конини ишлашни лойиҳалашириш босқичлари

Газ конининг ишлаши даврини кейинги вақтларда икки даврга бўлишади: биринчи давр - конни синов-саноат ишлатиш даври; иккинчи давр - конни саноат ишлаш даври. Конни синов-саноат ишлатиш тугагандан кейин лойиҳага мувофиқ амалга ошириладиган конни саноат ишлашга ўтилади.

Конни саноат ишлаш жараёнида кўп миқдорда қудуқлар қазиш талаб қилинади. Ҳар бир янги қудуқ кон ёки сувли бассейн ҳақидаги тасаввурларимизни аниқлаштиради ёки умуман ўзгартиради. Қатъий қилиб айтадиган бўлсак конни ёки уни ишлашда кечадиган жараёнларни ўрганиш

охирги қудуқни қазищда хам тугамайды. Ишлашнинг ҳар бир босқичида кон ҳақидаги тасаввурлар янада аниклаша боради. Табиий ҳолки ишлаш лойиҳасида қатlam ҳакида кейинги ўзгарадиган маълумотларни назарда тутиб бўлмайди. Ишлаш лойиҳасини амалга оширишда қатlamда кечадиган жараёнлар устидан назорат олиб борилади. Янги геологик-геофизик ва кон маълумотлари умумлаштирилади. Тўпланадиган янги маълумотлар асосида конни ишлашни таҳлил килинади. Агарда ишлашни таҳлил қилиш амалий кўрсатгичларини лойиҳавийлардан чекиниш сабабларини кўрсатиб ва тушинтириб берса, унда конни тугагунча ишлаш лойиҳаси тузилади. Ишлашнинг бошланғич лойиҳасига тузатишлар киритишга зарурат кўпинча қудуқлар ва қатlamning сувланиш хусусиятига қараб белгиланади.

Биргина ишлаш тугагунча лойиҳа конни ишлаш жараёнини якунлагунча ишончли башорат бера олади деб бўлмайди. Шунинг учун конни ишлашни лойиҳалаштиришни вақт давомида узлуксиз умулаштириш, кон ҳақидаги тасаввурларни аниклаштириш ва у ёки бу давр учун ишлаш кўрсатгичларини тузатиш жараёни деб қараш керак.

15.2. Газ конини ишлаш лойиҳасини асосий бўлимлари

Газ конини ишлаш лойиҳасининг асосий бўлимлари қуйидагилардан иборат:

1. Конни ва қатlamning сувли худудининг геологик тузилиши. Бу бўлимга қуйидаги масалалар киради:

- a) ҳудуд ҳақидаги умумий маълумотлар, орогидрография;*
- б) конни қиди्रув тарихи;*
- в) стратиграфия;*
- е) тектоника;*
- д) газнефтилиқ газнинг заҳиралари, газларнинг тавсифи;*
- е) қатlam сув тазиёки тизимининг гирогеологик тавсифи, сув намуналарининг таҳлили натижалари;*
- ж) маҳсулдор ётқизиқларнинг коллекторлик хусусиятлари бўйича тавсифи.*

2. Истеъмолчининг хусусияти. Кондан газ олиш.

3. Бошланғич кон-геологик маълумотларни асослаш. Сувли қатlamning кўрсатгичларини аниклаштириш. Бу бўлимда қуйидаги масалалар ёритилади:

- а) қудуқлар ва қатlamларни геофизик газогидродинамик ва маҳсус тадқиқотлари натижаларини таҳлил қилиши ва қайта ишлаш;*
- б) қудуқларни ишлатишни рухсат этилган технологик тартибини асослаш; «ўртача» қудуқ кўрсатгичларини аннеклаш;*
- в) газли ва сувли қатlamning сигум, сирқии кўрсатгичларини аниқлаш;*
- г) ишлаш объектларини асослаш.*

4. Хисобланган вариантни асослаш:

- а) кондан, алоҳида ишилаш объектидан (кўп қатламли кон бўлса) газ олиши бўйича;*
- б) конни ишилаш тизими бўйича (қудуқларни жойлаштириши, уларни конструкцияси, қатламга бериладиган ишчи депрессияси ва б. бўйича);*
- в) конни жиҳозлаш тизими бўйича (гуруҳ пунктларини жойлашиши ва сони, газни йигиш, қайта ишилаш ва узокқа транспорт қилишга тайёрлаш тизими ва усуллари бўйича).*

5. Конни ишилаш тизимларини ва жиҳозланишини кўрсатгичларини аниқлаш. Бу бўлимда фойдаланилган ҳисоблаш усуллари ва формулалари ёритилади. Барча вариантлар учун ишилаш ва жиҳозлаш кўрсатгичларининг ҳисоблаш натижалари келтирилади.

6. Иқтисодий кўрсатгичларини аниқлаш. Конни ишилаш ва жиҳозлашнинг оқилона вариантини танлаш.

7. Ишлатувчи ва кузатувчи қудуқларни жойлаштириш тизимини асослаш (техник-иктисодий ҳисоблашлар натижаларини, кўллар, ахоли пунктлари ва бошқаларини ҳисобга олган ҳолда).

8. Газ қазиб чиқаришни жадаллаштириш бўйича тадбирлар.

9. Конни ишилашни назорат қилиш бўйича тадбирлар.

Ишлатувчи, заҳира ва кузатувчи қудуқларининг қанча кераклиги ўрнатилгандан кейин қуидагилар асосланади:

- а) ишлатувчилар ёки кузатувчилар фондига ўтказилган қидирув қудуқларининг сони;*
- б) газлилик майдонида ва тузилмада лойиҳавий қудуқларни жойлашиши ўрни;*
- в) уларни ишга тушируши тартиби (ишилашни ўзига хослиги ва кўп қатламли конларни қазишини ҳисобга олган ҳолда).*

15.3. Конни ишилаш ва жиҳозлаш тизимларини асосий кўрсатгичлари

Ишилашни ҳисобланган вариантлари асоалангандан кейин кўрилаётган ҳар бир вариат бўйича конни ишилаш ва жиҳозлаш кўрсатгичларини вақт давомида ўзгариши аниқланади. Конни ишилаш ва жиҳозлаш тизимларининг асосий кўрсатгичларига қуидагилар киради:

- 1. Газни қудуқ тубидан магистрал газ қувурига киргунча ҳаракати давомида қатлам, қудуқ туби, усти босими ва ҳароратини вақт давомида ўзгариши.*
- 2. Қудуқларнинг ёки алоҳида қудуқни вақт давомида маҳсулдорлигини ўзгариши.*
- 3. Вақт давомида ишлатувчи, заҳира ва кузатувчи қудуқлар сонини ўзгаргани. Қудуқларни ишга тушируши кетма-кетлиги.*
- 4. Газлиликни майдони ва қалинлиги бўйича қатлам сувларининг силжиси суръати. Ишилашнинг санаб ўтилган кўрсатгичлари кондан газ олишини кўрилаётган вариантлари учун, лекин қудуқларни конструкцияси ва диаметрининг, қатламга рухсат этилган депрессиянинг, қудуқларни жойлаштиришининг, ишлатиш объектларини сонининг турли вариантлари учун аниқланади.*
- 5. Газни йиғув ва ишлов бериши гуруҳ пунктларини сони ва жойлашиши.*
- 6. Газ йиғувчи шлейф ва коллекторларнинг диаметри ва узунлиги.*
- 7. Газни ажратиш босқичлари; ажратиш аппаратларининг тури; иссиқлик*

ажратиши аппаратларининг конструкцияси ва майдони; ДЭГ ёки гидрат хосил бўлишиннинг бошка ингипиторларининг сарфи.

8. Газни совутиши тизимининг кўрсатгичлари.

9. Компрессорли ёки компрессорсиз ишлатиши даври, СКС (сиқув компрессор станцияси) ишга тушириши муддати ва босқичларининг қуввати ва б.

10. Конни ишлашининг ва жиҳозлашиниг иқтисодий кўрсатгичлари.

15.4. Газ конии ишлаши ва ишлатиши орасидаги алоқа

Мустақил ишлатиладиган ҳар бир қатlam бўйича ишлаш лойиҳасини тузишда ишлаш тизимини энг самаралисими аниқлаш учун бир неча вариантни кўриб чикиш зарур.

Барча кудуклар қазиб бўлингандан кейин қатlamнинг тавсифи ҳақидаги бизни билимларимиз унинг табиий шароитлардаги ҳолатини тўлиқ, ифодаламайди, шунинг учун ҳам конни ишлаш лойиҳаси бир неча босқични ташкил килади.

Уюмни ишлаш тизимларини лойиҳалаштиришга киришишдан аввал газ олиш давомида унинг асосий хусусиятларини қанчалик ўзгарганлигини ўрнатиш лозим. Уюмда босим қандай тушади, унинг геометрик ўлчамлари ўзгарадими - йўқми аниқлаш лозим. Бу саволларни ечилиши кўпроқ уюмни ишлаш тарзига боғлиқ. Агарда у газ тарзига эга бўлса, геометрик ўлчамлари ўзгаришсиз қолади ва босим эса олинаётган жами газ миқдорига пропорционал ҳолда тушаверади.

Фақат уюмни ишлаш жараёнида олинаётган газ миқдорини кўпайиши давомида қатlam босимини тушиш хусусиятига қараб уни ишлаш тарзини аниқласа бўлади.

Агарда уюмни ишлаш тарзи тоза газ тарзи бўлмасдан таранг-сув сиқув тарзи бўлса, уюмни ишлатиш давомида уюм остки сувлари кўтарила бошлайди, шунингдек уғомни ҳажми камаяди ва унинг чегаралари силжийди; газ тарзига нисбатан босим секинроқ тушади.

Газ уюмини конни қидирув маълумотлари асосида тузилган ишлаш лойиҳасининг биринчи босқичига қудукларни сони ва жойлашишини аниқлаш, уларнинг иш тартибини белгилаш, вакт давомида жами олинган маҳсулотга боғлиқ ҳолда қатlamда босим тушишини ҳисоблаш, кон жиҳозини танлаш ва б. киради.

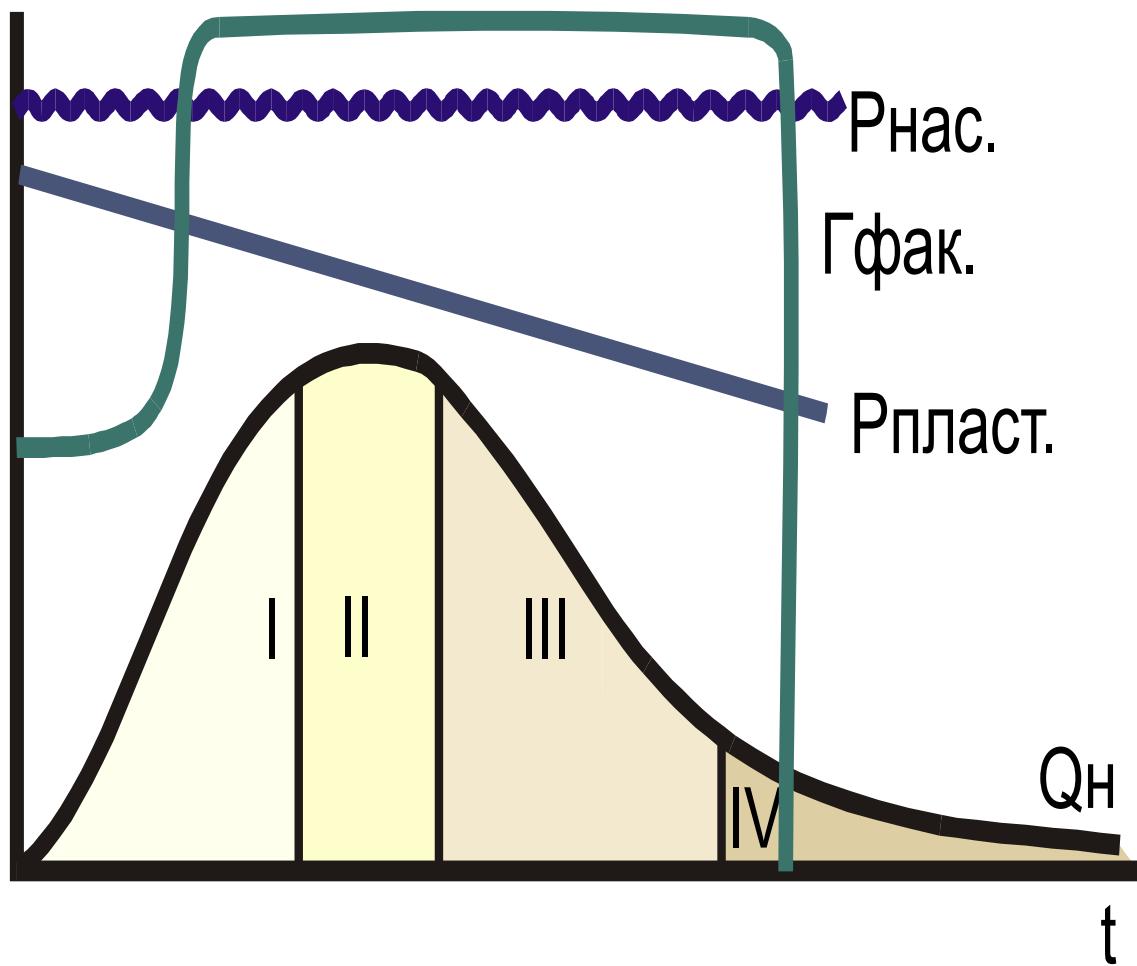
Бу ҳисоблар одатда энг фойдали шароитлар учун тахминан қилинади. Масалан, қудукларни жойлашиши ва ишлатиш қудукларини қудук туби чуқурлигини ҳисоблаш масалаларини ечишда, ҳисоблар сув сиқуви тарзида, ҳақиқатда йўқ бўлиши мумкин бўлса ҳам, уюмни остки сувлари кўтарилиши мумкин деб олиб борилади.

Босим тушишини сув сиқув тарзига нисбатан босим тез тушадиган газ тарзига биноан ҳисобланади.

Уюмни ишлатиш жараёнида унинг у ёки бу хусусиятларини қандай ўзгаришини кўрсатувчи доимий кон тадқиқотлари ва кузатувларини ўтказишида бошланғич маълумотлар ва ҳисобларни аниқлаштириш мумкин. Шундай қилиб, масалан, газ олиниши билан қатlamда босим тушиши хусусияти газ захиралари ҳақидаги маълумотларни аниқлаштиришда ёрдам беради.

Босимни тушиш хусусиятини кўриб чиқиши, уюмни остки сувларини сатҳи ва маҳсус ажратилган қудукларда тазиикнинг ўзгаришини доимий назорат қилиш уюмнинг тарзи ҳақидаги бошланғич маълумотларни аниқлаштиради.

Юқоридаги айтилғанлардан маълумки, газ уюмини оқилона ишлаш уни ишлатиш билан узвий боғлиқ экан. Бошланғич маълумотлар асосида тузилган биринчи ишлаш тизими уюмни кейинги ишлатиш маълумотлари асосида түғриланади.



16-Мавзу:	“Газконденсат конларини ишлаш тизимларини лойихалаштириш асослари”
------------------	---

16.1. Маъруза машғулотининг ўқитиш технологияси.

Вақти – 2 соат	Талабалар сони Збнафар
Ўқув машғулотининг шакли	Кириш, визуал маъруза
Маъруза машғулотининг режаси	<p>1. Газконденсат конларини ишлаш тизимларини лойихалаштириш асослари.</p> <p>2. Газконденсат конларини қисқача тавсифи.</p> <p>3. Уюм сўниш тарзларида ишланиши шартларининг тавсифи.</p> <p>4. Газконденсат конларини қатлам босимини сақлаш билан ишлашнинг ўзига хослигини.</p> <p>5. Сайклинг-жараён.</p>
Ўқув машғулотининг мақади: Сайклинг-жараёнилари хакида	Газконденсат конларини ишлаш тизимларини лойихалаштириш асосларини, газконденсат конларини қисқача тавсифлари, уюм сўниш тарзларида ишланиши шартларининг тавсифлари, газконденсат конларини қатлам босимини сақлаш билан ишлашнинг ўзига хослигини, талабаларга тўлиқ маълумот бериш.
Педагогик вазифалар: <ul style="list-style-type: none"> - Газконденсат конларини ишлаш тизимларини лойихалаштириш асосларини тушинтириш. - Газконденсат конларини қисқача тавсифини тушинтириш. - Уюм сўниш тарзларида ишланиши шартларининг тавсифини тушинтириш. - Газконденсат конларини қатлам босимини сақлаш билан ишлашнинг ўзига хослигини тушинтириш. 	Ўқув фаолиятининг натижалари: <p>Талаба:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Газконденсат конларини ишлаш тизимларини лойихалаштириш асосларини тушиниб олади ва изохлайди. - Газконденсат конларини тавсифини тахлил килади ва изохлайди. - Уюм сўниш тарзларида ишланиши шартларининг тавсифини изохлайди. - Газконденсат конларини қатлам босимини сақлаш билан ишлашнинг ўзига хослигини тахлил килади ва изохлайди. -
Ўқитиш услуби ва техникаси	<ul style="list-style-type: none"> - Виртуал маъруза, блиц-сўров, баён қилиш.
Ўқитиш воситалари	<ul style="list-style-type: none"> - Маърузалар матни, проектор, доска, бўр.
Ўқитиш шакли	<ul style="list-style-type: none"> - Жамоа, гурӯҳ ва жуфтликда ишлаш.
Ўқитиш шарт-шароити	<ul style="list-style-type: none"> - Проектор, жиҳозланган аудитория.

Маъруза машғулотининг технологик картаси (16-машғулот)

Босқичлар, вақти	Фаолият мазмуни	
	Ўқитувчи	Талаба
1-босқич. Кириш (10 минут)	<p>1.1. Ўзбекистон Республикасидаги ижтимоий –сиёсий вауниверситет томонидан ишлаб чиқилган одобахлоқ қоидалари хақида тушинчалар бериш.</p> <p>1.2. Ўқув машғулотининг мавзуу ва режасини хамда кутилаётган натижалар маълум қилинади.</p>	<p>1.1. Эшитадилар курадилар ва ёзиб оладилар.</p>
2-босқич. Асосий (60 минут)	<p>2.1. Талабалар эътиборини режадаги саволлар ва улардаги тушунчаларга қаратади ва тезкор савол-жавоб ўтказади.</p> <p>2.2. Ўқитувчи маърузани баён этишда давом этади.</p> <p>а) Газконденсат конларини ишлаш тизимларини лойиҳалаштириш асосларини тушинтириб беринг?.</p> <p>б) Газконденсат конларини қисқача тавсифини келтиринг?.</p> <p>с) Уюм сўниш тарзларида ишланиши шартларининг тавсифини келтиринг?.</p> <p>в) Газконденсат конларини қатлам босимини сақлаш билан ишлашнинг ўзига хослигини келтиринг?.</p> <p>г) Сайклинг-жараённи биринчи кайси конда кулланилганлигини биласизми?</p>	<p>2.1. Талабалар жавоб берадилар.</p> <p>2.2. Эшитади ва ёзиб боради.</p> <p>2.3. Эслаб қолади, ёzádi.</p> <p>Хар бир саволга жавоб беришга ҳаракат қиласи.</p> <p>Таърифни ёзиб олади, мисоллар келтиради.</p>
3-боқич. Якуний (10 минут)	<p>3.1. Мавзуга якун ясади ва талабалар эътиборини асосий масалаларга қаратади. Фаол иштирок этган талабалар рағбатлантирилади.</p> <p>3.2. Мустақил иш учун вазифа: Кукдумалок конида кулланилаётган сайклинг жараённи таҳлили.</p>	<p>3.1. Эшитади ва аниқлаштиради.</p> <p>3.2. Топшириқни ёзиб олади.</p>

16 – МАЪРУЗА

Газконденсат конларини ишлаш тизимларини лойиҳалаштириши асослари

16.1. Газконденсат конларини ишлаш тизимларини лойиҳалаштириш асослари.

16.2. Газконденсат конларини қисқача тавсифи.

16.3. Уюм сўниш тарзларида ишланиши шартларининг тавсифи.

16.4. Газконденсат конларини қатlam босимини сақлаш билан ишлашнинг ўзига хослиги.

16.5. Сайклинг-жараён.

Таянч иборалар ва таърифлар:

Конденсацияланиш. - Газконденсат уюмини ишлаш жараёнида қатlam босими конденсатни газ ҳолатидан суюқ ҳолатга ўтиш босимидан тушганда газ таркибидаги углеводородларни бир қисми суюқ фаза (конденсат)га ўтиши билан борадиган фазавий ўзгаришлар.

Тескари буғланиш. - Газконденсат уюмини ишлаш жараёнида ўта юқори ҳарорат ва қатlam босими жуда туширилганда ғовак муҳитда ўтирган конденсатни буғланиши билан борадиган фазавий ўзгаришлар. Қатlam газининг ҳажмий коэффициенти. - Нормал шароитларда 1 м ҳажмга эга бўлган газнинг маълум ҳарорат ва босимда қатlam шароитида эгаллаган ҳажми.

Барқарор конденсат. - Хом газни тўлиқ газсизлантирилгандан кейин олинадиган, пентанлардан ва юқори қайновчилардан иборат конденсат.

Хом конденсат. - Стандарт шароитларда суюқ углеводородлардан иборат бўлган, таркибида у ёки бу микдорда газсимон углеводородлар эриган, эркин газдан ажралган маҳсулот.

Қатламдан газни сиқиб чиқарии. - Коллектордаги газни қатlam суви (гази) ёки қатlamга ҳайдалаётган ишчи агент билан алмаштириш.

Ишлатиш обьектини ишлаётган қалинлиги. - Кудуқда ишлатиш обьектиning сиздиришда қатнашаётган маҳсулдор қатlam ва қатlamчалари жами қалинлиги.

16.1. Газконденсат конларини ишлаш тизимларини лойиҳалаштириши асослари

Газконденсат уюmlарини ишлашда (тоза газ уюмини ишлатишдан фарқ қилиб) кўпинча конда газни қазиб чиқариш ва қайта ишлаш жараёнлари бирлаштирилган. Шундай қилиб, геолог, бурғиловчи, ишлатувчи ва қайта ишловчи иш юзасидан узлуксиз боғлиқ бўлган корхона юзага келади.

Газконденсат конини ишлатиш учун барча жиҳозлар бошланғич харажатлар бўйича жуда ҳам қиммат, чунки емирувчи заррачаларнинг фаоллиги кучли бўлган юқори босимда юқори сифатли металл талаб қилинади.

Бундан ташқари жиҳозларга юқори квалификациядаги малакали мутахассислар хизмат кўрсатиши керак. Бу барча харажатлар агарда газ таркибида етарли миқдорда конденсат бўлган ҳоллардагина ўзини оқлади.

Газконденат конини ишлашни лойиҳалаштириш - кон геологияси, ер ости газогидромеханикаси ва тармоқ иқтисодиёти маълумотларидан фойдаланиш асосида ечиш мумкин бўлган комплекс масала.

Газконденсат конларини ишлаш малакаси шуни кўрсатадики, лойиҳалаштиришини икки усулини қўллаш мумкин:

- 1) қатламга ишчи агентни ҳайдаш орқали қатлам босимини сақлаш;
- 2) қатлам босимини сақламасдан.

Лойиҳалаштириши усулини танлашга қуйидагилар таъсир қиласди: 1) хом газни саноат аҳамиятидаги заҳираси; 2) босимни тушириш натижасида хом газдан ажralадиган конденсатни миқдори ва таркиби; 3) қатламни ишлаш тарзи; 4) қатламнинг ғоваклиқ ўтказувчаник литологик таркиби ва б. бўйича бир хиллиги.

Коллекторларнинг фациал ўзгарувчанлиги юқори, ёриклар ва тектоник бузилишлар бўлган таранг-сув сиқув тарзи шароитида ва хом заҳираси етарли бўлмаган конни ишлашни қатлам босимини сақлашсиз, очик цикл бўйича лойиҳалаштирилади.

Олинган газни 30-92% ига тенг бўлган миқдоргача қатламга қуруқ газ ҳайдалади. Кўпинча ишчи агентни қатламга ҳайдаш кудуқлар тубидаги босим тўйиниши босимиға яқин қолганда бошланади.

Босимни сақлаш учун қатламга ҳайдаладиган ишчи агент сифатида қуруқ газ, ҳаво ва сув ҳайдаш мумкин.

Қатламга ҳаво ҳайдаш қуруқ газга нисбатан кўп миқдорда ишлатиш харажатларини талаб қиласди. Газсимон ишчи агентни қатламга ҳайдаш учун ишлатиш харажатларини асосан сиқиши даражаси белгилайди:

$$r = P_{ch}/P_k$$

бу ерда: r - сиқиши даражаси; P_{ch} / P_k - мос равищда компрессордан чиқиши ва кириши босимлари.

Қуруқ газни қатламга компрессорлар орқали $r = 2$ сиқиши даражаси билан қайтарилади, ҳавони эса кўп босқиичли компрессорлар билан $r = 150-300$ ва ундан ҳам юқори сиқиши даражаси билан қатламга ҳайдалади.

Ҳавони қатламга ҳайдаш газконденсат конини бир циклда ишлашга ва барча қуруқ газни ёқилги ва кимё саноати учун хом-ашё сифатида ишлатишга имкон беради. Бироқ бунда ҳавонинг газ билан қўшилиш ҳудудларида қуруқ газ йўқотишлирини баҳолаб бўлмайди.

16.2. Газконденсат конларининг қискача тавсифи

Босим ва ҳароратни тушиши натижасида қатламларда, қудук танасида ва ер усти жиҳозларида конденсатни ўтириб қолиши мумкинлиги газконденсат конлари қатлам флюидларининг ўзига хослигидир.

Кудукдан келаётган маҳсулотни кўп фазалиги ва конденсатни имкони борича тўлароқ ажратиш зарурлиги газконденсат конларини ишлатишни хусусиятларидандир.

Бундан келиб чиқиб, газконденсат конларини ишлашни лойиҳалаштиришни тоза газ конларини лойиҳалаштиришга нисбатан бир қатор ўзига хос томонлари бор. Шунингдек конденсатни ер бағридан тўлароқ олиш нуқтаи-назаридан қатламни оқилона ишлаш шароитларини таъминловчи газконденсат конини ишлашни турли усусларини кўриб чиқиш зарур.

Газконденсат кони (уюми) барқарор конденсатни миқдорига қараб қўйидаги гурухларга бўлинади:

I - ахамиятсиз миқдордаги конденсатли (10 см³/м гача);

II - кам конденсатли (10-100 см³/м³ гача);

III - ўртacha конденсатли (150 - 300 см³/м³);

IV - юқори конденсатли (300 - 600 см³/м³);

V - жуда юқори конденсатли (600 см³/м³ дан юкори).

Барқарор конденсатнинг миқдорига, термодинамик тавсифига, геологик шароитларга, газ ва конденсат заҳирасига, маҳсулдор қатламларнинг кон-геологик тавсифига ва ётиш чуқурилигига, коннинг географик жойлашишига ва бошқа омилларга боғлиқ ҳолда газконденсат конини тоза газ кони каби сўниш тарзларида ёки қатлам босимини сақлаш билан ишлаш мумкин.

16.3. Уюм сўниши тарзларида ишланиши шартларининг тавсифи

Газконденсат конларини ишлаш малакаси кўрсатади-ки, баъзи ҳолатларда конни ишлаш усули масаласи бир йўла ечилади. Газконденсат конини, газ таркибидаги конденсат миқдорига ва унинг қатламда йўқотилишига, қарамасдан, сўниш тарзларида ишлаш шартларини кўриб чиқамиз.

1). *Бошлангич қатлам босими.* Бошлангич қатлам босимлари конденсацияланиш босимидан анча юқори бўлган газконденсат конларидан узок вақт конденсат чиқиши ўзгаришсиз бўлган газ олиш мумкин. Фақатгина қатламда босим конденсацияланиш бошланади ва қатламнинг ғовакларида суюқ конденсат пайдо бўлади. Ўз-ўзидан маълумки, конденсат биринчи навбатда кудук туби атрофида ажралади. Қатламда босим тушиши билан конденсат ажралиш ҳудуди кенгаяди ва бутун маҳсулдор қатламни ишлатиш кўпайиб борадиган йўқотишлар билан олиб борилади. Бироқ ишлатишнинг биринчи даврида (конденсацияланишдан юқори босимда) жами конденсат қазиб олиш етарли даражада юқори бўлиши мумкин.

2). *Уюмининг ўлчамлари.* Агарда газконденсат уюмининг ўлчамлари кичик бўлса, унда маълумки, газни қатламга қайта ҳайдаш натижасида олинадиган қўшимча конденсат ҳайдовчи қудуқларни қазишга ва компрессор станциясини қуришга кетган харажатларни қопламайди. Бундай конлар сўниш тарзларида

ишлатилади. Мисол сифатида Зафар газконденсат конини келтириш мумкин (Фарбий Ўзбекистон, «Шуртаннефтгаз» УШКси).

Айтилган фикрлар тектоник бузилишлар туфайли бир қатор бир-биридан ажралган, унча катта бўлмаган ўлчамлардаги блокларга бўлиниб кетган катта конларга ҳам тегишилдири. Кон бўйича конденсатнинг нотекис тарқалиши ҳам сўниш тарзида ишлатилишига сабаб бўлиши мумкин, чунки бу ҳолатда конденсатни бошланғич захирасини тўғри баҳолашни ва сув бостириш тизимини танлашни тасаввур қилиб бўлмайди..

3). Қатlam газидаги конденсат миқдори. Қатlam газида юқори қайновчи углеводородларни миқдори камлиги билан фарқ қилган, унча катта бўлмаган потенциал газ захирасига эга бўлган газконденсат кони. Бу конлар қоидага биноан енгил, зичлиги юқори бўлмаган конденсатга эга, шунинг учун бундай конларни сўниш тарзларида ишлатишда анчагина юқори конденсат олишга эришилади. Буидай турдаги конлар учун қатlam босимини сақлашдан олинган самара жараённи амалга ошириш билан боғлиқ бўлган харажатларни қоплай олмайди. Шунинг учун бундай конларни сўниш тарзларида ишланади.

4). Геологик шароитлар. Ҳар қандай газконденсат конни ҳам уюнга қуруқ газни қайта ҳайдаш ёки сув ҳайдашни амалга ошириш учун мос геологик шароитларга эга бўлавермайди. Номаъкул геологик шароитларга қатламнинг ўтказувчанлиги ва қабул қилувчанлигини пастлиги, уюнни жойлашиш чуқурлигини юқорилиги, қатламни литодогик таркибйни тезда ўзгарувчанлиги, ёриқликни тарқалишини турлилиги, уюнни алоҳида ажратилган блокларга тектоник бўлинганлиги ва б. киради. Литологик турлилик тезда ўзгарувчан бўлганда ёки ёриқликни тарқалиши бир текис бўлмаганда қуруқ газни қатламга қайта ҳайдаш уюнни таъсир билан етарли даражада қамраш имконини бермайди. Бу эса қуруқ газни тез-тез ёриб ўтишига олиб келади.

Уюнни бир-биридан ажратилган кўплаб блокларга бўлувчи тектоник бузилишлар тизимини бўлиши ҳар бир блокда қатlam босимини сақлашни ташкил қилиш учун ҳайдовчи қудуқлар сонини бир қанча кўпайтиришни талаб қиласди. Бундай конлар конденсат захиралари катта бўлганда ҳам иқтисодий ва технологик нуқтаи-назардан сўниш тарзида ишлатилади.

5) Коллекторларнинг ўтказувчанлиги юқори бўлганда чегара ташқарисидаги сувнинг тазиёки. Юқори ўтказувчан коллекторли газконденсат конлари. Одатда юқори тазиёкли, фаол чегара сувлари бўлади. Бу уюнларни сўниш тарзида ишлашда сув уюнга киради, уни табиий сув бостиришни келтириб чиқаради, бунинг натижасида қатlam босимини тушиш суръати бир қанча секинлашади, шунининг учун қатlam босимини сунъий сақлашга бўлган эҳтиёж йўқолади.

16.4. Газкоиденсат конларини қатlam босимини сақлаш билан ишлашнинг ўзига хослиги

Қатlam босимини сақлаш қуруқ газ ёки сувни унга ҳайдаш билан амалга оширилиши мумкин. Қуруқ газни ҳайдаш мазкур коннинг газ захраларини маълум вақт давомида сақлаш имконияти бўлганда қўлланилади. Сув ҳайдашни амалга ошириш арzon сув манбаларининг борлигига, ҳайдовчи қудуқларнинг

қабул қилувчанлигига ва коллекторлик хусусиятларига, қатламнинг ҳар хиллик даражасига боғлиқ.

Қатлам босимини сақлаш усуllibарининг ҳар бири ўзининг афзаллик ва камчиликларига эга.

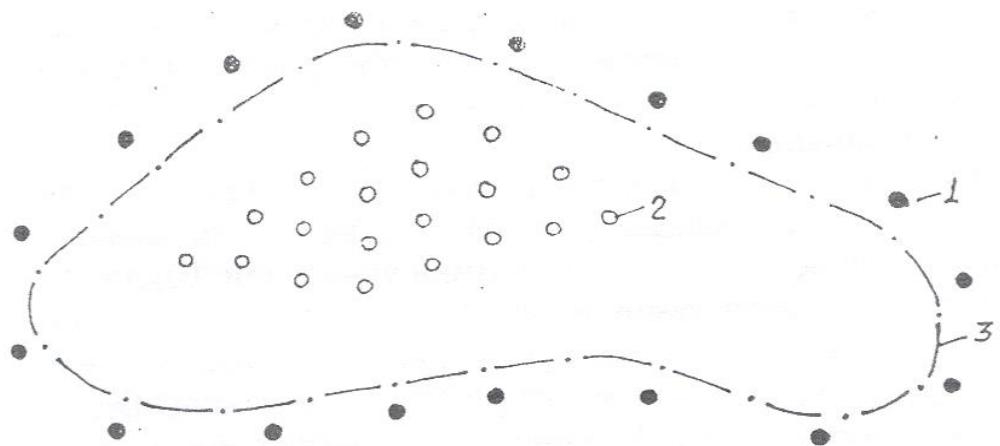
Конденсатни кўпроқ қазиб олиш қуруқ газни қатламга қайта ҳайдаш (сайклинг-жараён)да эришилади. Бу жараёнда оловчи ва ҳайдовчи қудуқлар тизимиға эга бўлинади. Оловчи қудуқлардан ёғли газ қазиб олинади. Ҳайдовчи қудуқлар орқали қатламга қуруқ газ ҳайдалади. Бунда қуйидагилар кузатилади. Биринчидан, қуруқ газни ҳайдаш қатлам босимини бошланғич (ёки конденсацияланишни бошланиш босимдан юқори) даражасида ушлаш имконини беради. Натижада, қатлам босими сақланар экан, тескари жараёнлар амалга ошмайди. Иккинчидан, қуруқ газ қудуқларга ёғли газни сиқиб келади. Мазкур ижобий омил кейин ўзининг тескарисига айланади - қуруқ газ яхшироқ сиздирилаётган ҳудуд ва қатламчалардан оловчи қудуқларга ёриб ўтади. Газни айлантириш (циркуляция қилиш) рентабель бўлмайдиган вақт келади. Шунда газконденсат конини қатлам энергияси сўниш тарзида ишлаш давом эттирилади.

Бу жараённинг асосий камчилиги - газ заҳираларини нисбатан узоқ (бир неча йил) сақлаш. Бу муносабатга кўра қуруқ газни қисман ҳайдаш мумкинлиги, яъни конденсат олинаётганла бир вақтнинг ўзида қазиб олинган газни қандайдир қисмини истемолчига узатиш ва қолган қуруқ газни қайта қатламга ҳайдаш мумкинлиги нисбатан афзаллигидир.

Қуруқ газни қисман ҳайдашда унинг фақат бир қисми (умумий қазиб олишнинг 40-80%) қатламга қайта ҳайдалади. Шунинг учун босим қисман сақсанганда, у ишлаш бошидан бошлаб бир текисда камайиб боради. Бу ерда ютуқ шунда-ки, газ заҳиралари сақланмайди, ютқазиш эса - кам конденсат бераолишлик коэффициентига эришишда (босимни бошланғич даражада сақлашга нисбатан).

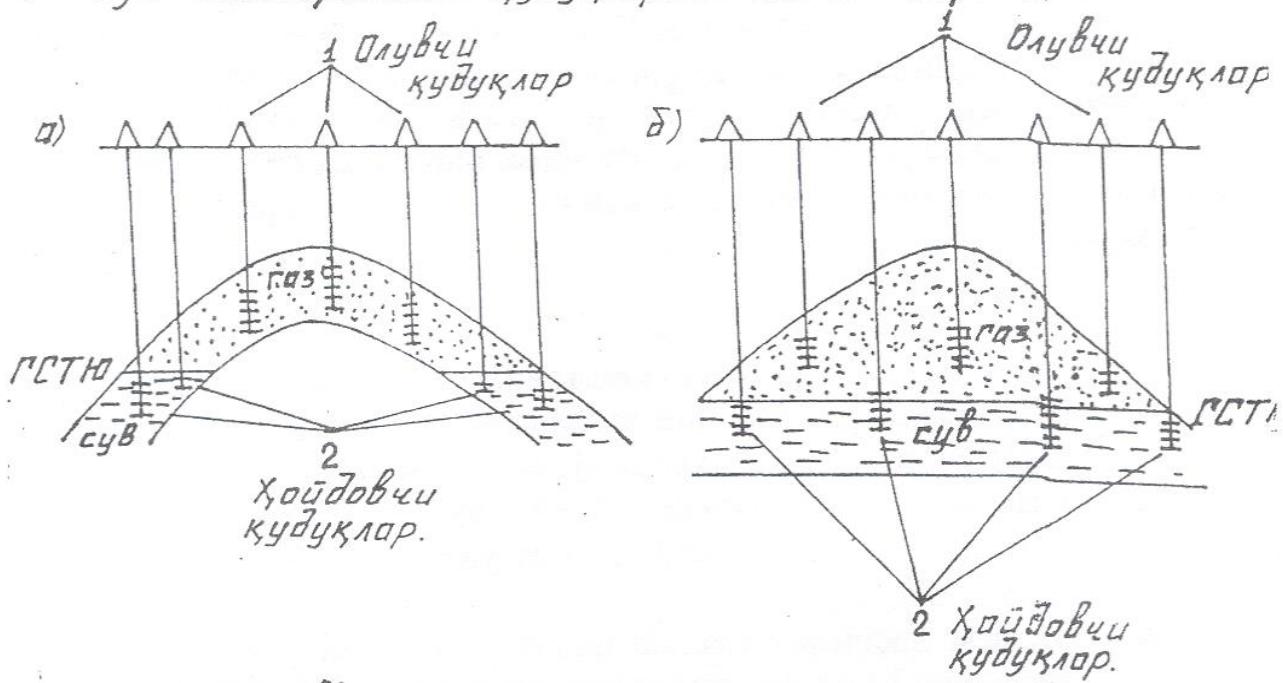
Қуруқ газни ҳайдаш учун юқори босимли компрессорлар талаб қилинади, бу эса баъзи ҳолатларда ҳал қилувчи омил бўлиб қолиши мумкин. Қуруқ газни ҳайдашда қолдик газнинг қолдик ҳудудчалари ҳосил бўлиши мумкин, алоҳида юқори ўтказувчан ва сиздирилаётган қатламчалардан оловчи қудуқларга қуруқ газни ёриб кириши содир бўлади. Бу эса, табиийки, қуруқ газни ҳайдаш жараёнини самарасини пасайтиради. Қуруқ газни қудуқка ёриб кириши билан конденсат қазиб олиш вақт давомида (кондан газни доимо олишда) пасаяди. Газконденсат қатламига сув бостиришда чегара ташқарисига ёки чегара ичкарисига усулини амалга ошириш мумкин (16.1 ва 16.2-расмлар). Биринчи ҳолатда ҳайдовчи қудуқлар газ-сув чегараси ташқарисига жойлаштирилади; иккинчисида эса - газлилик майдони ичра. Охирги ҳолатда сувни газ-сув туташмаси яқинига ҳайдаш керак.

Сувни ҳайдашда майдон ва қалинлик бўйича қатлам кўрсатгичларини ҳар хиллиги, шунингдек алоҳида тахлам, қатламчаларни сиздирилишини нотекислиги оқибатида қатлам ва қудуқлар муддатидан аввал сувланиши мумкин. Ҳайдовчи ҳудудларда қатламнинг очилган қалинликлари бўйича нотекис сув ҳайдалиши оловчи қудуқлар орқали уюмни нотекис сиздиришни келтириб чиқаради. Бундан ташқари сув ҳайдашда сиқиш фронти ортида юқори қатлам босимидағи газ қолиб кетади, бу эса газ ва қонденсат бераолишликни пасайишига олиб келади.



- 1 Ҳайдағын құдуклар.
- 2 Олувын құдуклар.
- 3 Газ-сүб тұтасшы нәзаси. ГСТЮ.

16.1-расм. Газоконденсат үюмының контур таңқарысыдан сүб дистиришінде құдукларни жойлоштырыш.



16.2-расм. Чегара (а) ёки үюм осты (б) сүблари дүлганды газоконденсат үюмында чегара үчрә сүб дистириш.

16.5. Сайклинг-жараён

Газконденсат конини ишлашнинг бундай номланиши унда қатlam босимини сақлашни амалга оширилишининг мантиқидан келиб чиқсан - қатlamга мазкур қатlamдан олинган, лекин газни тайёрлаш қурилмасидан ўтказилган ва суюқ углеводородлари ажратиб олинган газ ҳайдалади, бошқача қилиб айтганда газни айлана хайдаш (сайклинг-жараён).

30 чи йилларнинг ўрталарида АҚШда кўплаб газконденсат конлари очилди. Бу вактда бундай конларни ишлатишда бўладиган термодинамик ҳолатлар мантиқи ўрнатилди. Шуни айтиш лозимки, бу даврда газни истеъмол қилиш жуда ҳам кам бўлиб, лекин суюқ углеводородларга талаб катта эди. Шунинг учун бу вактда (30 чи йилларнинг охири 40 чи йилларнинг боши) газконденсат конини қатlam босимини газни қайта хайдаш орқали сақлаш билан ишлаш кенг тарқалди. У қиммат нархда сотилаётган конденсатни қатlamдан максимал олишга ва арzon газни сақлашга имкон берган.

Газконденсат қатlamларига қуруқ газни хайдашдан мақсад қатlamда суюқ углеводородларни тескари конденсацияланишини минимумгача етказиш учун қатlam босимини етарли даражада юқори (одатда конденсацияланишини бошланиш босимидан бир мунча юқори) сақлаш ҳисобланади. Қуруқ газнинг асосий компоненти метан бўлганлиги учун қуруқ газлар деярли барча қатlam газконденсат тизимлари билан тўла аралашади. Экспериментлар қўрсатади-ки, бир-бири билан аралашадиган бир тизим билан иккинчисини сиқишиб юқори самара беради ва одатда бу самара 100% teng ёки яқин.

17-Мавзу: “Кўп қатламли конларни ишлашни лойихалаштириш”

17.1. Маъруза машғулотининг ўқитиши технологияси.

Вақти – 2 соат	Талабалар сони 36 нафар
Ўқув машғулотининг шакли	Кириш, виртуал маъруза
Маъруза машғулотининг режаси	1. Кўп қатламли конларни ишлашни лойихалаштиришни баъзи масалалари. 2. Қайтиш объектларини ишлашни лойихалаштириш масалалари.
Ўқув машғулотининг мақсади: Кўп қатламли конларни ишлашни лойихалаштиришни баъзи масалаларини ва ахамиятини, қайтиш объектларини ишлашни лойихалаштириш масалаларини ва асосий вазифаларини талабаларга тушинтириб бериш.	
Педагогик вазифалар: <ul style="list-style-type: none"> - Кўп қатламли конларни ишлашни лойихалаштиришни баъзи масалаларини талкин кили ш ва уларни тушинтириб бериш. - Қайтиш объектларини ишлашни лойихалаштириш масалаларини кайси конда ва качон кулланилганлигини тушинтириш. 	Ўқув фаолиятининг натижалари: Талаба: <ul style="list-style-type: none"> - Кўп қатламли конларни ишлашни лойихалаштиришни масалаларини урганади ва изохлайди. - Қайтиш объектларини ишлашни лойихалаштиришни умумий масалалари урганади ва изохлайди.
Ўқитиши услуби ва техникаси	- Виртуал маъруза, блиц-сўров, баён қилиш.
Ўқитиши воситалари	- Маърузалар матни, проектор, доска, бўр.
Ўқитиши шакли	- Жамоа, гурӯҳ ва жуфтликда ишлаш.
Ўқитиши шарт-шароити	- Проектор, жиҳозланган аудитория.

Маъруза машғулотининг технологик картаси (17-машғулот)

Босқичлар, вақти	Фаолият мазмуни	
	Ўқитувчи	Талаба
1-босқич. Кириш (10 минут)	<p>1.1. Ўзбекистон Республикасидаги ижтимоий –сиёсий вауниверситет томонидан ишлаб чиқилган одобахлоқ қоидалари хақида тушинчалар бериш.</p> <p>1.2. Ўқув машғулотининг мавзуу ва режасини хамда кутилаётган натижалар маълум қилинади.</p>	<p>1.1. Эшигадилар курадилар ва ёзиб оладилар.</p>
2-босқич. Асосий (60 минут)	<p>2.1. Талабалар эътиборини режадаги саволлар ва улардаги тушунчаларга қаратади ва тезкор савол-жавоб ўтказади.</p> <p>2.2. Ўқитувчи маърузани баён этишда давом этади.</p> <p>a) Кўп қатламли конлар деганда кайси конларни мисол килиш мумкин?</p> <p>б) Қайтиш обьектлари ва уларни ишлашни лойиҳалаштириш деганда нимани тушинасиз?</p>	<p>2.1. Талабалар жавоб берадилар.</p> <p>2.2. Эшиди ва ёзиб боради.</p> <p>2.3. Эслаб қолади, ёzádi.</p> <p>Хар бир саволга жавоб беришга ҳаракат қиласи. Таърифни ёзиб олади, мисоллар келтиради.</p>
3-боқич. Якуний (10 минут)	<p>3.1. Мавзуга якун ясади ва талабалар эътиборини асосий масалаларга қаратади. Фаол иштирок этган талабалар рағбатлантирилади.</p> <p>3.2. Мустақил иш учун вазифа: Гарбий Тошли конининг жорий ишлаш холатини таҳлил килиш.</p>	<p>3.1. Эшиди ва аниқлаштиради.</p> <p>3.2. Топшириқни ёзиб олади.</p>

17 – МАЪРУЗА

Кўп қатламли конларни ишлашни лойиҳалаштириши

17.1. Кўп қатламли конларни ишлашни лойиҳалаштириши баъзи масалалари.

17.2. Қайтиш объектларини ишлашни лойиҳалаштириш масалалари.

Таянч иборалар ва таърифлар:

Катламларни бир йўла-айрим ишлатиши. - Ишлаш объектини ишлаш билан қамрашни ошириш ва қатламни қазиб чиқариш тезлигини тенглаштириш учун, сиркиш хусусияти ҳар хил бўлган қатламларни турли қудук туби босимларида маҳсус жихозлар ёрдамида алоҳида ишлатиш.

Ишлаш тизимининг энг маъқул варианти. - Ишлатиш объекти (кон)нинг, оқилона ишлаш талабларига тўла жавоб берувчи, ишлаш тизими варианти.

Ишлашинг асос объекти. - Нефть (газ) ишлаш қаватининг биринчи навбатда ишланадиган, маҳсулдорлиги ва захираларига нисбатан юқорироқ, энг пастки ишлаш объекти.

Ишлаш тизими варианти. - Ишлатиш объекти (кон)нинг маълум технологик ечимлар ва техник-иқтисодий кўрсатгичлар билан тавсифланадиган, лойиҳаланадиган ишлаш тизимларининг турли кўринишларидан бири.

Қайтиш ишлатиши объекти. - Алоҳида қудуқлар билан ишлаш иқтисодий жиҳатдан мақсадга мувофиқ бўлмаган, ишлатиш аввал ишлашга киргазилган объектларнинг ва уларда ўз вазифаларини бажарган қудуқлари билан олиб борилаётган кам маҳсулдорлик объектлар.

Қудуқни бошқа ишлаш объектига қайтариш. - Бир ишлатиш объектида ўз вазифасини бажарган, иккинчи ишлаш объектига асосий ишлаш объектида изоляция ишларини ва қайтиш объектида перфорация ишларини ўтказиш орқали қудуқларни қайтариш.

17.1. Кўп қатламли конларни ишлашни лойиҳалаштиришининг баъзи масалалари

Кўп қатламли конлар одатда бир нечта алоҳида ишлатиш объектига эга бўладилар. *Бу ишлатиши объектлари қўйидагилар билан ўзаро фарқланади:* майдони, самарали қалинлиги ва ўтказувчанлиги, нефтнинг қовушқоқлиги, нефтнинг ва эркин газнинг ҳажмларини нисбати, ётиш чуқурлиги, бошқа объектлар билан мос тушиш даражаси. Кенг турлиликни орасидан мураккаб жамланган жараёнга эга бўлиш учун маълум бир хилликни аниқлаш ва ишлашнинг оқилона тизимини танлай билиш керак. Бир-биридан углеводородлар билан тўйинган худудий қалинликни ва физик хусусиятларни ҳар хиллиги билан фарқ қиласиган, уч қатламдан иборат конга эга бўлайлик (17.1-расм).

Геологик-физик шароитларга кўра конни ишлашини иккита объектга ажратиш мақсадга муvrфиқ: 1 ва 2 қатламларни бир ишлаш объектига бирлаштириш, 3 қатламни эса алоҳида объект сифатида ишланади.

1 ва 2 объектларни бир объектга киргизиш шу билан асосланадики, уларнинг ўтказувчанлиқ нефтнинг қовушқоқлик кўрсатгичлари бир-бирга яқин ва бир-биридан вертикал бўйича унча узок бўлмаган масофада жойлашган, Шунингдек 2 қатламда нефтнинг олинадиган

захираси нисбатан катта эмас (17.1-жадвал).

1,2,3 - маҳсулдор қатламлар;

А- 1-чи қатлам қудуклари;

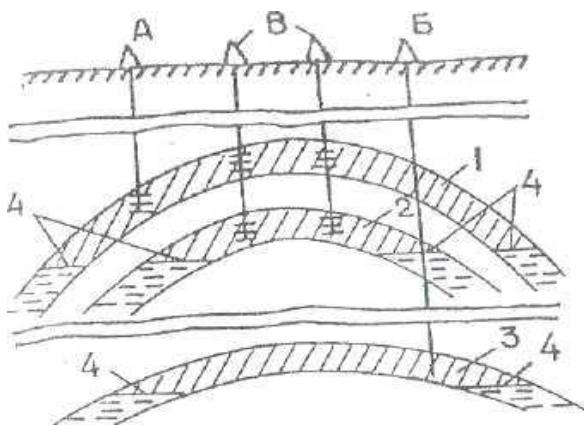
Б - 3-чи қатлам қудуклари;

В-1-чи ва 2-чи қатлам қудуклари;

- нефть қатлами;

- контур сувлари;

4 - сувнефт туташмаси.



З қатламда 1 - қатламга нисбатан нефтнинг захираси кам бўлгани билан кам қовушқоқлик нефтга эга ўтказувчанлиги юқори. Бундан келиб чиқадики, бу қатламни очган қудукларнинг маҳсулдорлиги юқори бўлади ва қатламни оддий сув бостириш билан ишлаш мумкин.

1 ва 2 қатламларда қатлам нефтнинг қовушқоқлигини тушириш технологиясини қўллаш лозим.

Шуни таъкидлаш керак-ки, юқорида санаб ўтилган омиллардан ҳар бирини ишлаш обьектига таъсирини аввало технологик ва техник-иқтисодий таҳлил қилиш ва ундан кейингина ишлаш обьектларини ажратиш ҳақида қарор қабул қилиш мумкин.

Бирок қудуклар сонини иқтисод қилиш ва капитал харажатларни камайтириш мақсадида бир неча қатламларни бир ишлатиш обьектига бирлаштиришга қизиқмаслик керак. Малака шуни кўрсатади-ки, бир ишлатиш обьектига бирлаштирилган маҳсулдор қатламларнинг коллекторлик хусусиятларини ҳар хиллиги юқори бўлғанлиги туфайли ҳайдалаётган сув билан нефтни сиқиш бир текисда кечмайди, йўлдош сувни олинадиган маҳсулот миқдорида кўпаядиган ҳудудлари юзага келади, бунинг оқибатида эса қатламларнинг якуний нефть бераолишлиги камаяди.

17.2. Қайтиши обьектларини ишлашни лойгҶалаштириши масалалари

Кўп қатламли конларни ишлашни лойиҳалаштиришда бир нечта ишлатиш обьектларига ажратилади. Улардан баъзилари асосийлари, бошқалари эса - қайтиш обьектлари. Асосий ишлатиш обьектлари - ўзининг аниқ лойиҳаланган нефтни қазиб олиш технологияси, ўзининг оловчи ва ҳайдовчи қудукари тўрига эга бўлган хақиқий обьектлар. Бу обьектлар етарли даражада катта бўлган ўлчамларга, қониқарли даражада аниқланган чегараларга, етарли даражада маҳсулдорликка ва нефть қазиб чиқаришнинг иқтисодий самарадорлигига эга. Бунинг тескариси ҳолда, қайтиш обьектлари кичик бўлган ўлчамлар, етарли даражада аниқланмаган чегаралар, кам маҳсулдорлик ва нефть қазиб чиқаришни паст иқтисодий самарааси билан хусусиятланади.

Шунинг учун бундай обьектларда мустакил қудуклар тўри лойиҳаланмайди. Тахмин қилинади-ки, уларни ишлашни бошқа асосий обьектларнинг қудуклари билан, яъни бу қудуклар ўз жойларидаги технологик вазифаларини бажарганларидан кейин, амалга ошиrsa бўлади.

Шундай қилиб, қайтиш обьектлари қайтиш қудуклари билан ишланади. Савол туғилиши мумкин; қачон ва қандай миқдорда қайтиш қудуклари зарур? Асосий обьектларда қудуклар икки асосий сабабга кўра ишдан чиқарилади: биринчидан, ўзларининг технологик вазифаларини бажарганларидан кейин; иккинчидан, уларнинг ҳалокатдан сўнг маҳсулдорлигини йўқотиши сабабли.

Нефть уюми (асосий ишлатиш обьекти)ни ишлашни белгиланган шароитларида маҳсулот оловчи қудукларни жорий сонини қўйидаги аниқланади;

$$n = n_0 \cdot e^{-\left(\frac{q_0}{2Q_{жс}} + \frac{1}{T_C}\right) \cdot t}$$

бу ерда: n_0 - лойиҳаланган тўрдаги қудукларнинг умумий сони; q_0 ва $Q_{жс}$ - кўрилаётган обектдаги суюқликнинг маҳсулдорлиги ва бошланғич олинадиган заҳираси; T_C - қудукнинг ишлатиш даври; t - вақтнинг кўрилаётган даври.

t йилдан ($t+1$) йилгача бўлган даврда ишлатишдан нисбий чиқсан қудуқларни аниқлаймиз:

$$\frac{\Delta n}{n} = \frac{n_0 \cdot e^{-\left(\frac{q_0}{2Q_{ж}} + \frac{1}{T_C}\right) \cdot t} - n_0 \cdot e^{-\left(\frac{q_0}{2Q_{ж}} + \frac{1}{T_C}\right) \cdot (t+1)}}{n_0 \cdot e^{-\left(\frac{q_0}{2Q_{ж}} + \frac{1}{T_C}\right) \cdot t}} = 1 - e^{-\left(\frac{q_0}{2Q_{ж}} + \frac{1}{T_C}\right)} \cong \left(\frac{q_0}{2Q_{ж}} + \frac{1}{T_C} \right)$$

Бу суммадаги биринчи ифода технологик сабабга кўра ишдан чиқсан қудуқларга, иккинчисида - ҳаракат туфайли ишдан чиқсан қудуқларга мос келади. Ҳар бир асосий ишлатиш обьектини ишлашни лойихалаштиришда йиллар бўйича ишловчи қудуқлар сонини - n ва мос ҳолда ишловчи қудуқлар сонини қамайишини - n_0 - n ҳисобланади. Сўнгги катталикни технологик (ҳалокатсиз) ишдан чиқсан қудуқлар улушкига кўпайтириб, бошқа қайтиш обьектларида фойдаланиш мумкин бўлган қудуқлар сонини оламиз (n_0-n) ΔT .

Бундан кейин асосий ва қайтиш обьекти нефтлилик майдонларини қисман мос тушиши эҳтимолини ҳисобга олиш лозим. Қайтиш обьектининг нефтлилик майдони S_v асосий обьектнинг нефтлялик майдони S_0 унча катта бўлмаган улушни ташкил қилиб $\Delta v = S_v/S_0$ анча кичик бўлиши мумкин.

Қайтиш қудуқларини сонини кўпайтирувчи ёки қамайтирувчи ва мос ҳолда улар билан қайтиш обьектларини ишлаш имкониятларини кўпайтирувчи бир неча омилларни санаб ўтамиз:

1. Агарда асосий обьектнинг ўз технологик вазифаларини бажарган маҳсулот олувчи қудуқлари, қўшимча ҳайдовчи қудуқларга айлантирилса, қайтиш қудуқларининг сони камаяди.

2. Қайтиш қудуқларининг сони сезиларли даражада қўпайиши мумкин, агарда қайтиш обьекти асосийсига нисбатан юқорида жойлашган бўлса ва агарда уни ишлаш учун асосий обьект чегарасида ўзининг пастки қисми ишдан чиқсан қудуқлардан фойдаланилса, қайтиш қудуқларининг сони қўпайиши мумкин.

3. Агарда маҳсулдор бўлмаган жинсга тушганлиги сабабли ўзининг обьектида кераксиз бўлган қудуқлардан фойдаланилса, қайтиш обьектларини конни ишлашни бошидан ишлатавериш мумкин.

18-Мавзу: “Нефть ва газ конларини ишлаш ҳолати таҳлили”

18.1. Маъруза машғулотининг ўқитиши технологияси.

Вақти – 2 соат	Талабалар сони 36 нафар
Ўқув машғулотининг шакли	Кириш, виртуал маъруза
Маъруза машғулотининг режаси	<ol style="list-style-type: none"> Ишлаш жараёнини кон-геологик назорат қилиш. Нефть ва газ конларини ишлаш ҳолати таҳлили. Ишлатилаётган объектдан чиқарилаётган нефть, газ, сув ўзгариши (динамикаси). Кам маҳсулотли горизонтни ишлаш ва тугагунча ишлаш.

Ўқув машғулотининг мақсади: Ишлаш жараёнини кон-геологик назорат қилишни, нефть ва газ конларини ишлаш ҳолатини, ишлатилаётган объектдан чиқарилаётган нефть, газ, сув ўзгариши (динамикасини), кам маҳсулотли горизонтни ишлаш ва тугагунча ишлашни талабаларга тушинтириш ва уланинг асоси ҳақида тўлиқ маълумот бериш.

Педагогик вазифалар: <ul style="list-style-type: none"> - Ишлаш жараёнини кон-геологик назорат қилиш вазифаларини тушинтириш. - Нефть ва газ конларини ишлаш ҳолати таҳлилини тушинтириш. - Ишлатилаётган объектдан чиқарилаётган нефть, газ, сув ўзгариши (динамикаси)ни тахлил кили шва тушинтириш. - Кам маҳсулотли горизонтни ишлаш ва тугагунча ишлашнинг максад ва вазифаларини тушинтириш. 	Ўқув фаолиятининг натижалари: <p>Талаба:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Ишлаш жараёнини кон-геологик назорат қилишни изохлайди. - Нефть ва газ конларини ишлаш ҳолати таҳлилил килади ва изохлайди. - Ишлатилаётган объектдан чиқарилаётган нефть, газ, сув ўзгариши (динамикаси)ни урганади ва изохлайди. - Кам маҳсулотли горизонтни ишлаш ва тугагунча ишлашнинг салбий ва ижобий томонларини тахлил килади ва изохлайди.
Ўқитиши услуби ва техникаси	- Виртуал маъруза, блиц-сўров, баён қилиш.
Ўқитиши воситалари	- Маърузалар матни, проектор, доска, бўр.
Ўқитиши шакли	- Жамоа, гурӯҳ ва жуфтликда ишлаш.
Ўқитиши шарт-шароити	- Проектор, жиҳозланган аудитория.

Маъруза машғулотининг технологик картаси (18-машғулот)

Босқичлар, вақти	Фаолият мазмуни	
	Ўқитувчи	Талаба
1-босқич. Кириш (10 минут)	<p>1.1. Ўзбекистон Республикасидаги ижтимоий –сиёсий вауниверситет томонидан ишлаб чиқилган одобахлоқ қоидалари хақида тушинчалар бериш.</p> <p>1.2. Ўқув машғулотининг мавзуу ва режасини хамда кутилаётган натижалар маълум қилинади.</p>	<p>1.1. Эшитадилар курадилар ва ёзиб оладилар.</p>
2-босқич. Асосий (60 минут)	<p>2.1. Талабалар эътиборини режадаги саволлар ва улардаги тушунчаларга қаратади ва тезкор савол-жавоб ўтказади.</p> <p>2.2. Ўқитувчи маърузани баён этишда давом этади.</p> <p>а) Ишлаш жараёнини кон-геологик назорати деганда нимани тушинасиз?</p> <p>б) Нефть ва газ конларини ишлаш ҳолати таҳлилини тушинтиринг?.</p> <p>в) Ишлатилаётган объектдан чиқарилаётган нефть, газ, сув ўзгариши (динамикасини тушинтиринг?).</p> <p>г) Кам маҳсулотли горизонтни ишлаш ва тугагунчасини тушинтириг?</p>	<p>2.1. Талабалар жавоб берадилар.</p> <p>2.2. Эшитади ва ёзиб боради.</p> <p>2.3. Эслаб қолади, ёзди.</p> <p>Ҳар бир саволга жавоб беришга ҳаракат қиласи.</p> <p>Таърифни ёзиб олади, мисоллар келтиради.</p>
3-боқич. Якуний (10 минут)	<p>3.1. Мавзуга якун ясади ва талабалар эътиборини асосий масалаларга қаратади. Фаол иштирок этган талабалар рағбатлантирилади.</p> <p>3.2. Мустақил иш учун вазифа: Ишлатилаётган объектдан чиқарилаётган нефть, газ, сув ўзгариши (динамикаси.)</p>	<p>3.1. Эшитади ва аниқлаштиради.</p> <p>3.2. Топшириқни ёзиб олади.</p>

18-МАРУЗА

Нефть ва газ конларини ишлаш ҳолати таҳлили

18.1. Ишлаш жараёнини кон-геологик назорат қилиш.

18.2. Нефть ва газ конларини ишлаш ҳолати таҳлили.

18.3. Ишлатилаётган объектдан чиқарилаётган нефть, газ, сув ўзгариши (динамикаси).

18.4. Кам маҳсулотли горизонтни ишлаш ва тугагунча ишлаш.

Таянч ибора ва таърифлар:

Қатлам нефтининг газ миқдори. - Қатлам нефтининг масса ёки ҳажм бирлигига эриган газ миқдори. У тўйиниш босимида тенг ёки ундан юқори қатлам босимларида доимийлигини сақлайди ва уюмни ишлаш жараёнида қатлам босимини тўйиниш босимидан тушиши натижасида камаяди.

Газсизлантирилган нефть. - Қатлам шароитида ёки юқорида босимни тушиши натижасида гази ажралган нефть.

Нефтда эриган газ. - Нефть, газнефть ва нефтгаз уюмларида эриган холатда бўлган ва уларда босимнинг тўйиниш босимидан тушиши натижасида ажраладиган газ.

Сув бостириши коеффициенти. - Сиқиб чиқариш жараёни билан қамралган мақсулдор қатлам ғовак муҳитининг ювилган қисми ҳажмини, бошланғич исфть билан тўйинган шу муҳит бўшликларининг умумий ҳажмига нисбати.

Олинадиган заҳирадан фойдаланиши коеффициенти. - Қатлам (уюм, ишлатиш обьекти)дан маълум санада олингаи жами, нефт (газ)ни бошланғич олинадиган заҳирага нисбати, шунингдек маълум санада обьектдан олинган олинадиган заҳиранинг улуши.

18.1. Ишлаш жараёнини кон-геологик назорат қилиш.

Ишлаш жараёнини кон-геологик назорат қилишга нефтни ер бағридан қазиб чиқариш жараёнини ўрганиш ва таҳлил қилишга, нефть уюмидан маҳсулот олиш ва сувланиш динамикасига, заҳи-раларни тўлароқ қазиб чиқаришга ва ишлаш

жараёнини тавсифловчи бошқа күрсатгичларга таъсир қилувчи омилларни аниқлаш киради.

Қатламнинг ишлаш жараёнини яққолроқ тасаввур қилиш учун режа-диаграмма тузилади.

Режа диаграмма мазкур қатлам усти бўйича тузилма харитаси бўлиб, унда шартли белгилар орқали, муайян бир сана учун қуидаги кудуклар котегорияси келтирилган бўлади:

- 1) ишлатишда бўлган ва тоза нефть ва нефть билан сув берувчи;
- 2) сувланганлик туфайли ишлатишдан чиқазилган;
- 3) газ олишга ўтказилганлиги туфайли ишлатишдан чиқазилган;
- 4) маҳсулот олиб бўлинганлиги туфайли ишлатишдан чиқазилган;
- 5) синаш вактида сув берган;
- 6) синаш вактида газ берган;
- 7) қатламнинг коллекторлик хусусиятларини ёмонлиги туфайли синаш даврида маҳсулдорсиз деб топилган;
- 8) ҳайдовчи;
- 9) пъезометрик кузатувчи.

Кудукларнинг маҳсулдорлигини ва сувланиш ҳолатини тавсифлаш учун қудукларнинг бошланғич, жорий ва жами маҳсулот миқдорини кўрсатувчи харита - уюмни ишлаш харитаси чизилади.

Унда марказдаги нуқта қудук деб олиниб, шу нуқтадан айланча чизилади. Айлананииг радиуси, масштабда $\pi r^2 = Q$ формула орқали аниқланади ва айлананинг майдони қудук маҳсулотини Q (масштабда) тасвирлайди.

Сувланганликни тавсифлаш учун айланача майдонини 100% деб оламиз ва агарда сувланганлик 25% га тенг бўлса, маълумки айлананинг 90градусини ташкил қиласи.

Бу хариталарда бошланғич ва жорий нефтлилик чизиқлари кўрсатилади.

18.2. Нефть ва газ конларини ишлаш холати таҳлили

Нефть конини ишлаш лойиҳасини амалга оширишни биринчи давриданоқ олинган кон-геологик кўрсатгичларни ва ишлаш кўрсатгичларини таҳлил қилиш бошланади.

Кони ишлаш жараёнини бошланғич, ҳар кунлик таҳлил қилишни бошқарманинг геологик хизмати ёки марказий илмий-тадқиқот лабораторияси (ЦНИЛ) ёки илмий ва ишлаб чиқариш ишлари цехи (ЦНИПР) томонидан амалга оширилади.

Ишлашни бошланғич таҳлил қилишнинг вазифалари қуидагилар:

1. Қудуклар ва қатламларни геофизик газогидродинамик ва маҳсус тадқиқотлари натижаларини қайта ишлаш ва таҳлил қилиш.
2. Конни ишлашни назорат қилиш бўйича маълумотларни таҳлил қилиш.
3. Нефть олишни жадаллаштириш бўйича олиб борилган ишлар натижаларини таҳлил қилиш.
4. Конни ишлаш лойиҳасини алоҳида қисмларига тузатиш киритиш.

Кудуклар ва қатламларни тадқиқот қилиш натижаларини қайта ишлаш қуидагиларга ёрдам беради:

- қатлам кўрсатгичларини аниқлайди;
- қудуққа нефтни оқим тенгламасидаги сирқишиш қаршилигини аниқлайди;
- янги ва ишлатилаётгай қудуқлар учун технологик тартибни ўрнатиш;
- қалинлик бўйича маҳсулдор ётқизикларни сирқиши даражасини - ишловчи ва ишламайдиган оралиқларини аниқлаш;
- қудуқлар ва қатламларни жорий газконденсат таснифини ўрнатиш.

18.3. Ишлатилаётган объектдан чиқарнаётган нефть, газ, сув ўзгариши (динамикаси)

Қазиб олинаётган объектнинг асосий кўрсатгичлари ундан олинаётган нефть, сув, газ ва умуман суюқликларнинг жорий (ойлик квартал ва йиллик) кўрсатгичлари хамда уларнинг жамланган кўрсатгичларидан иборатdir. Қазиб чиқарилаётган объектнинг ишлатилиш жараёнидаги ўзгаришларини қазиб чиқариш кўрсаткичларининг динамикаси деб аталади. Қазиб чиқаришнинг асосий кўрсатгичлари абсолют ўлчамларда бўлган заҳираларга ва нефть бераолишилик коэффициентига нисбати нуқтаи назаридан таҳлил қилинади ва ишлатилиш объектлари туркумининг қазиб чиқариш тажрибаси умумлаштирилади ҳамда бу ишларни бажаришда аксарият йиллик кўрсатгичлардан фойдаланилади.

(нефть, сув, суюқлик минг т., газ млн.м³) кўрсатилади. Баъзан қазиб чиқариш суръатини яхшироқ кўрсатиш учун, уни қазиб чиқарилиши лозим бўлган нефть миқдорига нисбатай % ҳисобида берилиши мумкин, худди шу каби объектдан олинаётган сувнинг миқдорини чамалаш учун ҳам уни заҳираларга нисбатан % ҳисобида кўрсатилади. Гоҳида йиллик қазиб чиқаришнинг суръатини чамалаш мақсадида қолдиқ заҳирага нисбатан % кўринишда ҳам ифодаланади.

Маълумки, нефть (газ) конини- қазиб чиқариш жараёни тўрт босқичдан иборатdir.

Қатлам (уюм) қидирув ишлари тугатилгач ишга тушади ва ўзнинг 1 босқичини бошдан кечиради. Адабиётларда босқичларнинг 1 ва 2 ни олинадиган маҳсулотнинг ўсиш, 3 ва 4 ни унинг пасайиш даври деб ҳам юритилади.

Маҳсулотнинг асосий қисми 1-2-3 босқичларда олиб бўлинади, деган тушунча ҳам мавжуд, лекин 4 яъни яқунловчи босқичда ҳам узоқ йиллар давомида салмоқли нефть миқдори олинганлиги тажрибадан маълум.

Қазиб чиқариш асосий кўрсатгичларининг ўзгариши қатламнииг геологик шароитларига ҳамда қўлланган технологиянинг мукаммаллиги, шунингдек қазиб чиқариш таркибининг самарадорлигига боғлиқ.

18.4. Кам маҳсулотли горизонтни ишлаш ва тугагунча ишлаш

Қатламни тугагунча ишлаш лойиҳасини тузишда қуйидагиларни инобатга олиш лозим:

- 1) қатламни тугагунча ишлаш унга таъсир қилиш жараёнини зарурлиги ва имконини ҳисобга олиб тузилиши лозим;
- 2) қатламни тугагунча ишлашни заифлашган қудуқларда иккинчи стволни очиш ва бурғилаш билан олиб бориш фойдали;
- 3) кўп қатламли горизонтларда тугагунча ишлашда барча горизонтларда олиб бориладиган ишларни инобатга олиш керак;

4) янги қудукларни лойиҳадаштиришда, қудуклар тўрини зичлашда қудукларни бир-бирига ва сўнгги нефть бераолишлик коэффициентига таъсири инобатга олиниши лозим;

5) тугагунча ишлашни лойиҳалаштиришда қудуклар маҳсулдорлигини ошириш тадбирларини - гидравлик ёриш, туз-кислотали ишлов бериш, жадаллашган усулда нефть олишни ва б. ҳисобга олиш керак.

Маҳсулот миқдори 7 т/сут. дан кам бўлган қудуклар кам маҳсулотли қудуклар фондига киради. Уюмда кам маҳсулотли қудукларнинг бўлиши, унинг пайдо бўлиши, ётқизиқларнинг зичлашиш ва метоморфизация жараёни билан боғлиқ. Кўрсатилган ва бошқа табиий омиллар баъзи қудукларни бошқаларига нисбатан ишлашнинг бошланғич давридаёқ кам маҳсулдорликда ишлашига сабаб бўлади. Баъзida сунъий ҳолатларда ва уюм ишлашининг сўнгги даврларида хам қудуклар кам маҳсулот билан ишлай бошлайди. Табиий омилларга кўра қудуклар кам маҳсулотли бўлганда уларнинг дебитини ошириш учун турли тадбирлар қўланилади. Биринчи навбатда шуни айтиб ўтиш керакк-ки маҳсулдор қатламларни очища уларни гилланишидан эҳтиёт бўлиш керак. Бунинг учун кўпинча қатламни гилли аралашма ўрнига нефтли аралашма билан очилади ёки қудукни қатлам остидан ҳам 20-30 м чуқурликкача (зумпф) қазилади (қазилга зумпфга нефть ўзининг оғирлиги билан оқиб тушади, у ердан эса нефть насос орқали сўриб олинади). Шунингдек қудуклар маҳсулдорлигини оширишда бир неча кам маҳсулли горизонтни битта қудук орқали ишлатилади.

**«Нефт ва газ қудуқларини ишлатиш» фанидан 2010-2011 ўкув йили учун
ишлаб чиқилган рейтинг назорат**

ЖАДВАЛИ

№	Факультет, Семестр, хафталар сони	Фанга ажрат илган жами соат	Фанг ауди тори я соати	Назорат тури (баллари)				100 балл		
				70 балл		30 балл				
				ОН	ЖН		ЯН	УБ		
Иккинчи ярим йилликда										
1	НГФ, НГИ, 4	7- семест р, 16	68	34	15	1 5	20	20	30	100

**O`ZBEKISTON RESPUBLIKASI OLIY VA O`RTA
MAXSUS TA'LIM VAZIRLIGI**

TOSHKENT DAVLAT TEXNIKA UNIVERSITETI

**«Neft va gaz quduqlarini ishlatalish»
fanidan bajariladigan**

kurs ishi uchun

USLUBIY KO`RSATMA

Toshkent-2011

**«Neft va gaz konlarini ishlashni loyihalashtirish» fanidan kurs ishini
bajarish bo`yicha uslubiy ko`rsatma**

**Toshkent Davlat Texnika Universiteti
«Neft va gaz fakulteti» Neft-gaz konlarini ishga tushurish va kasb ta’limi kafedrasи**

Tuzuvchi :

Asadova H.B.

Taqrizchilar:

dotsentlar :Holismatov I.H.,Mahmudov N.N.

Uslubiy ko`rsatma «Neft va gaz kolarini ishlashni loyihalashtirish» fanidan tuzilgan bo`lib, talabalarning ma‘ruza darslaridan olgan bilimlarini mustahkamlashga va qo`shimcha adabiyotlardan mustaqil o`qib o`rganishiga imkon yaratadi.

Ko`rsatmaga kiritilgan har bir mavzu neft va gaz uyunlarini ishlatish, quduqlarni burg`ilash va ishlatishni o`rganishga, mustaqil fikr yuritishga asoslangan.

Uslubiy ko`rsatma «Neft gaz konlarini ishga tushirish va kasb ta’limi»kafedrasи (bayonnomा №11 ____ 11 ____ 10 ____ 2011yil) da,NGF uslubiy kengashi yig’ilishi (bayonnomা №11 ____ 20 ____ 10 ____ 2011yil) da ko’rib chiqilgan va o’quv jarayonida foydalanishga tavsiya etilgan.

Kirish

Respublikamizda yosh avlodni o`qitish va tarbiyalash «Ta`lim to`g`risidagi qonun» va «Kadrlar tayyorlash milliy dasturi» asosida milliy tiklanish printsiplari, mustaqillik yutuqlari va milliy g`oya xalqimizning milliy, ma`naviy va intellektual salohiyati hamda umumbashariy qadriyatlariga tayangan holda olib borilmoqda.

Davlat ta`lim standartlari asosida o`quv jarayonini tashkil etish ta`lim mazmunini belgilash, ularni dasturlar, darsliklar, o`quv qo`llanma va uslubiy ko`rsatmalar bilan ta`minlash hozirgi kun vazifalaridandir. Shunday ekan barcha fanlardan yangi davlat ta`lim standartlari hamda namunaviy dasturga mos keladigan ishchi dastur, ma`ruzalar matnlari to`plami, o`quv qo`llanmalar va darsliklar tayyorlash Oliy ta`lim islohotining hozirgi bosqichidagi asosiy masalalaridandir.

Ushbu tavsiya etilayotgan « Neft va gaz kolarini ishlashni loyihalashtirish » fanidan kurs ishini bajarish bo`yicha uslubiy ko`rsatma davlat ta`lim standartlari hamda O`zbekiston Respublikasi Oliy va O`rta maxsus ta`lim vazirligi (bayon №167 «24» iyul 2006 yil) tomonidan tasdiqlangan namunaviy dastur asosida tuzilgan bo`lib, u 5140902 «Neft va gaz konlarini ishga tushirish va ulardan foydalanish», 5140900 “Neft-gaz konlarini ishga tushirish va kasb ta`limi», 540800 “Neft-gaz konlari geologiyasi va razvedkasi” ta`lim yo`nalishi uchun mo`ljallangan.

« Neft va gaz kolarini ishlashni loyihalashtirish » fani «Neft va gaz ishi» ta`lim yo`nalishidagi tayanch fanlardan biridir.

Ushbu fanni o`qitishdan maqsad – neft va gaz ishi ta`lim yo`nalishi profiliga mos ta`lim standartida talab qilingan bilimlar, ko`nikmalar va tajribalar darajasini ta`minlashdan iborat.

Fan bo`yicha talabalarning bilimiga quyiladigan talab o`tilgan ma`ruzani o`zlashtirish darajasi, amaliy mashg`ulot va kurs ishini bajarish qobiliyati va umuman bilim darajasini nazorat qilish bilan bog`liq.

Kurs ishini bajarishdan maqsad talabalarni o`qish jarayonida olgan nazariy bilimlarini mustahkamlashdir.

Kurs ishi har bir talabaga alohida mavzu berib va kunduzgi bo`limda 2-kursning III semestrida bajariladi.

Kurs ishi standart formatda 210x297 mm kattalikdagи qog`ozlarda rasmiylashtiriladi. Matnlar, rasmlar, sxemalar va jadvallar tartib bilan bajarilgan va nomerlangan bo`lishi kerak.

Kurs ishini bajarish jarayonida o`quv qo`llanmalar, darsliklar, adabiyotlar, har xil hisobotlar va neft va gaz sanoati jurnallaridan foydalanish tavsiya etiladi.

Asosiy adabiyotlar kurs ishining yakuniy qismida keltirilgan.

Kurs ishining tarkibi.

« Neft va gaz kolarini ishlashni loyihalashtirish » fanidan kurs ishi quyidagi qismlardan iborat bo`lishi lozim:

1. Kirish.
2. Asosiy qism.
3. Xulosa.

Kirish.

Kurs ishining kirish qismida Respublikamizda neft va gaz sanoatining rivojlanish tarixi, hozirgi kunda neft va gazning xalq xo`jaligidagi ahamiyati va talabaning neft va gaz to`g`risida ma`ruza darslaridan olgan bilimlari va olingan mavzu masalan tabiiy gazni quvurlar orqali tashish to`g`risida qisqacha tushunchasi keltiriladi.

Asosiy qism.

Kurs ishining asosiy kismida talabaga berilgan mavzu tuzilgan reja asosida yoritilishi shart. Unda mavzuning dolzarbliji, zamonaviyligi ifodalanishi mumkin. Mavzu bo`yicha hisoblashlar rasmlar, jadvallar, grafiklar keltirilishi shart.

Xulosa.

Xulosa qismida talaba kurs ishini bajarish jarayonida olgan natijalarini keltiriladi.

Har bir bo`limning hajmi va tarkibi bajaruvchi tomonidan mavzuga tayangan holda aniqlanadi.

Kurs ishini rasmiylashtirish talablari.

Titul varag`ida Vazirlik, institut va kurs ishi bajariladigan kafedra nomi qayd etilishi kerak.(Oliy va O'rta maxsus ta'lim Vazirligi,Toshkent Davlat Texnika Universiteti,Neft va gaz fakulteti,Neft va gaz konlarini ishga tushirish va kasb ta'lifi kafedrasi) Mavzuning to`liq nomlanishi, bajaruvchining ismi, familiyasi va imzosi, maslahatchining ismi va familiyasi, kurs ishi bajariladigan shahar va yil yozilishi shart.

Titul varag`idan keyin kafedraning kurs ishini bajarishga topshiriq varag`i joylashadi, keyin kurs ishining mundarijasи, barcha bo`g`in va qismlarning to`liq nomlanishlari, grafik materiallari ro`yxati va foydalanilgan adabiyotlar ro`yxati ko`rsatiladi.

Kurs ishi matni mundarija bo`yicha terib tikilishi lozim.

Matn hajmi 25 varag`dan oshmasligi kerak. Grafik materiallari A-4 formatda bajarilib, matn tartibiga kiritilishi lozim.

Kurs ishini bajarishga oid namuna.

Mavzu: Tabiiy gazni tashish

Mundarija:

Kirish

1. Tabiiy gazning tarkibi va tasnifi
2. Tabiiy gazlarning asosiy fizikaviy xossalari
3. Tabiiy gazni jo`natishga tayyorlash
4. Gaz quvurlarini hisoblash
5. Gazni quvurlar transporti orqali tashish

Xulosa

Foydalanilgan adabiyotlar

K i r i sh

Avvalo biz tabiiy gazni tashish deganda, kondan qazib olinayotgan tabiiy gazni hech qanday isrofgarchilikka yo`l qo`ymasdan uni iste`molchilarga sof, toza holda yetkazib berishni tushunishimiz. Buning uchun esa biz albatta tabiiy gaz to`g`risidagi barcha ma'lumotlarga ega bo`lishimiz shart. Jumladan tabiiy gazni kimyoviy tarkibi, tasnifi ularning asosiy fizikaviy xossalarni bilishimiz darkor. Kondan qazib olinayotgan tabiiy gazni istemolchilarga yetkazib berishdan oldin uning tarkibidagi keraksiz qo`shimchalarni ajratishimiz va zarur bo`lsa ba`zi bir qo`shimchalarni qo`shishimizga to`g`ri keladi. Ya`ni tabiiy gazni jo`natishga tayyor holatga keltirishimiz kerak bo`ladi. Bu jarayonda kondan qazib olinayotgan gaz tarkibidagi qum, karroziya maxsulotlarini, kondensatlar, suv bug`I va shu kabi mexanik qo`shimchalardan tozalanadi. Aks holda gaz tashiladigan quvir va boshqa jihozlarni yemirilishiga olib kelib, bir qancha salbiy oqibatlarni keltirib chiqaradi. Tabiiy gazlarni istemolchilarga jo`natishdan oldin uni quritib, og`ir uglevadorodlardan tozalashdan tashqari, gaz hidini sezish uchun uning tarkibiga hid beruvchi kimyoviy birikmalar, vodorodlar qo`shish kerak bo`ladi. Ko`p hollarda tabiiy gaz miqdori ko`p bo`lsa, uni istemolchilarga quvur transport orqali yetkazib beriladi. Barcha tashilayotgan gaz miqdorini aniq bilishimiz uchun biz gaz quvurlarini hisoblashni bilishimiz zarurdir. Bunga asosan gaz quviurlarining texnologik hisobi katta ahamiyat kasb etib, unga quvurning gidravlik hisobi ham beradi. Unga quvurlarda bosim yuqolishi, kompressorlar asosidagi masofa quvurlarni optimal hisoblari, gaz quvurlarining o`tkazuvchanlik qobiliyatini aniqlashtirish kiradi. Demak gaz quvurlarini hisoblash bizga qancha miqdordagi gaz tashilayotganini oson aniqlashimizga yordam beradi.

1. Tabiiy gazning tarkibi va tasnifi.

Tabiiy gazlar karbonsuvchil va nokarbonsuvchilardan tashkil topgan bo`lib, tabiiy gazlar qatlamda sof gaz holida, neftda erigan holda va suvda erigan holda uchrashi mumkin. Tabiiy gazlarning umumiy ko`rinishi C_nH_{2n+2} ko`rinishidagi ifodadan aniqlanib, metan gomologlari qatorida tashkil topgan bo`ladi.

Tabiiy gazlar tarkibidagi nokarbonsuvchil gazlardan azot (N_2), uglerod IV oksidi (CO_2), uglerod sulfida (H_2S), inert gazlardan argon Ar, geliy He, krypton Kr, ksinon Xe, merkaptoponlar (RSH) bo`lishi mumkin. Tabiiy gaz tarkibiga kiruvchi metan gaz gomolotlari C_4 dan C_4 gacha bo`ladi. Ya`ni quyidagilar metan- CH_4 , etan- C_2H_6 , propan- C_3H_8 , butan- C_4H_{10} . Demak C_5 dan C_9 gacha suyuq moddalar, $C_{10}-C_{17}$ quyuq va C_{17} dan yuqorilari esa qattiq moddalar hisoblanadi. Tabiiy gaz tarkibida eng yengil suyuq, karbonsuvchilar erigan holda ham uchrashi mumkin. Bular C_5 dan C_9 gacha bo`lib ,ular kondensatorlar deb ataladi. Tarkibida erigan kondensatorlar bo`lgan tabiiy gaz konlarni gazkondensat konlari deb yuritamiz.

Tabiiy gazlar qanday konlardan olinayotganligiga va tarkibidagi komponentlarning miqdoriga qarab tasniflanadi:

1.Sof gaz konlaridan tabiiy gazlar. Bunday gazlarda yuqoridagi karbensuvchilar deyarli bo`lmaydi. Bu gazlar quruq ya`ni sof gazlardan iborat bo`ladi.

2.Neft bilan birga bolinadigan yo`ldosh gazlar. Yo`ldosh gaz- neft tarkibida erigan tabiiy gaz bo`lib, qatlam va quduq konidan neft harakatlanim yer yuziga ko`tarilish davomida undan ajraladigan gazdir. Shuning uchun yo`ldosh gazlar tarkibida quruq gazlar ayniqsa metan CH_4 kam bo`lib, etan, propan, butan kabi karbonsuvchilar ko`proq bo`ladi.

3.Gazkondensat konlaridan olinadigan tabiiy gazlar. Bu gazlar quruq gazlar va suyuq holdagi kondensatlar aralashmasidan iboratdir. Har uch guruhlardagi gazlar asosan metan-pentan (ya`ni C_1-C_5) komponentlarining miqdori bilan sarf qilinadi.

Aslida biz barcha konlarni quyidagi sakkiz turga ajratishimiz mumkin:

4.Bu kon sof gaz koni bo`lib, bundagi gaz miqdori 100% ni tashkil etadi. Ya`ni $V_r=1$;

5.Bu kon neft hoshiyali gaz kondir. Bunday tabiiy gaz miqdori 75% dan to 100% oralig`ida bo`lib, ya`ni $0,75 < V_r < 1$ kabi bo`ladi.

6.Bunday konlar neftgaz konlari deyiladi. Bunday konlardagi tabiiy gaz miqdori hamma maxsuldar qatlam hajmining yarmidan to $\frac{3}{4}$ qismiga bo`lgan hajmni o`z ichiga oladi, ya`ni $0,5 < V_r < 0,75$.

7.Bu kon gazli neft konidir. Bunday konlardagi tabiiy gazning miqdori 25% dan yuqori va 50% dan pastda bo`lishi mumkin, ya`ni $0,25 < V_r < 0,5$.

8.Bu konlar gaz shapkalari neft konlari deb atilib, bunday konlardagi tabiiy gaz miqdori juda kam yoki 25% dan ham kamroqni tashkil etadi, ya`ni $V_r < 0,25$.

9.Bunday konlar sof neft konlari deyilib maxsuldar qatlamning hamma qismini neft egallagan bo`ladi, ya`ni tabiiy gaz umuman yo`q bo`ladi.

10.Bunday ko`rinishidagi konlar neft kondensat konlari deyiladi. Bunday konlarda tabiiy gaz, neft va konbdensatlar turli miqdorlarda uchrashi mumkin.

11.Bu turdag'i konlar esa gazkondensatli konlar deyiladi. Bu yerda gazsimon karbonsuvchilar tarkibida erigan holda suyuq karbonsuvchilar, ya'ni tabiiy gaz tarkibidagi erigan holda suyuq kondensatlar mavjut bo`lib, ular butun maxsuldar qatlam hajmini egallab yotadi.

Tabiiy gazlar ular tarkibidagi komponentlar miqdoriga qarab quyidagi tasniflarga bo`lishimiz mumkin:

1) Metan miqdoriga ko`ra (hajm miqdoriga ko`ra %)

Past metanli 0-30

Kam metanli 30-70

O`rtacha metanli 70-90

Yuqori metanli 90-100

2) Og`ir gomologlar C₂+b miqdoriga ko`ra (hajm miqdoriga ko`ra %)

Past miqdorli 0-3;

Kam miqdorli 3-10;

O`rtacha miqdorli 30% dan ortiq.

3) Azot (N_r) miqdorga ko`ra (hajm hisobida %)

Past azotli 0-3;

Kam azotli 3-10;

O`rtacha azotli 10-30;

Yuqori azotli 30% dan yuqori.

4) Karbonat IV oksidli (CO₂) miqdorga ko`ra (hajm hisobida %)

Past miqdorli 0-3;

Kam miqdorli 3-10;

O`rtacha miqdorli 10-30;

Yuqori miqdoli 30% dan ortiq.

5) Vadorod sulfidning miqdoriga ko`ra (H₂S) hajm hisobida %

Oltingurgutsiz 0,001 gacha

Kam oltingurgutli 0,001-0,3

O`rtacha oltingurgutli 0,3-1,0

Yuqori oltingurgutli 1 dan ortiq.

Tabiiy gazlarning bunday mufassal tasniflanishiga sabab, uning tarkibidagi komponentlarning miqdoriga (kondensat CO₂) va H₂S kabi moddalarning miqdoriga qarab konda tabiiy gazni tayyorlash inshootlari har xil bo`ladi. Oltingurgutsiz va kam oltingurgutli konlarda tabiiy gazni oltingurgutdan tozalovchi inshootlar qurilmaydi.

2.Tabiiy gazlarning asosiy fizikaviy xossalari.

Tabiiy gazlarning asosiy fizikaviy xossalardan konlarning loyiha ko`rsatkichlarini hisoblashda, gazlarni konda davlat standartlariga mos holda tayyorlashda va gaz ishlab chiqish korxonasi hamda gazni naqliyoti bilan shug`ullanadigan korxona orasidagi o`zaro hisob-kitoblarda ishlatiladi. Shundan kelib chiqib tabiiy gazlarning asosiy fizikaviy xossalarni doimo nazorat qilish kerak bo`ladi. Agar gazning bosimi, hajmi va temperaturasi o`zgarsa, uning asosiy fizik xossalari ham o`zgarishini ko`rish mumkin. Demak gazning asosiy fizik xossalari bosim, hajm va haroratga bog`liq ekan, shuning uchun ham gazning fizik xossalarni muntazam ravishda nazorat qilish kerak ekan.

Tabiiy gazlarning asosiy fizikaviy xossalariga — molekulyar massasi M , gazning zichligi ρ_r , gazning qovushqoqligi H , gazning kritik parametrlari (P_k , T_k), va gazning o`ta siqiluvchanlik koeffitsienti Z kiradi.

Zichlik yoki hajm birligidagi massa deb — moddaning tinch holatidagi massasini uning hajmiga bo`lgan nisbatiga aytildi. Gazning oddiy fizik sharoitdagi ya`ni bosim $P_0 = 101325 \text{ Pa} = 0,101 \text{ MPa} = 1 \text{ at}$ va temperatura $t=0^\circ\text{C}$ dagi zichligini uning molekulyar massasi bilan aniqlash mumkin:

$$\rho_g = \frac{M}{22,4} \quad [\text{kg/m}^3] \quad [\text{g/sm}^3] \quad [\text{T/m}^3]$$

bu yerda: M - gazning molekulyar massasi; 22,41-har qanday 1 kg gazning fizik sharoitdagi hajmi. Hisoblashlarda ko`pincha gazlarning nisbiy zichligi ishlataladi. Gazning nisbiy zichligi deb — shu gazning zichligining havo zichligiga nisbatiga aytildi.

$$\rho_{g,nis} = \frac{\rho_g}{\rho_h} = \frac{\rho_g}{1,29}$$

bunda: $\rho_{g,nis}$ - gazning nisbiy zichligi; ρ_g - berilgan gaz zichligi; $\rho_h = 1,293$ havoning zichligi.

Agar tabiiy gaz aralashmasining molekulyar massasi M_a aniq bo`lsa, aralashma zichligi quyidagicha bo`ladi:

$$\rho_{ar} = \frac{M_{ar}}{22,4}$$

Tabiiy gaz aralashmasining nisbiylik zichligi esa:

$$\rho_{ar,nis} = \frac{M_{ar}}{1,29}$$

Endi tabiiy gazlarning qovushqoqligi haqida gapiradigan bo`lsak, gazning qovushqoqligi uning zichligiga, molekulalarning o`rtacha tezligiga va erkin harakatlanish masofasiga bog`liq bo`lib, quyidagi ifoda bilan hisoblanadi:

$$\mu_g = \frac{\rho v \lambda}{3} \quad [H \cdot c / m] \text{ yoki } [\text{Pa c}] \text{ birlikda o`lchanadi.}$$

bunda: μ - gazning qovushqoqligi, ρ - zichlik, v - gaz molekulalarining o`rtacha tezligi, λ - molekulalarning o`rtacha erkin harakatlanish masofasi.

Gazning qovushqoqligi temperaturaga va bosimga bevosita bog`liq bo`lib, agar bosim oshsa gazning zichligi ham ortadi, molekulalarning o`rtacha erkin harakatlanish masofasi esa qisqaradi bundan kelib chiqib molekulalarning o`rtacha harakatlanish tezligi o`zgarmasdan qoladi deyishimiz mumkin. Shunday ekan bosim ortsa, gazning

qovushqoqligi boshlang`ich davrda deyarli o`zgarmaydi, keyinchalik esa oshib boradi. Yuqori molekulyar massaga ega bo`lgan gazlarning (masalan atmosfera bosimi sharoitda) bosimi biroz kichik bo`ladi, temperatura ortishi natijasida gazning qovushqoqligi ortib boradi. Tabiiy gazlarning molekulyar og`irligi bilan qovushqoqlik o`rtasidagi bog`liqlikka shu gazning tarkibida bo`lgan tajavuskor gazlarning (masalan, azot, vadorod sulfid, uglerod IV oksid miqdori sezilarli darajada ta'sir ko`rsatar ekan.

Tabiiy gazning atmosfera bosimi sharoitidagi qovushqoqligini quyidagi ifodadan aniqlash mumkin:

$$\mu_g = \Delta\mu + \Delta\mu_1 + \Delta\mu_2 + \Delta\mu_3$$

bu yerda: μ_g - tabiiy gazning atmosfera bosimida va berilgan temperaturadagi qovushqoqlik; $\Delta\mu_1$ - tabiiy gaz tarkibidagi azotning miqdorining qovushqoqlikka bo`lgan tuzatmasi; $\Delta\mu_2$ - tabiiy gaz tarkibidagi vadorod sulfid miqdorining qovushqoqlikka bo`lgan tuzatmasi, $\Delta\mu_3$ - tabiiy gaz tarkibidagi uglerod IV oksidining miqdorining qovushqoqlikka bo`lgan tuzatmasi.

Gazlarning holat tenglamalari—Mendelev-Klapeyron, Boyl-Marriot, Gey-Lyussak, Sharl qonunlari gazlarning hajm, temperatura, bosim, gaz massasi kabi fizik ko`rsatkichlarning orasidagi o`zaro bog`liklarni quyida yoritib berishga harakat qilamiz:

1) Mendelev-Klapeyron: $PV = \frac{m}{\mu} R T$

2) Boyl-Mariot: $T = \text{const}, PV = \text{const} \quad P_1 V_1 = P_2 V_2$

3) Gey-Lyussak: $P = \text{const}, \frac{V}{T} = \text{const} \quad \frac{V_1}{T_1} = \frac{V_2}{T_2}; \quad V_1 T_2 = V_2 T_1$

4) Sharl qonuni: $V = \text{const}, \quad P_1 T_2 = P_2 T_1; \quad \frac{P_1}{T_1} = \frac{P_2}{T_2}$

Bu qonunlarda real va ideal gazlar orasidagi farq ko`rsatilgandir, biz bunga to`xtalmay ayta olamizki real gazlar uchun eng asosiy ko`rsatkichlardan biri bo`lib, bu o`ta siqiluvchanlik koeffitsienti hisoblanadi.

O`ta siqiluvchanlik koeffitsienti aniqlash uchun gazlarning kritik bosim va kritik temperaturasidan foydalanib keltirilgan bosim va keltirilgan temperaturasi aniqlanadi. Keltirilgan bosim va keltirilgan temperatura aniqlangandan so`ng maxsus hisoblashlar orqali gazlarning siqiluvchanlik koeffitsientini aniqlanadi. Gazlarning o`ta siqiluvchanlik koeffitsienti konlarning izlash tuzishda, shuningdek gaz qazib chiqarish tashkiloti bilan istemolchilar o`rtasidagi hisob-kitoblarda ishlataladi.

Gaz holati tenglamasi tabiiy gazlarning fizik xossalari aniqlashda ishlataladi. Ideal gaz uchun bu holat Mendelev-Klapeyron tenglamasidir: $PV = RT$

Tabiiy gazlar ideal gaz qonuniga bo`ysunmaydilar. Shuning uchun bu tenglama quyidagicha bo`ladi:

$$PV = ZvR'$$

Z-o`rta siqiluvchanlik koeffitsienti. Bu bosim va haroratga bog`liq bo`lib, real gazlarning ideal gazlar qonunidan cheklanishini ko`rsatadi. O`ta siqiluvchanlik koeffitsienti Z bir xil sharoitdagi real gazning hajmining ideal gaz hajmiga nisbatidir.

$$Z = \frac{v_r}{v_{id}}$$

Bu ko`rsatkich labaratoriya sharoitida aniqlanadi. Amalda esa uni aniqlash uchun G.Braun chizmasidan foydalilanadi. Bir komponentli gaz o`zgarmas haroratda har xil bosimdalarda uch xil holatda bo`lishi mumkin. Kiritik haroratda biz bosimni qancha oshirsak ham, gaz suyuqlikka aylanmaydi, demak bunday holada suyuqlik va gaz o`rtasida farq bo`lmaydi. Tabiiy gaz ko`p komponentli sistema bo`lgani uchun uning har bir komponentiga kritik holatlarni topish imkoniyati ishni juda murakkablashtiradi. Shuning uchun Z koeffitsientni toppish vaqtida o`rtacha kritik ko`rsatkich aniqlanadi. Bunga soxta kritik nuqta deyiladi.

$$P_{s.kr} = \sum_{i=1}^u P_{kri} X_i;$$

bunda: P_{kr} va T_k ichki komponentning; $T_{s.kr} = \sum_{i=1}^u T_{kri} X_i$ kritik bosimi va harorati; X_i - birinchi komponentning aralashmadagi ulushi (I ning bo`lagi bilan o`lchanadi).

Braun chizmasidan foydalinish uchun soxta kritik bosim yoki haroratni tabiiy sharoitga keltirish kerak. Keltirilgan bosim bosim yoki haroratni tabiiy sharoitga keltirish kerak. Keltirilgan bosim yoki harorat quyidagicha bo`ladi:

$$P_k = \frac{P}{P_{s.kr}}; \quad T_k = \frac{T}{T_{s.kr}}$$

Bu yerda P va T o`ta siqiluvchanlik kaeffitsienti Z aniqlanishi lozim bo`lgan bosim va harorat.

Agar gazning tarkibi aniq bo`lmasa soxta kritik bosim va harorat grafik orqali topiladi. Agar N_2 , H_2S va CO_2 larning miqdori 15% dan ortiq bo`lsa, bu grafikdan foydalilmaydi.

O`ta siqiluvchanlik koeffitsientidan qatlamdagi gaz zaxiralarini hisoblashda va umuman qatlamdagi bosim va haroratning o`zgarishini chamalashda va boshqa masalalarni hal qilishda foydalilanadi.

Gazlar orasidagi suv bug`larining mavjudligi gazlar bilan suvlarning doimo birgalikda qatlam muhitida bo`lishlidir. Gazlardagi suv bug`larining miqdori harorat, bosim va ularning tarkibiga bog`liq. Tarkibida mavjud suv bug`larining o`z gazda mavjud bo`lishi mumkin bo`lgan eng ko`p bug` miqdoriga nisbati gazning nisbiy namligi deyiladi.

Gaz gidratlari — ma'lum bir sharoitdagi bosim va haroratda gazlar molekulalari hosil qilgan kritik panjarasi orasidagi vodorod tufayli suv molekulalari ham kirib qolganda hosil bo`ladigan va ba'zan shunday uyumlar hosil qiladigan to`planmalarga gaz

gidratlari deyiladi. Bunday hollarda suvning solishtirma hajmi $1,26-1,32 \frac{sm^3}{l}$ ga yetishi mumkin, muzning solishtirma hajmi esa $1,09 \frac{sm^3}{l}$ ga teng bo`ladi. Demak,

gidratning elementar bo`lagi gazva suvdan iboratdir. Gidrat holatida 1 hajmli suv 70-300 hajm gazni o`ziga bog`lashi mumkin. Gidratning hosil bo`lishi jarayoni gazning tarkibiga, suvning holatiga hamda bosim va haroratga bog`liq. Bosim yoki temperaturaning o`zgarishi gidratning gaz yoki suvda ajralishiga olib keladi.

Gazogidrat uyumlari— ma'lum bir termodinamik sharoitda qisman yoki butunlay gidrat holatida bo`lgan uyumlardir. Gidrat uyumlari hosil bo`lishi uchun o`tkazmaydigan qatlama bo`lish shart, undan tashqari ular neft, gaz va suv bilan aloqada bo`lishi mumkin.

Quduqlar bosimida gazogidrat uyumlari mavjudligini geofizik usullar bilan bilish mumkin. Bunday qatlamlar quyidagicha ta'riflanadi: PS ko`rsatkichli ko`lami oz, mikrogradient zond ko`rsatkichi yo`q yoki juda oz bo`lishi mumkin, ikkinchidan α -aktivlik ko`rsatkichi yuqori bo`lishi mumkin, quduq devorida gelli po`stloq yo`q, aksariyat P_k ko`rsatkichi yuqori bo`ladi. Bunday qatlamlarni ishga tushirishda juda katta miqdorda gaz hosil bo`lishi, anchagina suv ham ajralishi mumkin. Qatlam bosimi uzoq muddatda davomida o`zgarmay qoladi.

3. Tabiiy gazni jo`natishga tayyorlash.

Konlarda qazib olinayotgan tabiiy gazlarni iatemolchilarga jo`natishdan oldin, gazlarning tarkibi va ularning salbiy ta'sirlari, gazni quritish, gaz tarkibidagi og`ir uglevodorodlarni ajratish, gaz gidratlanishini oldini olish jarayonlari haqida tanishib chiqishimiz kerak.

Konda qazib olinayotgan tabiiy gazlar tarkibida qattiq zarrachalar qum, karroziya maxsulotlari, og`ir uglevodorodlar, suv bug`i, vadorodsulfid, is gazi va inert gazlar uchraydi. Gaz tarkibida mexanik qo`shimchalar gaz bilan o`zaro ta`sirda bo`lgan quvurni, compressor metal qisimlarini va boshqa jihozlarni errozik yemirilishiga olib keladi. Bunda tashqari mexanik qo`shimchalar quvurga o`rnatilgan armaturalarni, o`lchash asboblarini ifloslantirib ishdan chiqaradi, hamda quvurni ma'lum qismlarida yig`ilib qolib, uni qirqim yuzasini kamaytiradi. Bu o`z navbatida gaz o`tkazuvchanlik qobilyatini kamaytiradi. Gaz tarkibida og`ir uglevodorodlar quvurning past joylarida suyiq holatga o`tib yig`iladi va quvurning o`tkazuvchanligini yomonlashtiradi, hamda quvurni zanglashiga olib keladi. Gaz tarkibidagi namliklar, ma'lum sharoitda gaz aralashmasi bilan qorsimon ko`rinishdagi gaz gidratlarini hosil qiladi, quvurning o`tkazuvchanligini yomonlashtiradi, hatto butunlay o`tkazmaydigan qilib qo`yib, avariya holatlarini sodir qilish mumkin.

Masalan: $CH_4 \cdot H_2O$; $C_2H_6 \cdot 8H_2O$; $C_3H_8 \cdot 17H_2O$; $C_4H_{10} \cdot 17H_2O$.

Gaz tarkibidagi vadorodsulfid zararli qo`shimcha bo`lib, uning havodagi miqdori 0,01 ml.grP₁ dan ortiq bo`lganda, ish zonalari uchun juda hafli hisoblanadi. Gaz tarkibida uning bo`lishi metall va jihozlarni zanglashini tezlashtiradi va avriya holatlarini ko`paytiradi. Olinayotgan gaz tarkibida is gazining bo`lishi yonish issiqligini kamaytiradi.

Qo`shimchalarining salbiy oqibatlarini hisobga olib, gazni iste'molchiga jo`natishdan oldin uni quritish, og`ir uglevadorodlardan ajratish va boshqa qo`shimchalardan tozalash kerak bo`ladi. Bularidan tashqari gaz hidini sezish uchun uning tarkibiga hid beruvchi kimyoviy birikmalar – odorontlar qo`shiladi. Bu ishlarninmg hammasi bosh qurilmada joylashgan gazni kompleks tayyorlash qurilmalarida amalga oshiriladi. Jo`tishga tayyorlangan gazlarning tarkibi quyidagi tarmoq andozasiga javob berish kerak (ГОСТ 5140-83).

1. 1 m³ gazdagi mexanik qo`shimchalarini og`irligi 0,003 gr (0,3 m²) dan ortiq bo`lmasligi kerak;

2. 1 m³ gazdagi vadorodsulfidning og`irligi 0,2 m² oshmasligi kerak;

3. Hajm bo`yicha, kislorodning hajmiy ulushi 1% dan ortiq bo`lmasligi kerak;

4. Namlik bo`yicha, gazning shudring nuqtasi yozda 0 °, qishda 5 ° dan katta bo`lmasligi kerak.

Sovuq joylarda: yozda 10 °, qishda 20 ° dan katta bo`lmasligi kerak.

Gaz tarkibidagi og`ir uglevadorodlarni ko`p hollarda fizik usul yordamida ajratib olmadi. Gaz tarkibidagi og`ir uglevadorodlarni ajratib olishning fizik usullariga kompressor, adsorbiya va past haroratlari ajratish usullari kiradi. Gaz tarkibidagi og`ir uglevadorodlarni ajratishning past haroratlari ajratish usuli keng tarqalgan usullaridan biridir. Bunda gaz va kondensatlarni ajratish past haroratlari ajratkichda amalga oshiriladi. Buning uchun gaz va kondensat aralashmasining bosimi maksimal kondensat ajratish bosimigacha ko`tarilib ajratgichga kiritiladi, u yerda aralashmaning bosimi kamayadi va harorati pasayadi. Natijada, bu holatda og`ir uglevadorodlarni gazdan ajratishi sodir bo`ladi. Quyidagi uning umumiy texnalogik chizmasi va jarayoni bayon etadi.

Quduqlardan olingen gazlar, grossel shaybasi orqali, tomchi ajratuvchi past haroratlari ajratgichga keladi. Drossel shaybasida gaz kondensat aralashmasining bosimi maksimal kondensat ajratish bosimigacha ko`tariladi va aralashmani harorati kamaytiriladi. Natijada ajratgichda gaz va kondensatning ajralishi sodir bo`ladi. Ajralgan gaz issiqlik almashinuvchi moslamaga keladi. U yerda harorat kamayib, bosimni moslab turuvchi drossel shaybasiga keladi va u yerda gazning bosimi maksimal kondensat bosimigacha ko`tariladi, keyin gaz vertikal ajratgichga tushadi. U yerda batamom gaz va kondensatning ajralish jarayoni sodir bo`ladi. Ajratilgan kondensat quvuriga, gaz esa gazni haroratini me`yorlovchi moslama orqali keying tozalashjarayoniga uzatiladi. Bu usul ya`ni tabiiy gaz tarkibidagi og`ir uglevadorodlarni past haroratlari ajratgich qurilmasi yordamida ajratish usulidan ko`p korxonalarda jumladan „Shurtanneftgaz” U.Sh.K sida ham gazlar tarkibidagi kondensatni shu usulda ajratishdan keng foydalilanadi.

„Shurtanneftgaz” U.Sh.K sida gazlar tarkibidan kondensatni past haroratlari ajratish yordamida ajratishi quyida ko`rib chiqamiz:

Tabiiy gaz dastlab, tayyorlash qurilmasida qisman og`iz uglevadorod va qatlam suvlaridan tozalangan gaz 9,8-10,1 MPa bosim va 50-64 ° temperatura bilan birinchi bosqich ajratgichi (C-1201) ga tushadi. Birinchi bosqich ajratgichida kondensat va qatlam suvi sathi avtomatik ravishda ushlab turiladi. I- bosqich ajratgichida (kondensat va qatlamsuv) tabiiy gaz qisman suyuqlik va mexanik qo`shimchalardan tozalangan bo`lib, temperatura almashinuvchi moslama T-1201 ning quvur ichki qismiga tushadi. U yerda quvur orti qismidan qaytib kelayotgan toza sovuq gaz hisobiga uning temperaturasi +20,+25 ° gacha sovutiladi. Sovutilgan tabiiy gaz 9,8-10,1 MPa bosim

bilan II- bosqich ajratgichda suyuqlik va mexanik qo`shimchalardan tozalaqngan gaz C-1202 dan issiqlik almashinuvchi moslama T-1202 ning quvur ichki qismiga uzatilib, u yerda quvur osti qismidan kelayotgan sovuq gazni teskari oqimi tarzda ta'sirida -2, +2 °I gacha soviydi.

Gaz gidratlanishini oldini olish – Gaz soviganda muzlashini oldini olish maqsadida T-1202 ni quvur ichki qismiga 80% li ДЭГ ni maxsus purkagich yordamida purkab tuziladi. T-1202 da -2,+2 °I gacha sovub chiqqan gaz 9,8-10,1 MPa bosim bilan родуцирования-электрирования blokiga uzatiladi va u yerda bosim 5,6-5,72 MPa ga tushadi, hamda temperatura Joul-Tomson drossel effekti hisobiga -13 °C-18 °I gacha soviydi.

-13°C-18°C gacha sovigan tabiiy gaz 5,6-5,7 MPa bosim bilan uchinchi bosqich past bosimli ajratgich C-1203 da tezlik va yo`nalish o`zgarishi hisobiga drossel effektiga binoan sovish natijasida suyuq moddalar to`liq ajraladi. C-1203 tik silindrik idish bo`lib,gazni ko`rish joyida gazni suyuqliklardan ajratish uchun maxsus setka qo`yilgan bo`lib, bu gaz oqimidagi suyuqliklarni to`liq ushlab qolishga mo`ljallangan. Quritilgan tabiiy gaz C-1203 ajratgichdan to`g`ri T-1202 ni quvurlararo bo`limiga uzatiladi va u yerda kirish gazi harorati hisobiga 15°C, 25°C gacha qiziydi. T-1202 dan chiqqan quritilgan tabiiy gaz T1201 ni quvurlararo bo`limiga uzatiladi va u yerdan kirish gazi harorati hisobiga 40°C dan 50°C gacha qiziydi va umumiy quvur orqali keying bosqich gazga ishlov berish uchun ishlatiladi. I va II- bosqich ajratgichida ajralgan kondensat 9,8 dan 10,1 MPa bosim va 38°C dan 45°C harorat bilan kondensatni barqarorlashtirish qurilmasiga uzatiladi. Past temperaturali ajratish qurilmasidan chiqqan kondensat to`yingan ДЭГ aralashmasi 5,6- 5,7 MPa bosim va -13°C dan -15°C harorat bilan ДЭГ ni tozalash qurilmasiga uzatiladi.

4. Gaz quvurlarini hisoblash

Gaz quvurlarining texnologik hisobi- bunda gazlarni quvurlardan jo`natish jarayoniga bog`liq bo`lgan kattaliklarni aniqlanadi. Texnologik hisoblashlar tarkibiga quvurlarning gidravlik hisobi kirib, unda quvurlarda bosim yo`qolishi, kompressorlar orasidagi masofalar va quvurlarni optimal hisoblarini o`z ichiga oladi. Texnologik hisoblar magistral gaz quvurlarini loyihalash bo`yicha qabul qilngan normalar asosida amalga oshiriladi. Quvurlarning texnologik hisoblarini amalga oshirish uchun quyidagi ma'lumotlar kerak bo`ladi:

- Gazning kimyoviy tarkibi va fizik ko`rsatkichlari;
- Quvurning yillik gaz o`tkazuvchanlik qobiliyat;
- Quvurning umumiy uzunligi;
- Gazning temperature ko`rsatkichlari;
- Trassa profil chizmasi va geologic sharoidlar;
- Elektr ta'minoti manbasidan va yo`ldan uzoqligi to`g`risidagi ma'lumotlar va boshqalar.

Gaz quvurining gidravlik hisobi – bunda quvurdagi bosimni yo`qotilishi, gaz quvurlarining o`tkazuvchanlik qobiliyat, kompressorlar orasidagi masofa aniqlanadi. Sutkali gaz o`tkazuvchanlik qobiliyat quyidagicha topiladi:

$$q = Q_y \cdot 365 \cdot K_y \quad m^3/sut$$

Q_y - yillik haydalgan gaz miqdori;

K_y - yillik o`rtacha gaz ishlatisligini ko`rsatuvchi koeffitsient.

Yer osti gaz omborlari bo`lmagan va uzunligi 300 km dan uzun magistral quvurlar uchun $K_y = 0,85$ uzunligi 300 km dan uzun bo`lmagan magistral quvurlar uchun $K_y = 0,75$ deb olinadi.

Magistral gaz quvurlaridan haydalayotgan gaz bosimi 0,13 MPa dan katta bo`lganda hamda boshlang`ich va oxirgi nuqtasidagi farq 200 m dan baland bo`lmagan hol uchun quvurning o`tkazuvchanlik qobilyati quyidagicha aniqlanadi:

$$q = 0,326 \cdot 10^{-2} D \cdot 2,5 \cdot \sqrt{\frac{P_1^2 - P_2^2}{\lambda_{ish} \cdot \Delta \cdot Z_{o'r} \cdot T_{o'r} L}}$$

bunda q – quvurning o`tkazuvchanlik qobilyati, m^3/sut .

D – quvurning ichki diametric ($t=20$ °C va $P=1$ atm) m.

P_1 va P_2 – gazning boshlang`ich va oxirgi bosimi, Pa

λ_{ish} – gidravlik qarshilik koeffitsienti;

Δ – gazning havoga nisbatan zichligi;

$Z_{o'r}$ – gaz quvuri uzunligi bo`yicha yuqori siqiluvchanlik koeffitsienti;

$T_{o'r}$ – quvur uzunligi bo`yicha haydalayotgan gazning o`rtacha temperaturasi, K

L – gaz quvurining hisoblanayotgan uzunligi, m.

Gidravlik qarshilik koeffitsienti quyidagicha topiladi:

$$\lambda_{ish} = 0,067(158/Re + 2K_e/D) - 0,2$$

bunda Re – Reynolds soni, K_e – quvurning ekvevalent gadir-budurligi.

Reynolds soni quyidagicha bo`ladi:

$$Re = 18,1 \cdot g \Delta / D \mu_g$$

μ_g – gazning dinamik qovushqoqligi, gazning quvur bo`yicha oqish rejimiga ko`ra ($Re=2000-3000$) bo`lganda $\lambda_{ish}=0,067$ $(158/Re)-0,2=0,1844Re-0,2$.

Kvadrat rejimida gidravlik qarshilik koeffitsienti Re soniga bog`liq bo`lmaydi.

Gidravlik qarshilik qiymati quvurlarning yangi eskiligiga va uning ichki qismining g`adir-budurlik ko`rsatkichlariga hamda oqish rejimiga, bir rejimdan bshqa rejimga o`tishlariga bog`liq bo`lgan holatiga va boshqalar hisobiga olinib, λ_{ish} qiymati (olinadi) aniqlanadi.

Yuqoridagi keltirigan ifodalarni hisobga olib, kompressor orasidagi masofa quyidagicha topiladi:

$$\text{Kvadrat rejimda: } A = 1,67 \cdot 10 - 6g \varphi E$$

$$\ell = \frac{(A \cdot d_{ich} - 2,6)^{-2}}{\Delta \cdot t_{o'r} \cdot Z_{o'r} \cdot P_1^2} - \frac{P_2^2}{g^2}$$

$$\text{O'tish rejimida: } A_k = 0,33A \cdot 10 - 6g\varphi E \quad \ell = \frac{A \cdot d_{ich} - 2,6}{\Delta \cdot t_{or} \cdot Z_{or} \cdot P_1^2 \lambda} - \frac{P_2^2}{g^2}$$

g- gazoqish rejimini kvadrat rejimdan farqlovchi kattalik,koeffitsient Kv. rejimda $g=1$.

φ – quvur tagi halqalarini hisobga olivchi koeffitsient.

Agar halqalar bo'lsa, $\varphi=1$.

E-quvur ichki yuzasini hisobga oluvchi koeffitsient yangi quvur uchun $E=1$.

Quvurlarni oxiridagi bosim tegishlicha quyidagi ifodalar bilan aniqlanadi:

Kvadrat rejimida:
$$P_2 = \sqrt{P_1^2 - \frac{\Delta T_{or} \cdot Z_{or} \cdot q^2 \cdot \ell}{(A \cdot d_{wr}^{2,6})^2}}$$

O'tish rejimida:
$$P_2 = \sqrt{P_1^2 - \frac{\Delta \lambda T_{or} \cdot Z_{or} \cdot q^2 \cdot \ell}{(A \cdot d_{wr}^{2,6})^2}}$$

Quvurda gazlar harakatlangan bosim pasayib boradi. Quvurning boshidan uning uzunligining nuqtasidagi bosim quyidagicha topiladi:

$$P_x = \sqrt{P_1^2 - (P_1^2 - P_2^2)^x \cdot \ell}$$

P_x – quvurning boshidan X uzoqlikdagi bosimi.

Gaz quvurini uzunligi bo'yicha kompressor soni quyidagicha topiladi:

$$n = \frac{L}{\ell} ta$$

bu yerda: L – quvurning umumiy uzunligi (km)

ℓ – kompressorlar orasidagi masofa (km).

Quvurning harorat rejimi. Gaz quvurini hisoblashda gaz kondensati, gaz gidratlari va suv hosil bo'ladigan joylarni aniqlash va o'tkazish qobiliyatini aniqlash uchun quvurning harorat rejimi haqidagi ma'lumotlar kerak bo'ladi. Bu rejim to`g`ridan-to`g`ri o'lchash yoki hisoblash bilan quyidagicha aniqlanadi. Amaliy hisoblarda V.G.Shuxovni ifodasi bilan o`rtacha harorat aniqlanadi:

$$t_{or} = t_{gr} + \frac{t_{bosh} - t_{gr}}{x} (1 - e^{-x})$$

Hisobli bosim oxiridagi gazning harorati uchun:

$$t_{ox} = t_{gr} + \frac{t_{bosh} - t_{gr}}{e^x}$$

bunda:

$$x = \frac{0,025 \cdot K_T \cdot d_{tash} \cdot \ell}{q \cdot \Delta \cdot 10^6 \cdot C_p}$$

bu yerda: t_{bosh} va t_{ox} – hisobli quvur bosimi boshi va oxirgi harorat.

$t_{o'r}$ – quvur yetkazilgan haroratdagi chuqurlikdagi tuproqni o`rtacha temperaturasi. $^{\circ}\text{C}$

d_{tash} – quvur tashqi deametri (mm).

K_T – gazdan tuproqqa issiqlik berish koeffitsienti

$$K_T = 1,74 \quad Vg / (m^3 \cdot c)$$

$$C_r = \text{gazning solishtirma issiqlik sig`imi} \quad C = 2512 \frac{J}{kg \cdot {}^{\circ}C}$$

ℓ – hisobli uchastka bo`limi.

Gaz quvurining optimal diametrini tanlash – bunda gaz quvurlarini ma’qul diametrli tanlanadi. Bunda 3 xil diametrdagi gaz quvuri bo`yicha sarf bo`ladigan harajatlar aniqlanadi. Buning uchun har bir quvur diametri bo`yicha iqtisodiy va gidravlik hisob ishlari amalga oshiriladi. Qaysi deametrndagi gaz quvurida, kapital va ishlatish harajatlarining yig`indisi tashiladigan gaz hajmi birligiga bo`lgan nisbati gaz quviri uzunligi birligidan kichik qiymatga ega bo`lsa, o`sh diametrdagi gaz quvuri ma’qul hisoblanadi.

$$C_{sol} = \frac{C_r}{q \cdot 310} + \frac{C_k}{q \cdot 310 \cdot \ell} \left[\min g \cdot s \cdot m / (m \ln m^3 / km) \right]$$

bunda; C_{sol} – kompressor stansiyalari va quvur uzunligi bo`yicha solishtirma kapital harajatlar yig`indisini tashiladigan gaz birligiga bo`lgan nisbati.

C_r va C_k – tegishli quvurni chiziqli bo`limi bo`yicha va kompressor stansiyalari bo`yichadagi harajatlar.

310 – taxminan bir yillik ish kuni.

ℓ – hisoblanayotgan bo`lim uzunligi [km].

Quvurning mexanik hisobi – bunda quvurning mahkamligi hisoblanadi. Quvurning mahkamligiga katta talablar qo`yiladi. Chunki quvurlar yer ostida joylshtirilgan bo`lib, unga ichki va tashqi kuchlar ta’sir qiladi. Ichgi kuchga – neft va gazlarni tashishda quvur ichida hosil bo`ladigan bosimlar kiradi. Tashqi kuchga – tuproqning og`irlik kuchi, tuproq temperaturasining o`zgarishiga ta’sirlar, quvur va izolatsiya qoplamlarning ta’sirlari. Magistral quvurning mahkamligini yuqori bo`lishi bilan bir qatorda, ular payvand-bo`luvchanlik, korroziyaga va eskirishga chidamlik xsusiyatlariga ega bo`lishlari hamda yengil, arzon bo`lishi kerak. Umuman quvur mahkamligini ta’minalash, uni avariyasiz ishlashini, atrofmuhit musafffoligini saqlashda katta rol o`ynaydi. Quvurlarni mahkamligi ularni ularni devori qalinligining to`g`ri tanlanishiga bog`liq.

Quvurlarni devori qalinligi

$$\delta = \frac{n \cdot P \cdot D_{tash}}{Z(R_1 + n \cdot F)} ; \quad [\text{mm}].$$

Quvur uzunligi bo`yicha siquvchi kuchlanish bo`lganda devor qalinligi quyidagicha:

$$\delta = \frac{n \cdot P \cdot D_{tash}}{2 \cdot (\psi_1 R_1 + n \cdot P)} ; \quad [\text{mm}].$$

bu yerda: D_{tash} – quvurning tashqi diametri, mm.

P – quvur ichidagi normal ichki bosim kg/s m^2 .

n – quvurdagi ortiqcha bosim koeffitsienti.

ψ_1 – quvurning ichki o`qi bo`yicha kuchlanish holatini hisobga oluvchi kattalik.

Murakkab gaz quvurlarini hisoblash – bularga ko`p quvurli gaz quvurlari, lupiterli gaz quvurlari, har xil diametrli gaz quvurlari, gaz quvuri trassasi bo`yicha oluvchi va qoshib haydashli gaz quvurlari kiradi. Bir quvurli va doimiy diametrli gaz quvurlaridan farq qiladigan gaz quvurlariga – murakkab gaz quvurlari deyiladi. Murakkab gaz quvurlarini loyihalshdan maqsad, gaz quvurining o`tkazuvchanlik qobiliyatini aniqlash va ulangan punktlardagi bosimni aniqlash kiradi. Murakkab gaz quvurlarini soddalashtirilgan holda keltirilib, soda gaz quvurlarini hisoblash formulalaridan foydalaniladi. Murakkab gaz quvurlarini soda holda keltirish – uni ekvivalent gaz quvuri bilan almashtirish yoki maxsus koeffitsientlar orqali amalga oshirilishi mumkin.

Ekvivalent gaz quvuri deb – o`tkazuvchanlik qobiliyatini hisoblanayotgan gaz quvurining o`tkazuvchanlik qibiliyatiga teng bo`lgan bir quvurli diametri o`zgarmas gaz quvuriga aytildi. Har bir gaz quvuri uchun – diametri va uzunligi bilan farq qiladigan ekvivalent gaz quvurlarining bir nechtasini toppish mumkin. Ularning soni sanoatimizda ishlab chiqarilayotgan quvurlar soniga ham teng bo`lishi miumkin. Berilgan vazifa aniq bo`lishi uchun, keltirilgan kattaliklarning biri – quvur diametri yoki uzunligi berilgan bo`lishi shart. Bunda quvurning uzunligi maxsus hisoblar orqali aniqlanadi. Agar ekvivalent quvurning uzunligi berilgan bo`lsa, unda hisoblanayotgan quvurning o`tkazuvchanlik qobiliyatini quyidagi formula orqali aniqlanadi:

$$Q = AD_e^{2,6} \sqrt{(P_B^2 - P_{ox}^2) / .} .$$

5. Gazni quvurlar orqali tashish.

Agar neft va uning maxssulotlarining, handa gazlarning hajmi yoki miqdori aytarli darajada ko`p bo`lsa, bunday holatlarda quvur transportidan foydalanib ularni iste`molchilarga yetkazib beriladi. Ayniqsa „quruq“ gazlarni ya`ni metal gazni uy sharoitida yoqiladigan gazni tashishda asosan quvur transport vositasidan foydalaniladi. Quvur transporti vositasi orqali 100% gaz isrofbo`lmasdan iste`molchilarga yetkazib beriladi. Hozirgi vaqtida gazlar diametri 1220 mm dan 1420 mm gacha ya`ni diametri 1,22 m dan 1,42 m gacha bo`lgan magistral gaz quvurlari orqali 7,5 MPa bo`lgan bosimda tashilmoqda. Bugungi kunda „Uzbektransgaz“ ixtiyorida mana shunday hajmga ega bo`lgan magistral gaz quvurlarining umumiy uzunligi 12103 km dan ham oshib ketadi. Bu quvurlarning maxsulot o`tkazuvchanlik qobiliyatini diametriga ko`ra aytadigan bo`lsak, yil davomida 15 mlrd dan 25 mird ni tashkil etishini hisoblangan.

Jo`natishga tayyor holda keltirilgan gaz hisobli bosimda bosh kompressor stansiyasi orqali magistral gaz quvurlariga haydaladi. Gaz quvur orqali oqib kelishi

davomida, gidravlik qarshiliklar ta'sirida gazning birlamchi bosim ko'rsatkichi kamaya boshlaydi. Bu esa o'z navbatida gaz quvurlarining birlamchi boshlang'ich otkazuvchanlik qobilyati kamayishiga sabab bo'ladi.

Demak bundan ko`rinadiki gaz quvurlarining gaz o'tkazuvchanlik qobilyatini oldingi holatga, hamda pasaygan gaz bosimini hisobli bosim darajasigacha ko`tarish talab etiladi. Bu ishni oraliq kompressor stansiyalarida amalga oshiriladi. Bu oraliq kompressor stansiyalarida gazni tozalash bosimini oshirish va sotish ishlari amalga oshiriladi. Gazni tozalash deganda gaz yig`ilib qolgan qattiq zarrachalar va karroziya maxsulotlaridan tozalash ko`zda tutilgan. Bu jarayon maxsus chang ushlagichlarda amalga oshiriladi. Keyin tozalangan gaz kompressor sexiga keladi. Kompressor sexda gazning bosimi kerakli bosim darajasigacha ko`tariladi. Bu ish trubina yoki elektrodvigatel yordamida xarakterlanuvchi porshinli matokompressorlar yoki markazga intilma nasoslar yordamida bajariladi. Siqish jarayonida gazning bosimi ortadi va temperaturasi ham ortib gaz qiziydi. Endi qizigan gazni temperurasini suvli yoki havoli sovutkichlarda 50-60 ° gacha sovutiladi. Shundan keyin yana magistral quvurlarga haydaladi. Shunday qilib gaz aholiga iste'molchilarga yetkazib beriladi.

Biz quyida umumiy holda kompressor stansiyaning umumiy ko`rinishini ko`rsatib berishimiz mumkin. Bunda kondan qazib olingan gaz quritilgandan keyin magistral gaz quvurlariga haydalgan davrda toki aholigacha yetkazib berish jarayoni ko`rsatiladi:

Kompressor stansiyasining ishlab chiqarish qobilyati $12 \text{ mln m}^3/\text{sutka}$ gacha bo`lsa, poshinli gazomotokompressorlardan foydalaniladi. Ishlab chiqarish qobilyati bundan yuqori bo`lsa, markazga intilma nasolardan foydalaniladi. Quvur trassa uzunligi bo'yicha ko`rsatiladigan oraliq kompressor – stansiyalar orasidagi masofa gidravlik hisobi orqali aniqlanadi.

X u l o s a

Yuqorida aytib o'tilgan „tabiiy gazni tashish” haqidagi barcha fikrlar jumladan tabiiy gaz to`g'risidagi hamma ma'lumotlarga ya'ni ularning tarkibi, fizikaviy xossalari ular qanchalik jo`natishga tayyor holda keltirilganligi ma'lumotlarga tayanib biz tabiiy gazni iste'molchilarga 100% li ko`rsatkich bilan yetkazib berishimiz mumkin. Tashilayotgan gaz miqdorini gaz quvurlarini hisoblashimiz natijasida aniqlashimiz mumkin.

Bizga ma'lumki neft va gaz sanoati ma'lum bir darajada atrof-muhidni ifloslanishiga sababchi bo'ladi. Agar biz tabiiy gazni iste'molchilarga yetkazib berish jarayonida gaz quvurlari bilan ishlashni yaxshi o`zlashtirsak, har xil salbiy oqibatlar ro'y berishini oldini olsak, avariyalarga yo'l qo'ymasak, tabiiy gaz tarkibidagi og`ir uglevadorodlar va barcha keraksiz komponentlarni ajratib olsak tabiiy gaz tashishda hech qanday salbiy oqibatlarga duch kelmasligimiz aniq deb o`ylayman. Men shu fikrlarga qo`shimcha qilgan holdayana shuni aytish mumkinki, hozirgi ilmiy va texnik rivojlangan jamiyatimizning barcha biz uchun yaratib beriloyatgan imkoniyatlardan samarali foydalanib, tabiiy gazni tashishning yana boshqa usullarini, bundanda sifatliroq hamda ancha arzon usullarini qidirib toppish kerak deb o`ylayman. Buning uchun esa biz albatta to`xtamasdan o`qish va izlanishda kerak bo'ladi. Demak mana shu fikrlarni xulosalab shunday deyish mumkinki, neft va gaz konlaridan juda katta mehnat va

harajatlar hisobiga qazib chiqarilayotgan neft, kondensat va tabiiy gazlarni iste'molchilarga hech qanday isrofgarchilikka yo'l qo'ymasdan yetkazish, shu sohadagi barcha xodimlarni hozirgi va shu sohadagi barcha talabalarning kelajakdagi burchlaridan biridir.

Kurs ishlarining namunaviy mavzulari.

1. Neft-gaz va qatlama suvlarining fizik-kimeviy xossalari.
2. Neft va gaz konlarining geologik tasnifi va tavsifi.
3. Neft va gaz quduqlarini ishlatish usullari.
4. Quduqlarni joriy va kapital ta'mirlash.
5. Quduqlarni favvora usulida ishlatish.
6. Neft quduqlarini gazlift usulida ishlatish.
7. Burg`ulash va burg`ulash uskunalari.
8. Qatlamning neft bera oluvchanligini oshirish.
9. Neft va gaz quduqlarini tuz kislota yordamida ishlov berish.
10. Neft va gaz zahirasini hisoblash.
11. Quduq tubiga ta'sir etish usullari va unda qo'llaniladigan zamонавиу texnologiyalar.
12. Neft va gazni qayta ishlash usullari.
13. Neft va gaz konlarini ishlatish va loyihalashtirish.
14. Quduqlarni ishga tushirish.
15. Quduqlarni shtangali chuqurlik nasoslari yordamida ishlatish.
16. «Sho'rtanneftgaz» USHK konlarida olib boriladigan tadqiqotlar.
17. Neft, gaz va suvni yig`ish va tayyorlash.
18. Neft va gazni qayta ishlash usullari.
19. Quduqlarni joylashtirishni optimal yo'llari.
20. Mahsuldor qatlamni ochish va quduqlarni ishga tushirish.
21. Quduq jihozlari va asoslari.
22. Uyumlarga ta'sir etishning yangi usullari.
23. Qatlamlarni ajratish va quduqlarni tugallash.
24. Burg`ulash eritmalari.
25. Qatlam bosimini ushlab turish.
26. Qatlamdan neftni olish hususiyatlari.
27. Quduq va qatlamlarda tadqiqot olib borish.
28. Quduqlarni burg`ilashda qo'llaniladigan yangi burg`ilar.
29. Quduqlarni o'zlashtirish jarayonini hisoblash.
30. Qum tiqinini yuvishni hisoblash.

Foydalanilgan adabiyotlar.

1. A.V.Movlonov. Neft va gaz konlari geologiyasi. Darslik ToshDTU. 2004.
2. R.K.Sidiqxo`jayev, B.Sh.Akromov „Neft va gaz qatlami fizikasi” Tosh-1994.
3. I.X.Xolismatov, O.G`Hayitov, A.V.Mavlonov „Neftgaz geologiyasi va geokimyosi” Toshkent – 2005 yil.
4. M.Z.Nazarov „Injenerlik geologiyasi” Toshkent „O`qituvchi” 1985
5. Sh.Sh.Sharahmedov „Umumiy geologiya” Toshkent – 1986.
6. A.S.Qurbanov „Geologiya” Toshkent „O`qituvchi” 1992.
7. M.Z.Nazarov „Muhandislik geologiyasi va atrof muhidni muhofaza qilish” Oliy uquv yurt uchun o`quv qo`llanma. 2 – to`ldirilgan va qayta ishlangan nashri. Toshkent: O`zbekiston, 1994.
8. B.Sh.Akromov,R.K.Sidiqxo`jayev. “Neft va gaz ishi asoslari”fanidan ma’ruza matnlari to’plami. Toshkent.1999.
9. A.M. Yurchuk, A.Z. Istomin Rascheto` v dobo`che nefti. M. “Nedra” 1979 271b.
10. Nefte-promo`slovoe oborudovanie “Spravochnik“ pod redaktsiey E.I Buxachenko. M. “Nedra” 1990 560 b.
11. K.S. Aliverdizade, A.A. Danielyan i dr. Raschet i konstruirovaniye oborudovaniya dlya ekspluatatsii neftyano`x skvajin. M. 1959 563b
12. K.A. Ibatulov. Prakticheskie rascheto` po burovo`m i espluatatsionno`m mashinam i mexanizmam. Baku “AZneftizdat“ 1955 291 b.
13. A.G. Molchanov, L.G. Chicherov “Neftepromo`slovo`e mashino` i mexanizmo” M. “Nedra“ 1976 327 b.
14. Podbor oborudovanie dlya ekspluatatsii skvajin shtangovo`mi nasosno`mi ustankami. Metodichka “Ufa“ 1986

15. Akramov B.Sh., Kichkinakov G.K. Neft va gaz konlari uskunalari “Amaliy mashhulotlar bo'yicha uslubiy ko'rsatma” Toshkent. 1994y.

MUNDARIJA.

1.Kirish.....	5
2. Tabiiy gazning tarkibi va tasnifi.....	6
3.Tabiiy gazlarning asosiy fizikaviy xossalari.....	7
4.Tabiiy gazni jo`natishga tayyorlash.....	11
5.Gaz quvurlarini hisoblash.....	14
6.Gazni quvur transporti orqali tashish.....	18
7.Xulosa.....	19
8.Kurs ishi uchun mavzular.....	20
9.Foydalilanilgan adabiyotlar.....	21

Foydalanilgan adabiyotlar.

9. A.V.Movlonov. Neft va gaz konlari geologiyasi. Darslik ToshDTU. 2004.
10. R.K.Sidiqxo`jayev, B.Sh.Akromov „Neft va gaz qatlami fizikasi” Tosh-1994.
11. I.X.Xolismatov, O.G`Hayitov, A.V.Mavlonov „Neftgaz geologiyasi va geokimyosi” Toshkent – 2005 yil.
12. M.Z.Nazarov „Injenerlik geologiyasi” Toshkent „O`qituvchi” 1985
13. Sh.Sh.Sharahmedov „Umumiyl geologiya” Toshkent – 1986.
14. A.S.Qurbanov „Geologiya” Toshkent „O`qituvchi” 1992.
15. M.Z.Nazarov „Muhandislik geologiyasi va atrof muhidni muhofaza qilish” Oliy uquv yurt uchun o`quv qo`llanma. 2 – to`ldirilgan va qayta ishlangan nashri. Toshkent: O`zbekiston, 1994.
16. B.Sh.Akromov,R.K.Sidiqxo`jayev. “Neft va gaz ishi asoslari”fanidan ma’ruza matnlari to’plami. Toshkent.1999.

Ўзбекистон Республикаси Олий ва Ўрта махсус таълим вазирлиги

Тошкент Давлат Техника Университети

Нефт ва газ факультети

“Нефт ва газ конларини ишга тушириш ва касб таълими” кафедраси

“Нефт ва газ қудуқларини ишлатиш” фанидан

Тест саволлари

Тошкент- 2011

1. Нефт ва газ конларини ишлаш деб нимага айтилади?

- А) Махсулотларни қазиб чиқаришда қатlamга таъсир этиш усуллари.
- Б) Махсулотларни ташиш ва сақлаш жараёнига айтилади.
- С) Ер бағрида жойлашган углеводородлар ва уларга йўлдош бўлган фойдали қазилмаларни илмий асосланган қазиб олиш жараёнини амалга оширишга айтилади.
- Д) Махсулотларни сақлаш жараёнига айтилади.

2. Нефт ва газ конларини ишлашни илмий лойихалашнинг асосий вазифаси нима?

- А) Конларни ишлашни илмий лойихалаштиришнинг асосий вазифаси нефт ва газ олишни зарур бўлган даражагача кўпроқ маҳсулотни, кам харажат қилиб олишдир.
- Б) Нефт ва газ олишга илмий асосларсиз кўпроқ харажат қилиб маҳсулот олиш.
- С) Нефт ва газни олишни илмий асосга суянган ҳолда капитал харажатлар сарф қилиб қазиб чиқариш.
- Д) Қатламларга таъсир қилиш усуллари.

3. Ўзбекистонда биринчи нефт қудуғидан қачон ва қаерда нефт олинган?

- А) 1800 йил, Қашқадарёда.
- Б) 1883 йил, Қамиш – бошида.
- С) 1900 йил, Сурхондарёда.
- Д) 1901 йил, Бухорода.

4. Биринчи қудуқнинг ўртacha чукурлиги ва диаметри қанча бўлган?

- А) 19 - 36,3 метргача, диаметри 219 мм.
- Б) 39 – 50 метргача, диаметри 300 мм.
- С) 50 – 100 метргача, диаметри 400мм.
- Д) 60 – 70 метргача, диаметри 188 мм.

5. Қудуқларни механизацияланган бурғилаш неchanчи йилда бошланган?

- А) 1888 йилда
- Б) 1901 йилда.
- С) 1860 йилда.
- Д) 1886 йилда.

6. Сурхандарё вилоятида неchanчи йилда нефть конлари топилган?

- А) 1933 йилда.

- В) 1900 йилда.
- С) 1901 йилда.
- Д) 1905 йилда.

7. Ўзбекистонда газ саноати нечанчи йилда газ саноати сифатида ривожлана бошланган?

- А) 1890 йилда.
- Б) 1970 йилда.
- С) 1953 йилда.
- Д) 1960 йилда.

8. Қатлам энергиясига боғлиқ ҳолда уюмлар неча турга ажратилади?

- А) Қатлам энергиясига боғлиқ ҳолда уюмлар 2 турга ажратилади.
- Б) Қатлам энергиясига боғлиқ ҳолда уюмлар 10 турга ажратилади.
- С) Қатлам энергиясига боғлиқ ҳолда уюмлар 20 турга ажратилади.
- Д) Қатлам энергиясига боғлиқ ҳолда уюмлар 5 турга ажратилади.

9. Геостатик босим нима?

- А) Бу қатламни юқори ҳарорати.
- Б) Юқорида ётган тоғ жинсларининг оғирлиги билан қатламга бериладиган босимдир.
- С) Юқорида ётган тоғ жинсларининг оғирлиги билан қатламда маҳсулотни сизиши.
- Д) Кудук туви ва қудук устидаги босимлар фарқи.

10. Қатлам босими деб нимага айтилади?

- А) Йўлнинг узунлик бирлигига, нефтни ғовак мухит орқали харакатланишдаги қаршиликни енгиши учун керак бўладиган босим тушиши.
- Б) Йўлнинг узунлик бирлигига, нефтни ғовак мухит орқали харакатланишдаги қаршиликни енгиши учун керак бўладиган босим кўтарилиши.
- С) Коллектор-қатламда нефть, газ, сувларнинг босим таъсири остида туриши бу қатлам босими.
- Д) Кудук тубида маълум бир босимни ҳосил бўлиши.

11. Қатлам энергияси фаол бўлган нефть уюмларини неча гурухга бўлинади?

- А) Катлам энергияси фаол бўлган нефть уюмларини 3 гурухга бўламиз.
- Б) Катлам энергияси фаол бўлган нефть уюмларини 4 гурухга бўламиз.
- С) Катлам энергияси фаол бўлган нефть уюмларини 6 гурухга бўламиз.
- Д) Катлам энергияси фаол бўлган нефть уюмларини 2 гурухга бўламиз.

12. Нефть ва газ уюмларини ётиш хусуятига қўра неча гурухга бўлинади?

- А) Нефть ва газ уюмларини ётиш хусуятига қўра 6 гурухга бўлинади.
- Б) Нефть ва газ уюмларини ётиш хусуятига қўра 3 гурухга бўлинади.
- С) Нефть ва газ уюмларини ётиш хусуятига қўра 4 гурухга бўлинади.
- Д) Нефть ва газ уюмларини ётиш хусуятига қўра 2 гурухга бўлинади.

13. Маҳсулдор қатламлар сонига қараб неча қатламли бўлади?

- А) Маҳсулдор қатламлар сонига қараб бўлинмайди.
- Б) Маҳсулдор қатламлар сон-саноқсиз бўлади.
- С) Маҳсулдор қатламлар сонига қараб бир ёки кўп қатламли бўлади.
- Д) Маҳсулдор қатламлар сонига қараб беш қатламли бўлади.

14. Конлар тузилишининг мураккаблигига кўра қандай гурухларга бўлинади?

- А) Оддий қўринишли, мураккаб қўринишли, жуда мураккаб қўринишли.
- Б) Газга тўйинган ва сувга тўйинган.
- С) Икки фазали ва газконденсат уюмли.
- Д) Уч фазали.

15. Нефтнинг олинадиган заҳираси ва газнинг баланс заҳираси миқдорига кўра қандай конларни биласиз?

- А) Мураккаб тузилиши конлар, заҳира миқдори чексиз.
- Б) Ажойиб, 300 млн.т.нефть ёки 500 милярд m^3 газ, улкан, 30 дан 300 млн.т. нефть ёки 500 милярд, m^3 газ, ўртacha 30 млн.т. нефть ва 30 милярд, m^3 газ, майда конлар 10 млн.т. нефть ва 10 милярд. m^3 газ.
- С) Нефтнинг олинадиган заҳирасига кўра ва баланс заҳираси миқдорига кўра кичик конлар.

16. Тоғ жинслари нечта асосий гурухга бўлинади?

- А) Тоғ жинслари 6 та асосий гурухга бўлинади.
- Б) Тоғ жинслари 8 та асосий гурухга бўлинади.
- С) Тоғ жинслари 3 та асосий гурухга бўлинади.
- Д) Тоғ жинслари 34 та асосий гурухга бўлинади.

17. Ф.И.Котяхов коллекторлар турига қараб уюмдаги нефть, газ ва сув заҳираларини қандай баҳолаган?

- А) Коллекторлар турига қараб уюмдаги нефть, газ ва сувзаҳираларини аниқ аниқлаган.
- Б) Нисбий аниқлаган.
- С) Таркибий аниқлаган.
- Д) Доимий аниқлаган.

18. Гравитацион тарз нима?

- А) Нефть уюмини тарзи, унда нефть қудуқларига ўзининг тазиёки таъсири остида қатламдан сиқиб чиқарилади.
- Б) Нефть ёки қатламдан қудуқларга икки ёки бир неча энергия турлари ҳисобига ҳаракатланади.
- С) Нефть ёки газ, газ дўпписи газнинг тазиёки таъсири остида қатламдан сиқиб чиқарилади.
- Д) Қатламда оловчи қудуқлар томонга суюқлик ва газ оқимини юзага келтирувчи, харакатланувчи кучнинг намоён бўлиши.

19. Арадаш тарз нима?

А) Унда нефть газ дўпписи газнинг тазиқи остида қатламдан сиқиб чиқарилади.

Б) Бунда нефть ёки газ қатламдаги қудукларга икки ёки бир нечта энергия турлари ҳисобга ҳаракат қилиб чиқарилади.

С) Унда углеводородлар қудукларга чека сувлар тазиқи остида сиқиб чиқарилади.

Д) Олинган нефтдан эжратилган газ ҳажмини газсизлантирилган нефть миқдорига нисбати.

20. Якуний нефть бера олишлик коэффициенти нима?

А) Қатламларда ишлаш тарзини пайдо бўлиши буя куний нефть бера олишлик.

В) Углеводородлар қларга чека сувлар тазиқи остида сиқиб чиқарилади.

С) Ишлаши тугатилган қатлам бўйича эришилган нефть бера олишлик коэффициенти буя куний нефть бера олишликдир.

Д) Олинган нефтдан ажратилган газ ҳажмининг миқдори буя куний нефть бера олишлик.

21. Газнефть қатлами тарзи деб нимага айтилади?

А) Табиий физик-геологик шароитларга ва уни ишлаш ва ишлатиш давомида ўтказилган тадбирларга боғлиқ, уни ҳаракатлантирквчи кучларни намоён бўлишхусусиятига айтилади.

Б) Ишлашнинг охиригача қатламдан олинган жами конденсатни потенциал заҳирага нисбати.

С) Ишлаши тугатилган қатлам бўйича эришилган нефть бера олишлик коэффициенти.

Д) Ишлаш ва ишлатишнинг лойиҳасини тузиш.

22. Қатлам тарзини хар томонлама билиш учун қандай катталикларни эътиборга олиш керак?

А) Қудуклар тубига маҳсулотларни оқиб келишини, қудукларни сувланганлигини.

Б) Нефть, газ, сув маҳсулдорлиги, қатлам босими, СНТ ва ГНТ силжишларини билиш керак.

С) Қудукларнинг перфорация интерваллари ва чуқурлиги.

Д) Қудуклар тўри зичлиги ва қудуклар орасидаги масофалар.

23. Қатламдан суюқлик олинаётганда ишлатувчи қудуклар худудида нима содир бўлади?

А) Қудуклар худудида босимнинг кўтарилиб кетиши содир бўлади.

Б) Қудуклар ташқи зонасида босим тушиб кетади.

С) Қатламдан суюқлик олинаётган ишлатувчи қудуклар худудида қатлам босими тушиши содир бўлади.

Д) Қудукларнинг сувланганлиги ортиб боради.

24. Нима учун қатламга қўшимча энергия киргизилади?

А) нефть конини ишлаш лойиҳасини тузиш учун.

Б) Газ конини ишлаш тарзи лойиҳасини тузиш учун.

- С) Газконденсатлик коэффициенти аниқлаш учун.
Д) Қатlam босимини ушla шва юқори маҳсолот олиш учун қатlamга қўшимча энергия киради.

25. Қатlamни тўлдириш коэффициенти деб нимага айтилади?

- А) Ишлатилаётган газ қатlamига маълум вақт давомида кирган сув ҳажмини, шу вақт давомида қатlamдан олинган газ ҳажмига нисбати тўлдириш коэффициенти дейилади.
Б) Ишлаш давомида P_k нинг жадал пасайиши сабабли ΔP ўсиши.
С) Ишлаш давомида P_k нинг жадал ўсиши сабабли ΔP камайиши.
Д) Ишлаш давомида P_k нинг жадал ўсиб ΔP тенглашиши.

26. Ҳайдовчи қудуқлар мажмуи нима?

- А) Ишлатилаётган обьектнинг барча қудуқларида жамланган қатlamлардир.
Б) Ишлатиш обьектини ишлаш самарадорлигини ошириш мақсадида ишчи агентни қатlamга ҳайдаш учун мўлжалланган қудуқлар.
С) Ишлатиш обьекти қазилган, ҳисбот даври охирида нефтгаз қазиб чиқарувчи қудуқлар мажмуи.
Д) Ишлатиш обьекти қудуқлар мажмуасининг асосий қисмидир.

27. Ишлатиш қудуқлар мажмуаси нима?

- А) Ишчи агентни қатlamга ҳайдовчи қудуқлар.
Б) Маҳсулдор қатlam ёки ишлатилаётган обьектнинг самарали қалинлиги.
С) Нефтгаз қазиб чиқариш умумий қудуқлар сони.
Д) Ишлатиш обьекти қудуқлар мажмуасининг асосий қисми, унга харакаидаги ва харакатсиз мажмуадаги, ўзлаштиришдаги қудуқларнинг барчаси.

28. Ишлатиш обьекти нима?

- А) Тоғ-кон техник иншоатлари ёрдамида углеводородларничиқариб олиш мажмуаси, бу ишлатимш обьекти.
Б) Кони ишлатишни бошқариш ва ер бағрини, атроф-мухитни ҳимоялаш.
С) Қудуқларни ишлатиш техника ва технологиясини жойлаштириш.
Д) Бирданига бир неча қатlamни ишлатиш бу ишлатиш обьектидир.

29. Нефтли уюмда қудуқлар қатори орасидаги масофа неча метрга teng?

- А) Клар қатори орасидаги масофа 1км-2км гача.
Б) Қудуқлар қатори орасидаги масофа 600км-300км гача.
С) Қудуқлар қатори орасидаги масофа 900км-800км гача.
Д) Қудуқлар қатори орасидаги масофа 800км-70км гача.

30. Газли уюмда қудуқлар орасидаги масофа неча метрни ташкил этади?

- А) Газли уюмда қудуқлар орасидаги масофа 500-600м гача.
Б) Газли уюмда қудуқлар орасидаги масофа 800-900м гача.
С) газли уюмда қудуқлар орасидаги масофа 1км-2км гача.
Д) Газли уюмда қудуқлар орасидаги масофа 4000км гача.

31. Конни ишлаш суръати вақт давомида ўзгарадиган катталикоми?

- А) Кони ишлаш суръати вақт давомида ўзгармайдиган катталик.
- Б) Кони ишлаш суръати вақт давомида тез-тез ўзгариб турадиган катталик.
- С) Конни ишлаш суръати вақт давомида ўзгарадиган кўрсаткич, жорий нефть олишнинг бошланғич олинадиган заҳираси нисбати билан аниқланади.
- Д) Кони ишлаш суръати вақт давомида бу қатламдан олинган нефть миқдорини унинг қатламдаги бошланғич баланс заҳирасига нисбати.

32. Жорий нефть бера олишлик деб нимага айтилади?

- А) Нефть конини табиий режимларда нефть бера олиш қобилиятини ифодалайди.
- Б) Жорий нефть бера олишлик қатламда босимни тақсимланиши.
- Д) жорий нефть бера олишлик деб вақтнинг жорий пайтида қатламдан олинган нефть миқдори.

33. Якуний нефть бера олишлик деб нимага айтилади?

- А) Якуний нефть бера олишлик- қатламни ишлашнинг охирида олинган нефть миқдорини унинг қатламдаги бошланғич баланс заҳирасига нисбатига айтилади.
- Б) Нефть конини ишлаш жарёнида ундан газ олишга айтилади.
- С) Нефть ва газнинг ер бағридан олишнинг турли технологик жараёнига айтилади.
- Д) Р қатлам босимининг Р тўйинган босимдан кичикилиги буя куний нефть бера олишликдир.

34. Оловчи қудуқлар устидаги босим қандай танланади?

- А) Оловчи қудуқлар устидаги босим тўғридан-тўғри танланади.
- Б) Оловчи қудуқлар устидаги босим аниқ параметрларга кўра танланади.
- С) Оловчи қудуқлар устидаги босим энг юқори деб танланади.
- Д) Оловчи қудуқлар устидаги босим қатламдан олинаётган нефть, газ ва сувни қудуқлар устидаги кондаги тайёрлаш қурилмаларигача газ, сув ва тузни ажратиш учун узутиш талабини тминлашдан келиб чиқиб танланади.

35. Қандай ҳолатларда маҳсулотларнинг фаввораланиши юз беради?

- А) Юқори маҳсулдорлик ва маҳсулот сувланганлиги паст бўлганда қудуқлар фаввораланиши мумкин.
- Б) Юқори сувланганлик ва юқори маҳсулдорлик бўлганда фаввораланиш бўлиши мумкин.
- С) Паст маҳсулдорлик ва юқори сувланганлик бўлганда фаввораланиш бўлиши мумкин.
- Д) Қатламларга паст босим билан маҳсулотлар сирқиб келганда.

36. Қатлам ҳарорати ҳар неча метрда ортиб боради?

- А) Қатлам ҳарорати ҳар 100 метрда ортиб боради.
- Б) Қатлам ҳарорати ҳар 33 метрда ортиб боради.
- С) Қатлам ҳарорати ҳар 500 метрда ортиб боради.
- Д) Қатлам ҳарорати ҳар 50 метрда ортиб боради.

37. Қатламга таъсир қилиш бўлмаган ишлаш тизимлари қачон қўлланилади?

А) Нефть ёки газ кони асосий даврда сув-нефть чизифининг силжиши аҳамиятсизлиги, шунингдек чегара сувлари фаоллиги кучсизлиги билан хусусиятланадиган эриган газ режимида ишланганда қўлланилади.

Б) Нефть конини ишлаётганда сув-нефть чизифининг силжиши аҳамиятли бўлганда.

С) Газ конини ишлаётганда газ-нефть чизифи силжиши мукаарар бўлганда.

Д) Нефть-газ конини ишлатганда ишлаш қудларнинг кўплиги билан аниқланади.

38. Нефть ва газ қатламига таъсир қилиш бўлмаган ишлаш тизимларида неча нуқтали тур бўйича қудуқлар жойлаштирилади?

А) Тўққиз нуқтали тўр бўйича.

В) Уч ва тўрт нуқтали тўр бўйича.

С) Саккиз нуқтали тўр бўйича.

Д) Олти нуқтали тўр бўйича.

39. Якуний нефть бера олишлик деб нимага айтилади?

А) Якуний нефть бера олишлик- қатламни ишлашни охирида олинган нефть миқдорини унинг қатламдаги бошланғич баланс захираси нисбатига айтилади.

Б) Нефть конини ишлаш жараёнида ундан газ олишга айтилади.

С) Нефть ва газни ер бағридан олишнинг турли тхнологик жараёнга айтилади.

Д) Р қатлам босимининг Р тўйинган босимидан кичиклиги буя куний нефть бера олишликдир.

40. Чегара ташқарисига сув ҳайдашда қудуқлар қай тартибда жойлаштирилади?

А) Олувчи қудуқлар чегарада жойлаштирилади.

Б) Ҳайдовчи қудуқлар чегарада жойлаштирилади.

С) Олувчи ва ҳайдовчи қудуқлар марказида жойлаштирилади.

Д) Олувчи қудуқлар нефтгазлилик чегараси ичкарисида, ҳайдовчи қудуқлар эса ташқарисида.

41. Конда олувчи қудуқларнинг қатори 5 тадан ошганда қандай ҳолат юз беради?

А) Олувчи қудуқларнинг қатори 5 тадан ошганда коннинг марказий қисми чегара ташқарисига сув ҳайдашдан кам таъсирланади, босим туша бошлайди ва эриган газ режими ривожлана бошлайди.

Б) Қудуқлар қатори 4 тадан ошганда коннинг марказий қисми чегара ташқарисига сув ҳайдашдан кўп тасирланади ва босим қўтарилади.

С) Қудуқлар қатори 2 тадан ошганда коннинг марказий қисми чегара ташқарисига сув ҳайдашдан тўхтатилади.

Д) Қудуқлар қатори умуман ўзгармаганда қудуқлар кетма-кет жойлаштирилади.

42. Қудуўпроқ ишлатиладиган жойлашиш тизимларини санаб беринг?

- А) Икки ва түрт нұқтали.
- Б) Беш, етти, түккіз нұқтали.
- С) Бир, икки, уч нұқтали.
- Д) Икки ва беш нұқтали.

43. Нефть конларини ишлаш технологияси деб нимага айтилади?

- А) Қудукларни күпроқ ишлатиладиган тизимларини жойлашишига айтилади
- Б) Олувчи қудуклар орасидаги масофага айтилади.
- С) Ер бағридан нефтни олиш учун қўлланиладиган усулларнинг мажмуасига айтилади.
- Д) Ишлашни қаторли тизимларига айтилади.

44. Кондан нефть олишни уни ишлаш жараёнида шартли равища неча босқичга бўлинади?

- А) Шартли равища нефтни олиш бир босқичга бўлинади.
- Б) Шартли равища нефтни олиш уч босқичга бўлинади.
- С) Шартли равища нефтни олиш беш босқичга бўлинади.
- Д) Шартли равища нефтни олиш турт босқичга бўлинади.

45. Нефть бера олишлик қандай бўлиши мумкин?

- А) Нефть бера олишлик жорий ва якуний бўлади.
- Б) Нефть бера олишлик доимий ва ўзгармас бўлади.
- С) Нефть бера олишлик максимал бўлади.
- Д) Нефть бера олишлик қолдиқ бўлади.

46. Нефть ва газни ер бағридан олиш учун қандай моддалар ҳайдаланади?

- А) Нефть ва газни ер бағридан олиш учун гилли аралашма ҳайдалади.
- Б) Нефть ва газни ер бағридан олиш учун сув, иссиқ сув, буғ углерод газлари, ҳаво, CO₂ ҳайдалади.
- С) Цементли аралашма ва кимёвий моддалар.
- Д) Аэрозол ва иссиқ сув ҳайдалади.

47. Қатламни ишлаш жараёнида қудуклар атрофида босимлар қандай бўлади?

- А) Олувчи қудук атрофида босим юқори ва ҳайдовчи қудук атрофида паст бўлади.
- Б) Олувчи қудук атрофида босим юқори ва ҳайдовчи қудук ҳам юқори.
- С) Олувчи қудук атрофида паст ва ҳайдовчи қудук атрофида юқори.
- Д) Олувчи ва ҳайдовчи қудуклар атрофида паст.

48. Қатламлар ва ишлаш шароитларини неча хил моделларни биласиз?

- А) Қатламлар ва ишлаш шароитларини физик ва математик моделлари бор.
- Б) Қатламлар ва ишлаш шароитларини химиявий ва лабораториявий моделлари бор.
- С) Қатламлар ва ишлаш шароитларини моделлари йўқ..
- Д) Қатламлар ва ишлаш шароитларини харакатдаги модели бор.

49. Сонли моделлардан қачон фойдаланилади?

- А) Қудукларни иш режимини назорат қилиш учун сонли моделлардан фойдаланилади.
- Б) Олувчи қудуклар сонини аниқлашда фойдаланилади.
- С) Хайдовчи қудуклар тубидаги босимни хисоблаш учун.
- Д) Флюидларнинг ғовак мухитдаги хатти-харакатини тасвирловчи математик тенгламаларни ечиш учун сонли моделлар қўлланилади.

50. Нефть ва газ конларини лойихасини тузиш масалаларини ечишда маълумотлар баъзаси дегани нима?

- А) Хотирада олиб қолувчи, тўғридан-тўғри кириш мумкин бўлган, қурилмада сақланувчи ва ахборот сифатида фойдаланувчи маълумотлар мажмуи.
- Б) Вақт давомида ўтадиган қандайдир жараённи кўриш мажмуи.
- С) Узлуксиз ўзгарувчан электр сигналлари асосида ишловчи машиналар.
- Д) Ахборотни қабул қилувчи ва қайта ишловчи мослама.

51. Алгоритм нима?

- А) Нефть конларини лойихалаштириш бу алгоритмдир.
- Б) Бу бошланғич маълумотларни излаётганда натижага айлантирувчи жараённи белгиловчи буйруқ ёки буйруқлар тизими.
- С) Ишлашни амалга ошириш мумкин бўлган модел.
- Д) Қайта ишлашни амалга ошириш мумкин бўлган модел.

52. Дастурлаштириш тили деб нимага айтилади?

- А) Хотирада олиб қолувчи ва тўғридан-тўғри қайта ишлаш дастуридир.
- Б) Вақт давомида ўтадиган қандайдир жараённи кўриш бу дастурдир.
- С) Алгоритмни хисоблаш машинасида фойдаланиш учун машина тушунадиган тилда ёзилган дастурга дастурлаштириш тили дейилади.
- Д) Лойихаларни тузишда қўлланидиган моделлар тури бу дастурлаштириш тили дейилади.

53. Капитал харажатлар деганда нимани тушунасиз?

- А) Ишлаб чиқарилган махсулот таннархи бу капитал харажат.
- Б) Ишлаб чиқиши ва ишлаб чиқаришда бўлмаган асосий фонdlарни янгисини яратиш ва харакатдагисини қайта тиклаш учун пул харажатлари.
- С) Бир бирликдаги махсулотларни ишлаб чиқаришга кетган харажат.
- Д) Бита қудуқни ўзлаштиришга кетган харажат.

54. Рентабеллик нима?

- А) Асосий фонdlар нархларни ишлаб чиқараётган махсулот таннархига тегишли асосий фонdlар баланси нархи.
- Б) Қазиб олинган товар хажмидаги махсулотни сотищдан олинган фойда ва барча солиқлар.
- С) Фойдали –Рентабеллик –вақтининг белгиланган даврда кохонанинг хўжалик фаолиятини иқтисодий самарадорлигини кўрсатувчи кўрсаткичлардан бири.

Д) Асосий фонdlар –рентабел холда иқтисодий мақсадга мувофиқ хизмат даври.

55. Кони ишлаш лойиҳасининг иқтисодий қисмидан мақсади нима?

А) Ишлаш лойиҳасининг иқтисодий қисмидан мақсад фойдалилик яъни белгиланган даврида корхонанинг иқтисодий самарадорлиги.

Б) Ишлаш лойиҳасининг иқтисодий қисмидан мақсад асосий фонdlарнинг иқтисодий мақсадига мувофиқ хизмат даври.

С) Ишлаш лойиҳасининг иқтисодий қисмидан мақсад бухгалтерлик балансида корхонанинг асосий фаолияти бўйича кўрсатиладиган фойда миқдори.

Д) Ишлаш лойиҳасининг иқтисодий қисмидан мақсад капитал харажат пул оқимини давлат кўрадиган фойда аниқлаш ва энг самарали вариантини танлаб олиш.

56. Нефть конини ишлашни лойиҳалаштириш нимага асосланиб тузилади?

А) Нефть конини ишлашни лойиҳалаштириш-конда ўтказилган комплекс тадқиқотлар натижасида олинган бошланғич маълумотларга асосланиб амалга оширилади.

Б) Нефть конини ишлашни лойиҳалаштириш- тўғри масалаларни ечишга асосланиб амалга оширилади.

С) Нефть конини ишлашни лойиҳалаштириш- тескари масалаларни ечишга асосланиб амалга оширилади.

Д) Нефть конини ишлашни лойиҳалаштириш- интеграл масалаларни ечиш билан бирга амалга оширилди.

57. Тасмасимон уюм деганда қандай уюм тушунилади?

А) Тасмасимон уюм бу – ўта мураккаб чизиқлардан иборат уюм.

В) Линзасимон ва ёриқлик қатламлар.

С) Тасмасимон уюм бу- икки параллел тўғри чизик орқасида ётувчи ва узлуксиз чўзилган уюм.

Д) Тасмасимон уюм бу- перпендикуляр чизиқлар оралиғидаги ётқизиқларга айтилади.

58. Саноат қидирув лойиҳасини ва нефть конлари захирасини хисоблаш бўйича хужжатларни конни қидирувчи қайси ташкилот тузади?

А) Минералларни олиш ва аниқлаш ташкилоти.

Б) Табиий бойликларни химоя қилиш вазирлиги.

С) Захираларни аниқлаш ва тасдиқлаш вазирлиги.

Д) Геология вазирлиги ва нефть саноати вазирлиги корхоналари тузади.

59. Ишлашни технологик тарихи деганда нимани тушунасиз?

А) Нефть конини ишлатиш обьектини, уни қидирув ва синов ишлатиш маълумотларига асосланган холда саноат ишлаш тизимини белгиловчи лойиҳавий хужжат.

В) Конни ишлатишда барча мълумотларни қайта ишлашга асосланган мълумотлар тушунилади.

С) Конни ишлатишда барча катталиклар сонлив а сифатли моделлаштириш бўлади.

Д) Конни ишлатишда барча кўрсаткичлар аниқланган бўлади.

60. Лойихавий ишларни бажарилиш кетма-кетлиги неча қисмдан иборат.

А) Лойихавий ишларни бажарилиш кетма-кетлиги 11 қисмдан иборат.

Б) Лойихавий ишларни бажарилиш кетма-кетлиги 10 қисмдан иборат.

С) Лойихавий ишларни бажарилиш кетма-кетлиги 8 қисмдан иборат.

Д) Лойихавий ишларни бажарилиш кетма-кетлиги 6 қисмдан иборат.

61. Ҳисобланган варианлардан технологик тарх учун танлаб олинган вариант қандай аталади?

А) Қайта ишлаш варианти деб айтилади.

Б) Базовый (негиз) вариант деб айтилади.

С) Оптимал вариант деб айтилади.

Д) Технологик вариант деб айтилади.

62. Технологик лойихавий хужжатларни тузиш учун қандай топшириқ берилади?

А) Технологик лойихавий хужжатларни тузиш учун аниқ топшириқ берилади.

Б) Технологик лойихавий хужжатларни тузиш учун истиқболли топшириқ берилади.

С) Технологик лойихавий хужжатларни тузиш учун даврий топшириқ берилади.

Д) Техник топшириқ берилади.

63. Конденсат деб нимага айтилади ва формуласини келтиринг?

А) Нефтнинг таркибидаги суюқлик бу конденсат, C_n+2_n

Б) Газ холатида бўлувчи ва уюмни ишлаш даврида қатлам босимини конденсацияниш босимигача тушиб суюқлик кўринишига ўтади, C_5-C_{n+}

С) Қаттиқ газ холатига ўтиш жараёнида хосил бўлган махсулот, $C_{10}-C_{n+}$

Д) Газнинг таркибидаги намлик миқдори катталиги, C_n+2_{n+1}

64. Бир фазали тизим қандай холатда икки фазалига ўтади?

А) Қатламда хароратнинг ортиб кетиши натижасида икки фазали тизим хосил бўлади.

Б) Қатламда хароратнинг тушиб кетиши натижасида икки тизим хосил бўлади.

С) Уюм конденсати бугсимон холатдан суюқ холатга ўта бошлайдиган қатлам босими натижасида икки фазали тизим юзага келади.

Д) Қатламда газнинг таркибидан суюқликни ажralиши бу икки фазали оқимни юзага келтиради.

65. Сайклинг- жараён нима?

А) Гидродинамик хисоблар натижасида конни ишлатиш бу сайкнинг жараёни.

В) Қатлам босимини конденсатланишни бошланиш босимидан тушиши бу сайдинг жараёни.

С) Қатлам босимини конденсатланишни бошланиш босимидан ўтарилиши бу сайдинг жараёни.

Д) Қатламдан қазиб олинган ва конденсати ажратиб олинган газни қатламга хайдаш бу сайдинг жараёни.

66. Нефтгаз кони деб нимага айтилади?

А) Тоза нефть ва газ конига нефтгаз кони дейилади.

Б) Газнинг бир қисми нефтда эриган, қолган қисми эса нефтнинг устида жойлашган бўлади.

С) Нефть ва газ бир-бири билан аралашиб кетган уюмга айтилади.

Д) Нефть, газ, конденсат бирга қатламда жойлашса нефтгаз кони дейилади.

67. Нефтгазконденсат конларини таърифлаб беринг?

А) 1м³ газда 0,5г дан кўп конденсат бўлса бу нефтгазконденсат кони дейилади.

Б) 1м³ газда 100г ёғли газ бўлса, бу конденсатли кон бўлади.

С) 1м³ газда 200г-600г гача ёғли газ фракция бўлади.

Д) 1м³ газда 0,09г-1,09г ёғли газ фракцияси бўлади.

68. Нефтгаз конларини қатламга таъсир қилиш билан ишлашни неча хил тури бор?

А) Қатламга таъсир қилиш билан ишлашни 2 хил тури бор.

Б) Қатламга таъсир қилиш билан ишлашни 3 хил тури бор.

С) Қатламга таъсир қилиш билан ишлашни 5 хил тури бор.

Д) Қатламга таъсир қилиш билан ишлашни 7 хил тури бор.

69. Нефть уюмларини қатлам босимини сақлашни иккиламчи усууллари қандай?

А) Қатламга доимий равишда босимли газ хайдаш.

Б) Чека сувларнинг харакатини хисобга олган холда сув хажмини кўпайтириш.

С) Чека сувларнинг фаоллиги хисобга олмай сув хайдаш.

Д) Қатлам босимини хисобга олган холда тўсмали, бўлмалаб, чегара ичра, чегара ташқарисига, ўчоқсимон, майдоний сув хайдаш усууллари.

70. Нефть қазиб чиқаришнинг иккиламчи усууллари деганда нимани тушунасиз?

А) Нефть қазиб чиқаришнинг иккиламчи бу сув бостириш дегани.

Б) Нефть қазиб чиқаришнинг иккиламчи бу қатламларни узок вақт ишлатиш натижасида нефть захираларини анчагина қисми олиниб бўлингандан кейин, яъни ишлашнинг сўнгги даврларида қатламларга таъсир қилиш усуулларидир.

С) Нефть қазиб чиқаришнинг иккиламчи бу қатламни бошланғич ишлаш даврида рўй берадиган ўзгаришлари тушунилади.

Д) Нефть қазиб чиқаришнинг иккиламчи бу очиқ ғовакларда қолиб кетган конденсат ва газ миқдорини олиш усууллари тушунилади.

71. Қудуқларни механизациялашган бурғилаш неchanчи йилда бошланган?

- А) 1888 йилда.
- Б) 1901 йилда.
- С) 1860 йилда.
- Д) 1886 йилда.

72. Нефтнинг олинадиган захираси ва газнинг баланс захираси миқдорига кўра қандай конларни биласиз?

- А) Мураккаб тузилиши конлар, захира миқдори чексиз.
- Б) Ажойиб, 300 млн.т.нефть ёки 500 милярд m^3 газ, улкан, 30 дан 300 млн.т. нефть ёки 500 милярд, m^3 газ, ўртacha 30 млн.т. нефть ва 30 милярд, m^3 газ, майда конлар 10 млн.т. нефть ва 10 милярд. m^3 газ.
- С) Нефтнинг олинадиган захирасига кўра ва баланс захираси миқдорига кўра кичик конлар.

73. Гравитацион тарз нима?

- А) Нефть уюмини тарзи, унда нефть қудукларига ўзининг тазиқи таъсири остида қатламдан сиқиб чиқарилади.
- Б) Нефть ёки қатламдан қудукларга икки ёки бир неча энергия турлари хисобига харакатланади.
- С) Нефть ёки газ, газ дўпписи газнинг тазиқи таъсири остида қатламдан сиқиб чиқарилади.
- Д) Қатламда оловчи қудуклар томонга суюқлик ва газ оқимини юзага келтирувчи, харакатлантирувчи кучнинг намоён бўлиши.

74. Якуний нефть бера олишлик коэффициенти нима?

- А) Қатламларда ишлаш тарзларини пайдо бўлиши буя куний нефть бера олишлик.
- Б) Углеводородлар қудукларга чека сувлар тазиқи остида сиқиб чиқарилади.
- С) Ишлаши тугатилган қатлам бўйича эришилган нефть бера олишлик коэффициенти буя куний нефть бера олишликдир.
- Д) Олинган нефтдан ажратилган газ хажмининг миқдори буя куний нефть бера олишлик.

75. Ишлатиш обьекти нима?

- А) Тоғ-кон техник иншоатлари ёрдамида углеводородларни чиқариб олиш мажмуаси, бу ишлатиш обьекти.
- Б) Кони ишлатишни бошқариш ва ер бағрини, атроф-мухитни химоялаш.
- С) Қудукларни ишлатиш техник ва технологиясини жойлаштириш.
- Д) Бирданига бир неча қатламни ишлатиш бу ишлатиш обьектидир.

76. Лойихавий ишларни бажарилиш кетма-кетлиги неча қисмдан иборат?

- А) Лойихавий ишларни бажарилиш кетма-кетлиги 11 қисмдан иборат.
- Б) Лойихавий ишларни бажарилиш кетма-кетлиги 10 қисмдан иборат.
- С) Лойихавий ишларни бажарилиш кетма-кетлиги 8 қисмдан иборат.
- Д) Лойихавий ишларни бажарилиш кетма-кетлиги 6 қисмдан иборат.

77. Сонли моделлардан қачон фойдаланилади?

- А) Қудуқларни иш режимини назорат қилиш учун сонли моделлардан фойдаланилади.
- Б) Олувчи қудуқлар сонини аниқлашда фойдаланилади.
- С) Хайдовчи қудуқлар тубидаги босимни хисоблаш учун.
- Д) Флюидларнинг ғовак мухитдаги хатти-харакатини тасвирловчи математик тенгламаларни ечиш учун сонли моделлар қўлланилади.

78. Қудуқларни кўпроқ ишлатиладиган жойлашиш тизимларини санаб беринг?

- А) 2 ва 4 нуқтали.
- Б) 5,7,9 нуқтали.
- С) 1,2,3 нуқтали.
- Д) 2 ва 5 нуқтали.

79. Бир фазали тизим қандай холатда икки фазалига ўтади?

- А) Қатламда хароратнинг ортиб кетиши натижасида икки фазали тизим хосил бўлади.
- Б) Қатламда хароратнинг тушиб кетиши натижасида икки тизим хосил бўлади.
- С) Уюм конденсати буғсимон холатдан суюқ холатга ўта бошлайдиган қатлам босими натижасида икки фазали тизим юзага келади.
- Д) Қатламда газнинг таркибидан суюқликни ажралиши бу икки фазали оқимни юзага келтиради.

80. Кони ишлаш лойихасининг иқтисодий қисмидан мақсад нима?

- А) Ишлаш лойихасининг иқтисодий қисмидан мақсад фойдалилик яъни белгиланган даврда корхонанинг иқтисодий самарадорлиги.
- Б) Ишлаш лойихасининг иқтисодий қисмидан мақсад асосий фондарнинг иқтисодий мақсадга мувофиқ хизмат даври.
- С) Ишлаш лойихасининг иқтисодий қисмидан мақсад бухгалтерлик балансида корхонанинг асосий фаолияти бўйича кўрсатиладиган фойда миқдори.
- Д) Ишлаш лойихасининг иқтисодий қисмидан мақсад капитал харажатлар, нефть, газ қазиб чиқаришга ишлатиш харажатлари, соф фойда, нақд пул оқимини давлат кўрадиган фойдани аниқлаш ва энг самарали вариантни танлаб олиш.

81. Қатламдан суюқлик олинаётганда ишлатувчи қудуқлар худудида нима содир бўлади?

- А) Қудуқлар худудида босимнинг қўтарилиб кетиши содир бўлади.
- Б) Қудуқлар ташқи зонасида босим тушиб кетади.
- С) Қатламдан суюқлик олинаётган ишлатувчи қудуқлар худудида қатлам босими тушиши содир бўлади.
- Д) Қудуқларнинг сувланганлиги ортиб боради.

82. Нима учун қатlamга қўшимча энергия киргизилади?

- А) Нефть конини ишлаш лойихасини тузиш учун.
- Б) Газ конини ишлаш тарзи лойихасини тузиш учун.
- С) Газконденсатлик коэффициенти аниқлаш учун.
- Д) калам босимини ушла шва юқори махсулот олиш учун қатlamга қўшимча энергия киради.

83. Конларни ишлаш лойихалаштириш қандай амалга оширилади?

- А) Конларни ишлашни лойихалаштиришда ишлатувчи объектлар ажратилади ва лойиха тузилади.
- Б) Кудукларни ишлатиш режим ива усули тахлил қилиб чиқилади.
- С) Кудукларни ишлатишда бўладиган машғулотларни олдини олиш ва йўқотиш бўйича лойихалаштириш кони ишлашни бир неча вариантлари тузилади ва техникфиқтисодий тахлил қилиш йўли орқали амалга оширилади.

84. Жорий газ бера олишлик коэффициентини таърифлаб беринг?

- А) Қатlam босимини конденсацияланишини бошланиши босимидан тушиши натижасида газ таркибидаги углеводородларнинг бир қисмини суюқ фазага айланишига айтилади.
- Б) Хозирги даврда олинган газ хажмини уюмнинг қатlamдаги бошланғич захирасига нисбатига айтилади.
- С) Гидродинамик ва техникфиқтисодий хисоблар натижасида конни ишлаш мумкин бўлган даврларда аникланган қазиб олинадиган газ миқдори.
- Д) Қатlamлар қазиб олинган конденсати ажратиб олинган газ миқдорига айтилади.

85. Газ дўпписи газининг нефть қудукларидан чиқишини камайтириш мақсадида неча қатор сув хайдовчи қудуклар тўсмаси бурғиланади?

- А) Газ дўпписи газининг нефть қудукларидан чиқишини камайтириш мақсадида 3 қаторли сув хайдовчи қудуклар бурғиланади.
- Б) Газ дўпписи газининг нефть қудукларидан чиқишини камайтириш мақсадида 5 қаторли сув хайдовчи қудуклар бурғиланади.
- С) Газ дўпписи газининг нефть қудукларидан чиқишини камайтириш мақсадида 2 қаторли сув хайдовчи қудуклар бурғиланади.
- Д) Газ дўпписи газининг нефть қудукларидан чиқишини камайтириш мақсадида 7 қаторли сув хайдовчи қудуклар бурғиланади.

86. Сўниш даврида газ конларини ишлашда газ бера олишлик коэффициенти нечага тенг?

- А) Сўниш даврида газ конларини ишлашда газ бера олишлик коэффициенти 1.2-1.3 га тенг.
- Б) Сўниш даврида газ конларини ишлашда газ бера олишлик коэффициенти 1.0-1.1 га тенг.
- С) Сўниш даврида газ конларини ишлашда газ бера олишлик коэффициенти 0.92-0.95 га тенг.

Д) Сўниш даврида газ конларини ишлашда газ бера олишлик коэффициенти 1.5-1.6 га тенг.

87. Қатламларга сув хайдашда углеводородларни сиқиши сўнгги коэффициенти нечага тенг бўлади?

А) Қатламларга сув хайдашда углеводородларни сиқиши сўнгги коэффициенти 1.0 га тенг.

Б) Қатламларга сув хайдашда углеводородларни сиқиши сўнгги коэффициенти 10 тенг.

С) Қатламларга сув хайдашда углеводородларни сиқиши сўнгги коэффициенти 5 га тенг.

Д) Қатламларга сув хайдашда углеводородларни сиқиши сўнгги коэффициенти 0.8 га тенг.

88. Чегара ташқарисига сув бостиришнинг таърифлаб беринг?

А) Бу сув бостириш усулларидан бири бўлиб унда хайдовчи қудуқлар нефтлиликни ташқи чегарасидан қандайdir масофада маҳсулдор қатламнинг нефтли қисми чегарасидан ташқарида жойлаштирилади.

Б) Бу сув бостириш усулларидан бири бўлиб унда хайдовчи қудуқлар нефтлиликни ташқи чегарасидан ичкарида жойлаштирилади.

С) Бу сув бостириш усулларидан бири бўлиб унда хайдовчи қудуқлар нефтлиликни ташқи чегарасидан чегарада жойлаштирилади.

Д) Бу сув бостириш усулларидан бири бўлиб унда хайдовчи қудуқлар нефтлиликни ташқи чегарасидан исталган жойга жойлаштирилади.

89. Мамлакатнинг нефть уюмларида нефть бера оловчанлик коэффициентини ўртача неча фоизга орттириш мумкин?

А) Нефть бера олишлик коэффициентини 10 фоизга орттириш мумкин.

Б) Нефть бера олишлик коэффициентини 8 фоизга орттириш мумкин.

С) Нефть бера олишлик коэффициентини 6 фоизга орттириш мумкин.

Д) Нефть бера олишлик коэффициентини 2-3 фоизга орттириш мумкин.

90. Нефть олишнинг иккиламчи усуллари амалга оширилганда неча фоиз қолдиқ нефть олиш мумкин?

А) Қолдиқ нефтга тўйинганлик ғовак мухитнинг хажмини камида 35 фоизини ташкил қилиш лозим.

Б) Қолдиқ нефтга тўйинганлик ғовак мухитнинг хажмини камида 20 фоизини ташкил қилиш лозим.

С) Қолдиқ нефтга тўйинганлик ғовак мухитнинг хажмини камида 40 фоизини ташкил қилиш лозим.

Д) Қолдиқ нефтга тўйинганлик ғовак мухитнинг хажмини камида 60 фоизини ташкил қилиш лозим.

91. Республикаизда қатлам босимини сақлаш усуллари неchanчи йилда қайси конда амалга оширилган.

А) 1937 йилда Ғарбий Тошли конида.

В) 1952 йилда Жанубий Оламушук конида.

С) 1940 йилда Ауввал конида.

Д) 1970 йилда Увада конида.

92. Сув хайдаш жараёнини жадалаштириш мақсадида комбинациялашган усул нечанчи йили амалга оширилган?

А) Фарғона водийсида 1950 йилда.

Б) Сурхандарё вилоятида 1970 йилда.

С) Фарғона водийсида 1960 йилда.

Д) Қашқадарё вилоятида 1945 йилда.

93. Махсулдор қатламлар сонига қараб неча қатламли бўлади?

А) Махсулдор қатламлар сонига қараб бўлинмайди.

Б) Махсулдор қатламлар сон-саноқсиз бўлади.

С) Махсулдор қатламлар сонига қараб бир ёки кўп қатламли бўлади.

Д) Махсулдор қатламлар сонига қараб беш қатламли бўлади.

94. Нефть ва газ конларини ишлаш деб нимага айтилади?

А) Махсулотларни қазиб чиқаришда қатламга таъсир этиш усуллари.

Б) Махсулотларни ташиш ва саклаш жараёнинг айтилади.

С) Ер бағрида жойлашган углеводородлар ва уларга йўлдош бўлган фойдали қазилмаларни илмий асосланган қазиб олиш жараёнини амалга оширишга айтилади.

Д) Махсулотларни саклаш жараёнинг айтилади.

95. Нефть ва газ конларини ишлашни илмий лойихалаштиришнинг асосий вазифаси нима?

А) Конларни ишлашни илмий лойихалаштиришнинг асосий вазифаси-нефть ва газ олишни зарур бўлган даражагача кўпроқ махсулотни, кам харажат қилиб олишдир.

Б) Нефть ва газ олишга илмий асосларсиз кўпроқ харажат қилиб махсулот олиш.

С) Нефть ва газ олишни илмий асосга суюнган холда капитал харажатлар сарф қилиб қазиб чиқариш.

Д) Қатламларга таъсир қилиш усуллари.

96. Бир фазали тизим қандай холатда икки фазалига ўтади?

А) Қатламда хароратнинг ортиб кетиши натижасида икки фазали тизим хосил бўлади.

Б) Қатламда хароратнинг тушиб кетиши натижасида икки тизим хосил бўлади.

С) Уюм конденсати буғсимон холатдан суюқ холатга ўта бошлайдиган қатлам босими натижасида икки фазали тизим юзага келади.

Д) Қатламда газнинг таркибидан суюқликни ажralиши бу икки фазали оқимни юзага келтиради.

97. Қатламдан суюқлик олинаётганда ишлатувчи қудуклар худудида нима содир бўлади?

А) Кудуклар худудида босимнинг кўтарилиб кетиши содир бўлади.

- В) Қудуклар ташқи зонасида босим тушиб кетади.
- С) Қатламдан суюқлик олинаётганда ишлатувчи қудида қатлам босими тушиши содир бўлади.
- Д) Қудукларнинг сувланганлиги ортиб боради.

98. Нефть олишнинг иккиламчи усуллари амалга оширилганда неча фоиз қолдиқ нефть олиш мумкин?

- А) Қолдиқ нефтга тўйинганлик ғовак мухитнинг хажмини камида 35 фоизини ташкил қилиш лозим.
- Б) Қолдиқ нефтга тўйинганлик ғовак мухитнинг хажмини камида 20 фоизини ташкил қилиш лозим.
- С) Қолдиқ нефтга тўйинганлик ғовак мухитнинг хажмини камида 40 фоизини ташкил қилиш лозим.
- Д) Қолдиқ нефтга тўйинганлик ғовак мухитнинг хажмини камида 60 фоизини ташкил қилиш лозим.

99. Саноат қидирув лойихасини ва нефт конлари захирасини хисоблаш бўйича хужжатларни кони қидирувчи қайси ташкилот тузади?

- А) Минералларни олиш ва аниқлаш ташкилоти.
- Б) Табиий бойликларни химоя қилиш вазирлиги.
- С) Захираларни аниқлаш ва тасдиқлаш вазирлиги.
- Д) Геология Вазирлиги ва нефть саноати Вазирлиги корхоналари тузади.

Ўзбекистон Республикаси Олий ва ўрта махсус таълим вазирлиги

Тошкент давлат техника университети

Нефт ва газ факултети

Нефт-газ конларини ишга тушириш ва касб таълими кафедраси

«Нефт ва газ қудукларини ишлатиш» фанидан

Назорат саволлари

Тошкент-2011 йил.

1.Нефть ва газ конларини ишлаш деб нимага айтилади?
2.Нефть ва газ конларини ишлашни илмий лойиҳалаштиришнинг асосий вазифаси нима?

3.Ўзбекистонда биринчи нефть қудуғидан маҳсулот қачон ва қаердан нефть олинган?

4.Биринчи қудуқнинг ўртача чуқурлиги ва диаметри қанча бўлган?

5.Қудуқларни механизациялашган бурғилаш неchanчи йилда бошланган?

6.Сурхандарё вилоятида неchanчи йилда нефть конлари топилган?

7.Ўзбекистонда газ саноати неchanчи йилда газ саноати сифатида ривожлана бошланган?

8.Қатlam энергиясига боғлик ҳолда уюmlар неча турга ажратилади?

9.Геостатик босим нима?

10.Қатlam босими деб нимага айтилади?

11.Қатlam энергияси фаол бўлган нефть уюmlарини неча гурухга бўлинади?

12.Нефть ва газ уюmlарини ётиш хусусиятига кўра неча гурухга бўлинади?

13.Маҳсулдор қатlamлар сонига қараб неча қатlamли бўлади?

14.Конлар тузилишининг мураккаблигига кўра қандай гурухларга бўлинади?

15.Нефтning олинадиган заҳираси ва газning баланс заҳираси миқдорига кўра қандай конларни биласиз?

16.Тоғ жинслари нечта асосий гурухга бўлинади?

17.Ф.И.Котяхов коллекторлар турига қараб уюмдаги нефть, газ ва сув заҳираларини қандай баҳолаган?

18.Гравитацион тарз нима?

19.Аралаш тарз нима?

20.Якуний нефть берга олишлик коэффициенти нима?

21.Газнефть қатлами тарзи деб нимага айтилади?

22.Қатlam тарзини ҳар томонлама билиш учун қандай катталикларни эътиборга олиш керак?

23.Қатламдан суюқлик олинаётганда ишлатувчи қудуқлар худудида нима содир бўлади?

24.Нима учун қатламга қўшимча энергия киргизилади?

25.Қатламни тўлдириш коэффициенти деб нимага айтилади?

26.Хайдовчи қудуқлар мажмуи нима?

27.Ишлатиш қудуқлар мажмуаси нима?

28.Ишлатиш обьекти нима?

29. Нефтли уюмда қудуқлар қатори орасидаги масофа неча метрга тенг?

30.Газли уюмда қудуқлар орасидаги масофа неча метрни ташкил этади?

31. Конни ишлаш суръати вақт давомида ўзгарадиган катталикми?

32. Жорий нефть бера олишлик деб нимага айтилади?

33.Якуний нефть бера олишлик деб нимага айтилади?

34.Олувчи қудуқлар устидаги босим қандай танланади?

35.Қандай ҳолатларда маҳсулотларнинг фавворалиниши юз беради?

36.Қатлам ҳарорати ҳар неча метрда ортиб боради?

37.Чегара ташқарисига сув ҳайдаша қудуқлар қай тартибда жойлаштирилади?

38.Конда олувчи қудуқларнинг қатори 5 тадан ошганда қандай ҳолат юз беради?

39.Қудуқларни кўпроқ ишлатиладиган жойлашиш тизимларини санаб беринг?

40.Нефть конларини ишлаш технологияси деб нимага айтилади?

41.Кондан нефть олишни уни ишлаш жараёнида шартли равишда неча босқичга бўлинади?

42.Нефть бера, олишлик қандай бўлиши мумкин?

43.Нефть ва газни ер бағридан олиш учун қандай моддалар ҳайдалади?

44. Қатламлар ва ишлаш шароитларини неча хил моделларини биласиз?
45. Соңли моделлардан қачон фойдаланилади?
46. Нефть ва газ конларини лойиҳасини тузиш масалаларини ечишда маълумотлар баъзаси дегани нима?
47. Алгоритм нима?
48. Капитал харажатлар деганда нимани тушинасиз?
49. Рентабеллик нима?
50. Нефть конини ишлашни лойиҳалаштириш нимага асосланиб тузилади?
51. Тасмасимон уюм деганда қандай уюм тушинилади
52. Саноат қидирув лойиҳасини ва нефть конлари заҳирасини ҳисоблаш буйича хужжатларни конни қидирувчи қайси ташкилот тузади?
53. Ишлашни технологик тархи деганда нимани тушинасиз?
54. Лойиҳавий ишларни бажариш кетма-кетлиги неча қисмдан иборат.
55. Ҳисобланган варианлардан технологик тарх учун танлаб олинган вариант қандай аталади?
56. Конденсат деб нимага айтилади ва формуласини келтиринг?
57. Бир фазали тизим қандай ҳолатда икки фазалига ўтади?
58. Сайклинг – жараён нима?
59. Нефтгаз кони деб нимага айтилади?
60. Нефтгазконденсат конларини таърифлаб беринг?
61. Нефтгаз конларини қатламга таъсир килиш билан ишлашни неча хил тури бор?
62. Сув хайдашда углеводородларни сиқиб чиқаришни сўнгги коэффициенти нечага тенг?
63. Нефть уюмларини қатlam босимини саклашни иккиламчи усуллари қандай?
64. Нефть қазиб чиқаришнинг иккиламчи усуллари деганда нимани тушинасиз?
65. Қудуқларни кўпроқ ишлатиладиган жойлашиш тизимларини санаб беринг?
66. Қатламдан суюклик олинаётганда ишлатувчи қудуқлар худудида нима содир бўлади?
67. Нима учун қатламга қўшимча энергия киргизилади?

68. Қатламни тўлдириш коэффициенти деб нимага айтилади?

69. Жорий газ бера олишлик коэффициентини таърифлаб беринг?.

70. Газ дўпписи газининг нефть қудуқларидан чиқишини камайтириш мақсадида неча қатор сув ҳайдовчи қудуқлар тўсмаси бурғиланади?

71. Сўниш даврида газ конларини ишлашда газ бера олишлик коэффициенти нечага тенг

72. Қатламларга сув ҳайдашда углеводородларни сиқиши сўнгги коэффициенти нечага тенг бўлади.

73. Чегара ташқарисига сув бостиришни таърифлаб беринг.

74. Мамлакатнинг нефть уюмларида нефть бера олувчаник коэффициенти ўртача неча фоизга ортиши мумкин?

75. Нефть олишнинг иккиласми усуллари амалга оширилганда неча фоиз қолдик нефть олиш мумкин.

76. Сув ҳайдаш жараёнини жадаллатириш мақсадида комбинациялашган усул неchanчи йили амалга оширилган.

77. Махсулдор қатламлар сонига қараб неча қатламли бўлади?

78. Нефть ва газ конларини ишлаш деб нимага айтилади?

79. Нефть ва газ конларини ишлашни илмий лойиҳалаштиришнинг асосий вазифаси нима?

80. Бир фазали тизим қандай ҳолатда икки фазалига ўтади?

81. Қатламдан суюклик олинаётганда ишлатувчи қудуқлар худудида нима содир бўлади?

82. Нефть олишнинг иккиласми усуллари амалга оширилганда неча фоиз қолдик нефть олиш мумкин.

83. Саноат қидирув лойиҳасини ва нефть конлари заҳирасини ҳисоблаш буйича хужжатларни конни қидирувчи қайси ташкилот тузади?

84. Яқуний нефть бера олишлик коэффициентини тушинтиринг?

85. Ўзбекистон нефть ва газ саноатининг ривожланиш тарихининг асосий босқичларини санаб беринг.

86. Қатламни сув тазиёки тизими хақида гапириб беринг.

87.Нефть бера олишликни оширишнинг физик-кимёвий усуллари.

88.Сирт-фаол моддаларини қатlamга ҳайдаш.

89.Нефтни ишқорлар ёрдамида сиқиш.

90.Қатlam ичра ёнишни тушинтириб беринг.