

**ЎЗБЕКИСТОН РЕСПУБЛИКАСИ ОЛИЙ ВА ЎРТА
МАХСУС ТАЪЛИМ ВАЗИРЛИГИ**

**АБУ РАЙХОН БЕРУНИЙ номидаги
ТОШКЕНТ ДАВЛАТ ТЕХНИКА УНИВЕРСИТЕТИ**

А.Х. АГЗАМОВ

**НЕФТЬ КОНДАРИНИ ИШЛАШ ВА
ЛОЙИХАЛАШТИРИШ**

ТОШКЕНТ 2005

Аваз Ҳамидиллаевич Агзамов. Нефть қонларини ишлаш ва лойиҳалаштириш. Тошкент давлат техника университети, Тошкент, 2005, 283 б.

Дарсликда нефть ва газнинг физик- кимёвий хоссалари, қатламларининг табиғий ишлаш режимлари, ишлаш системалари, қатламларни моделлаштириш ҳақида маълумотлар берилган, ҳамда нефть қонларини ишлаш кўрсаткичларини башорат қилиш ва оқилона ишлаш вариантини танлаш усуллари келтирилган. Нефть қонларини ишлаш лойиҳа ҳужжатларини таркибий қисмлари ва уларга қўйиладиган талаблар ёритилган.

«Нефть ва газ қонларини ишлаш ва ишлатиш» кафедраси

Абу Райҳон Беруний номидаги Тошкент давлат техника университети илмий-методик кенгашининг қарорига кўра
нашр қилинди.

Тақризчилар: «Ўзбекистон нефть ва газ саноати илмий тадқиқот ва лойиҳа қидирув» институти (ЎзЛИТИнефтьгаз) бош илмий ходими, техника фанлари доктори Э.К. Ирматов

ТошДТУ нефть ва газ факультетининг декан муовини, техника фанлари номзоди, доцент
Н.Н. Маҳмудов

© Тошкент давлат техника университети, 2005.

КИРИШ

Нефть конларини ишлаш тушунчаси остида нефть конлари майдонларида маълум бир системада жойлаштирилиши керак бўлган ишлатиш бурғ қудуклари сонини ва уларни ишга тушириш навбатини белгилаш, бурғ қудуклари томон қатламдаги суюқлик ва газларнинг ҳаракатини ва қатлам энергияси балансини тартибга солиш жараёнларини илмий асосланган бошқарилиши тушунилади.

Ушбу фаннинг мақсади талабаларни нефть уюмларини ишлаш жараёнларини физик асослари билан таништириш, турли режимлардаги нефть уюмларини ишлаш жараёнларини моделлаштириш усулларини ўргатиш, ишлаш кўрсаткичларини гидродинамик ҳисоблаш усулларини ўзлаштириш билан боғлиқ.

Ушбу фан нефть конларини самарали ишлаш муаммосининг айрим тарафини ўрганувчи кўплаб фанлар билан узвий боғлиқ. Улар қаторида «Олий математика», «Физика», «Термодинамика ва иссиқлик машиналари», «Нефть ва газ конлари геологияси», «Нефть ва газ қатламлари физикаси», «Ер ости гидравликаси», «Нефть қазиб чиқариш технологияси ва техникаси», «Нефть, газ ва сувни йиғиш ва тайёрлаш», «Кон геофизикаси», «Нефть ва газ саноати иқтисодиёти» ва бошқа фанларни кўрсатиш мумкин. Аммо, нефть конларини ишлаш ва лойиҳалаштириш нефть уюми ва унда рўй бераётган жараёнлар, ер остидан нефтни қазиб чиқариш технологияси ва техникаси, конларда нефтни, газни ва сувни тайёрлаш, конларни жиҳозлаш, нефть конларини ишлашни техник-иқтисодий самарадорлиги ҳақидаги ҳамма билимларимизни ягона мақсад учун узвий боғлашга қаратилган.

Юқори сифатли лойиҳалар – нефть қазиб олиш корхоналарини катта техник-иқтисодий кўрсаткичларга эришиши учун замин яратади. Агар, нефть олиш жараёнини кўп вариантлилигини ва ушбу жараён кўрсаткичларига бир вақтда кўплаб факторларни таъсир этишини инобатга олсак, лойиҳа ҳужжатларини тузиш сифатини ошириш кераклиги яна ҳам муҳим аҳамият касб этади. Бундан ташқари, нефть

олиш саноатни энг катта капитал ва энергия сарфини талаб этувчи тармоқларидан биридир. Шу сабабли, нефть конини илмий асосланган лойиҳасини тузишдан мақсад режалаштирилган нефть микдорини энг кам харажатларни сарф этиб олишни таъминлаш ва нефть захираларидан самарали (иложи борича тўлароқ) фойдаланишдан иборат. Бу қўйилган мақсадга нефть конларини ишлаш билан боғлиқ ҳамма асосий ишларни илгаридан мукаммал ўйланган режа – ишлаш лойиҳаси асосида эришиш мумкин.

Ҳозирги кунга келиб нефть конларини ишлаш системаларини ва лойиҳалаштириш усулларини яратиш бўйича катта ютуқларга эришилган. Бу ютуқлар А.П. Крылов, И.М. Муравьев, Ф.А. Требин, М.М. Глаговский, Н.М. Николаев, М.Ф. Мирчинк, С.А. Христанович, И.А. Чарный, В.М. Щелкачев, Ш.К. Гиматудинов, Ю.П. Борисов, В.С. Орлов, М.Д. Розенберг, М.Л. Сургучев, М.М. Саттаров Ю.П. Желтов, Ю.П. Донцов ва бошқа хорижий олимларнинг фундаментал ишлари билан боғлиқ.

Ўзбекистонда нефть конларини ишлаш ва лойиҳалаштириш муаммоларини ҳал этиш бўйича С.Н. Назаров, Ғ.А. Алижонов, Э.К. Ирматов, П.К. Азимов, А.А. Арсланов, А.Г. Посевич, Ф.Ш. Собиров, Н.В. Сипачев, У.С. Назаров, А.В. Мавлонов, Б.Ш. Акрамов, Р.К. Сидиққўжаев, П.Э. Аллакулов, Н.Н. Маҳмудов, А.А. Зокиров, Н.Х. Эрматов ва бошқалар томонидан кўплаб назарий ва амалий изланишлар олиб борилган ва олиб борилмоқда.

Ушбу дарсликни ёзишда Ю.П. Желтовнинг «Разработка нефтяных месторождений» китоби асос қилиб олинди ва ҳозирги давр талабидан келиб чиқиб катта чуқурликдаги ва юқори қовушқоқли нефть конларини лойиҳалаштириш, бозор иқтисодиёти шароитида нефть конларини ишлаш иқтисодий кўрсаткичларини ҳисоблаш, лойиҳа ҳужжатларини тузиш ва уларга бўлган талаблар ёритилган боблар билан тўлдирилди.

Дарсликда нефть конларини табиий режимларда ишлаш ва лойиҳалаштириш масалалари кўриб чиқилган бўлиб, нефть ва газ иши йўналишида ўқиётган талабаларга мўлжалланган.

«Нефть конларини ишлаш ва лойиҳалаштириш» фани бўйича илк бор ёзилган ушбу дарслик камчиликлар-

дан албатта холи эмас. Шу сабабли дарсликдаги камчиликларни бартараф қилишга қаратилган барча фикр ва мулоҳазаларни муаллиф бажонудил қабул қилади ва ўз минаддорчилигини изҳор этади.

Муаллиф «Нефть конларини ишлаш ва лойиҳалаштириш» дарслигини тақриз қилган ва унинг сифатини оширишга ёрдам берган техника фанлари доктори Э.К. Ирматовга ва техника фанлари номзоди, доцент Н.Н. Махмудовга ўзининг чуқур минаддорлигини билдиради.

1-БОБ. НЕФТЬ КОНЛАРИНИ ИШЛАШ УСУЛЛАРИ ВА ТЕХНОЛОГИЯЛАРИ

§ 1. Ишлаш объекти ва усули

Нефть ва нефть-газ кони – ер пўстининг якка тектоник структурасида мужассамлашган нефть ва газ уюмлари мажмуи. Конларга кирувчи углеводород уюмлари, одатда ер остида турли тарқалганликка эга бўлган, кўп ҳолларда турли геологик-физик хоссали, қатлам ёки тоғ жинслари массивида жойлашган бўлади. Кўп ҳолатларда айрим нефть-газли қатламлар катта қалинликдаги ўтказувчанмас жинслар билан ажралган ёки коннинг айрим қисмларида жойлашган бўлади.

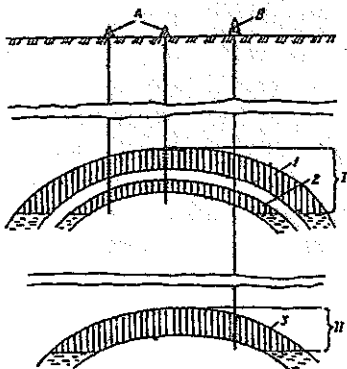
Бундай ажралган ёки хоссалари фарқ қилувчи қатламлар турли бурғ қудуқлари гуруҳи билан ишлатилади, айрим ҳолларда турли технологиялардан фойдаланилади.

Конни ишлаш объекти тушунчасини киритамиз. Ишлаш объекти - ишлашдаги кон чегараси ичида суғъий ажратилган геологик тузилма (қатлам, массив, тузилма, қатламлар мажмуи), саноат миқёсидаги углеводородлар захирасига эга, уларни ер остидан олиш муайян бурғ қудуқлари гуруҳи ёки бошқа тоғ-техник қурилмалари ёрдамида амалга оширилади. Конни ишлатувчи мутахассислар орасида кенг тарқалган атамага кўра, ҳар бир объект “ўзининг бурғ қудуқлари тўри” билан ишлашда бўлади. Шунини таъкидлаш лозимки, табиатнинг ўзи ишлаш объектини яратмайди - уларни конларни ишлатувчи мутахассислар ажратади. Ишлаш объектига бир, бир неча ёки конни ҳамма қатламлари киритилиши мумкин.

Ишлаш объектининг асосий хусусияти - унда соноат миқёсидаги нефть захираларининг борлиги, ушбу объектга таалукли ва улар ёрдамида ишлатиладиган бурғ қудуқлари гуруҳидир.

Ишлаш объекти тушунчасини яхши ўзлаштириб олиш учун қуйидаги мисолни кўриб чиқамиз. Кесими 1.1-расмда келтирилган кон берилган. Бу кон қалинлиги,

тўйинган углеводородларни тарқалганлик майдони ва физик хоссалари билан фарқ қилувчи учта қатламдан иборат.



1.1. - расм. Кўп қатламли нефть конининг кесими.

1.1-жадвалда кон майдонида ётувчи 1,2 ва 3-қатламларни асосий хоссалари келтирилган.

Кўрилатган конда иккита ишлаш объектини ажратиш мақсадга мувофиқ, 1 ва 2

қатламларни битта ишлаш объектига бирлаштириш (объект 1), 3 - қатламни эса алоҳида ишлаш объекти сифатида ишлаш (объект II).

1.1-жадвал.

Геологик-физик хоссалар	Қатлам		
	1	2	3
Олинадиган нефть захиралари, млн.т	200,0	50,0	70,0
Қатламнинг самарали қалинлиги, м	10,0	5,0	15,0
Ўтказувчанлик, мкм ²	0,100	0,150	0,500
Нефтнинг қовушқоқлиги, мПа*с	50,0	60,0	3,0

1 ва 2 қатламларни бир ишлаш объектига киритиш учун уларнинг ўтказувчанлик ва нефть қовушқоқлиги катталикларини яқинлиги ва вертикал йўналиш бўйлаб бири-бирдан кичик масофада жойлашганлиги асос бўлади. Бундан ташқари 2 қатламдаги олинадиган нефть захиралари нисбатан оз. 3 - қатламнинг 1 - қатламга нисбатан олинадиган захиралари кам, ammo нефти кам қовушқоқли ва юқори ўтказувчанли. Демак, бу қатламни очган бурғ қудуқлари нисбатан юқори маҳсулдорликка эга

бўлади. Бундан ташқари, кам қовушқоқ нефтли 3 - қатламни оддий сув бостириш усулини қўллаб ишлаш мумкин бўлса, юқори қовушқоқ нефтли 1 ва 2 қатламларни ишлашни бошланғич босқичидан бошлаб бошқа технологияларни қўллаш керак бўлади. Масалан, нефтни буғ, полиакриламид аралашмаси (сувни қуюқлаштирувчи) ёки қатлам ичра ёниш усуллари ёрдамида сиқиб чиқариш.

1, 2 ва 3-қатламлар кўрсаткичларини жиддий фарқ қилишига қарамасдан, ишлаш объектларини ажратиш ҳақидаги яқуний қарор қатламларни ишлаш объектларига турли вариантларда бирлаштиришни технологик ва техник-иқтисодий кўрсаткичларини таҳлили асосида қабул қилинади.

Ишлаш объектларини айрим ҳолларда қуйидаги турларга бўладилар: мустақил, яъни ҳозирги вақтда ишлашдаги ва қайтиш, яъни у келажакда ҳозирги вақтда бошқа объектда ишлаётган бурғ қудуқлари билан ишлатилиши мумкин.

Нефть конини ишлаш системаси деб, ишлаш объектини; уларни бурғулаш ва жиҳозлаш суръати тартибини; қатламлардан нефть ва газ олиш мақсадида таъсир этиш зарурлигини; ҳайдаш ва олиш бурғ қудуқлари сонини, нисбатини ва жойлаштиришни; резерв бурғ қудуқлари сонини; конни ишлашни бошқаришни; ер остини ва атроф-муҳитни ҳимоя қилишни аниқловчи бир-бири билан боғлиқ муҳандислик қарорлари мажмуасига айтилади. Конни ишлаш системасини тузиш юқорида кўрсатилган муҳандислик қарорлари мажмуасини аниқлаш ва амалга оширишни билдиради.

Бундай системани тузишни муҳим таркибий қисми - ишлаш объектларини ажратиш. Шунинг учун ушбу саволни муфассал кўриб чиқамиз. Олдиндан айтиш мумкинки, биринчи қарашда ҳамма вақт бир ишлаш объектига иложи борича кўп қатламларни бирлаштириш фойдали кўринади, чунки бундай бирлаштиришда конни тўлиқ ишлаш учун кам бурғ қудуқлари керак бўлади. Бироқ, бир объектга ҳаддан зиёд қатламларни бирлаштириш нефть бера олишликда жиддий йўқотишларга ва яқуний ҳисобда ишлашни техник-иқтисодий кўрсаткичларини ёмонлашувига олиб келади.

Ишлаш объектларини ажратишга қуйидаги кўрсаткичлар таъсир этади.

1. **Нефт ва газ коллекторлари** - жинсларининг геологик-физик хоссалари. Ўтказувчанлиги, умумий ва самарали қалинлиги, ҳамда ҳар хиллиги билан кескин фарқ қилувчи қатламларни кўп ҳолларда бир объект сифатида ишлаш мақсадга мувофиқ эмас, чунки улар маҳсулдорлиги, ишлаш жараёнидаги қатлам босими бўйича ва натижада қудуқларни ишлатиш усули, нефть захираларини олиш суръати, маҳсулот сувланганлигини ўзгариши бўйича жиддий фарқ қилиши мумкин.

Қатламларни майдонли ҳар хиллигида турли бурғ қудуқлари түри самарали бўлиши мумкин, шунинг учун бундай қатламларни бир ишлаш объектига қўшилиш мақсадга мувофиқ эмас. Алоҳида кам ўтказувчанли ва юқори ўтказувчанли қатламчалар билан боғлиқ бўлган, вертикал йўналиш бўйича катта ҳар хил қатламларда горизонтни тик йўналишида қониқарли қамраб олиш қийин бўлади. Бундай ҳолларда фаол ишлашда фақат юқори ўтказувчанли қатламчалар иштираётган этиб, кам ўтказувчанли қатламчаларга қатламга ҳайдалаётган омил (сув, газ) таъсир этмайди. Бундай қатламларни ишлаш билан қамраб олинганлигини ошириш мақсадида уларни бир неча объектларга бўлишга ҳаракат қилинади.

2. **Нефть ва газни физик-химёвий хоссалари.** Ишлаш объектларини ажратишда нефтларнинг хоссалари муҳим аҳамиятга эга. Нефтнинг қовушқоқлиги жиддий фарқ қилувчи қатламларни бир ишлаш объектига қўшилиш мақсадга мувофиқ эмас, чунки уларни бурғ қудуқларини турли схемада ва зичликда жойлаштирилган, ҳамда ер остидан нефть олишни турли технологияларидан фойдаланиб ишлаш мумкин. Парафин, олтингурут сувчил, қимматбаҳо углеводород компоненталари ва саноат миқёсидаги бошқа фойдали қазилмалар миқдорини кескин фарқ қилиши ҳам қатламларни бир объект сифатида ишлашга жазб қилиб бўлмаслигига сабаб бўлиши мумкин. Бунга сабаб қатламлардаги нефтни ва бошқа фойдали қазилмаларни олишда турли технологиялар қўлланилиши мумкин.

3. Углеводородларни фазавий ҳолати ва қатламлар режими. Вертикал йўналиш бўйича бир-бирига нисбатан яқин масофада ётган ва ўхшаш геологик-физик хоссали турли қатламларни айрим ҳолларда, қатлам углеводородларини фазавий ҳолати ва қатлам режимлари турли бўлганлиги натижасида бир ишлаш объектига қўшиб бўлмайди. Агар, бир қатламда йирик газ қалпоғи бўлса, бошқа қатлам табиий таранг сув тазйиқли режимда ишлашда бўлса, уларни бир ишлаш объектига бирлаштириш мақсадга мувофиқ бўлмаслиги мумкин, чунки уларни ишлаш учун бурғ қудуқларини турлича жойлаштириш схемаси ва сони, ҳамда нефть ва газ олишни турли технологияси керак бўлиши мумкин.

4. Нефть конларини ишлаш жараёнини бошқариш шароити. Бир ишлаш объектига қанча кўп қатлам ва қатламчалар бирлаштирилса, айрим қатлам ва қатламчаларда нефть ва сиқиб чиқарувчи омил чегарасини (суб-нефть ва газ-нефть туташ юзаларини) назорат қилиш, техник ва технологик амалга ошириш, шунча қийинлашади, қатламчаларга тақсимланган таъсир этиш ва улардан нефть ва газ олиш жараёни мураккаблашади. Конни ишлаш жараёнини бошқариш шароитларини ёмонлашуви эса, ўз навбатида нефть бера олишликни камайишига олиб келади.

5. Бурғ қудуқларини ишлатиш техникаси ва технологияси. Объектларни ажратишни айрим вариантларини қўллашни ёки қўлламасликни мақсадга мувофиқлигига кўплаб техник ва технологик сабаблар таъсир этиши мумкин.

Юқорида кўриб чиқилган ҳар бир кўрсаткичларни ишлаш объектларини танлашга таъсири албатта технологик ва техник-иқтисодий таҳлил этилиши ва ундан кейингина ишлаш объектларини ажратиш ҳақидаги қарор қабул қилиниши керак.

§ 2. Ишлаш системаларининг таснифи ва хусусиятлари

Юқорида келтирилган нефть конининг ишлаш системасига берилган таъриф умумий бўлиб, ер остидан

фойдали қазилмаларни самарали олишни таъминлаш учун уни тузишни, муҳандислик қарорлари мажмуини тўлиқ қамраб олган. Системанинг бу таърифига мувофиқ конларни турли ишлаш ситсемаларини таърифлаш учун кўп сонли кўрсаткичлардан фойдаланиш керак. Аммо, амалиётда нефть конларини ишлаш системалари иккита энг яққол ажралиб турувчи аломатлари орқали фарқланади:

1) ер остидан нефть олиш жараёнида қатламга таъсир этиш борлиги ёки йўқлиги;

2) конда бурғ қудуқларини жойлашиши.

Ушбу аломатлар асосида нефть конларини ишлаш системалари таснифлаштирилади. Турли ишлаш системасини таърифловчи тўртта асосий кўрсаткични кўрсатиш мумкин.

1. Қудуқлар тўрининг зичлиги $S_{\text{қуд}}$, олувчи ёки ҳайдаш бурғ қудуқлари бўлишидан қатъий назар, битта қудуққа тўғри келувчи нефтлик майдонига тенг. Агар нефтлилик майдони S_n га тенг, кондаги бурғ қудуқлари сони n бўлса

$$S_{\text{қуд}} = S_n / n. \quad (1.1)$$

Бурғ қудуқлари тўрининг зичлиги бирлиги $[S_{\text{қуд}}]=\text{м}^2/\text{қуд}$. Айрим ҳолларда битта олиш бурғ қудуғига тўғри келувчи нефтлилик майдонига тенг $S_{\text{ол}}$ кўрсаткичдан ҳам фойдаланилади.

2. А.П. Крылов кўрсаткичи $N_{\text{кр}}$, олинадиган нефть захираларини $N_{\text{ол}}$ кондаги бурғ қудуқларининг умумий сони нисбатига тенг:

$$N_{\text{кр}} = N_{\text{ол}} / n. \quad (1.2)$$

Кўрсаткич бирлиги $[N_{\text{кр}}]=\text{т}/\text{қуд}$

3. ω кўрсаткичи, ҳайдаш бурғ қудуқлари сонини n_x олиш бурғ қудуқлари сонига $n_{\text{ол}}$ нисбати:

$$\omega = n_x / n_{\text{ол}}$$

4. ω_p кўрсаткичи, кондаги асосий бурғ қудуқлари фондига кўшимча бурғиланаётган резерв бурғ қудуқлари сонини умумий бурғ қудуқлари сони нисбатига тенг. Резерв бурғ қудуқлари илгари маълум бўлмаган, аммо эксплуатация-

цион кудуқларни бурғулаш жараёнида аниқланган, қатламни геологик тузилиши хусусиятлари, нефтни ва жинсларни физик хоссалари (литологик ҳар хиллик, тектоник бузилишлар, нефтни ноньютонлик хоссалари ва ҳоказолар) натижасида, ишлаш билан қамраб олинмаган қатлам қисмларини жалб этиш мақсадида бурғиланади. Агар кондаги асосий бурғ кудуқлари фонди сони n га, резерв бурғ кудуқлари сони n_p га тенг десак

$$\omega_p = n_p / n. \quad (1.4)$$

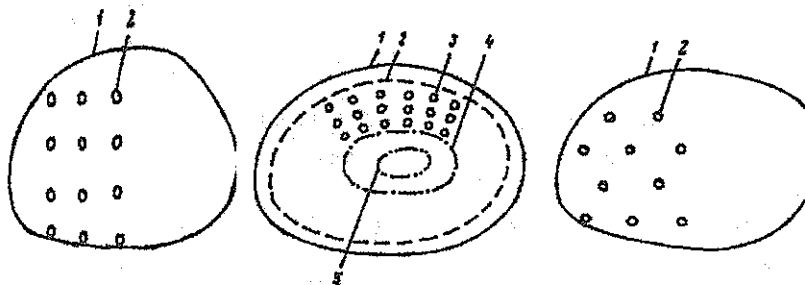
Бурғ кудуқларини жойлаштириш геометрияси нуктаи назаридан нефть конларини ишлаш системаларини таърифловчи яна бир қатор кўрсаткичлар бор, улар бурғ кудуқлари қаторлари ёки тизимлари орасидаги масофа, қаторлардаги бурғ кудуқлари орасидаги масофа ва шу кабилар.

Юқорида кўрсатилган иккита кўрсаткич бўйича нефть конларини куйидаги ишлаш системалари таснифи қўлланилади.

1. Қатламларга таъсир этиш бўлмагандаги ишлаш системалари. Агар конни асосий ишлаш даврида, сув-нефть туташ юзасини кичик кўчишини кузатилиши, яъни чегара ташқарисидаги сувларни кам фаоллигига хос бўлган эриган газ режимида ишлаши тахмин қилинаётган бўлса, бурғ кудуқларини тенг ўлчамли, тўрт нуқтали (1.2-расм) ва уч нуқтали (1.3-расм) тўғри геометрик тўр бўйича жойлаштириш қўлланилади. Сув-нефть ва газ-нефть туташ юзаларини маълум даражада кўчиши тахмин қилинган ҳолларда, бурғ кудуқлари ушбу туташ юзалар ҳолати инobatта олиб жойлаштирилади (1.4-расм)

Қатламга таъсир этмасдан ишлаш системаларида бурғ кудуқлари тўри зичлиги кўрсаткичи жуда катта ораликда ўзгариши мумкин. Ўта қовушқоқ нефтли (қовушқоқлиги бир неча юз мПа*с) конларни ишлашда $S_{куд}=(1-2)10^4$ м²/қуд бўлиши мумкин. Кичик ўтказувчан коллекторли конлар одатда $S_{куд}=(10-20)10^4$ м²/қуд билан ишлатилади. Ўта қовушқоқ нефтли ва кичик ўтказувчан коллекторли конлар $S_{куд}$ нинг юқорида келтирилган катталиклари қалинлиги катта қатламларда, яъни

А.П.Крылов кўрсаткичи катта ёки ишлашдаги қатламларни ётиш чуқурлиги кичик бўлганда, иқтисодий мақсадга мувофиқ бўлиши мумкин. Оддий коллекторли конларни ишлашда $S_{\text{куд}}=(25-64)*10^4 \text{ м}^2/\text{куд}$.



2-расм. Бурғ кудукларини тўрт нуқтали тўр бўйича жойлаштириш: 1-шартли нефтлилик чегараси; 2 – олувчи бурғ кудуклари.

3-расм. Бурғ кудукларини уч нуқтали тўр бўйича жойлаштириш: 1-шартли нефтлилик чегараси; 2-олувчи бурғ кудуклари.

4-расм. Сув-нефт ва газ-нефт туташ юзаларини инobatга олиб бурғ кудукларини жойлаштириш: 1-ташқи нефтлилик чегараси; 2-ички нефтлилик чегараси; 3-олиш кудуклари; 4-ташқи газлилик чегараси; 5-ички нефтлилик чегараси.

Юқори маҳсулдор дарзли коллекторли конларни ишлашда $S_{\text{куд}}=(70-100)*10^4 \text{ м}^2/\text{куд}$ ва ундан ҳам катта бўлиши мумкин.

$N_{\text{кр}}$ кўрсаткичи ҳам жуда катта ораликда ўзгаради. Айрим ҳолларда $N_{\text{кр}}$ битта бурғ кудуғи учун бир ёки бир неча ўн минг тонна нефтга тенг, бошқа шароитларда эса битта бурғ кудуғи учун 1 миллион тонна нефтни тапшил этиши мумкин. Тенг ўлчамли бурғ кудуклари тўри учун

кудуклар орасидаги масофа куйидаги формуладан ҳисобланади:

$$\ell = \alpha S_{\text{куд}}^{1/2} \quad (1.5)$$

бу формулада α -м да; α -мутаносиблик коэффициентини; $S_{\text{куд}}$ - $\text{м}^2/\text{кудукда}$.

1.5 ифодадан бурғ кудукларини ҳамма жойлаштириш схемаларида улар орасидаги масофани ҳисоблаш учун фойдаланса бўлади.

Нефть конларини қатламларига таъсир этмасдан ишлаш системалари учун ω кўрсаткичи нолга тенг, $\omega_{\text{кр}}$ кўрсаткичи эса 0,1-0,2 бўлиши мумкин, ваҳоланки резерв бурғ кудуклари асосан нефть қатламларига таъсир этиб ишлаш системаларида назарда тутилади.

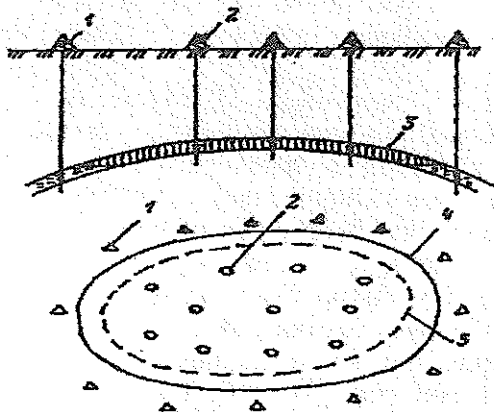
Нефть конларидаги қатламларга таъсир этмасдан ишлаш системалари Ўзбекистонда кам қўлланилади. Бундай системалар асосан узоқ муддат ишлатилиб заҳиралари жиддий камайган, чегара ташқарисидаги сувлар фаол ва нисбатан кичик ўлчамли, ўта қовушқоқ нефтли кичик чуқурликда ётувчи, кичик ўтказувчан гилли коллекторлардан ташкил топган ва ташқи сувлари юқори тазйиқли дарзли коллекторли конларда қўлланилади.

2. Қатламларга таъсир этиб ишлаш системалари

2.1. Чегара ташқарисидан таъсир этиш (сув бостириш) системалари. 1.5-расмда планда ва кесимда олиш ва ҳайдаш бурғ кудукларини нефть конига чегара ташидан сув бостириш қўллаб ишлашдаги жойлаштирилиши келтирилган. Бунда ички нефтлилиқ чегараси бўйлаб икки қатор олиш кудуклари бурғуланган. Бундан ташқари, олиш кудукларининг ўрта қатори бор.

Чегара ташқарисидан сув бостириш системаларини таърифлаш учун $S_{\text{куд}}$ кўрсаткичидан ташқари куйидаги қўшимча кўрсаткичлардан фойдаланиш мумкин: нефтлилиқ чегараси билан олиш бурғ кудукларининг биринчи қатори орасидаги масофа l_{01} , биринчи ва иккинчи олиш бурғ кудуклари қатори орасидаги масофа l_{12} ва бошқалар, ҳамда олиш бурғ кудуклари орасидаги масофа $2G_{\text{ок}}$. Ҳайдаш бурғ кудуклари ташқи нефтлилиқ чегараси ташқарисида жойлаштирилган. 1.6-расмда кўрсатилган олиш бурғ

кудукларини уч қаторли жойлаштириш кенглиги кичик бўлган конлар учун хосдир. Қаторлар орасидаги ҳамда нефтлилик чегарасига яқин ва нефтлилик чегараси орасидаги масофалар 500-600м га тенг бўлганда, коннинг кенглиги $v=2-2,5$ км ни ташкил этади. Коннинг кенглиги катта бўлганда унинг нефтлилик майдонида беш қатор олиш бурғ қудуқлари қаторини жойлаштириш мумкин. Бироқ бурғ қудуқлари қаторларини бундан орттириш, нефть конларини ишлаш назарияси ва тажрибаси кўрсатишича, мақсадга мувофиқ эмас. Олиш бурғ қудуқлари қатори бештадан ортиқ бўлганда коннинг марказий қисмига чегара ташидан сув бостириш билан суст таъсир қилинади, бу қисмда босим пасаяди ва эриган газ режимида ишлашда бўлади, кейинчалик эса аввал бўлмаган газ дўпписи (иккиламчи) ҳосил бўлиши билан газ тазийқли режимда давом этади. Табиийки, бундай ҳолатда чегара ташидан сув бостиришни қатламга таъсири самараси кичик бўлади.



1.5 - расм. Чегара ташидан сув бостиришда бурғ қудуқларини жойлаштириши:

1 - ҳайдаш бурғ қудуқлар; 2 - олиш бурғ қудуқлари; 3 - нефтли қатлам; 4 - ташқи нефтлилик чегараси; 5 - ички нефтлилик чегараси.

Нефть қонларини чегара ташидан сув бостириб ишлаш системалари, ҳамма қатламга таъсир этиш системалари каби, қатламга таъсир этилмайдиган системалардан, одатда, $S_{куд}$ ва $N_{кр}$ кўрсаткичларини катталиги, яъни бурғ қудуқлари тўрининг сийрақчилиги билан фарқ қилади. Қатламга таъсир этишдаги бу хусусият биринчидан, қатламга таъсир этмай ишлашга nisbatan бурғ қудуқларидан каттароқ дебит олишни ва кондан кам бурғ қудуқлари сони билан юқори нефть олиш суръатини таъминлайди.

Иккинчидан, қатламга таъсир этишда каттароқ нефть бера олишликка эришиш имконияти, яъни ҳар бир бурғ қудуғига тўғри келувчи каттароқ олинадиган нефть захираларини ўрнатиш имконияти билан изоҳлаш мумкин.

ω кўрсаткичи чегара ташидан сув бостириш системалари учун кенг ораликда ўзгариб 1 дан 1/5 гача ва ундан кичик бўлиши мумкин.

ω_p кўрсаткичи қатламга таъсир этиб нефть конларини ҳамма ишлаш системалари учун одатда 0,1-0,3 оралиғида ўзгаради.

2.2. Нефть конларини ишлашда энг кенг ривожланган чегара ичра таъсир этиш системалари, фақат қатламга сув бостириш йўли билан таъсир этишдагина эмас, балки қатламларни нефть бера олишлитини ошириш мақсадида қўлланиладиган, бошқа ишлаш усулларида ҳам фойдаланилади.

Бу системалар қаторли ва аралаш (бир вақтда чегара ташига ва чегара ичра сув бостириш қўлланиладиган қаторли ва тизимли системалардан иборат) гуруҳларга ажратилади.

2.2.1. Қаторли ишлаш системалари. Уларнинг бир тури - бўлмали системалар. Бу системаларда, одатда конларнинг чўзиқлигига кўндаланг йўналишда, олиш ва ҳайдаш бурғ қудуқлари қатори жойлаштирилади. Амалиётда бир-бири билан алмашинувчи бир қатор олиш ва бир қатор ҳайдаш бурғ қудуқларидан, уч қатор олиш ва бир қатор ҳайдаш бурғ қудуқларидан, беш қатор олиш ва бир қатор ҳайдаш бурғ қудуқларидан иборат, бир қаторли, уч қаторли ва беш қаторли бурғ қудуқларини жойлаштириш схемалари қўлланилади. Одатда бештадан ортиқ олиш бурғ қудуқлари қаторлари қўлланилмайди, чунки чегара ташқарисига сув бостиришда, ҳайдаш бурғ қудуқлари оралиғидаги нефтлилик майдонининг марказий қисмида, қатламга сув бостиришни таъсири деярли сезилмайди, натижада қатлам босимини пасайиши юзага келади.

Марказий бурғ қудуқлари қаторини ўтказиш кераклиги сабабли қаторли системаларда қаторлар сони тоқ бўлади. Қатламни ишлаш жараёнида сув-нефть туташ юзасини марказий бурғ қудуқлари қаторига тортиш назарда

тутилади. Шу сабабли бу системаларда марказий бурғ кудуқлари қаторини кўпинча тортувчи қатор деб аталади.

Бир қаторли ишлаш системаси. Бундай системада бурғ кудуқларини жойлаштириш схемаси 1.6-расмда келтирилган. Ишлашни қаторли системаларини (кўрсатилган тўртта асосийсидан ташқари) айрим бошқа кўрсаткичлар билан таърифлаш керак. Масалан, ҳайдаш бурғ кудуқлари $2G_x$ ва олиш бурғ кудуқлари $2G_{ок}$ орасидаги масофадан ташқари бўлма ёки тасма кенглигини L , инобатга олиш зарур.

Бурғ кудуқлари тўри зичлиги $S_{куд}$ ва $N_{кр}$ кўрсаткичи бир қаторли, уч қаторли ва беш қаторли системалар учун тахминан чегара ташига сув бостиришдаги каби ёки каттароқ бўлиши мумкин. Қаторли системалар учун ω кўрсаткичи чегара ташига сув бостириш системаларига нисбатан яққолроқ ифодаланган. Аммо у баъзи ораликларда ўзгариши мумкин. Масалан, кўрилаётган бир қаторли система учун $\omega \approx 1$. Бу дегани ҳайдаш бурғ кудуқлари сони олиш бурғ кудуқлари сонига (тахминан) тенг, чунки қаторлардаги бу бурғ кудуқлари сони ва улар орасидаги масофалар ($2G_{ок}$ ва $2G_x$) турлича бўлиши мумкин. Сув бостириш қўлланилганда тасма кенглиги 1-1,5 км га тенг нефть бера олишликни ошириш усуллари қўлланилганда эса кичикроқ бўлиши мумкин.

Бир қаторли системада олиш ва ҳайдаш бурғ кудуқлари сони тахминан тенглиги сабабли, бу система жуда жадалдир. Каттик сув тазйикли режимда олиш бурғ кудуқларининг дебити ҳайдаш кудуқларига ҳайдалаётган омил сарфига тенг. Бу системани таъсир билан каттароқ қамраб олишни таъминлаш мақсадида кичик ўтказувчанли ва бир турли бўлмаган қатламларни ишлашда фойдаланилади. Конларда қатламларни нефть бера олишлигини оширишни янги технологияларини синашда ҳам ушбу система кенг қўлланилади, чунки у тажриба ишларининг натижаларини тез олиш имкониятини таъминлайди. Бир қаторли системада, ҳамма қаторли системалардаги каби, қаторлардаги ҳайдаш ва олиш бурғ кудуқларининг сонини турлича бўлиши сабабли, бир турли бўлмаган қатламни ишлаш билан қамраб олинганлигини ошириш мақсадида

ҳайдаш қудуқларини турли қатламчаларга таъсир этиш учун фойдаланиш мумкин.

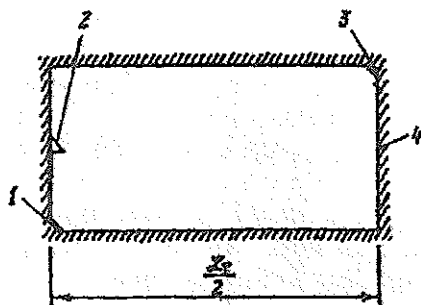
Бурғ қудуқлари геометрик тартибли жойлашган ҳамма системаларда, ушбу системаларга хос бўлган, элементар қисми (элементни) ажратиш мумкин. Элементларни қўшиш натижасида тўлиқ ишлаш системаси ҳосил қилинади.

Қаторли системаларда ҳайдаш ва олиш қаторлардаги бурғ қудуқлари сони турлича бўлганлиги сабабли, улардаги бурғ қудуқларини жойлашиши шартли равишда геометрик тартиблидир. Шунинг учун ажратилган элемент ҳам шартлидир.

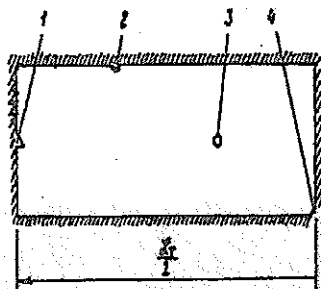
Бир қаторли ишлаш системаси элементи 1.7-расмда келтирилган. Ушбу чизманинг чап қисмида кўрсатилган бурғ қудуқларини шахматли жойлашишига ҳайдаш 1 ва олиш бурғ қудуғи 3, ўнг қисмида кўрсатилган “чизикли” жойлашишига эса ҳайдаш 2 ва олиш бурғ қудуғи 4 мос келади. Бурғ қудуқларини шахматли ва чизикли жойлаштириш нафақат бир қаторли, балки кўп қаторли ишлаш системаларида қўлланилиши мумкин.

Конни ишлаш технологик кўрсаткичларини баҳорат қилишда битта элемент учун маълумотларни ҳисоблаш етарли, чунки кейин системани ҳамма элементлари кўрсаткичлари уларни ишлашга туширилиш вақти инобатга олиб, қўшиб топилади.

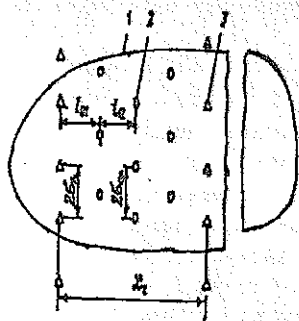
Уч қаторли ва беш қаторли системалар. Ишлашни уч қаторли ва беш қаторли системалари учун нафақат тасма кенглиги L_r , балки ҳайдаш ва биринчи қатор олиш бурғ қудуқлари орасидаги масофа L_{01} (1.8-расм), беш қаторли система учун эса иккинчи ва учинчи қатор олиш бурғ қудуқлари орасидаги масофа L_{23} (1.9-расм) ҳам аҳамиятга эга. Тасма кенглиги L_r олиш бурғ қудуқлари қатори сонига ва улар орасидаги масофага боғлиқ. Масалан, агарда, беш қаторли система учун $L_{01}=L_{12}=L_{23}=700\text{м}$ бўлса, $L_r=4,2\text{м}$.



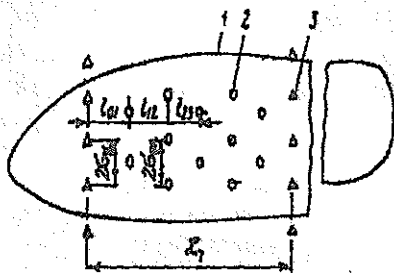
6-расм. Бир қаторли ишлаш системасида бурғ кудуқларини жойлашиши: 1-нефтлиликнинг шартли чегараси; 2-ҳайдаш бурғ кудуқлари; 3-олиш бурғ кудуқлари.



7-расм. Бир қаторли ишлаш системасининг элементи: 1-бурғ кудуқларини шахматли жойлаштиришда ҳайдаш бурғ кудуғининг “чорағи”; 2-бурғ кудуқларини чизикли жойлаштиришда ҳайдаш бурғ кудуғининг “ярми”; 3,4- мос равишда олиш бурғ кудуғининг “чорағи” ва “ярми” ω кўрсаткичи уч қаторли система учун тахминан $\frac{1}{3}$ га, беш қаторлида эса $\approx \frac{1}{5}$ га тенг.

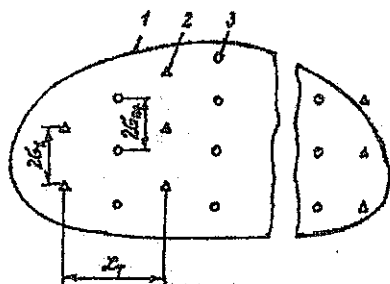


8-расм. Уч қаторли ишлаш системасида бурғ кудуқларини жойлашиши: 1-нефтлиликнинг шартли чегараси; 2-олиш бурғ кудуқлари; 3-ҳайдаш бурғ кудуқлари.



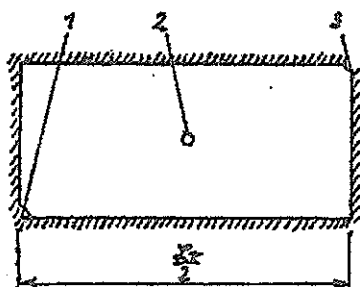
9-расм. Беш қаторли ишлаш системасида бурғ кудуқларини жойлашиши: 1, 2, 3 ларни 8-расмга қаранг.

Уч қаторли ва беш қаторли системаларда ҳайдаш қудуқлари катта қабул қила олишликка эга бўлганда, уларнинг сони олиш бурғ қудуқларидаги юқори суюқлик дебитини ва кон бўйича юқори ишлаш суръатини етарлича таъминлайди. Албатда, уч қаторли система беш қаторлига нисбатан жадалроқ бўлиб, алоҳида қатламча-ларга сувни ва бошқа омилларни бўлиб ҳайдаш ҳисобига қатламни таъсир билан қамраб олинишини маълум даражада оширишни таъминлайди. Аммо, беш қаторли системада, уч қаторлига нисбатан, алоҳида олиш бурғ қудуқларидан суюқлик олишни қайта тақсимлаш йўли билан қатламни ишлаш жараёнини бошқариш имкониятлари кўпроқ. Уч қаторли ва беш қаторли системаларни элементлари мос равишда 10 ва 11-расмларда берилган.



10-расм. Уч қаторли ишлаш системасининг элементи:

1-ҳайдаш бурғ қудуғининг “чорағи”; 2-олиш бурғ қудуғи; 3-олиш бурғ қудуғининг “чорағи.”

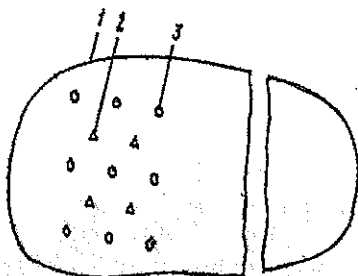


11-расм. Беш қаторли иш-лаш системасининг элементи: 1-ҳайдаш бурғ қудуғининг “ярми”; 2-биринчи қатор олиш бурғ қудуғининг “ярми”, 3 - иккинчи қаторнинг олиш бурғ қудуғи; 4-учинчи қаторнинг олиш бурғ қудуғининг “чорағи”

2.2.2. Бурғ қудуқларини майдон бўйлаб жойлаштириш системалари. Амалиётда беш нуқтали, етти нуқтали бурғ ва тўққиз нуқтали қудуқларини майдон бўйича жойлаштириш кўп қўлланиладиган ишлаш системаларини кўриб чиқамиз. Беш нуқтали система (12-расм). Системанинг элементи квадратдан иборат бўлиб, унинг

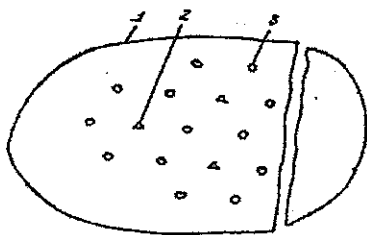
бурчакларида олиш бурғ қудуқлари, марказида эса ҳайдаш бурғ қудуғи жойлашган. Ушбу система учун ҳайдаш ва олиш бурғ қудуқлари нисбати 1:1 га, ω эса бирга тенг.

Етти нуқтали система (13-расм). Система элементи олти бурчак кўринишида бўлиб, унинг бурчакларида олиш бурғ қудуқлари ва марказида ҳайдаш бурғ қудуғи жойлашган бўлади. Ҳайдаш ва олиш бурғ қудуқлари сони нисбати $\omega=1/2$, яъни битта ҳайдаш бурғ қудуғига иккита олиш бурғ қудуғи тўғри келади.



12-расм. Беш нуқтали ишлаш системасида бурғ қудуқларининг жойлашиши:

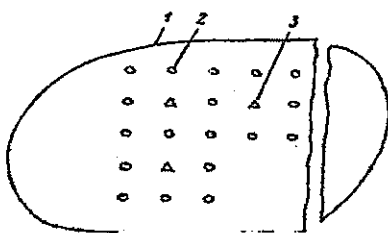
1-нефтлиликнинг шартли чегараси; 2 ва 3-мос равишда ҳайдаш ва олиш бурғ қудуқлари.



13-расм. Етти нуқтали ишлаш системасида бурғ қудуқларининг жойлашиши: 1, 2, 3-ларни 12-расмга қаранг.

Тўққиз нуқтали система (14-расм). Бу системада ҳайдаш ва олиш бурғ қудуқлари нисбати 1:3 га тенг, шунинг учун $\omega=13$.

Кўриб чиқилган бурғ қудуқларини майдон бўйлаб жойлаштириш система-ларидан энг жадалли беш нуқтали, нисбатан сусти тўққиз нуқтали. Майдон бўйлаб бурғ қудуқларини ҳамма жойлаштириш системалари “қаттиқ” ҳисобланади.



14-расм. Тўққиз нуқтали ишлаш системасида бурғ қудуқларини жойлашиши: 1-нефтлиликнинг шартли чегараси; 2 ва 3-мос равишда олиш ва ҳайдаш бурғ қудуқлари.

Аммо бурғ қудуқларини майдон бўйлаб жойлаштириш системаларидан фойдаланишда, қаторлига нисбатан, қатламга жамланган таъсир этиш имконини берувчи, муҳим афзалликга эришилади. Бу майдон бўйлаб катта турлиликка эга бўлган қатламларни ишлаш жараёнида муҳим аҳамиятга эга. Катта турли қатламларни ишлашда қаторли системалар қўлланса, қатламга ҳайдалаётган сув ёки бошқа омиллар алоҳида қаторларда жамланган бўлади. Бурғ қудуқларини майдон бўйлаб жойлаштириш системаларида ҳайдаш бурғ қудуқлари майдонда кўпроқ жамланган бўлиб қатламни айрим қисмларига катта таъсир этиш имкониятини яратади.

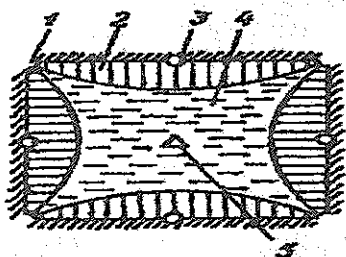
Қаторли системаларни бурғ қудуқларини майдон бўйлаб жойлаштиришга нисбатан, ўзгартириш осон бўлганлиги сабабли қатламни таъсир билан вертикал йўналишда қамраб олинганлигини оширишда устуликка эга. Шунинг учун қаторли системаларни кесими бўйича катта турли бўлган қатламларда қўллаш мақсадга мувофиқ.

Охириги ишлаш босқичида қатламнинг асосий қисми нефтни сиқиб чиқарувчи омил (масалан, сув) билан эгалланган бўлади. Аммо, сув, ҳайдаш бурғ қудуқларидан олиш бурғ қудуқлари томон ҳаракатида, қатламни бошланғич нефтга тўйинганлигига яқин, юқори нефтга тўйинган қатлам қисмларини қолдириб кетади. Беш нуқтали ишлаш системасидаги қатламдаги нефт қолдиқлари 15-расмда келтирилган. Улардан нефтни олиш учун резерв бурғ қудуқлари ҳисобидан олиш бурғ қудуқлари бурғуланади ва натижада тўққиз нуқтали системага ўтилади.

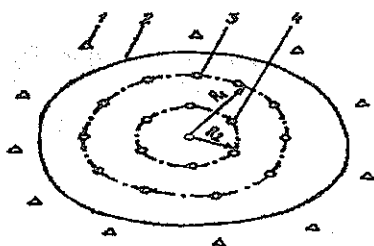
Кўрсатиб ўтилганлардан ташқари қуйидаги ишлаш системалари қўлланилади: бурғ қудуқларини тизимли жойлаштириш системаси (16-расм), юзаси айлана шаклдаги уюмларда қўлланилади; тўсиқли сув бостириш системаси, нефт-газ уюмларини ишлашда қўлланилади; кўрсатилган

ишлаш системаларини биргаликда қўлланилишидан иборат-аралаш системалар, катта нефт уюмларини ва мураккаб геологик-физик хусусиятли конларни ишлашда қўлланилади.

Улардан ташқари, нефт конларини ишлашни тартиб-лаштириш учун қўлланиладиган, аввал бўлган системани ўзгартиришга асосланган, ўчоқсимон ва танлаб сув бостириш қўлланилади.



15-расм. Тўққиз нуқтали ишлаш системасига ўзгартирилган беш нуқтали система элементи: 1-беш нуқтали элементнинг асосий олиш бурғ қудукларининг чораги; 2- нефт қолдиқлари; 3- кўшимча бурғуланган олиш қудуклари; 4- элементни сув босган қисми; 5-ҳайдаш қудуғи.



16-расм. Бурғ қудукларини тизимли жойлаштириш схемаси:

1-ҳайдаш қудуклари; 2- нефтлиликнинг шартли чегараси; 3-ва 4-мос равишда R_1 радиусли биринчи ва R_2 радиусли иккинчи олиш бурғ қудуклари қатори.

§ 3. Нефт конини ишлашга тушириш

Нефт конларини ишлаш бир неча босқични ўтади: бошланғич, конда қудукларни бурғулаш ва жиҳозлаш ишлари амалга оширилади; ўрта ёки асосий, конни ишлаш лойиҳа кўрсаткичларига чиқиш даврига мос келади; нефт олишни кескин пасайиш босқичи, суюқлик олишни ўзгармас ёки бир оз ўсишига қарамасдан нефт олиш тез камаяди ва сув бостиришда бурғ қудуклари маҳсулотини сувланганлиги ортади; сўнгги босқич, унинг давомида нефт

олишни пасайиши нисбатан камаяди, аммо нефт олишни камайиши ва маҳсулот сувланганлигини ортиши барқарор бўлади. Мос равишда нефт конини ишлаш системаси ҳам дарҳол лойиҳалаштирилган кўринишга келмайди. Бунда унинг кўрсаткичларига конни ишлашга тушириш суръати катта таъсир этади. Бу суръатни миқдоран таъсир этишини баҳолаш учун $\Delta\tau$ вақт оралиғида ишлашга системанинг маълум элементлари сони Δn_3 туширилади деб қабул қиламиз. Агарда элементдаги олинадиган нефт захираларини N_3 , бурғ қудуқлари сони n_3 десак, битта элемент учун А.П.Крылов кўрсаткичи қуйидагига тенг

$$N_{3,кр} = N_3 / n_3. \quad (1.6)$$

Элементларни ишлашга тушириш суръатини ёки тезлиги $\omega(\tau)$ орқали белгиласак

$$\omega(\tau) = \Delta n_3 / \Delta \tau. \quad (1.7)$$

(1.6) ва (1.7) формулалардан қуйидагини оламиз.

$$\Delta N_3 = N_{3,кр} \Delta n_3 = N_{3,кр} \omega(\tau) \Delta \tau. \quad (1.8)$$

Элемент қудуқларидан жорий олинаётган нефтни ушбу элементдаги олинадиган нефт захиралари нисбатига тенг бўлган, элементни ишлаш суръати тушунчасини киритамиз, яъни

$$Z_3(\tau) = q_{ин3}(\tau) / N_3. \quad (1.9)$$

Элементни ишлаш суръати вақт давомида ўзгаради. Агарда, $\Delta\tau$ пайт давомида вақтнинг қайсидир t пайтида ишлашга Δn_3 элементлар ишлашга туширилган бўлса, улардан нефт олиш учун қуйидаги ифодани оламиз:

$$\Delta q_{ин} = \Delta N_3 Z_3(t-\tau) = N_{3,кр} \omega(\tau) Z_3(t-\tau) \Delta \tau. \quad (1.10)$$

(1.10) формулада Z_3 элементини ишлаш суръати $t-\tau$ вақт оралиғи учун ўртача олинади. Вақтнинг қайсидир t пайти учун кондан тўлиқ олинаётган нефтни аниқлаш учун, (10)-формулада унинг ўзгаришини вақтни чексиз кичик оралиғида $d\tau$ кўриш, кейин эса $\tau=0$ дан $\tau=t$ гача бўлган ораликдаги интегралга ўтиш зарур. Шундай қилиб, вақтнинг t пайти учун кондан тўлиқ нефт олиш қуйидагича аниқланади:

$$q_n(t) = \int_0^t N_{\text{экп}} \omega(\tau) Z_3(t-\tau) d\tau = N_{\text{экп}} \int_0^t \omega(\tau) Z_3(t-\tau) d\tau. \quad (1.11)$$

Демак, кондан тўлиқ олинаётган нефтни башоратлаш учун системанинг битта элементини ишлаш суръатини вақт давомида ўзгаришини, ундаги олинадиган нефт захираларини ва элементларни ишлатишга тушириш суръатини билиш зарур. Кондан тўлиқ олинаётган нефтга таъсир этувчи элементни ишлаш суръати қатламни физик-геологик хусусиятлари, унинг системаси ва технологияси билан аниқланади. Шу билан бирга, нефт олиш суръатига бурғу кудуқларини бурғулаш, жиҳозлаш ва конни ишлатишга тушириш тезлиги салмоқли таъсир этади.

§ 4. Қатлам режимлари, ишлаш технологиялари ва кўрсаткичлари

Нефть қатламларига таъсир этиш методлари ривожлангунга қадар уларни нефть олиш мақсадида ишлатиш табиий энергияни сарфлаш ҳисобига амалга оширилар эди.

Ўша вақтда нефть қатламларининг режимлари ҳақидаги муҳим тушунча пайдо бўлиб улар нефтни ҳаракатга келтирувчи кучлар хусусиятига қараб таснифлаштирилди.

Нефть конларини ишлаш амалиётида таранглик, эриган газ ва газ тазйиқли ёки газ қалпоғи режимлари энг кўп тарқалган эди.

Таранглик режимида нефть ғовак муҳитдан суюқликларни (нефть ва сувни) қайишқоқли кенгайиши, ҳамда қатлам босимини пасайишида, тоғ жинсларини

деформацияси сабабли, ғовак ҳажми камайиши ҳисобига сиқиб чиқарилади.

Агар нефтли қатламни чегара ташқари қисми тоғларда ер юзасига чиқишга эга бўлса ва у ерда қатлам сув билан доимий тўйиниб турса, ёки нефть уюмини сувли қисми жуда катта ва қатлам юқори ўтказувчан бўлса, у ҳолларда бундай қатламларни режими табиий таранг – сув тазйикли бўлади.

Эриган газ режимида нефть олиш қатлам босимини тўйиниш босимидан камайишида, нефтда эриган газни ундан пуфакчалар кўринишида ажралишида ва уларни кенгайишида рўй беради. Эриган газ режими соф кўринишда катта қат-қатликдан иборат қатламларда, гравитация ҳисобига газни вертикал йўналишдаги миграцияси қийинлашганлиги сабабли, учрайди.

Кўп ҳолларда нефтдан ажралаётган газ гравитацион кучлар таъсирида юқорига кўтарилиб (иккиламчи) газ қалпоғини ҳосил қилади.

Таранглик энергияси ва нефтдан ажралаётган газ энергияси сарфланиб бўлгандан кейин, нефть қатламдан гравитация таъсирида бурғ қудуғи тубига сизиб келгандан сўнг чиқариб олинади. Қатламни бундай режими гравитацион режим деб аталади.

Аммо, Ўзбекистон нефть саноатида нефть конларига таъсир этиб ишлаш катта аҳамиятга эга. Бу шароитда “қатлам режими” тушунчаси нефтни қазиб чиқариш жараёнини тўлиқ хусусиятламайди. Масалан, кон маълум вақт давомида қатламга ишқор эритмаси ҳайдаб ишлатилган, кейин эса ишқорли эритма ҳошиясини қатлам бўйлаб суриш учун сув ҳайдалган бўлсин. Бу ҳолда қатлам режимини сунъий сув тазйикли деб аташ мумкин. Аммо нефть олиш жараёнини таърифлаш учун бу тушунча жуда камдир. Чунки, фақат режимни эмас, балки қатламдан нефт қазиб чиқариш жараёни механизми билан боғлиқ унинг ишлаш технологиясини ҳам ҳисобга олиш зарур.

Конларни ишлаш учун системадан ташқари ишлаш технологиясини асослаш ва танлаш зарур.

Ер остидан нефтни қазиб чиқариш учун қўлланиладиган усуллар мажмуаси нефть конларини ишлаш технологияси деб аталади. Юқорида берилган ишлаш системалари

тушунчасида уни аниқловчи кўрсаткичлардан бири сифатида қатламга таъсирини борлиги ёки йўқли кўрсатилган эди. Бу кўрсаткичдан ҳайдаш қудуқларини бурғулаш зарурияти аниқланади. Қатламни ишлаш технологияси эса ишлаш системаси тушунчасига кирмайди. Бир хил ишлаш система-ларида турли ишлаш технологияларидан фойдаланиш мумкин. Албатта, конни ишлашни лойиҳалашда қайси система танланган технологияга яхши мос келишини ва белгилан кўрсаткичлар қайси ишлаш системасида осон олинишини ҳисобга олиш зарур.

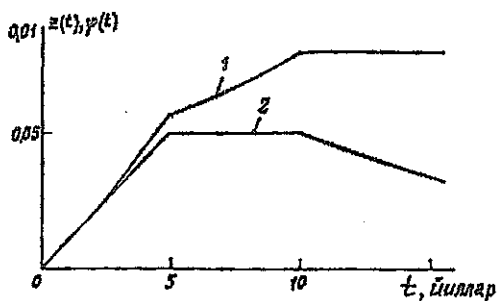
Ҳар бир нефть конини ишлаш маълум кўрсаткичлар билан хусусиятланади. Шу сабабли ҳамма ишлаш техноло-гияларига хос бўлган умумий кўрсаткичларни кўриб чиқамиз. Улар қуйидаги кўрсаткичлардан иборат.

Конни ишлаш жараёнида ундан олинаётган нефть. Айтиб ўтилгандек, нефть конини ишлаш жараёнини шартли равишда тўртта босқичга ажратиш мумкин. Биринчи ишлаш босқичида ишлаш объектида асосий фонд қудуқларини бурғулаш, конни жиҳозлаш, қудуқларни ва кон иншоотла-рини (конни ишлаш элементларини) ишлатишга тушириш, сув бостириш системасини ўзлаштириш амалга оширилади. Бу босқич маҳсулотни сувланганлиги катта бўлмаган нефть олишни ўсиб бориши билан хусусиятланиб, кўп жиҳатдан қудуқларни бурғулаш ва кондаги жиҳозлаш ишларининг суръатларига, яъни бурғулаш ва кон-қурилиш ташкилотла-рининг ишига боғлиқ (I, 1.17 - расм).

Иккинчи ишлаш босқичи (II, 1.17 - расм) максимал нефть олиш билан хусусиятланади. Конни лойиҳалашга берилган техник вазифада кўп ҳолларда максимал нефть олиш миқдори, қайси йилда максимал нефть олишга Эри-шиш кераклиги, ҳамда иккинчи босқични неча йил давом этиши кўрсатилади. Ушбу босқич охирида маҳсулотни сувланганлигини ўсиши, бурғ қудуқлари фондининг бир қисмини (қатлам нефтини қовушқоқлиги кичик бўлганда) ёки деярли ҳаммасини (нефтни қовушқоқлиги катта бўлганда) механизациялашган ишлатишга ўтказиш кузатилади.

Учинчи босқич (III, 1.17 - расм) нефть олишни кескин камайиши ва бурғ қудуқлари маҳсулоти

сувланганлигини катта суръатларда ўсиши (нефть қатламларига сув бостирилганда) билан хусусиятланади.



1.17-расм. Кондан йиллик нефть q_n ва суюқлик q_{nc} олишни вақтга t боғлиқлиги: 1 ва 2-мос равишда йиллик нефть q_n ва суюқлик q_{nc} олиш.

Тўртинчи босқич нефть олишнинг пастлиги ва секин камайиши, ҳаракатдаги бурғ қудуклари сонининг секин-аста қисқариб бориши, бурғ қудуклари маҳсулоти сувланганлигини паст суръатларда ортиши ва юқорилиги билан хусусиятланади. Тўртинчи босқични ишлашни якуний ёки охириги босқичи деб ҳам аташади. Шунини эслатиб ўтиш лозимки, қонни ишлаш жараёнида нефть олишни юқорида келтирилган ўзгариши қонни ишлаш технологияси ва ишлаш системаси вақт давомида ўзгармаса юз беради. Қатламларни нефть бера олишлигини ошириш методларини ривожланиши сабабли қонни қайсидир ишлаш босқичида, кўп ҳолларда учинчи ва тўртинчи босқичида, ер остидан нефть олишни янги технологияси қўлланиши ва натижада кондан нефть олиш яна ортиши мумкин.

2. Вақт t давомида ўзгарувчи, қонни ишлаш суръати $Z(t)$, жорий нефт олишни $q_n(t)$ қонни олинадиган заҳирасига нисбатига тенг:

$$Z(t) = q_n(t) / N_{ол.} \quad (1.12)$$

Агарда қонни ишлаш жараёнида унинг олинадиган заҳиралари ўзгаришсиз қолса, у ҳолда қонни ишлаш суръатини вақт давомида ўзгариши нефт олишни ўзгаришига мос бўлади ва худди шундай босқичларни ўтади.

Қонни ишлаш, вақтнинг $t=0$ пайтида бошланиб, t_n пайтида тугалланади. Бу пайтда олинадиган нефть

заҳираларининг $N_{он}$ ҳаммаси қатламдан олиб бўлинади. Шунинг учун

$$\int_0^t Z(t) dt = 1. \quad (1.13)$$

Нефть олишни ҳисоблашларда $Z(t)$ ни аналитик функциялар билан ифодалаш мумкин. Интеграллашни қулайлаштириш учун

$$\int_0^{\infty} Z(t) dt = 1 \quad (1.14)$$

деб олсак бўлади, чунки

$$t_n \leq t \leq \infty \text{ да } Z(t) = 0$$

Конни ишлаш суръати $N_{э.кр}$ кўрсаткичини, система элементини ишлаш суръатидан $Z_э$ (τ) ва система элементларини ишлатишга киритиш суръатидан ω (t), боғлиқлигини олиш мумкин. (I.П.) ва (I.12) лардан фойдаланиб, қуйидагини оламиз.

$$Z(t) = \frac{N_{э.кр}}{N} \int_0^t \omega(\tau) Z_э(t-\tau) d\tau. \quad (1.15)$$

Нефть конини ишлаш суръатини жорий нефть олишни $q_n(t)$ коннинг геологик заҳираларига G нисбати кўринишида ҳам ифодалаш мумкин.

Олинадиган ва геологик заҳиралар орасида қуйидаги боғлиқлик бор:

$$N_{он} = \eta_n * G, \quad (1.16)$$

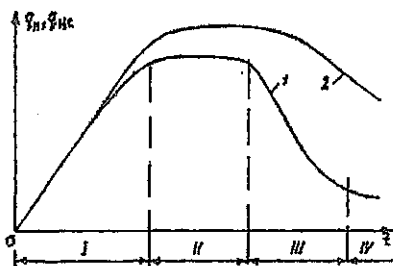
бу ерда: η_n - якуний нефть бера олишлик коэффициентини.

(1.16) дан фойдаланиб конни ишлаш суръатини аниқласа бўлади.

$$Z(t) = \frac{q_H(t)}{G}. \quad (1.17)$$

(1.17), (1.16) ва (1.12) лардан фойдаланиб, қуйидагини оламиз

$$\bar{Z}(t) = \eta_x Z(t) \quad (1.18)$$



1.18 - расм.

Конларни $Z(t)$ ва $\varphi(t)$ ишлаш суръатларини вақтда боғлиқлиги: 1 ва 2-мос

Ра-вишда қолган $\varphi(t)$ ва бошланғич олинадиган нефть заҳираларидан $Z(t)$ конни ишлаш суръати.

Ва ниҳоят, жорий нефть олишни $q_H(t)$ коннинг қолган олинадиган нефть заҳираларига $N_{\text{кол}}(t)$ нисбати орқали аниқланадиган ишлаш суръати тушунчаси ҳам бор, яъни

$$\varphi(t) = \frac{q_H(t)}{N_{\text{кол}}(t)}. \quad (1.19)$$

$N_{\text{кол}}(t)$ учун қуйидаги иборага эга бўламиз:

$$N_{\text{кол}}(t) = N_{\text{ол}} - \int_0^t q_H(t) dt. \quad (1.20)$$

(1.19) иборани, (1.20) ни инобатга олиб, дифференциаллаш натижасида қуйидагини оламиз.

$$\frac{d\varphi}{dt} N_{\text{кол}} + \varphi \frac{dN_{\text{кол}}}{dt} = \frac{dq_n}{dt}. \quad (1.21)$$

$N_{\text{кол}} = q_n / \varphi$, $d N_{\text{кол}} / dt = - q_n / \varphi^2$, $q_n = z N_{\text{ол}}$ эканлигини ҳисобга олиб, қонни ишлаш суръатлари орасидаги якуний дифференциал боғлиқликни оламиз:

$$\frac{d\varphi}{dt} \frac{z}{\varphi} - \varphi z = \frac{dz}{dt}. \quad (1.22)$$

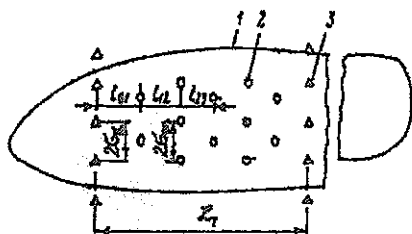
3. Қондан суюқлик олиш. Нефть қонларини ишлашда қатламдан нефть ва газ билан биргаликда сув ҳам олинади. Бу ҳолларда нефтни унда эриган газ билан биргаликда ёки газсизлаштирилган нефть ҳолида кўриш мумкин. Суюқлик олиш - бу нефть ва сув олишни йиғиндисиدير. Сув бостириш усули қўлланилганда қонни ишлаш жараёнида нефть q_n ва суюқлик $q_{\text{нс}} = q_n + q_c$ (q_c - сув олиш) олишни ўзгариши 1.17-расмда келтирилган. Ундан кўриниб турибдики, суюқлик олиш ҳар доим нефть олишдан ортиқдир. Учинчи ва тўртинчи ишлаш босқичларида, одатда қондан олинаётган суюқлик миқдори, олинаётган нефть миқдоридан бир неча маротаба ортиқ бўлади.

4. Нефть бера олиш - қатламдан чиқариб олинган нефть миқдорини унинг қатламдаги бошланғич геологик захираларига нисбати. Жорий ва якуний нефть бера олиш фарқ қилинади. **Жорий нефть бера олиш** деганда, қатламни маълум ишлаш пайтигача қатламдан чиқариб олинган нефть миқдорини унинг бошланғич геологик захираларига нисбати тушунилади. **Якуний нефть бера олиш** - қатламни ишлаш якунида чиқариб олинган нефть миқдорини унинг бошланғич геологик захираларига нисбати. “Нефть бера олиш” атамаси билан бирга “нефть бера олиш коэффициенти” атамасидан ҳам фойдаланилади.

Жорий нефть олишни юқорида келтирилган таърифидан кўриниб турибдики, у вақт давомида ўзгарувчан ва қатламдан чиқариб олинган нефть миқдорини ортиши билан

ўсиб боради. Шунинг учун “Нефть бера олиш коэффициенти” атамасини якуний нефть бера олишга нисбатан қўллаш мумкин.

Жорий нефть бера олишни одатда турли кўрсаткичлардан боғлиқ равишда кўрсатилади – сув бостиришда қатламга ҳайдалган сув миқдори, ҳайдалган сув миқдорини қатламни ғовак ҳажмига нисбати, қатламдан чиқариб Олинган суюқлик миқдорини қатламни ғовак ҳажмига нисбати, суюқлик сувланганлигини вақтга боғлиқлиги ва бошқалар.



1.19 –
расм. Нефть бера
олишни η
вақтдан t типик
боғлиқлиги.

1.19 - расмда нефть бера олишни η вақтдан t типик боғлиқлиги кўрсатилган. Агарда t_2 - қатламни ишлаш якуни вақти бўлса, у ҳолда η_2 - якуний нефть бера олишлиқдир. Фақат айрим қатламни, объектни, конни нефть бера олишдагидан ташқари, конлар гуруҳини, қандайдир геологик мажмуани, нефть олиш регионини ва мамлакат бўйича ўртача нефть олиш тушунчасидан ҳам фойдаланилади. Бунда жорий нефть бера олиш деганда, конлар гуруҳидаги, мажмуадаги, региондаги ёки мамлакатдаги қатламлардан олинган нефть миқдорини уларнинг бошланғич геологик захираларига нисбати, якуний нефть бера олиш деганда - ишлаш якунида қатламлардан чиқариб олинган нефть миқдорини геологик захираларга нисбати тушунилади.

Нефть бера олиш умуман кўп кўрсаткичларга боғлиқ. Одатда қатламлардан нефтни чиқариб олиш механизми билан боғлиқ ва қатламни ишлаш билан қамраб олинганлик даражасини хусусиятловчи кўрсаткичлар ажратилади. Шу сабабли нефть бера олиш куйидаги кўринишда ифодаланади:

$$\eta = \eta_1 * \eta_2, \quad (1.23)$$

бу ерда: η_1 - қатламдан нефтни сиқиб чиқариш коэффициентини; η_2 - қатламни ишлаш билан қамраб олинганлик коэффициентини. η_1 , η_2 кўпайтмаси нефть конларини ҳамма ишлаш жараёнларини хусусиятлайди. Бу ифода биринчи маротаба, ишлашда сув бостириш қўлланилаётган қатламларни нефть бера олишлигини кўриб чиқишда, А.П. Крылов томонидан киритилган. η_1 кўрсаткичи қатламдан чиқариб олинган нефть миқдорини қатламни ишлаш билан қамраб олинган қисмидаги бошланғич захиралари нисбатига тенг. η_2 кўрсаткичи эса, ишлаш билан қамраб олинган захиралар миқдорини қатламдаги умумий геологик захиралари нисбатига тенг.

Яқуний нефть бера олиш фақат нефть конларини ишлаш технологиялари имкониятлари билан аниқланмайди, у иқтисодий шартларга ҳам боғлиқ. Айрим ҳолларда янги технология, амалдагига нисбатан, юқорироқ нефть бера олишга эришишни таъминласа ҳам, у иқтисодий сабабларга кўра фойдасиз бўлиши мумкин.

5. Нефть конини ишлаш жараёнида ундан газ олиш. Бу катталик конларни табиий режимда ёки қатламга таъсир этиб ишлашда қатлам нефтидаги газ миқдорига, қатламда нефтни ҳаракатчанлигига нисбатан газ ҳаракатчанлигига, қатлам босимини тўйиниш босими нисбатига, нефть конини ишлаш системасига боғлиқ. Қатламга сув бостириб қатлам босимини тўйиниш босимидан юқори ушлаб туриш жараёнида вақт давомида газ олиш эгриси нефть олиш эгрисига ўхшаш бўлади. Нефть конини қатламларга таъсир этмасдан ишлашда, яъни қатлам босимини тушишида, ўртача қатлам босими \bar{P} тўйиниш босимидан P_t паст бўлганда, қатламни газли фаза билан тўйинганлиги жиддий ортади ва газ олиш кескин кўтарилади.

Бурғ қудуқлардан нефть ва газ олишни хусусиятлаш учун газ омили тушунчаси, яъни стандарт шароитга келтирилган бурғ қудуғидан олинаётган газ ҳажмини, вақт бирлигида олинган газсизлаштирилган нефть миқдорига (ҳажмига) нисбати, ишлатилади. Ўртача газ омили тушунчасини нефть конини ишлашни технологик кўрсаткичи

сифатида ҳам фойдаланса бўлади. Бунда ўртача газ омили кондан жорий олинаётган газ ва нефть нисбатига тенг.

6. Қатламларга ҳайдалаётган моддалар сарфи ва уларни нефть ва газ билан бирга чиқариб олиш. Қатламлардан нефтни ва газни чиқариб олишни технологик жараёнларини амалга оширишда қатламга оддий сув, турли кимёвий омиллар қўшилган сув, иссиқ сув ёки буғ углеводород газлари, ҳаво, углерод икки оксиди ва бошқа моддалар ҳайдалади. Конни ишлаш жараёнида бу моддалар сарфи ўзгариши мумкин. Бу моддалар қатламдан нефть билан бирга чиқариб олиш мумкинлиги сабабли, уларни чиқариб олиш суръати ҳам технологик кўрсаткичларга киритилади.

7. Қатламда босимни тақсимланганлиги. Нефть конини ишлаш жараёнида қатламдаги босим бошланғич ҳолатига нисбатан ўзгаради. Табиийки, қатламнинг турли қисмларида босим ҳар хил бўлади. Ҳайдаш бурғ қудуқлари атрофида босим юқорироқ, олиш бурғ қудуқлари атрофида эса - пастроқ. Шунинг учун, қатлам босими тўғрисида гапирилганда, одатда майдон ёки ҳажм бўйлаб ўрта меъёрли қатлам босими тушунилади.

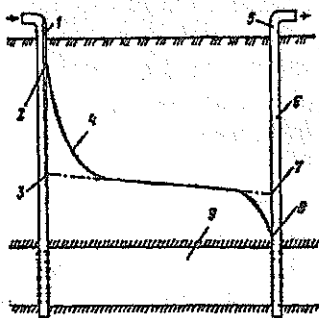
Нефть конини ишлашни лойиҳалашда босим тақсимланганлигини қатлам бўйича ёки ишлаш системаси элементида ҳисоблаш муҳимдир. Ишлашдаги қатламни хусусиятловчи нуқталаридаги (ҳайдаш бурғ қудуқлари тубидаги P_x , ҳайдаш чизиги ёки чегараларидаги P'_x , маҳсулот олиш чизиги ёки чегараларидаги $P_{ол}$, маҳсулот олиш бурғ қудуқларидаги $P_{ол}$, 1.20-расм.) босимлардан ҳам ишлаш кўрсаткичлари сифатида фойдаланилади.

Улардан ташқари ҳайдаш ва олиш бурғ қудуқларидаги босимлар фарқини аниқлаш ҳам муҳим аҳамиятга эгадир.

8. Олиш бурғ қудуқлари усти босими P_y . Олиш бурғ қудуқлари усти босими қатламдан чиқариб олинаётган нефтни, газни ва сувни қудуқ устидан кондаги газни ажратиш, сувсизлантириш ва тузсизлантириш қурилмаларига қувурлар орқали узатиш, ҳамда олиш бурғ қудуқларини ишлатишни технологик режимларига қўйилган талаблардан келиб чиқиб ўрнатилади.

9. Бурғ қудуқларини тубидан ер сатҳигача суюқликларни кўтариб чиқариш усуллари бўйича

тақсимланиши. Нефть қатламларининг ўтказувчанлиги, уларнинг турлилиги сабабли, конларни айрим қисмларида ҳар хилдир. Бу фарқ нефть қатламларини бурғ қудуқлари билан очиш, уларни мустаҳкамлаш ва ўзлаштириш жараёнларида ортиши мумкин. Натижада конда бурғиланган қудуқларнинг маҳсулдорлиги кескин фарқ қилади. Бундай ҳолларда, ҳайдаш ва олиш чизиғи орасидаги бир хил босимлар фарқида ва олиш қудуқлари усти босими бир хил бўлганда, қудуқларнинг дебити турлича бўлади ёки бурғ қудуқларидан бир хил дебит олиш учун улар тубидаги босим ҳар хил бўлиши керак. Бундай шароитларда қатламдан чиқариб олинаётган маҳсулотни ер сатҳигача кўтариш учун бурғ қудуқларида турли усулларни қўллашга тўғри келади. Агар, бурғ қудуқлари маҳсулдорлиги катта (бурғ қудуқлари тубидаги босимлар юқори) ва маҳсулот кам сувланган бўлса, бурғ қудуқларини фаввора усулида ишлатиш мумкин. Бурғ қудуқларини маҳсулдорлиги кичик ва маҳсулотни сувланганлиги катта бўлса, суюкликни ер сатҳига чиқариш учун механизациялаштирилган усуллардан фойдаланиш керак бўлади.



1.20-расм.

Қатламни ва бурғ қудуқларини хусусиятловчи нуқтларда босимни тақсимланиши: 1-ҳайдаш бурғ қудуғи; 2-босим P_x ; 3-босим P'_x ; 4-қатлам босими эпюраси; 5-босим P_y ; 6-олиш бурғ қудуғи; 7-босим $P'_{ол}$; 8-босим $P_{ол}$; 9-қатлам.

10. Қатлам температураси. Нефть конларини ишлаш жараёнида қатлам температураси суюклик ва газларни бурғ қудуғи туби атрофидаги ҳаракатида кузатиладиган дросселли самаралар; қатламга ҳайдалаётган сув температурасини қатлам температурасидан фарқлиги; қатламга иссиқлик ташувчи омиллар киритиш ёки қатлам ичра ёнишни омалга ошириш ва бошқа сабаблар билан ўзгаради. Шундай қилиб,

табий кўрсаткич бўлган, бошлангич қатлам температураси ишлаш жараёнида ўзгартирилиши мумкин ва қатлам босими каби ишлаш кўрсаткичи бўлиб қолади. Нефть конларини ишлаш жараёнларини лойиҳалашда қатлам бўйлаб ёки ишлаш системаси элементида температурани тақсимланганлигини ҳисоблаш керак, чунки ишлаш жараёнларида қатлам температурасини катта ўзгаришлари юз беради. Бундан ташқари ҳайдаш ва олиш бурғ қудуқлари туби атрофидаги, ҳамда ишлатилаётган қатламга кўшни бошқа қатламлардаги температурани ўзгаришини башорат қилиш ҳам зарурдир.

Кўрсатиб ўтилган нефть конларини асосий ишлаш кўрсаткичларидан ташқари, қатламлардан нефть қазиб олишнинг турли технологиялари қўлланилганда, уларга хос айрим кўрсаткичлардан ҳам фойдаланилади. Масалан, қатламлардан нефтни сирт-фаол моддали сув аралашмалари, полимерлар ёки углерод икки оксиди билан сиқиб чиқаришда омилларни ютилишини ва қатламдаги ҳаракат тезлигини миқдоран башорат қилиш керак. Қатлам ичра намли ёниш қўлланилганда - сув - ҳаво нисбатини, қатлам бўйлаб ёниш кўламини ҳаракат тезлигини ва бошқа кўрсаткичларни аниқлаш керак бўлади.

Нефть конини маълум ишлаш системасидаги қатламлардан нефть қазиб олиш технологияларига хос ҳамма кўрсаткичларни ўзаро боғлиқлигини таъкидлаб ўтиш зарур. Масалан, босим фарқини, қатлам босимини, суюқлик олишни ва қатламга ҳайдалаётган моддалар сарфини ихтиёрий олиб бўлмайди. Айрим кўрсаткичларни ўзгартириш бошқа кўрсаткичларни ўзгаришига олиб келиши мумкин. Ишлаш кўрсаткичларини ўзаро боғлиқлигини нефть конларини ишлашни ҳисоблаш моделларида албатда инобатга олиш керак, агарда кўрсаткичларни айримлари берилган бўлса, қолганлари ҳисоблаб аниқланади.

Назорат саволлари

1. Нефть конининг ишлаш объекти деганда нимани тушунаси?
2. Нефть конининг ишлаш системаси деганда нимани тушунаси?
3. Нефть конининг ишлаш системасини хусусиятловчи асосий кўрсаткичларини тушунтириб беринг?
4. Нефть конларини ишлаш системалари таснифи ҳақида тушунча беринг?
5. Нефть конида ишлаш объектларини ажратишга қандай кўрсаткичлар таъсир этади?
6. Нефть конларини ишлаш босқичлари ҳақида тушунча беринг.
7. Нефть конини ишлаш элементи деганда нимани тушунаси?
8. Нефть конини ишлаш суръатини хусусиятловчи формулаларни келтириб чиқаринг.
9. Нефть қатламларининг ишлаш режимлари ҳақида тушунча беринг.
10. Нефть конларини ишлаш технологиялари ва асосий кўрсаткичлари ҳақида тушунча беринг.

II-боб. НЕФТЬ КОНЛАРИНИ ИШЛАШНИ МОДЕЛЛАШТИРИШ

§ 1. Қатлам ва ишлаш жараёнлари моделлари

Кенг илмий мазмунда модель сўзи остида ўрганилаётган объектни акс эттирувчи реал ёки фикран яратилган структураси тушунилади. Модель номи лотинча *modulus* сўзидан келиб чиққан бўлиб, “ўлчов, намуна, меъёр” сўзини англатади. Моделлаштириш деганда мавжуд нарса ва ҳодисалар (жонли ва жонсиз системалар, муҳандислик конструкциялари, физик, кимёвий, биологик, социал жараёнлар, лойиҳаланаётган объектлар ва бошқалар) нинг нусхаларини (моделларини) яшаш ва ўрганиш тушунилади. Моделлаштириш асосида ўрганилаётган объект билан унинг нусхаси ўртасида ўхшашлик, мувофиқлик ётади. Моделлаштириш усулидан ҳозирги замон фанида кенг фойдаланилмоқда, у илмий тадқиқотни энгиллаштиради, баъзи ҳолларда мураккаб объектларни ўрганишнинг ягона воситасига айланади.

Фанда ҳажми ҳаддан ташқари катталиги ёки кичиклиги, ёхуд анча олисдалиги туфайли объектни бевосита ўрганиш қийин бўлган ҳоллар тез-тез учраб туради. Ана шунда нусхалар ёрдамга келади. Улар объект ҳақида аниқ тасаввур олишга имкон беради ва объект хусусиятларини, унда содир бўладиган жараёнларни тушунтириб бериш учун қўлланилади.

Моделлаштириш усулидан турли фанларда объектнинг фақат маълум хусусият ва муносабатларинигина эмас, балки янги хусусият ва муносабатларини аниқлаш учун ҳам фойдаланилади.

Нефть конларини моделларини яратиш ва улар асосида конларни ишлаш кўрсаткичларини ҳисоблашни амалга ошириш муҳандислар ва тадқиқотчилар фаолиятининг йўналишларидан биридир.

Нефть, газ ёки газконденсат конларини хоссалари ҳақидаги геологик-физик маълумотлар ва келажақда амалга ошириладиган ишлаш системаси ва технологияси асосида уларнинг ишлаш кўрсаткичларини микдорий тушунчалари яратилади. Конни ишлаш ҳақидаги ўзаро микдоран боғлиқ система унинг ишлаш модели, у қатлам моделидан ва конни ишлаш жараёни моделидан ташкил топган бўлади.

Қатлам модели - нефть конини ишлаш кўрсаткичларини ҳисоблашда фойдаланиладиган, қатламнинг геологик - физик хоссалари ҳақидаги микдорий тасаввурлар системаси. **Конни ишлаш жараёни модели** - ер тагидан нефтни чиқариб олиш ҳақидаги микдорий тасаввурлар системаси. Умуман, нефть конининг ишлаш моделида қатлам ва ишлаш жараёнлари моделларининг турли комбинацияларидан фойдаланиш мумкин, фақат комбинация қатлам ва жараён хоссаларини энг катта аниқликда акс эттириши керак. Шу билан бирга қатламни у ёки бу моделини танлаш жараён моделида унинг қўшимча хусусиятларини ҳисобга олиш ёки олмаслик кераклигини келтириб чиқариши мумкин.

Қатлам моделини, албатта, унинг ҳисоблаш схемасидан фарқ қилиши керак, чунки ҳисоблаш схемаси фақат қатламни геометрик шаклини ҳисобга олади. Масалан, қатлам модели қат-қат ҳар хил қатлам бўлиши мумкин. Ҳисоблаш схемасида эса ушбу қатлам модели доира шаклида, тўғри чизикли қатлам ва бошқа кўринишларда бўлиши мумкин.

Қатламлар ва улардан нефтни чиқариб олиш жараёнлари моделлари ҳар доим математик кўриниш билан ифодаланган, яъни маълум математик муносабатлар билан хусусиятланади.

Математик моделни тузиш нефть конини ишлашни лойиҳалашда энг мураккаб ва масъулиятли босқич ҳисобланади. Ушбу босқичнинг мураккаблиги шундан иборатки, унда мутахассисдан математик ва махсус фанлардаги билимларини узвий боғлаш талаб этилади.

Нефть конини ишлаш кўрсаткичларини ҳисоблаш билан шуғулланаётган мутахассиснинг асосий вазифаси, конни геологик-геофизик ўрганиш, ҳамда қудуқларда ўтказилган гидродинамик тадқиқотлар натижасида олинган,

айрим тасаввурлар асосида ҳисоблаш моделини тузишдан иборат. Ҳисоблаш моделида олинган маълумотларни тартиб-лаштириш, моделлаштирилаётган қатламларни асосий хусусиятларини ажратиш ва уларни микдоран тавсифлаш керак бўлади.

Одатда нефть ва газ қатламлари коллекторларининг ҳамма ҳар хил кўринишларини қатламлар моделларини маълум турларига келтирилади.

§ 2. Қатламлар моделларини турлари

Нефть конлари табиат объектлари сифатида жуда хилма хил хоссаларга эга. Нефть нафақат ғовак кумтошларни тўйинтириши, бундан ташқари оҳактошлардаги, доломитлардаги ва ҳаттоки магматик (отқинди) жинслардаги микроскопик дарзликларда, ковакларда бўлиши мумкин.

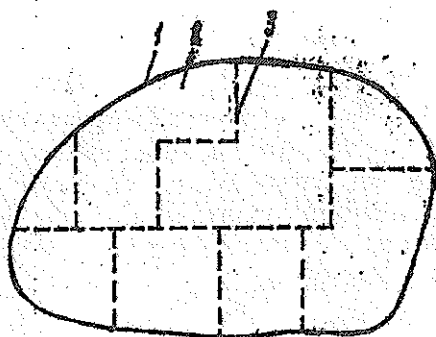
Нефть ва газ билан тўйинган жинсларнинг асосий хусусиятларидан бири - қатламларни турли қисмларида коллекторлик хоссаларини (ғовакликнинг, ўтказувчанликнинг) ҳар хиллигидир. Нефть ва газ конлари жинслари хоссаларининг қатлам ҳажмида ўзгарувчанлиги қатламларни литологик ҳар хиллиги деб аталади.

Нефть-газли коллекторларнинг иккинчи асосий хусусияти - уларда дарзликларнинг борлиги, яъни қатламларнинг дарзликлиги.

Нефть конларини ишлашда нефть-газли жинсларнинг ушбу хусусиятлари нефть ва газни чиқариб олиш жараёнларига энг катта таъсир кўрсатади. Қатлам моделлари маълум даражадаги шарт билан детерминлашган ва эҳтимолли-статистик турларга бўлинади.

Детерминлашган моделлар - бу шундай моделларки уларда қатламларни тузилишини ва хоссаларини иложи борича аниқ ўрнатишга ҳаракат қилинади. Бошқача қилиб айтганда, детерминлашган модель қатлам хусусиятларини ҳисобга олиш муфассаллашган сари қатламни "расмига" ўхшаш бўлиб бориши керак. Масалан, 2.1-расмда реал қатламнинг алоҳида ғовакликли m_i ва ўтказувчанли k_i қисмлардан иборат схемаси кўрсатилган. Ҳақиқатда эса ушбу расмда кўрсатилган қатламни тузилиши анча

мураккаброқ. Аммо маълум даражадаги аниқлик билан ушбу қатлам схемасини унинг ҳисоблаш модели деб ҳисобласа бўлади. Қатламларни детерминлашган моделларини амалда қўллаш тезкор ҳисоблаш техникаларини ва уларга мос келувчи математик методларни кенг ривожланиши эвазига мумкин бўлди. Детерминлашган моделдан фойдаланиб нефть конини ишлаш жараёнлари кўрсаткичларини ҳисоблашда қатламни ҳамма майдони ёки унинг ҳажми берилган ҳисоблаш аниқлигига, ишлаш жараёнини мураккаблигига ва электрон ҳисоблаш машиналари (ЭХМ) қувватига боғлиқ равишда маълум сонли катакчаларга бўлинади. Ҳар бир катакчада, қатламни ушбу қисмига хос, унинг ҳолатига мос келувчи хоссалари берилади.



2.1 - расм. Турли ғовакли ва ўтказувчан қисмлардан иборат қатламни детерминлашган модели схемаси: 1-шарти нефтлилик чегараси; 2-қатламдаги жинсларни ғоваклиги m , ва ўтказувчанлиги k , бўлган қисми; 3-турли ғовакликли ва ўтказувчанли қатлам қисмларининг чегараси.

Нефть конини ишлаш жараёнини фойдаловчи дифференциал тенгламалар якуний-турли муносабатлар билан алмаштирилади, кейин эса ЭХМда ҳисоблаш амалга оширилади.

Эҳтимолли-статистик моделлар қатламларни ҳақиқий тузилишини ва хоссаларини ҳар бир хусусиятини тўлиқ акс этгирмайди. Улардан фойдаланилганда реал қатламга, худди шундай эҳтимолли-статистик хусусиятларга эга қандайдир гипотетик қатлам мос келади деб қабул қилинади.

Нефть конларини ишлаш назариясида ва амалиётида энг кўп фойдаланиладиган қатламларни эҳтимолли-статистик моделларига қуйидагиларни киритиш мумкин.

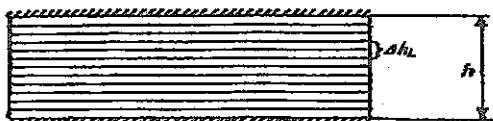
1. Қатламни бир-турли модели. Бу моделда, бир нуқтадан иккинчи нуқтага ўзгарувчи, реал қатламнинг асосий кўрсаткичларини (ғоваклик, ўтказувчанлик) ўрта қиймати олинади. Кўп ҳолларда, қатламни бундай моделидан фойдаланилганда, унинг изотроплиги ҳақидаги гипотеза қабул қилинади, яъни кўрилаётган қатлам нуқтасидан чиқаётган турли йўналишларда ўтказувчанлик тенг деб олинади. Айрим ҳолларда қатлам анизотроп деб ҳам қабул қилинади. Бундай ҳолларда қатламни вертикал йўналишдаги ўтказувчанлиги (асосан қатламланиш туфайли) унинг горизонтал йўналишдаги ўтказувчанлигидан фарк қилади деб қабул қилинади. Қатламни эхтимолли-статистик маънодаги бир-турли модели ҳақиқатда ҳар хиллиги катта бўлмаган қатламлар учун фойдаланилади.

2. Қат-қатли қатлам модели. Бу модел ғоваклиги m , ва ўтказувчанлиги k_i бўлган қатламлардан ташкил топган структурани (қатламни) ифодалайди (2.2-расм). Бунда қатламнинг умумий қалинлигининг h ғоваклиги Δm , ораликда ва ўтказувчанлиги Δk_i , ораликда бўлган қатлари унинг Δh_i қисмини ташкил этади. Агар қандайдир усулда, масалан намуна маълумотларини таҳлил қилиш, геофизик ва бошқа методлар билан, қатламнинг алоҳида қатларининг ўтказувчанлиги турли қатламларда ўлчанса, ўлчанган ҳамма қатларнинг умумий қалинлигининг h , бир қисмини Δh_i , ўтказувчанлиги Δk_i , ораликда бўлади. Қатларнинг бошқа қисми Δh_2 ўтказувчанлиги Δk_2 ораликда ётади ва ҳақозо. Реал қатлам учун қуйидаги боғлиқликни тузиш мумкин

$$\Delta h_i/h = f(k_i) \cdot \Delta k_i \quad (2.1)$$

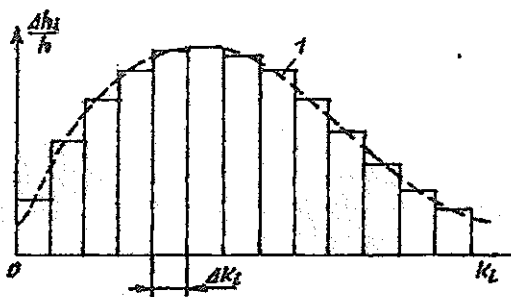
ва унинг асосида қат-қатли қатлам моделини яратиш мумкин. Ушбу модел турли ўтказувчанли қатлар йиғиндисидан ташкил топган ва реал қатламни (2.1)-функция билан хусусиятловчи структурани ифодалайди.

(2.1) кўринишдаги боғлиқлик ёрдамида 2.3 - расмда келтирилган, гистограмма қурилган (2.4-расм), унда зиналар билан қатламни умумий қалинлигининг улушлари келтирилган бўлиб, уларга ўтказувчанлиги мос қатлар жойлаштирилган.



2.2 - расм.
Қат-қатли
қатлам модели.

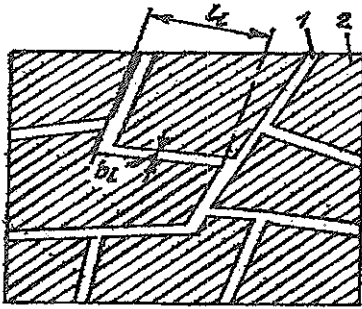
3. Дарзли қатлам модели. Агар нефть қатламида, фоваксиз ва ўтказувчанмас жинс блокларини ажратувчи, дарзликларда бўлса, бундай қатлам моделини, ёнлари b_i дарзликлар билан ажратилган, ўтказувчанмас кублар йиғин-



2.3 - расм.
Ўтказувчанлик
гистограммаси:
1-гистограммани
аппроксимация
қилиш эгриси.

диси кўринишида ифодаланиши мумкин. Бунда реал қатлам турли ўлчамдаги ва шаклдаги жинс блокларига, ҳамда кенглиги ҳар хил дарзликларга эга бўлиши мумкин. ΔS юзали реал қатламни кесими 2.4-расмда келтирилган, унда i дарзликнинг узулиги l_i ва кенглиги b_i .

2.5 - расмда ΔS юзали ушбу қатлам моделини кесими берилган бўлиб, томонлари l_i ва дарзлик кенглиги b_i бўлган квадратлар тўпламини ифода этади. Дарзли қатламни асосий эҳтимолли-статистик хусусиятларини кўриб чиқамиз.



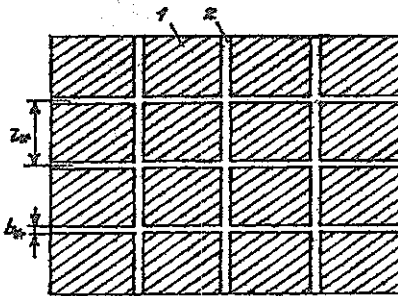
2.4 - расм. Дарзли қатламнинг кесими: 1 - дарзликлар, 2 - жинслар блоклари.

Маълумки, қовушқоқ суюқликнинг ягона дарзликдаги, юзага перпендикуляр йўналишдаги оқими тезлиги v_i қуйидаги боғлиқлик билан аниқланади:

$$v_i = \frac{b_i^2}{12\mu} \frac{\Delta P}{\Delta X_{\Delta x \rightarrow 0}} = -\frac{b_i^2}{12\mu} \frac{\partial P}{\partial x}. \quad (2.2)$$

ΔS юза кесимидан x йўналишда ўтаётган суюқлик оқими сарфи Δq қуйидагича ифодаланади:

$$\Delta q = \sum_{\Delta S} v_i b_i l_i = -\frac{\sum b_i^3 l_i}{12\mu} \frac{\partial P}{\partial x} \quad (2.3)$$



2.5 - расм.

ΔS юзали дарзли қатлам моделининг кесими: 1 - жинс блоклари; 2 - дарзликлар.

Дарзликлар зичлиги Γ_n

$$\Gamma_d = \frac{\sum l_i}{2\Delta S_{\Delta S \rightarrow 0}}. \quad (2.4)$$

ва дарзликларни ўртача кенлиги v тушунчасини киритамиз. Ундан (2.3) ва (2.4) боғлиқликлардан дарзли қатламдаги сизиш тезлиги учун қуйидаги ифодани оламиз

$$g_d = \frac{\Delta q}{\Delta S_{\Delta S \rightarrow 0}} = -\frac{b \cdot \sum l_i}{12\mu \Delta S} \frac{\partial P}{\partial x_{\Delta S \rightarrow 0}} = \frac{b \cdot \Gamma_d \partial P}{6\mu \partial x}. \quad (2.5)$$

(2.5) ифода - дарзли қатламлар учун Дарси қонуни формуласига ўхшаш. Бунда дарзли қатлам ўтказувчанлиги

$$K_d = v \cdot \Gamma_d / 6. \quad (2.6)$$

Дарзли қатлам кесимидаги “юз ғовакликка” тенг деб олинган дарзли ғовакликнинг m_d ифодасини оламиз

$$m_d = \frac{\sum b \cdot l_i}{\Delta S_{\Delta S \rightarrow 0}} = \frac{b \cdot \sum l_i}{\Delta S_{\Delta S \rightarrow 0}} = 2b \cdot \Gamma_d. \quad (2.7)$$

4. Дарзли - ғовакли қатлам модели. Бу модел мос келувчи реал қатламда саноат миқёсидаги нефть захиралари дарзликларда, ва шунингдек, ғовакли ва ўтказувчан, блокларда бўлади. Ушбу модель ҳам қирраси узунлиги l бўлган кублар йиғмасидан иборат қилиб тасвирланиши мумкин. Дарзли - ғовакли қатламни тўйинтирувчи суюқлик ва газларни сизиши ҳам дарзликлар, ҳам блоклар орқали юз беради. Бунда блоклардаги ўтказувчанликка нисбатан дарзликлар ўтказувчанлигининг анча катталиги сабабли босимни ҳар қандай ўзгариши, блокларга нисбатан, дарзликларда тез тарқалади. Натижада дарзли - ғовакли қатламларни ишлаш жараёни суюқликларни ва газларни блоклардан дарзликларга ва тескари оқиб ўтиши билан хусусиятланади.

Кўрсатиб ўтилган ҳамма (бир-турли, қат-қатли, дарзли, дарзли-ғовакли қатламларни) моделлари эҳтимоли - статистик туркумга киритилган. Агар реал қатлам ҳақиқатан жуда бир - турли бўлса, мос қолувчи бир турли қатлам моделини детерминлашган деб ҳисобласа бўлади. Аммо табиатда мукамал бир - турли қатламлар жуда кам учрайди.

§ 3. Геологик-физик ва қон маълумотлари бўйича қатламлар моделларини қуришни методик асослари

Қатлам ҳақидаги турли, айрим ҳолларда етарли бўлмаган, геологик-физик ва қон маълумотлари асосида унинг моделини яратиш қонни ишлаш билан шуғулланувчи мутахассислардан чуқур билимни, илмий ва ижодий ёндашишни талаб этади. Нефть-газли қатламлар бир-бирига ўхшамаган. Моделлаштиришда қонни ишлаш билан шуғулланувчи мутахассис фақат тахминан ўхшаш шароитлардаги қатламларни моделларини яратишни умумий тажрибасидан фойдаланади, аммо унда ҳар бир конкрет ҳолат учун қатлам моделини яратиш методикаси йўқ ва бўлиши ҳам мумкин эмас. Қатлам моделини яратиш ҳар доим илмий изланиш билан боғлиқ.

Қатлам моделини яратиш учун унинг геологик тузилиши, маҳсулдор қатламни бурғулашда олинган жинс намуналарини тадқиқоти натижалари; қон-геофизик ишлар ва қудуқларни бурғулаш маълумотлари; индикатор эгри чизиқлари ва қудуқларда босимни тиклаш эгри чизиқлари; қатламни бошланғич ишлаш босқичидаги маълумотларидан фойдаланилади.

Қатламни бир-турли моделини қуриш. Қатламни бир-турли моделининг асосий кўрсаткичлари - ғоваклик, мутоқ ўтказувчанлик ва самарали қалинлик. Бу кўрсаткичларни аниқлаш учун қатламларда ва бурғ қудуқларида қон-геофизик тадқиқотлари ўтказилади (нефть-газли жинсларнинг заҳирий электр қаршилиги; ўз-ўзидан қутбланиш потенциали; тоғ жинсларини, нефтни ва газни акустик ва радиактив кўрсаткичлари; қатлам температураси ва бошқалар). Бир вақтнинг ўзида худди шу бурғ қудуқларидан

олинган маҳсулдор қатлам намуналарининг ғоваклиги ва мутлақ ўтказувчанлиги, ҳамда ўтказувчанликни пастки чегараси, яъни саноат миқёсида нефть оқими олиб бўлмайдиган ёки фойдаланилаётган қатламни ишлаш технологияларида саноат миқёсида нефть чиқариб бўлмайдиган, айрим қатламларни ўтказувчанлик миқдори аниқланади. Шундан сўнг ғовакликни ва мутлақ ўтказувчанликни бевосита лабораторияда ўлчанган маълумотлари билан кон-геофизик кўрсаткичлари орасидаги боғлиқлик ўрнатилади. Агар шундай боғлиқлик тасдиғини топса, кейинчалик ғоваклик ва мутлоқ ўтказувчанлик фақат кон-геофизикаси маълумотлари асосида аниқланади, уларнинг натижасида қудуқлардаги нефтьга тўйинган қалинлиги ўрнатилади. Қатламни умумий нефтьга тўйинган қалинлигидан, ўтказувчанликни пастки чегарасига тенг ёки кичик, қатлам қалинлиги қисми айирилади, ва шундай қилиб қатламни самарали қалинлиги аниқланади.

Алоҳида бурғ қудуқларида аниқланган ғоваклик, мутлақ ўтказувчанлик ва самарали қалинлик ҳақидаги маълумотлар асосида бутун қатлам учун ушбу катталикларни ўртача қиймати ҳисобланади. Қатламни бир-турли модели учун махсус усул билан нисбий ўтказувчанликлар ўрнатилади. Қатламни бир-турли эҳтимолли-статистик модели учун нисбий ўтказувчанликларни қуриш методикаси кейинги қисмларда кўриб чиқилади.

Қатламни қат-қат-ҳар хил моделини тузиш. Бу модель қатламни бир-турли моделини қуришда фойдаланиладиган умумий тартибга асосланган. Аммо бу моделда қатлам кесимидаги айрим қатламлар, ёки қатлам майдонининг алоҳида қисмларида бўлган литологик қўшилмалар хоссаларини ҳисобга олиш кераклигини инобатга олиш керак.

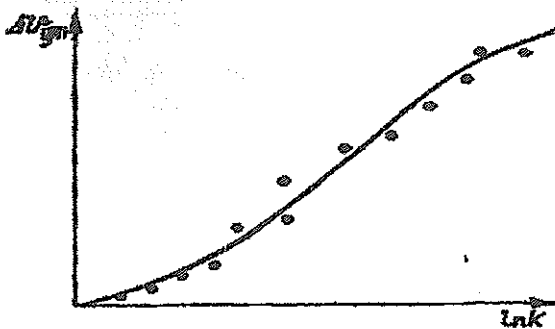
Бундай моделни қуриш тахминан қуйидаги тартибда бажарилади.

1. Моделлаштирилаётган объектни очган ва конни турли қисмларида жойлашган алоҳида бурғ қудуқларида кон-геофизика тадқиқотлари ўтказилади. Масалан, бурғ қудуғи билан қатламни ҳамма очилган кесими бўйлаб захирий электр қаршилиқни ρ_k ва ўз - ўзидан кутбланиш потенциалини $U_{\text{н}}$ стандарт ўлчаш.

2.6-расм да текширилатган қатлам оралиғидаги бурғ қудуғи танасида ўтказилган кон-геофизикаси тадқиқоти асосида ρ_k ва U_{yn} ларни ўзига хос эгрлари кўрсатилган.

2. Худди шу бурғ қудуқларидан ўрганилаётган қатламни ташкил этувчи жинслар намунаси олинади. Лаборатория тадқиқотлари ўтказилиб, унинг натижасида жинсларнинг ғоваклиги, ўтказувчанлиги ва сув-нефтга тўйинганлиги аниқланади.

3. Ўрганилаётган жинсларнинг физик кўрсаткичлари (ғоваклиги, ўтказувчанлиги, нефт-сувга тўйинганлиги) билан кон-геофизик кўрсаткичлари (заҳирий электр қаршилиги, ўз-ўзидан қутбланиш потенциали ва бошқалар) орасидаги боғлиқлик қурилади. Агар бундай боғлиқликлар таққосланса, у ҳолда алоҳида қатламчалар жинсларининг физик кўрсаткичлари фақат кон-геофизикаси маълумотлари асосида аниқланади. 2.7. расмда ўз-ўзидан қутбланиш потенциали ортгирмаси ΔU_{yn} убуи $\ln K$ дан боғлиқлиги келтирилган. Кон-геофизикасини бурғ қудуқларидаги ўлчашлари бўйича ΔU_{yn} билсак, қатламни алоҳида қатламчалари жинсларини мутлақ ўтказувчанлигини аниқласа бўлади.



2.7 – расм.
 $\Delta U_{yn} = U_{yn} - U_{yn0}$ ва $\ln K$ оралиғидаги боғлиқлик ($U_{yn0} - U_{yn}$ нинг қандайдир шартли катталиги).

4. ΔK_i оралиқдаги ўтказувчанликка эга бўлган алоҳида қатламчалар қалинлиги Δh_i белгилаб чиқиладиган жадвал тўлғазилади.

5. Жадвалда келтирилган маълумотлар асосида ҳамма ўрганилган қатламчаларни n умумий қалинлиги

топилади $h = \sum_{i=1}^n \Delta h_i$.

6. Ўтказувчанлиги K_i га тенг ҳамма қатламчаларни

$\sum_{i=1}^n \Delta h_i$ ёки ўтказувчанлиги қандайдир нисбатан кичик

оралиқда ΔK_i ўзгарувчан қатламларни умумий қалинликдаги улуши аниқланади.

7. Ўтказувчанлик гистограммаси куйидаги кўринишда курилади.

$$\frac{\Delta h_i}{\sum_{i=1}^n \Delta h_i} = f(K_i) \Delta K_i$$

8. Гистограммани эҳтимолли-статистик зичликни тақсимланиши сифатида қабул қилинади ва унинг учун мос келувчи аналитик боғлиқлик танланади.

Тақсимланиш зичлиги графиги кўринишида тасвирланадиган ва аналитик аппроксимация қилинадиган, кон маълумотлари асосида қурилган, гистограммаларни берилиш зарурияти, биринчидан, ҳар бир қатлам тури ўзига мос эҳтимолли-статистик тақсимланиш зичлигини кўринишига эга эканлиги билан боғлиқ. Масалан, ўрганилаётган қатламни қайсидир маълум турга мансублигини билган ҳолда, бир неча нуқталар орқали ўтказувчанликни тарқалиш зичлиги графигини куриш мумкин. Бу айниқса қатламни бошланғич ўрганиш босқичида, унинг кўрсаткичларини амалда ўлчаш ҳали етарли бўлмаганда, қатлам моделини яратиш жараёнини тезлаштиради.

Иккинчидан, қатлам кўрсаткичларини тақсимланиш зичлигини аналитик ифода этиш, қатламлардан нефть чиқариб олиш жараёнларини нисбатан оддий моделларидан фойдаланиб, унинг ишлаш кўрсаткичларини аналитик аниқлаш имконини беради.

Ниҳоят, кон кўрсаткичларини тақсимланиш зичлигини аналитик ифода этиш математиканинг эҳтимоллар

назариясидаги муҳим тушунчалардан фойдаланиш ва улар орқали қатламларни таърифлаш имқонини беради.

9. Қатламни ишлаш моделига қатламни қат-қат ҳар хил моделининг эҳтимолли-статистик хусусиятлари киритилади ва қатламлардан нефть чиқариб олишни ҳисобланган кўрсаткичлари унинг бошланғич ишлаш босқичида олинган амалдаги кўрсаткичлари билан таққосланади. Назарий ва амалий ишлаш маълумотлари мос келмаган ҳолларда эҳтимолли-статистик хусусиятлар қатламни назарий ва амалий ишлаш кўрсаткичлари мос келгунча ўзгартирилади, яъни қатлам модели амалдаги ишлаш кўрсаткичларига мувофиқлаштирилади.

Қатламларни дарзли ва дарзли-ғовакли моделларини қуриш

Қатламдаги дарзликларни унинг ишлаш жараёнига жиддий таъсири бир қатор кўрсаткичлар орқали исботини топган. Уларнинг энг муҳимларидан бири, индикатор эгри чизиклари ёки босимни тиклаш билан аниқланган, қатламни ҳақиқий ўтказувчанлиги билан маҳсулдор қатламни бурғулаш вақтида ундан чиқариб олинган жинс намуналари ўтказувчанлигини мос келмаслигидир. Агар қатламни ҳақиқий ўтказувчанлиги ундан олинган жинслар намунаси ўтказувчанлигидан катта бўлса, у ҳолда, ўтказувчанликни ортиши қатламда дарзликларни борлиги билан боғлиқ деб ҳисобланади. Аммо бундай ҳолларда ўрганилаётган қатламни жинс намуналари билан қанчалик тўлиқ ифодаланганлигини ҳисобга олиш зарур, чунки жинс намуналари энг ўтказувчан қатламчалардан олинмаган бўлиши мумкин. Қатламнинг дарзлиги, қатламни ташкил этувчи жинсларнинг юқори ўтказувчанлигида яъни қатлам бутунлай дарзли-ғовакли бўлган шароитларда, унинг ишлаш жараёнларига катта таъсир кўрсатади.

Бир хил суюқликни дарзли ва дарзли-ғовакли қатламлардаги муайян оқими хусусиятларини билиш учун фақат, кон тадқиқотлари асосида аниқланган, қатлам ўтказувчанлиги ва унинг самарали қалинлигини билиш етарли. Бундай ҳолларда қатлам модели жуда оддий қурилади. Аммо дарзли қатламдаги бир турли суюқликнинг номуайян

оқимида дарзликни деформацияланишини, дарзли-ғовакли қатлам учун эса жинс блокларини ўртача ўлчамини ёки дарзлар зичлигини, хусусиятловчи кўрсаткичларни билиш зарур. Ушбу кўрсаткичлар қатламлардан турли омиллар билан нефтни сиқиб чиқариш жараёнини ҳисоблашларда ҳам инобатга олинади. Дарзлар зичлиги - дарзли ва дарзли-ғовакли қатламларнинг қийин аниқланадиган кўрсаткичидир. Уни аниқлаш учун бурғ қудуғи кесимларини конгеофизик тадқиқотларидан (электр, ядро ва температура ўлчашлардан), чуқурлик миқдор ўлчашлардан) ва фото суръатларидан олинган маълумотлардан фойдаланилади.

Масалан, бурғ қудуқларини чуқурлик миқдор ўлчагич билан тадқиқотлашда маҳсулдор қатлам кесимида суюқлик оқимини кескин ортиши кузатишган қисмлари белгиланади ва улар бурғ қудуғига суюқлик оқими кириб келаётган очик дарзлар сонига тенг деб ҳисобланади. Дебитни кескин ортиши рўй берган “ҳолатлар сонини” маҳсулдор қатламни тадқиқ қилинган умумий қалинлигига бўлиб ўртача дарзлар зичлигини баҳолаш мумкин.

Ва ниҳоят, дарзли ва дарзли-ғовакли қатламларни моделини тузишда конни бошланғич ишлаш босқичидаги маълумотлардан фойдаланилади.

§ 4. Қат-қат ва майдон бўйлаб ҳар хил қатламларни эҳтимолли-статистик моделини тасвирлаш

Юқоридаги параграфда қалинлиги ва майдони бўйлаб ҳар хил қатламларни моделларини миқдоран тасвирлаш жараёнида эҳтимоллар назариясидан фойдаланиб олиниши мумкин бўлган имкониятлар ҳақида айтиб ўтилган эди. Қатламларни эҳтимолли-статистик тасвирлашда эҳтимоллар назариясини қуйидаги тушунчалари муҳим аҳамиятга эга.

1. Қатлам кўрсаткичларини статистик тақсимот зичлиги ёки содда қилиб айтганда тақсимот зичлиги. Қат-қат қатламни тасвирлашда унинг бирон-бир кўрсаткичи (масалан, мутлоқ ўтказувчанлиги), x дан $x + \Delta x$ (Δx - кичик катталиқ) чегарада ўзгарувчи, қатни (қатламни ёки қатламчани) пайдо бўлиш эҳтимолини акс эттиради. Қат-қат қатлам моделида тақсимот зичлиги $\Delta h_i \rightarrow 0$ оралиғида

гистограммани, (2.1) ибора билан аниқланадиган, аналитик ифодасидир.

Майдон бўйлаб ҳар хил қатлам ҳолида эса ўтказувчанлик гистограммаси (2.1) га ўхшаш кўринишга эга

$$\frac{\Delta S_i}{S} = f(K_i) \Delta K_i, \quad (2.8)$$

бу ерда: ΔS_i - умумий нефтлилик майдонининг S ўтказувчанлиги K_i бўлган қисми. Қатламнинг бирон-бир кўрсаткичини x тақсимот зичлигини $f(x)$ орқали белгилаймиз.

2. Қатлам кўрсаткичи x тақсимот функцияси ёки қонуни қуйидаги иборадан аниқланади

$$F(x) = \int f(x) dx + C. \quad (2.9)$$

Шунинг учун $f(x) = F'(x)$

Узлуксиз тасодифий катталиқ x математик кутилиши

$$M(x) = \int_{-\infty}^{\infty} x f(x) dx. \quad (2.10)$$

Эҳтимоллар назариясини тасодифий дисперсияси ва бошқа тушунчаларидан ҳам фойдаланилади.

Қат-қат ва майдон бўйлаб ҳар хил қатламларни моделларида мулақ ўтказувчанликни K тақсимотини эҳтимолли-статистик тасвирлаш учун асосан қуйидаги қонунлар қўлланилади.

1. Тақсимотни нормал қонуни (Гаусс қонуни).

Бу қонун учун ўтказувчанликни тақсимот зичлиги қуйидаги боғлиқлик билан ифодаланади

$$f(k) = \frac{1}{G\sqrt{2\pi}} e^{-\frac{(k-\bar{k})^2}{2G^2}}, \quad (2.11)$$

бу ердаги G кўрсаткичи кейинроқ аниқланади.

Тақсимотни нормал қонунида K ўзгариш чегараси $-\infty \leq k \leq \infty$. Қатламни мутлақ ўтказувчанлиги k , уни содда қилиб ўтказувчанлик деб атаймиз, албатта, манфий қийматларни қабул қила олмайди, шунингдек, чексиз катта бўлиши ҳам мумкин эмас. Бироқ тақсимотни нормал қонунида шартли равишда ўтказувчанлик манфий ва чексиз бўлиши мумкин деб ҳисобланади, бироқ ушбу қабул қилиш маълум хатоликларни келтириб чиқариши мумкин.

Айтилганларни инобатга олиб, ўтказувчанликни тақсимот қонуни учун қуйидаги иборани оламиз

$$F(k) = \int_{-\infty}^k \frac{1}{G\sqrt{2\pi}} e^{-\frac{(k-\bar{k})^2}{2G^2}} dk. \quad (2.12)$$

(2.12) интегрални ҳисоблаш жараёнини кўриб чиқамиз. Бунинг учун (2.12) қуйидагича бўлақларга бўлиб чиқамиз

$$F(k) = \int_{-\infty}^0 \frac{1}{G\sqrt{2\pi}} e^{-\frac{(k-\bar{k})^2}{2G^2}} dk + \int_0^k \frac{1}{G\sqrt{2\pi}} e^{-\frac{(k-\bar{k})^2}{2G^2}} dk. \quad (2.13)$$

Кейин $k - \bar{k} = -\xi$ деб, (2.13) қуйидагини оламиз

$$F_1(h) = - \int_{-\infty}^0 \frac{1}{G\sqrt{2\pi}} e^{-\frac{\xi^2}{2G^2}} d\xi = \int_0^{\infty} \frac{1}{G\sqrt{2\pi}} e^{-\frac{\xi^2}{2G^2}} d\xi, \quad (2.14)$$

$$\frac{\xi}{G\sqrt{2}} = \lambda, \quad \frac{d\xi}{G\sqrt{2}} = d\lambda, \quad (2.14)$$

$$\int_0^{\infty} \frac{1}{G\sqrt{2\pi}} e^{-\frac{\xi^2}{2G^2}} d\xi = \int_0^{\infty} \frac{1}{\sqrt{\pi}} e^{-\lambda^2} d\lambda = \frac{1}{2};$$

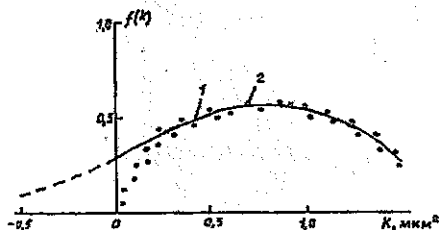
$$F_2(\kappa) = \int_0^{\kappa} \frac{1}{G\sqrt{2\pi}} e^{-\frac{(\kappa - \bar{\kappa})^2}{2G^2}} d\kappa = \frac{1}{2} \operatorname{erf}\left(\frac{\kappa - \bar{\kappa}}{G\sqrt{2}}\right), \quad (2.15)$$

$$\operatorname{erf}\left(\frac{\kappa - \bar{\kappa}}{G\sqrt{2}}\right) = \frac{2}{G\sqrt{2\pi}} \int_0^{\kappa - \bar{\kappa}} e^{-\frac{(\kappa - \bar{\kappa})^2}{2G^2}} d\kappa \quad (2.16)$$

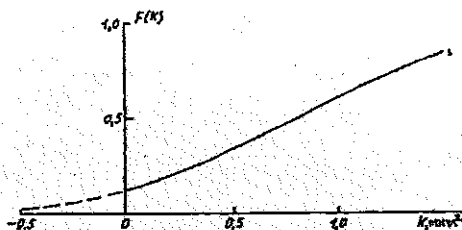
Натижада эга бўламиз

$$F(\kappa) = \frac{1}{2} \left[1 + \operatorname{erf}\left(\frac{\kappa - \bar{\kappa}}{G\sqrt{2}}\right) \right]. \quad (2.17)$$

2.8 - расмда (2.11) - ибора билан аниқланган тақсимот зичлигининг $f(\kappa)$ графиги, 2.9 - расмда эса, тақсимот зичлиги қонунининг (2.17) - ибораси асосида қурилган эгриси келтирилган. Ушбу ҳолда ҳақиқий ўтказувчанлик тақсимотини нормал тақсимот қонуни билан ўтказувчанликни K катта қийматларида етарли даражада яхши тасвирланишига қарамасдан, ўтказувчанликни K кичик қийматли зонасида назарий ва амалий ўтказувчанлик тақсимоти, нормал тақсимот қонунида қабул қилинган, ўтказувчанликни манфий қийматларини таъсири оқибатида яққол фарқ қилади.



2.8-расм.
 $G=0,7$, $K=0,8\text{мм}^2$
 бўлганда ўтказув-
 чанликни нормал
 тақсимот зичлиги
 графиги: 1-назарий
 эгри; 2-ҳақиқий
 нукталар.



2.9-расм. $G=0,7$
 ва $K=0,8\text{мм}^2$
 бўлганда
 ўтказувчанликни
 нормал тақсимот
 қонуни ибораси
 бўйича қурилган
 эгриси.

$\text{erf}(\infty)=1$
 бўлгани учун,
 (2.17) биноан,

$F(\infty)=1$. (2.10) асосида ўтказувчанликни математик кутилиши ўртача ўтказувчанликка қ тенг. Буни тасдиқлаш учун (2.11) иборани (2.10) қўямиз

$$M(k) = \int_{-\infty}^{\infty} \frac{K}{G\sqrt{2\pi}} e^{-\frac{(k-\bar{K})^2}{2G^2}} dk. \quad (2.18)$$

(2.18) - интегрални ҳисоблаш учун уни қуйидаги қўринишга келтирамиз:

$$M(k) = \int_{-\infty}^{\infty} \left(\frac{K - \bar{K}}{G\sqrt{2\pi}} + \frac{\bar{K}}{G\sqrt{2\pi}} \right) e^{-\frac{(k-\bar{K})^2}{2G^2}} dk = J_1 + J_2.$$

Биринчи интеграл J_1 учун куйидаги иборага эга бўламиз:

$$J_1 = \int_{-\infty}^{\infty} \frac{K - \bar{K}}{G\sqrt{2\pi}} e^{-\frac{(k-\bar{k})^2}{2G^2}} dk. \quad (2.20)$$

$\lambda = (K - \bar{K}) / (G\sqrt{2})$ деб қабул қиламиз ва (2.20) - иборадан куйидагини оламиз

$$J_1 = \frac{G\sqrt{2}}{\sqrt{\pi}} \int_{-\infty}^{\infty} \lambda e^{-\lambda^2} d\lambda = \frac{G\sqrt{2}}{2\sqrt{\pi}} \int_{-\infty}^{\infty} e^{-\lambda^2} = 0. \quad (2.21)$$

Иккинчи интегрални J_2 куйидаги кўринишга келтирамиз

$$J_2 = \bar{K} \int_{-\infty}^{\infty} \frac{1}{G\sqrt{2\pi}} e^{-\frac{(k-\bar{k})^2}{2G^2}} dk = \quad (2.22)$$

$$= \bar{K} \left[\int_{-\infty}^{\infty} \frac{1}{G\sqrt{2\pi}} e^{-\frac{(k-\bar{k})^2}{2G^2}} dk + \int_0^{\infty} \frac{1}{G\sqrt{2\pi}} e^{-\frac{(k-\bar{k})^2}{2G^2}} dk \right]$$

(2.14) ва (2.15) ўхшаш равишда, (2.22) кирувчи, ҳар бир интеграл 1/2 тенг. Шунинг учун, (2.21) асосан $J_1=0$, $J_2=\bar{K}$, (2.19) - ибора айниятга айланади.

Нормал тақсимот қонунида дисперсия нимага тенглигини аниқлаймиз

$$D(k) = \int_{-\infty}^{\infty} (K - \bar{K})^2 f(k) dk = \int_{-\infty}^{\infty} \frac{(K - \bar{K})^2}{G\sqrt{2\pi}} e^{-\frac{(k-\bar{k})^2}{2G^2}} dk. \quad (2.23)$$

(2.23) ҳисоблаш учун, аввалгидек, $\lambda = (K - \bar{K}) / (G\sqrt{2})$ деб қабул қиламиз. Унда (2.23) куйидагини оламиз

$$D(\kappa) = \frac{2G^2}{\sqrt{\pi}} \left(\int_{-\infty}^0 \lambda^2 e^{-\lambda^2} d\lambda + \int_0^{\infty} \lambda^2 e^{-\lambda^2} d\lambda \right) = \frac{4G^2}{\sqrt{\pi}} \int_0^{\infty} \lambda^2 e^{-\lambda^2} d\lambda. \quad (2.24)$$

(2.24) кирувчи аниқ интеграл жадвали бўлиб у, куйидаги кўринишда ифодаланadi:

$$\int_0^{\infty} \lambda^2 e^{-\lambda^2} d\lambda = \frac{\sqrt{\pi}}{4}. \quad (2.25)$$

(2.24) ва (2.25) куйидагини оламиз

$$D(K) = G^2. \quad (2.26)$$

2. Логарифмик нормал қонун. Бу қонунда ўтказувчанликни тақсимот зичлиги ибораси куйидаги кўринишга эга:

$$f(K) = \frac{1}{GK\sqrt{2\pi}} e^{-\frac{(\ln K - \ln \bar{K})^2}{2G^2}}, \quad 0 \leq K \leq \infty. \quad (2.27)$$

Логарифмик нормал тақсимот зичлиги 2.9 - расмда кўрсатилган. $F(K)$ ни топамиз. (2.27) иборани (2.9) куйиб, куйидагини оламиз

$$F(K) = \int_0^K \frac{1}{GK\sqrt{2\pi}} e^{-\frac{(\ln K - \ln \bar{K})^2}{2G^2}} dK. \quad (2.28)$$

$d(\ln K) = dK/K$ бўлгани учун, (2.28) куйидагига эга бўламиз

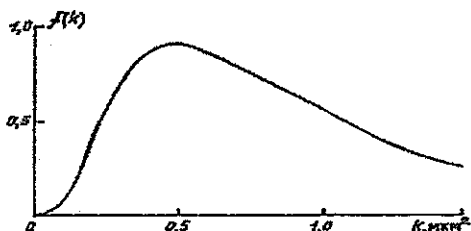
$$F(K) = \int_{-\infty}^{\ln K} \frac{1}{G\sqrt{2\pi}} e^{-\frac{(\ln K - \ln \bar{K})^2}{2G^2}} d(\ln K). \quad (2.29)$$

(2.17) ўхшаш иборага эга бўламиз

$$F(K) = \frac{1}{2} \left[1 + \operatorname{erf} \left(\frac{\ln K - \ln \bar{K}}{G\sqrt{2}} \right) \right]. \quad (2.30)$$

Логарифмик нормал тақсимот қонунида ўтказувчанликни математик кутилишини (2.10) - иборадан оламиз. Бунда

$$M(K) = \bar{K} e^{G^2/2}.$$



2.10 - расм.
 $G=0,7$ ва
 $K=0,8 \text{ мкм}^2$
 бўлганда логарифмик нормал тақсимот зичлиги графиги.

3. Гамма - тақсимот. Муғлақ ўтказувчанликни гамма - тақсимот зичлиги умумий кўринишда қуйидагича ифодаланadi:

$$f(K) = \frac{K^{\alpha-1} e^{-K/\bar{K}}}{\Gamma(\alpha) \bar{K}^\alpha}, \quad 0 \leq K \leq \infty. \quad (2.31)$$

Бунда

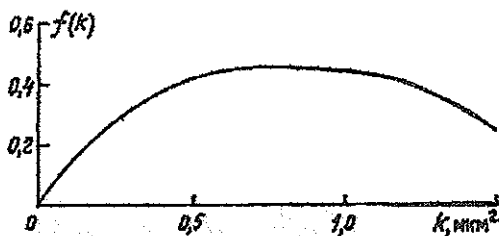
$$\Gamma(\alpha) = \int_0^{\infty} e^{-x} x^{\alpha-1} dx, \quad \alpha > 0, \quad x > 0.$$

Гамма - тақсимот зичлиги 2.10- расмда кўрсатилган. Ўтказувчанликни тақсимот қонуни ибораси қуйидаги кўринишга эга

$$F(K) = \int_0^K \frac{K^{\alpha-1} e^{-K/\bar{K}} dK}{\Gamma(\alpha) \bar{K}^\alpha}. \quad (2.32)$$

Ҳамма ҳолдаги каби

$$F(K) = \int_0^\infty \frac{x^\alpha e^{-x/\bar{K}} dx}{\Gamma(\alpha) \bar{K}^\alpha} = \int_0^\infty \frac{e^{-x} x^{\alpha-1} dx}{\Gamma(\alpha)} = 1, \quad x = K/\bar{K}.$$



2.11-расм.
 $\alpha=2$, $K=0,8\text{мм}^2$
 бўлганда гамма-
 тақсимот зичли-
 ги графиги.

Ўтказувчанликни математик кутилиши гамма-тақсимотда куйидагича аниқланади:

$$M(K) = \int_0^\infty \frac{x^\alpha e^{-x/\bar{K}} dx}{\Gamma(\alpha)} = \frac{\Gamma(\alpha+1)}{\Gamma(\alpha)} \bar{K} = \alpha \bar{K}.$$

4. Максвелл тақсимот қонуни. Нефть конларини ишлаш жараёнлари маълумотларини ҳисоблашда, тезлик бўйлаб газ молекулалари тақсимотини таърифлаш учун олинган, Максвеллнинг тақсимот қонуни иборасидан фойдаланилади. Реал қатламлар ўтказувчанлигини таърифлаш учун ушбу қонун иборасини ёзилиш шакли М.М. Саттаров ва Б.Т. Байшев томонидан ўзгартирилган.

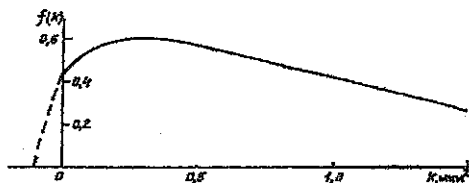
М.М. Саттаров томонидан кўриниши ўзгартирилган, Максвелл қонунига мос ўтказувчанликни тақсимот зичлиги, ибораси куйидаги кўринишда ифодаланади:

$$f(K) = \frac{2}{\sqrt{\pi}} \sqrt{\frac{K+a}{K_0}} \frac{1}{K_0} e^{-\frac{K+a}{K_0}}, \quad -a \leq K \leq \infty. \quad (2.33)$$

бу ерда: a , K_0 - қатламни геологик-физик хоссалари ҳақидаги маълумотларни қайта ишлаш асосида аниқланадиган, тақсимот кўрсаткичлари. Ўтказувчанликни тақсимот зичлиги ибораси, Б.Т. Байшев бўйича, қуйидаги кўринишга эга

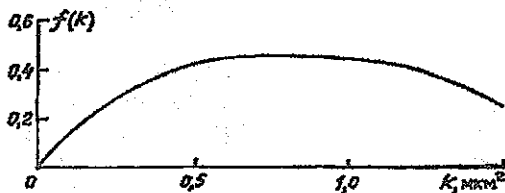
$$f_1(K) = \frac{4}{\sqrt{\pi}} \frac{(K+a)^2}{K_1^2} \frac{1}{K_1} e^{-\frac{(K+a)^2}{K_1^2}}, \quad (2.34)$$

бу ерда a , K_1 - тақсимот кўрсаткичлари.



2.12 - расм.
 $K_0=0,8\text{ км}^2$ ва
 $a=0,1\text{ км}^2$ бўлганда,
 М.М. Сагтаров
 томонидан кўриниши
 ўзгартирилган,
 Максвелл бўйича
 тақсимот зичлигининг
 графиги.

2.12-расмда (2.33) ибора бўйича қурилган $f(K)$ графиги келтирилган. Кўриниб турибдики, қонун ўтказувчанликни нореал манфий қийматлари борлигини инобатга олади. Бирок, нормал қонун ҳолидаги каби, ўтказувчанликни $0 < K < \infty$ ораликда ўзгаради деб қабул қилса бўлади. Шунини ҳисобга олиш керакки, қатламда, нолдан фарқли, бир қанча ўтказувчанлиги нол бўлган қатлар улуши бўлиши мумкин.



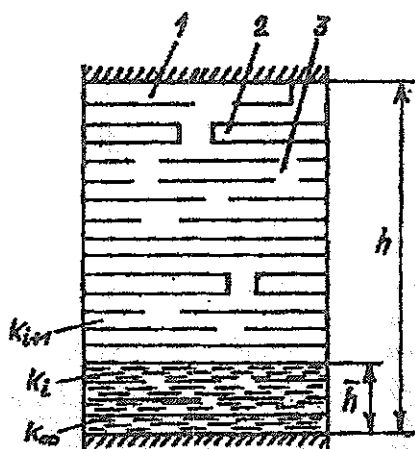
2.10 - расм.
 $\alpha=2$ ва
 $K=0,8\text{кмкм}^2$
 бўлганда
 гамма -
 тақсимоТ
 зичлиги
 графиги.

§ 5. Модифицирлаштирилган нисбий ўтказувчанли бир хил қатлам модели

Нефть қатламини тузилиши шундай бўлиши мумкинки, унда баъзи бир қатлар, бурғ қудуқлари орасидаги масофа билан таққосланадиган, катта масофаларга, қийикланиши ёки бошқа ўтказувчанли қатлар билан алмашилиши тўғрисида, тарқалмаган бўлади. Айрим қатларнинг узунлиги қатламнинг қалинлиги даражасида бўлиши мумкин. Бунда қатлар ҳар доим ҳам бир-биридан ажралган бўлмаслиги мумкин. Бундай турдаги қатламларни қат-қат ҳар хил қатлам модели билан тасвирлаб бўлмайди. Улар кўпроқ бир хил қатламларга ўхшаш. Шунга қарамасдан уларнинг қат-қат ҳар хиллиги қатламлардан чиқариб олинган коллектор жинсларни тажрибахонада ўтказилган тадқиқотлари маълумотларини қайта ишлашда ва бурғ қудуқларини конгеофизик тадқиқотлари маълумотларини изохлашда кузатилади. Бундай қатламларни ўртача мутлақ ўтказувчанли ва уларни тўйинтирувчи моддалар учун модифицирлаштирилган нисбий ўтказувчанли бир хил қатлам сифатида моделлаштириш мумкин. Бундай моделни куриш учун, тўғри чизикли қатламда узунлиги Δx , қалинлиги h ва кенлиги v элементар ҳажми ажратамиз (2.13-расм). Ҳар бир элементар ҳажмда турли мутлақ ўтказувчанли қатлар йиғилган деб ҳисоблаймиз, уларни пайдо бўлиш частотаси эса маълум эҳтимолли - статистик ибора билан таърифланади.

Нефтни қатламдан чиқариб олиш уни сув билан сиқиб чиқариш йўли орқали юз берапти деб қабул қиламиз ва қатламни модифицирлаштирилган нисбий ўтказувчанли моделини қурамиз. Нефтни бошқа чиқариб олиш жараёнларини ҳам кўриб чиқса бўлади.

Қатламни алоҳида қатларини фикран шундай йиғиб чиқамизни, энг катта ўтказувчанли қат пастда, энг кичиги - юқорида жойлашган бўлсин (2.13-расм) ва мутлоқ ўтказувчанлик юқоридан пастга ортиб борсин.



2.13 - расм.

Модифицирлаштирилган нисбий ўтказувчанликни аниқлаш учун қатламни ажратилган элементар ҳажмининг схемаси: 1 - қийикланувчи қатлар; 2 - узилувчан қатлар; 3 - бошқа қатлар билан бирлашиб кетувчи қатлар.

Сув бир зумда поршен каби нефтни i қатламдан сиқиб чиқараяпти деб қабул қиламиз. Шундай қилиб, вақтнинг қандайдир пайтида сув босган \bar{h} қалинликдаги қатларда фақат сув, қалинлиги $h - \bar{h}$ қатларда эса фақат нефть сизиши юз беради. Сув босган қатларда қолдиқ нефтга тўйинганлиги $S_{ик}$ нефть қолади. Вақтнинг бошланғич пайтида қатлам қатлари нефть ва тўйинганлиги $S_{эс}$ бўлган боғлиқ сув билан тўйинган эдилар. $S_{ик}$ ва $S_{эс}$ қатларни мутлақ ўтказувчанлигига боғлиқ деб ҳисобласа бўлади. Қатлам элементидаги қалинлиги Δh қатларга кириб келаётган сув сарфини Δq_c куйидаги иборадан аниқлаймиз

$$\Delta q_c = \frac{R(1 - S_{нк} - S_{бс})v\Delta h\Delta P}{\mu_c \Delta x}$$

Бу ерда сув учун фазавий ўтказувчанлик $K_{фе} = K(1 - S_{нк} - S_{бс})$. Агарда Δh қалинликдаги қатларда фақат сув бўлганда, сув сарфини Δq_c ибораси қуйидаги кўринишда бўлар эди:

$$\Delta \bar{q}_c = K v \Delta p \Delta h / (\mu_c \Delta x).$$

Ҳамма сув босган қалинлиги \bar{h} қатларга ҳайдалаётган умумий сув сарфи

$$q_c = \frac{v \Delta P}{\mu_c \Delta x} \int_0^{\bar{h}} K(1 - S_{нк} - S_{бс}) dh.$$

Агар қатлам тўлиқ сув билан тўйинган бўлганда

$$\bar{q}_c = \frac{v \Delta p}{\mu_c \Delta x} \int_0^h k dh.$$

Сув учун модифицирлаштирилган нисбий ўтказувчанликни K_c деб белгилаймиз ва уни нисбат кўринишида аниқлаймиз

$$\bar{K}_c = q_c / \bar{q}_c = \frac{\int_0^{\bar{h}} K(1 - S_{нк} - S_{бс}) dh}{\int_0^h k dh}.$$

Ушбу қатламга хос мутлақ ўтказувчанликни эҳтимолли-статистик тақсимотидан фойдаланиб, ва $K = K_*$ берилган пайт учун сув босган қат ўтказувчанлиги деб қабул қилиб, қуйидаги иборани оламиз

$$K_c = \frac{\int_{K_*}^{\infty} (1 - S_{HK} - S_{6c}) kf(k) dk}{\int_0^{\infty} kf(k) dk}, \quad (2.35)$$

бу ерда: $f(k)$ - мутлақ ўтказувчанликни эхтимолли - статистик тақсимоти зичлиги.

Нефть учун модифицирлаштирилган нисбий ўтказувчанлик

$$\bar{K}_H = \frac{\int_0^{K_*} Kf(K) dK}{\int_0^{\infty} Kf(K) dK}. \quad (2.36)$$

Нефть ва сув учун модифицирлаштирилган нисбий ўтказувчанликлар модифицирлаштирилган сувга тўйинганликка \bar{S} боғлиқ бўлишлари керак. Кўрилаётган вақт пайтида сув қатлам элементида, сув босмаган қатларда, боғлиқ сув кўринишида ва элементга ҳайдалган сув кўринишида бўлади. Катлам элементидаги боғлиқ сув ҳажмини қуйидаги кўринишда таърифласа бўлади

$$\Delta V_{6c} = m \Delta x v \int_h^h S_{6c} dh = m \Delta x v h \int_0^{K_*} S_{6c} f(K) dK.$$

Сув босган қатлардаги сув ҳажми қуйидагига тенг бўлади

$$\Delta V_c = m v v \Delta x \int_{K_*}^{\infty} (1 - S_{HK}) f(K) dK.$$

Қатлам элементидаги умумий сув ҳажми

$$\Delta \bar{V}_c = \Delta V_c + \Delta V_{\bar{S}_c} = m_{\text{BВ}} \Delta x \left[\int_0^{K_*} S_{\bar{S}_c} f(K) dK + \int_{K_*}^{\infty} (1 - S_{\text{HK}}) f(K) dK \right] =$$

$$= m_{\text{BВ}} \Delta x \left[\int_0^{\infty} S_{\bar{S}_c} f(K) dK + \int_{K_*}^{\infty} (1 - S_{\text{HK}} - S_{\bar{S}_c}) f(K) dK \right]$$

Қатламни ғовак ҳажми

$$\Delta V_r = m_{\text{BВ}} \Delta x.$$

Модифицирлаштирилган сувга тўйинганлик куйида-
гини ташкил этади

$$\bar{S} = \frac{\Delta V_c}{\Delta V_z} = \int_0^{\infty} S_{\bar{S}_c} f(K) dK + \int_{K_*}^{\infty} (1 - S_{\text{HK}} - S_{\bar{S}_c}) f(K) dK. \quad (2.37)$$

Агар $f(K)$, S_{HK} ва $S_{\bar{S}_c}$ мутлақ ўтказувчанликдан боғлиқлиги маълум бўлса, у ҳолда K_* берилган қийматлари учун \bar{S} , K_* ва \bar{K}_n аниқласа бўлади.

Таърифланган қатламни модифицирлаштирилган ўтказувчанли моделини кўриб чиқишда, ҳар бир қатдаги сув учун фазавий ўтказувчанлик мутлақ ўтказувчанлик билан қатламни сувга тўйинганлиги кўпайтмасига мўтаносиб деган, энг содда гипотеза қабул қилинган эди. Бунда боғлиқ сув, сув сизиши бўлмайдиган, ёпик ғовакларни эгаллайди деб ҳисобланади. Нефть ҳар бир қатдан бир лаҳзада сиқиб чиқарилмайди, балки қат узунлиги бўйича ўзгармас, аммо сувга тўйинганликни вақт давомида ўзгаришида секин-аста сиқиб чиқарилади деб ҳисобласа ҳам бўлади. Шундай қилиб, бундай моделни қуришда бир вақтнинг ўзида жинслар намуналарининг физик нисбий ўтказувчанлигини ва қатлам элементидаги мутлақ ўтказувчанлик бўйича ҳар хилликни инобатга олса бўлади.

Кўриб чиқилган модифицирлаштирилган ўтказувчанли қатлам модели қатламни қатлар бўйича ҳар хиллиги

ва нефтни сув билан ҳар бир қатдан поршенли сиқиб чиқариш механизми инобатга олиб қурилган.

Бироқ кўп ҳолларда модифицирлаштирилган ўтказувчанлик деб, нефть қатламларини сув бостириш жараёни ҳақидаги ҳисобланган ва ҳақиқий маълумотларни таққослаш натижасида, яъни нефть конларини ишлашни тескари масалаларини ечиш орқали олинган, нисбий ўтказувчанлик ҳам аталади. Бундай ҳолларда модифицирлаштирилган ўтказувчанликлар нафақат ишлашдаги қатламлар ҳар хиллигига, балки билвосита конларни ишлаш системасига, бурғ қудуқларини ишлатиш хусусиятларига ва бошқа кўрсаткичларга боғлиқ бўлади.

§ 6. Ишлаш жараёнларини моделлаштириш

Нефть конларини ишлашни ҳар бир янги илмий асосланган жараённи қўллаш уни тажрибахона шароитида экспериментал ўрганишдан бошланади. Ер тагидан нефть ва газни чиқариб олишни ҳамма мавжуд жараёнлари дастлаб тажрибахона тадқиқотларида ўрганилган. Ўз вақтида бундай босқични нефть қатламларига таъсир этишни амалиётда энг кенг тарқалган сув бостириш усули ҳам ўтган. Тажрибахона тадқиқотлари босқичидан сўнг жараёнларни биринчи сановат синовлари ўтказилади.

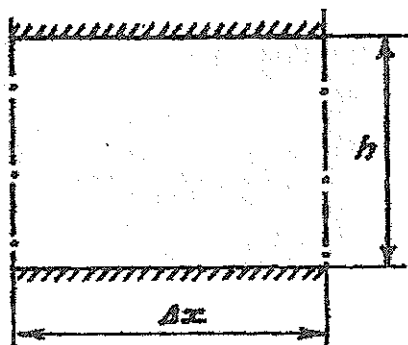
Технологик жараёнларни бу ривожланиш босқичида уларни миқдорий ифодалаш, яъни моделларини яратиш, жуда муҳим ҳисобланади.

Моделлаштиришни марказий босқичи – дифференциал тенгламалар, бошланғич ва чегаравий шартлар киритилган, нефть конини ишлаш жараёнига мос келувчи математик масалани қўйишдир. Моделлар асосида ҳисоблашларни амалга ошириш-ҳисоблаш методикалари деб аталади.

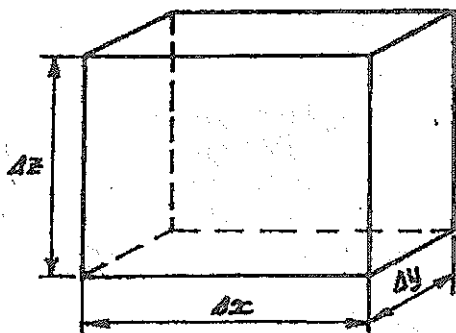
Нефть конларини ишлаш жараёнларини таърифловчи дифференциал тенгламалар иккита фундаментал табиат қонунарига моддани сақланиш қонуни ва энергияни сақланиш қонуни, ҳамда бир қатор физик, физик-кимёвий қонулар ва сизишни махсус қонунарига асосланади.

Дифференциал тенгламалар ер тагидан нефть ва газни чиқариб олишни мос технологияларини таърифлашда кўриб чиқилади. Бу ерда фақат фундаментал қонуларни ҳамда тури даражада нефть қонларини ҳамма ишлаш жараёнларини моделлаштириш вақтида фойдаланиладиган сизиш қонуларини кўриб чиқамиз.

Нефть қонларини ишлаш жараёнларини моделларида моддани сақланиш қонуни, кўпинча содда қилиб узлуксизлик тенгламаси деб аталади. Модда массасининг узлуксизлик тенгламаси дифференциал кўринишда ёки бутун қатламдаги модданинг моддий балансини таърифловчи ибора кўринишида ёзилади. Охириги ҳолда, моддани сақланиш қонуни бевосита нефть қонларини ишлаш жараёнлари маълумотларини ҳисоблаш учун фойдаланилади, унга мос ҳисоблаш методи эса моддий баланс методи деб ном олди.



2.14 - расм.
Тўғри чизиқли қатламни элементар ҳажми схемаси.



2.15 - расм.
Қатламни уч ўлчамли элементар ҳажми схемаси.

Дастлаб модда массасининг узлуксизлик тенгламасини уни бир ўлчамли тўғри

чизикли қатламдаги ҳаракати учун келтириб чиқарамиз.

Қатлам ғоваклиги m юзага перпендикуляр йўналишда ўлчанган узунлиги Δx , қалинлиги h ва эни v қатлам элементидаги (2.15-расм) зичлиги ρ модданинг массаси ΔM қуйидагига тенг

$$\Delta M = \rho m h v \Delta x. \quad (2.38)$$

Агар, қатлам элементининг чап қирраси томонидан унга модда ρv_x массали тезлик билан кириб келаётган ва элементдан $\rho v_x + \frac{\partial \rho v_x}{\partial x} \Delta x$ массали тезлик билан сиқиб

чиқарилаётган бўлса, унинг Δt вақт давомида жамғарма ҳажмини $S \Delta M$, элементга кирган модда ундан чиққанидан кам эканлигини инобатга олиб аниқлаймиз:

$$\rho v_x v h \Delta x \Delta t - \left(\rho v_x + \frac{\partial \rho v_x}{\partial x} \Delta x \right) v h \Delta x \Delta t = \delta \dot{\Delta M} = \Delta (\rho m) v h \Delta x. \quad (2.39)$$

(2.39) қуйидагига эга бўламиз.

$$\frac{\partial (\rho v_x)}{\partial x} + \frac{\Delta (\rho m)}{\Delta t} = 0. \quad (2.40)$$

$\Delta t \rightarrow 0$ да

$$\frac{\partial (\rho v_x)}{\partial x} + \frac{\partial (\rho m)}{\partial t} = 0. \quad (2.41)$$

(2.41) ибора қатламни тўйинтирувчи моддани бир ўлчамли тўғри чизикли қатламдаги модда массасининг узлуксизлик тенгламасидир. Бундай тенгламани уч ўлчамли ҳолат учун келтириб чиқаришда, қатламни элементар ҳажмидаги $\Delta V = \Delta x \Delta y \Delta z$ масса балансини кўриб чиқиш лозим (2.15 - расм).

(2.42) Кубга моддани кириб келишини массали тезлигини ва ундан сиқиб чиқаришни, ҳамда унинг кубдаги жамғарма ҳажмини кўриб чиқиб, қуйидагини оламиз

$$\frac{\partial(\rho v_x)}{\partial x} + \frac{\partial(\rho v_y)}{\partial y} + \frac{\partial(\rho v_z)}{\partial z} + \frac{\partial(\rho m)}{\partial t} = 0. \quad (2.42)$$

(2.42) тенглamani қуйидаги умумий кўринишда ҳам ёзиш мумкин:

$$\operatorname{div}(\rho v) + \frac{\partial(\rho m)}{\partial t} = 0. \quad (2.43)$$

(2.42) ва (2.43) тенгламалар - модданинг ҳаракат вақтида уни уч ўлчамли ўлчашдаги модда массасининг узлуксизлик тенгламаларидир. Агар қатламда бир вақтда, газ ва суюқ фаза ҳолатидаги, бир неча моддалар ҳаракат қилаётган бўлса, массанинг узлуксизлик тенгламаси ҳар бир модда (таркиб) учун мос фазаларда тузилади.

Нефть конларини ишлаш моделларида энергияни сақланиш қонуни қатламларда ҳаракат қилаётган моддалар энергиясини сақланиш дифференциал тенгламалари кўринишида қўлланилади. Қатламни бирлик массасининг тўлиқ энергияси E_k қатлам жинсларининг ва уларни тўйинтирувчи моддаларнинг U_k бирлик массасига келтирилган, солиштира ички энергиясидан, қатламда ω тезлик билан ҳаракат қилаётган, моддаларнинг солиштира потенциал ва кинетик энергияларидан иборат бўлади.

Шунинг учун

$$E_k = U_k + Z + \omega^2 / (2g). \quad (2.44)$$

Энергияни сақланиш қонунидан ёки, аниқроқ, термодинамиканинг биринчи бошланишидан, қатламдаги энергияни ўзгариши ΔE_k ва бажарилган солиштира иш δW , қатламга келтирилган иссиқлик δQ_u , билан иссиқликни механик эквиваленти A кўпайтмасига тенглиги келиб чиқади, яъни

$$\Delta E_k + \delta W = A \delta Q_u \quad (2.45)$$

ёки (2.44) инобатга олиниб

$$\Delta \left(U_k + Z + \frac{\omega^2}{2g} \right) + \delta W = A \delta Q_n. \quad (2.46)$$

(2.46) - иборага кирувчи катталикларга миқдорий баҳо берамиз. Қатламни солиштирма ички энергияси U_k , унда моддаларни кимёвий ва ядро ўзгаришлари бўлмаганда, қатламни бирлик массасидаги иссиқлик энергиясини ифодалайди, шунинг учун

$$\Delta U_k = A c \Delta T, \quad (2.47)$$

бу ерда: c - солиштирма иссиқлик сифими; T - температура. Ғовакли қатлам сув билан тўйинган деб ҳисоблаймиз. Унда $C = C_{ж}(1-m) + C_c m$ ($C_{ж}$ - қатлам жинсларини солиштирма иссиқлик сифими; C_c - сувнинг солиштирма иссиқлик сифими; m - ғоваклик). $C_{ж} = 1,046$ кДж / (кг*К), $C_c = 4,184$ кДж / (кг*К), $\Delta T = 1$ К, $m = 0,2$ бўлсин. Унда $C = 1,046 * (1-0,2) + 4,184 * 0,2 = 1,67$ кДж / (кг*К), $\Delta U_k = 102 * 1,67 * 1 = 170$ м.

Солиштирма потенциал энергия Z қатламларда ҳаракат қилаётган моддалар сатҳини ўзгариш имкониятига мос равишда ўзгариши мумкин. Одатда бу ўнлаб, айрим ҳолларда юзлаб метрни ташкил этади.

Солиштирма кинетик энергияни ўзгариш имкониятларини баҳолаймиз. Қатламда уни тўйинтирувчи суюқликларни ҳаракат тезлиги ω катта ораликда - 0 дан 10 м/кун = 3650 м/йил = $1,16 * 10^{-4}$ м/с гача ўзгаради. Қатламни солиштирма потенциал ва кинетик энергияларини унинг солиштирма ички энергияси билан таққослашда, юқорида келтирилган қатламни умумий, яъни жинсларни ва уларни тўйинтирувчи моддаларни солиштирма ички энергияси ҳисобланганлигини эътиборга олиш керак. Солиштирма потенциал ва солиштирма кинетик энергиялар фақат қатламни тўйинтирувчи моддаларга алоқадор. Шу сабабли, кўрсатилган таққослаш учун

$$\varepsilon = (\rho_v m) / [\rho_c m + \rho_x (1 - m)]$$

коэффициентини киритиш керак (ρ_x - тоғ жинсларининг зичлиги; ρ_c - қатламни тўйинтирувчи моддаларнинг зичлиги), ва, ички энергиядан ташқари, ҳамма солиштирма энергия турларини ε кўпайтириш лозим. $\rho_c=10^3$ кг/м³, $\rho_x=2,25 \cdot 10^3$ кг/м³, $m=0,2$, $\varepsilon=0,1$ бўлсин. Унда солиштирма кинетик энергияни ўзгариши учун қуйидагини оламиз

$$\varepsilon \Delta \left(\frac{\omega^2}{2g} \right) = \frac{0,1(1,16 \cdot 10^{-4})^2}{2 \cdot 9,81} = 0,68 \cdot 10^{-10} \text{ м.}$$

Баҳолаш натижасидан кўриниб турибдики, қатламда ҳаракат қилаётган моддаларни солиштирма кинетик энергиясини ҳар доим, айрим моддаларни бурғ қудуғи туби атрофи зоналаридаги ҳаракатидан ташқари ҳолатларда, инobatта олмаса бўлади.

Агар қатламда ҳаракат қилаётган модданинг солиштирма потенциал энергиясининг ўзгариши 100 м бўлса ҳам, бу катталикини ε кўпайтириб 10м оламиз. Қатлам температурасини атиги бир градусга ўзгартириш солиштирма ички энергияни деярли 200 м ўзгартиради. Агар қатламни ишлаш иссиқлик методлари қўлланилиб амалга оширилатган бўлса, қатлам температураси юзлаб градусга ўзгариши мумкин ва унинг солиштирма ички энергияси бошқа энергия турларидан ортиқ бўлади. Қатламни тўйинтирувчи моддалар амалга ошириши мумкин бўлган иш катталигини баҳолаймиз. Қатламни тўйинтирувчи модда амалга оширган солиштирма ишни δW , бирлик модда массасига келтириб, қуйидагича аниқлаймиз:

$$\delta W = p \delta \Delta V / (\rho g \Delta V), \quad (2.48)$$

бу ерда: P - босим; ΔV - қатламни элементар ҳажмида қатламни тўйинтирувчи модда ҳажми; ρ - ушбу модда зичлиги; g - эркин тушиш тезланиши.

Қатламни ғовак ҳажмини ўзгармас деб ҳисобласа бўлади, чунки қатлам ўлчамлари ва унинг ғоваклари ўзгармайди. Қатламда модданинг иш бажариши ҳар доим унинг кенгайиши билан боғлиқ. Шу сабабли (2.48) - иборага модда кенгайишини хусусиятловчи $\delta\Delta V$ катталиқ киритилган. Бунда, шартли равишда, қатламни тўйинтирувчи модда кенгайиб қатламни элементар ҳажмидан ташқарига чиқиб кетмоқда деб ҳисобласа бўлади. Қатламни элементар ҳажмидаги модда массасини $\Delta M = \rho\Delta V$, моддани чексиз кичик кенгайишида, ўзгармас бўлиб қолади деб ҳисоблаймиз.

$$\begin{aligned} \text{Унда} \quad \delta \Delta M &= \delta \rho \Delta V + \rho \delta \Delta V = 0, \\ \text{Демак, } \delta \Delta V / \Delta V &= -\delta \rho / \rho. \end{aligned} \quad (2.49)$$

(2.49) ва (2.48) иборалардан қуйидагини оламиз

$$\delta W = -\frac{\rho \delta \rho}{\rho^2 g} = \frac{\rho}{g} \delta \left(\frac{1}{\rho} \right). \quad (2.50)$$

Қатламни тўйинтирувчи модда ишини баҳолаймиз. Маълумки, қатламда энг катта ишни газ бажариши мумкин. Баҳолашни соддалаштириш учун газни идеал деб ҳисоблаймиз, унинг учун $\rho/\rho_0 = P/P_0$ (P_0, ρ_0 - бошланғич шароитдаги газни босими ва зичлиги). Бундан идеал газ учун

$$\epsilon \delta W = -\frac{\epsilon P_0}{\rho_0 g} \frac{\delta P}{P}. \quad (2.51)$$

Босим пасайишида $\delta P = -10 \cdot 10^5$ Па, $P = 100 \cdot 10^5$ Па, $P_0 = 10^5$ Па, $\rho_0 = 1 \text{ кг/м}^3$, $\epsilon = 0,1$ бўлсин.

Унда

$$\epsilon \delta W = \frac{0,1 \cdot 10^5 \cdot 10 \cdot 10^5}{1 \cdot 9,81 \cdot 100 \cdot 10^5} = 102 \text{ м}.$$

Бажарилган баҳолашни кўрсатишича, қатламни тўйинтирувчи модда иши нефть конларини иссиқлик

методлари билан ишлашдаги солиштирма ички энергияни ўзгаришидан кам бўлишига қарамасдан, тажриба кўрсатишича, маълум шароитларда анча катта бўлиши мумкин.

(2.45) ва (2.46) - ибораларга кирувчи δQ_u катталикини нимага тенглигини кўриб чиқамиз. Қатлам элементида иссиқлик ажралиши экзотермик кимёвий реакциялар, гидравлик ишқаланиш ва иссиқлик ўтказувчанлик ҳисобига юз бериши мумкин. Қатлам элементидан иссиқлик ўтказувчанлик ҳисобига иссиқликни чиқиб кетишини қатламни ички энергиясини U_k ўзгариши орқали ҳисобга оламиз. Қатламдан иссиқликни шипига ва тагига кўчишини мос чегаравий шартлар орқали инобатга оламиз ва шунинг учун қатламни элементар ҳажмидаги энергия балансида уни ҳисобга олмаймиз. Ҳовак муҳитда ҳаракат қилаётган моданинг гидравлик ишқаланишидаги энергияси иссиқликка айланади. Қатлам элементида ҳаракат қилаётган моданинг бирлик массасига келтирилган гидравлик ишқаланиш қуввати учун қуйидаги иборага эга бўламиз:

$$\frac{\Delta N}{\rho g \Delta V_k} = \frac{1}{\rho g} v \text{grad} P = \frac{\mu v^2}{\rho g k} \quad (2.52)$$

Қатламда қовушқоқлиги $\mu = 0,02 \cdot 10^{-3} \text{ Па} \cdot \text{с}$ газ $v = 10^{-6} \text{ м/с} \approx 86,4 \cdot 10^{-3} \text{ м/кун}$ тезлик билан ҳаракат қилаётган бўлсин. Қатлам ўтказувчанлиги $k \approx 0,1 \text{ мкм}^2$, Ҳоваклиги $\rho = 0,2$, босим $P = 100 \text{ МПа}$ бўлганда газнинг зичлиги $\rho = 100 \text{ кг/м}^3$ тенг.

Бунда

$$\frac{\mu v^2}{\rho g k} = \frac{0,02 \cdot 10^{-3} \cdot 10^{-12}}{0,2 \cdot 10^{-13} \cdot 981} = 1,02 \cdot 10^{-6} \text{ м/с}.$$

Бир кунда қатламда ҳаракат қилаётган килограмм газдан $1,02 \cdot 10^{-6} \cdot 0,864 \cdot 10^3 = 0,088 \text{ м}$ энергия ажралади. Бу албатта, катта бўлмаган миқдор. Бироқ, бурғ қудуқларини туби атрофида ушбу газнинг сизилиш тезлиги 10^{-4} м/с га етиши, айрим ҳолларда эса ундан ҳам ортиқ бўлиши мумкин. Бундан юқоридаги шартлар ўзгармаганда

$\mu^2/(\rho r g k) \approx 10^{-2} \text{ м/с}$ га тенг бўлади. Бир кунда қатламда сизилаётган газдан деярли 9 кДж энергия ажралади. Шундай қилиб, қатлам элементидаги энергиянинг нисбатан катта ўзгариши, иссиқлик ўтказувчанлик ва конвекция ҳисобига иссиқликни кўчиши билан боғлиқ деган хулосага келамиз. Қатламни энергетик балансига, айниқса уни тўйинтирувчи моддаларни юқори ҳаракат тезлигида, моддаларни кенгайиш - сиқилиш иши ва гидравлик ишқаланиш маълум ҳисса кўшади.

Қатламдаги энергия сақланиш тенгламасини, иссиқлик ўтказувчанликни ва конвекцияни, ҳамда кенгайиш-сиқилиш ишини ва гидравлик ишқаланишни инобатга олиб ёзамиз.

(2.48) ва (2.49) ибораларга мос равишда қатламни элементар ҳажмида ҳаракат қилаётган модданинг умумий ишини қуйидаги кўринишда ифодалаш мумкин:

$$\delta W' = m \delta W = m p \frac{\delta \Delta V}{\rho g \Delta V} = -m p \frac{\delta p}{\rho^2}. \quad (2.53)$$

W' ишни сиқилиш энергиясига тенглаштира бўлади, шунинг учун

$$\delta W' = -m \delta E_p = m \int_{\rho_1}^{\rho_2} \frac{p \delta p}{\rho^2}, \quad (2.54)$$

бу ерда: ρ_1 ва ρ_2 - зичликлар.

Қатламда сизилаётган модда массасининг узлуксизлик тенгламасини келтириб чиқаришдаги каби, ички энергия оқими $U = c_p T$ ва сиқилиш энергияси E_p , ҳамда элементар ҳажмга иссиқлик фақат гидравлик ишқаланиш ҳисобига кириб келмокда деб, яъни $A \delta Q_n = v \text{grad } P$, қуйидаги иборани оламиз

$$A \left(\frac{\partial u}{\partial t} + \text{div} v_e u \right) = m \left(\frac{\partial p E_p}{\partial t} + \text{div} E_p v \right) = v \text{grad } P. \quad (2.55)$$

Бу ерда: v_c - иссиқлик ўтказувчанлик ва конвекция ҳисобига қатламдаги иссиқлик кўчишини йиғинди тезлигини вектори, v - сизилиш тезлигининг вектори. (2.55) - ибора, юқорида қабул қилинган тахминларда келтириб чиқарилган, қатламда энергияни сақлашни дифференциал тенгламаси.

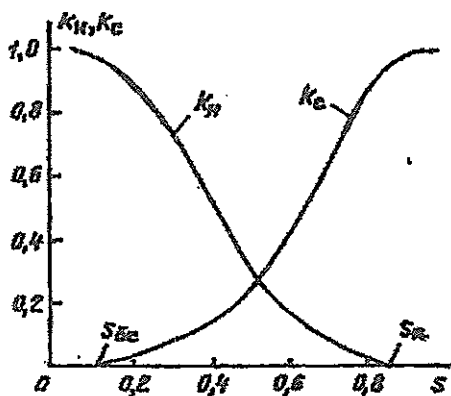
Сизилиш қонунларини кўриб чиқамиз. Ер ости гидромеханикасининг асосий қонуни, бир жинсли суюқликни ёки газни сизилиш қонуни - Дарси қонуни ҳисобланади. Ҳамма маълум сизилиш қонунлари ушбу асосий қонунга асосланади.

Бир жинсли бўлмаган суюқликни ёки суюқлик ва газ аралашмалари сизилиши учун икки фазали сизилиш қонуни тўғридир. Масалан, нефть ва сувни биргаликдаги сизилиш ҳолатидаги тўғри чизиқли ҳаракати учун сизилиш қонуни ибораси куйидаги кўринишда ёзилади:

$$v_n = - \frac{KK_n(S) \partial P_n}{\mu_n \partial x}, \quad (2.56)$$

$$v_c = - \frac{KK_c(S) \partial P_c}{\mu_c \partial x},$$

бу ерда: v_n - нефтни сизилиш тезлиги вектори; v_c - сувни сизилиш тезлиги вектори; $K_n(S)$, $K_c(S)$ - нефть ва сув учун мос равишда, сувга тўйинганликка S боғлиқ, нисбий ўтказувчанлик; P_n ва P_c - нефть ва сувдаги босимлар. Нефть ва сув учун нисбий ўтказувчанлик графиклари 2.16 - расмдаги кўринишга эга, унинг абсцисса ўқидаги иккита махсус нуқталари S_{gc} ва S белгиланган.



2.16 – расм.
Нефть ва сув
учун нисбий
ўтказувчанлик-
ни сувга тўйин-
ганликдан
боғлиқлиги.

$S=S_{bc}$ нуктада
сув учун нисбий
ўтказувчанлик
нолга тенг, шу-

нинг учун $K_c(S_{bc})=0$. $S=S_*$ нуктада нефть учун нисбий ўтказувчанлик $K_n(S_*)=0$, $S=S_{bc}$ нуктада қатламда сув ва $S=S_*$ нуктада нефть борлигига қарамасдан. Бирок $S=S_{bc}$ бўлганда, қатламни ғовак муҳитидаги сув тарқок, майда ёки, агар у боғлиқ сув бўлса, асосан жинс зарралари орасидаги бурчакларни, берк ғовакларни эгаллайди. $S=S_*$ бўлганда, қатламдаги нефть ҳам тарқок, ғовак муҳитдаги берк жойларни эгаллайди ва қатламдан сиқиб чиқариб бўлмайди. Шунга ўхшаш боғлиқликларни нефть ва газни икки фазали сизилиши учун ҳам қуриш мумкин. Нефть, сувни ва газни бир вақтдаги сизилиши, ушбу моддаларни иккитасини баравар сизилишга нисбатан, камроқ даражада ўрганилган. Нефть конларини ишлаш жараёнларини ҳисоблашда, нефтни, сувни ва газни бир вақтдаги сизилиши (уч фазали сизилиши) рўй берса, қуйидаги усулдан фойдаланса бўлади. Аввал икки фазали суюкликни (нефть ва сув) ва газни сизилиш нисбий ўтказувчанлиги олинади, улар учун газ $K_r(S_r)$ ва суюкликни $K_{nc}(S_{nc})$ нисбий ўтказувчанликларини ғовак муҳитни газга S_r ва суюкликка S_{nc} тўйинганликдан боғлиқлиги маълум. Чунки

$$S_r + S_{nc} = 1; \quad S_{nc} = S_c + S_n, \quad (2.57)$$

бу ерда: S_c , S_n - мос равишда қатламни сувга ва нефтга тўйинганлиги.

Қуйидаги ибораларни ёзиш мумкин:

$$\frac{S_-}{S_+} + \frac{S_+}{S_-} = 1, \quad S = \frac{S_-}{S_+}. \quad (2.58)$$

Шундан сўнг нефтни $K_n(S)$ ва сувни $K_c(S)$ нисбий ўтказувчанликлари, (2.58) аниқланиб, инobatга олинади. Шундай қилиб газни, нефтни ва сувни биргаликдаги сизилиш (кўп фазавий сизилиш) қонуни ибораси қуйидаги кўринишни олади:

$$v_g = -\frac{KK_g(S_g) \partial P_g}{\mu_g \partial x};$$

$$v_n = -\frac{KK_{nc}(S_{nc})K_n(S) \partial P_n}{\mu_n \partial x};$$

$$v_c = -\frac{KK_{nc}(S_{nc})K_c(S) \partial P_c}{\mu_c \partial x}. \quad (2.59)$$

Бу ерда: P_g , P_n , P_c - газдаги, нефтдаги ва сувдаги босим. Кўп ҳолларда қатламдаги моддаларни ҳаракатига ернинг гравитацион майдони - оғирлик кучи катта таъсир кўрсатади. Қонларни ишлашга бу куч таъсирини қуйидаги ҳолларда инobatга олиш керак: қатламда ҳар турли, зичлиги бўйича катта фарқ қилувчи (масалан, нефть ва газ), моддалар ҳаракатида; қатламларни катта қиялигида ва қалинлигида; сув тўшалган нефть уюмларида; сув-нефтли ва газ-нефтли конусларни ҳосил бўлишида ва шунга ўхшаш ҳолатларда. Оғирлик кучи вертикал йўналишда бўлгани учун, у сизилиш тезлигининг горизонтал таркибларига таъсир қилмайди, фақат вертикал таркибларига таъсир этади. Гравитация инobatга олинган нефть ва газни икки фазавий сизилишида нефть ва газни сизилиш тезлигининг вертикал таркиблари учун қуйидаги иборадан фойдаланилади:

$$v_{zr} = -\frac{KK_r(S_r)}{\mu_r} \left(\frac{\partial P}{\partial Z} - \Delta \rho g \right); \quad (2.60)$$

$$v_{zk} = -\frac{KK_n(S_n)}{\mu_n} \left(\frac{\partial P}{\partial Z} + \Delta \rho g \right),$$

бу ерда: $\Delta \rho = \rho_n - \rho_r$; P - нефть ва газ фазаларида бир хил деб олинган, босим.

Ҳамма кўрилган ҳолатларда сизиш тезлиги босим градиентига мутаносиб, яъни у босим градиентидан тўғри чизиқли боғлиқ. Сизиш тезлигини босим градиентидан тўғри чизиқсиз боғлиқликлари ҳам маълум. Бундай сизилиш қонунларини тўғри чизиқсиз сизилиш қонунлари деб аталади. Сизилиш қонунларини тўғри чизиқсизлиги одатда учта сабаб билан боғланади: юқори сизилиш тезликларида инерцион кучларни юзага келиши, тоғ жинсларини деформацияси ва унинг натижасида қатлам жинслари ўтказувчанлигини босимдан тўғри чизиқсиз ўзгариши, ҳамда қатламда ҳаракат қилаётган моддаларни ноньютон хоссалари. Бунда сизилиш тезлигини ва босим градиентини тўғри чизиқсиз боғлиқлиги фақат инерцион кучлар таъсирига ва қатламни тўйинтирувчи моддаларни ноньютон хоссаларини юзага келишига хосдир. Тоғ жинси деформацияси келтириб чиқарувчи, сизилишни тўғри чизиқсиз қонуни жинс ўтказувчанлигини босимдан тўғри чизиқсиз боғлиқлигини кўринишидир. Аввал, инерцион кучларни юзага келиши билан боғлиқ, сизилиш қонунини тўғри чизиқсизлигини кўриб чиқамиз. Бир жинсли суюқликни юқори Рейнольдс сонларида $N_{RR} = v d_z \rho / \mu$ (v - сизилишни мутлақ тезлиги; ρ , μ - мос равишда сизилувчи моддани зичлиги ва қовушқоклиги, d_z - ғовак муҳитни “ички” чизиқли ўлчами хусусияти, масалан, ғовакларни ўртача диаметри) сизилишни Дарси қонунидан четга чиқиши экспериментал аниқланган. Дарси қонунини бузилиши юз берадиган ғовак муҳит учун Рейнольдс критик сонлари Н.Н. Павловский бўйича 7,5 дан 9,0 гача, М.Д. Миллионщиков бўйича 0,22 дан 0,29 гача ва В.Н. Шелкачев бўйича 1 дан 12 гача ўзгаради. Бу Рейнольдс

критик сонларини фарқланишига сабаб, кўрсатилган муаллифлар томонидан d_2 турли қийматларидан фойдаланганликларидир. Экспериментларни кўрсатишича, Рейнольдс сонлари критикдан катта бўлганда, босим градиенти сизилиш тезлиги квадратига мутаносибдир. Агар, Рейнольдс сонлари критикдан кичик бўлса, Дарси қонуни ўринли, босим градиенти сизилиш тезлигидан тўғри чизикли боғлиқликка эга. Табиийки, Дарси қонунини ва босим градиентини сизилиш тезлигидан квадратли боғлиқлигини бирлаштириш фикри юзага келди. Ушбу бирлаштирилган қонун икки ҳадли сизилиш қонуни номини олди ва қуйидаги кўринишдаги ибора билан ифодаланади:

$$\frac{K}{\mu} v + av^2 = \frac{\partial P}{\partial x},$$

бу ерда: a - экспериментал йўл билан аниқланадиган коэффициент.

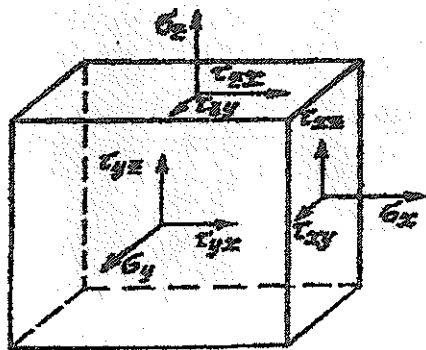
Сизилиш тезлигини босим градиентидан квадратли боғлиқлиги амалиётда фақат газни бурғ кудуғи туби атрофидаги сизилишида ёки нефтни соф дарзли ғовақликдан иборат жинсларда сизилишда кузатилиши мумкин.

§ 7. Тоғ жинсларини, қатламдаги суюқликларни ва газларни хоссалари

Тоғ жинсларини, қатламдаги суюқликларни ва газларни хоссаларини аввалам бор кудуқларни бурғулаш вақтида қатламлардан олинган жинсларни-кернларни чуқурлик намуналарини, ҳамда кудуқ тубидан кўтариб олинган суюқликларни ва газларни тадқиқот қилиш йўли билан аниқланади. Бироқ бу хоссаларни, қатламларни ишлашда юз юз берадиган физикавий, физик-кимёвий, гидродинамик ва механик жараёнлар, ҳамда геофизик, гидродинамик ва бошқа тадқиқотларда олинган маълумотларни қайта ишлаш йўли билан ҳам аниқлаш мумкин. Нефть конларини ишлаш жараёнларини

ҳисоблашда тоғ жинсларини, суюқликларни ва газларни фақат улар қатламни бошланғич ҳолатида эга бўлган хоссаларигина эмас, балки ер тағидан углеводородларни чиқариб олиш методлари амалга оширилиб, ўзгарган шароитда қандай бўлиши ҳам талаб этилади. Шунинг учун тоғ жинсларини, суюқликларни ва газларни хоссалари, оддий “аниқлаш” ишларини бажариш йўли билан эмас, тадқиқот натижаларида ўрганилади.

Ер пўстида ётувчи тоғ жинслари, шу жумладан, нефть-газли қатламларни ташкил ётувчи жинслар, кучланиш ҳолатида бўлади. Агар тоғ жинслари қатламида қирралари dx , dy , dz бўлган куб кўринишидаги элементар ҳажмини фикран ажратсак (2.17-расм), у ҳолда жинсларни ушбу элементар ҳажмини кучланиш ҳолати олти таркибли G_x , G_y , G_z , τ_{yz} , τ_{xy} , τ_{xz} (G_x , G_y , G_z - нормал, τ_{yz} , τ_{xy} , τ_{xz} - уринма кучланиш таркиблари) кучланиш тензори билан хусусиятланади.



2.17 - расм.
Тоғ жинсларининг элементар ҳажмидаги кучланиш тензори таркиблари.

Агар z ўқи вертикал бўйича, x ва y ўқлари горизонтал йўналишда йўналган бўлса, нормал кучланиш $G_z = P_v$ вертикал бўйича

тоғ ёки геостатик босимни хусусиятлайди. G_x ва G_y таркиблар ёнлама тоғ босимини P_{∞} акс эттиради. Ёнлама тоғ босимини тенг ўлчамли тақсимланишида $G_x = G_y = P_{\infty}$. Нисбатан ясси ётиқли қатламларнинг вертикал тоғ босими

$$P_v = \gamma H, \quad (2.61)$$

бу ерда: γ - юқорида ётувчи тоғ жинсларини солиштирма оғирлиги, H/m^3 ; H - қатламни ётиш чуқурлиги.

Ёнлама тоғ босими учун

$$P_{\infty} = \alpha P_r, \quad (2.62)$$

бу ерда: α - ёнлама тоғ босими коэффициенти.

Ушбу коэффициент катта ораликда ўзгариши мумкин (одатда $0 \leq \alpha \leq 1$), аммо, ёнлама йўналишда таъсир этувчи кучли тектоник кучланишлар бўлганда, бирдан катта бўлади. Кўриб чиқилган кучланиш ҳолати ғоваксиз ва ўтказувчансиз жинсларга хосдир. Нефть-газли қатламларда тоғ жинсларини кучланиш ҳолати анча мураккаб бўлади. Бунга сабаб, нефть-газли қатламлар ғовакли, нефть ёки газга тўйинган, юқоридан ва пастдан ўтказувчанмас жинслар билан чегараланган. Қатламда тоғ жинсидаги кучланишдан ташқари суюқлик ва газ ҳосил қилувчи, ғовак ичра босим мавжуд. Кучланиш ҳолати ўртача нормал кучланиш G билан хусусиятланиб, қуйидаги иборадан аниқланади

$$G = \frac{G_x + G_y + G_z}{3}. \quad (2.63)$$

Вертикал тоғ босими P_r , ўртача нормал кучланиш G ва ғовак ичра босим P орасида қуйидаги боғлиқлик бор

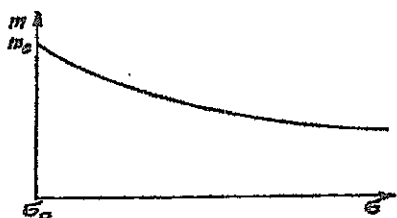
$$P_r = G + P. \quad (2.64)$$

Нефтли ва газли тоғ жинслари-коллекторларнинг ғоваклик m ва мутлақ ўтказувчанлик k каби муҳим хоссаларини ўртача нормал кучланишдан боғлиқлиги, бу боғлиқларни G кенг ўзгариши оралиғида тўғри чизиқсиз эканлиги, экспериментал тасдиқланган. 2.17 - расмда ғовакликни m ўртача нормал кучланишдан G , 2.18 - расмда эса ўтказувчанликни K нормал кучланишдан G боғлиқлиги кўрсатилган. Расмлардан кўриниб турибдики, G ортиши билан ғоваклик ҳам, ўтказувчанлик ҳам жиддий камаяди. Бунда, агар $G=G_0$ десак, $m=m_0$ ва $K=K_0$ (m_0 , k_0 - мос равишда ғовакликни ва ўтказувчанликни бошланғич қийматлари) деб қабул қиламиз. 2.18 ва 2.19 - расмлардан,

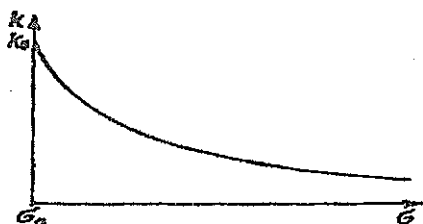
G ортиши билан аввал ғовакликни ва ўтказувчанликни кескин камайиши, кейин эса, уларни камайишини секинлашиши келиб чиқади. m ва k бундай тўғри чизиксиз жиддий ўзгариши тоғ жинсларида $\Delta G = G_0 - G$ бўлганда, ўртача нормал кучланишни одатда бир неча ўнлаб мегапаскал билан ўлчанишида юз беради. Кўплаб қатлам ичра жараёнларда эса ўртача нормал кучланишни ўзгариши бирлаб мегапаскал билан ўлчанади, масалан, таранглик режимида бурғ қудуқлари туби атрофидан узоқ масофаларда улчанади.

Бошқа шароитларда, масалан бурғ қудуғи туби атрофига кучли таъсир этилганда, кучланиш ҳақиқатан катта ораликда ўзгариши мумкин ва бунда ғоваклик ва ўтказувчанликни ўртача нормал кучланишдан тўғри чизиксиз боғлиқлик хусусиятларини ҳисобга олиш зарур.

Катта чуқурликларда (4000 м катта) ва қатламларни аномал юқори босимларида ($P \sim P_0$) тоғ жинсларини қайишқоқлик, қовушқоқ-таранглик ёки бошқа реологик хоссаларини жиддий намоён бўлиши кузатилиши мумкин. Тоғ жинсларини тарангсизлик хоссаларини намоён бўлиш шароитларидаги қатлам режимини реологик режим деб атаса бўлади.



2.18 - расм. Ғовакликни ўртача нормал кучланишдан боғлиқлиги.



2.19 - расм. Ўтказувчанликни ўртача нормал кучланишдан боғлиқлиги.

Тоғ жинсларини тўғри чизиқсиз тарангли ва тарангсиз хоссалари ажратилади. Биринчи ҳолда деформациянинг қайта тикланиши юз беради, иккинчи ҳолда эса тоғ жинслари “оқади” ёки улардаги кучланиш вақт давомида ўзгаради, релаксация қилади, аввалги кучланиш ёки деформация ҳолатига қайтарилса, жинсларни деформацияси ва кучланиши дастлабки ҳолатига қайтмайди. Ғовакликни ўртача нормал кучланишдан боғлиқлиги тоғ жинсларини тўғри чизиқли таранглигида қуйидаги кўринишга эга

$$m = m_0 [1 - \beta_{\text{ж}} (G - G_0)], \quad (2.65)$$

бу ерда: $m_0 - G = G_0$ бўлгандаги ғоваклик; $\beta_{\text{ж}}$ - қатлам жинсларининг сиқилувчанлиги; G_0 - бошланғич ўртача нормал кучланиш.

Ғовакликни ўртача нормал кучланишидан боғлиқлиги тўғри чизиқсиз таранглик ҳолида қуйидагича ифодаланади:

$$m = m_0 e^{\beta_{\text{ж}} (G - G_0)}. \quad (2.66)$$

Реологик режимларда ғоваклик, ўртача нормал кучланишдан G ташқари, вақтдан t ҳам боғлиқ бўлади. Масалан, агар тоғ жинслари Максвеллнинг реологик жисми бўлса, яъни қовушқоқ-тарангли жисмнинг ғоваклигини G вақтдан t боғлиқлигини қуйидагича тасаввур қилса бўлади

$$\frac{dm}{dt} = -\beta_{\text{см}} \frac{dG}{dt} + \frac{G}{\mu_{\text{м}}}, \quad (2.67)$$

бу ерда: $\beta_{\text{см}}$ ва $\mu_{\text{м}}$ - мос равишда жинсларни “максвелл” сиқилувчанлиги ва қовушқоқлиги. Тоғ жинсларини мутлақ ўтказувчанлигини ўртача нормал кучланишдан ва вақтдан боғлиқлиги, кўрсатилганларга ўхшаш, аммо, яна ҳам нисбатан катта бўлиши мумкин.

Қатламдаги суюқликларни ва газларни хоссаларини кўриб чиқамиз. Қатламдаги нефть ва газ -

асосан углеводородлар аралашмасидан иборат мураккаб моддалар. Нефть конларини ишлаш жараёнларида, қатламларни ғовак муҳитида бўлган, сув муҳим аҳамият касб этади. Нефть бера олишни ошириш методлари қўлланилганда, аввал қатламларда бўлмаган, турли моддалар қатламга ҳайдалади (карбонат ангидрид гази, кислород, азот ва бошқалар). Кондан нефть ва газ олишда қатламни тўйинтирувчи углеводородларни фазавий ҳолати ўзгаради - нефтдан газ ажралади. Қатлам босимини ва температура-сини ўзгариши ҳам, қатламни тўйинтирувчи, моддаларни фазавий ҳолатини ўзгаришига олиб келади. Конларни ишлашда ушбу фазавий ҳолатни, кондан нефтни, газни ва сувни олишни междорий башпорат қилиш ва уни ишлаш жараёнини бошқариш учун билиш зарур.

Моддаларни фазавий ҳолатини ҳисоблашда, қатламни тўйинтирувчи нефть чегараланган сонли шартли компонентлар аралашмаси, якка моддаларни бирлаштирувчи бир неча гуруҳ, сифатида тасаввур қилинади. Нефтни бундай тасаввур қилишни энг оддий ва кенг тарқалган усули уни шартли равишда иккита компонентга “нефть”га ва “газ” га ажратиш. Бунда амалиётда тасдиқланган аниқликда, изотермик шароитда ($T = \text{const}$) газ шартли компонент сифатида шартли нефтда Генри қонунига мос эрийди деб ҳисобланади, яъни

$$V_{\text{га}} / V_{\text{нр}} = \alpha P \quad (2.68)$$

бу ерда: $V_{\text{га}}$ - вақтнинг қайсидир пайтидаги эриган газ ҳажми; $V_{\text{нр}}$ - газсизлаштирилган нефть ҳажми; α - мутаносиблик коэффициентини; P - босим.

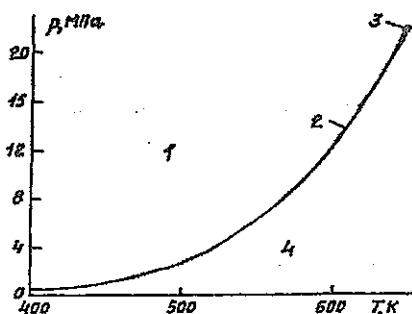
Агар қатлам углеводородларини бошланғич таркибида, газсизлаштирилган нефть ҳажмига $V_{\text{нр}}$ унда эриган чегараланган газ ҳажми $V_{\text{гао}}$ тўғри келса, қайсидир босимда $P_{\text{т}}$ ҳамма газ нефтда эриган бўлади. Бу босимни тўйиниш босими деб аталади.

Шундай қилиб

$$P_{\text{т}} = V_{\text{гао}} / (\alpha V_{\text{нр}}). \quad (2.69)$$

Қатламдаги моддаларни фазавий ҳолатини ҳисоблаш вазифаси ноизотермик шароитларда ва қатламга углеводородсиз моддаларни ҳайдашда жиддий мураккаблашади. Албатда, ҳар қандай кўп компонентли системани фазавий ҳолатини тажрибахона шароитида экспериментал йўл билан аниқлаш мумкин. Бироқ ер тагидан нефтни чиқариб олиш жараёнларида қатлам моддаларини таркиби, босим ва температура қатламлар бўйлаб, нуқтадан нуқтага ўзгаради. Амалда қатламларда юзага келадиган ҳамма ҳолатларни эксперимент йўли билан ўрганиб бўлмайди, шунинг учун фазавий ҳолатларни, айрим “асос” экспериментларга таяниб, ҳисоблашни билиш керак.

Ноизотермик шароитларда нефть қатламини тўйинтирувчи, кўп компонентли моддаларни фазавий ҳолатини ҳисоблашни умумий методик асосларини кўриб чиқамиз. Кўп ҳолларда ишлашдаги қатламларни ғовак муҳитида иккита фаза суюқ ва буғ (газ) бўлади. Маълум шароитларда ғовак бўшлиқда қаттиқ фаза ҳам пайдо бўлиши мумкин - одатда парафин ва ноорганик тузлар. Қуйида қатламни тўйинтирувчи, моддаларни фақат икки фазали (суюқлик ва буғ) ҳолатини кўриб чиқамиз. Буни алоҳида, индивидуал моддалардан бошлаймиз. Модда (газ, суюқлик ёки бир вақтда баравар) ҳолатини ушбу модда учун босим - температура диаграммаси (РТ-диаграмма) ёрдамида аниқланади. 2.20 - расмда сув учун шундай диаграмма кўрсатилган, ундан кўриниб турибдики, тўйиниш чизиги деб аталувчи 1-эгридан юқоридаги зонада сув суюқ, ундан пастда эса-буғ фазада бўлади. 1-эгридаги нуқта 2 критик деб аталади. Унга критик босим $P_{кр}$ ва критик температура $T_{кр}$ мос келади. Диаграммада критик нуқтадан ўтувчи, вертикал чизикнинг ўнг тарафида модда критик ҳолатдан ташқарида бўлади. Агар босим ва температура тўйиниш чизигидаги босим ва температурага мос келса, модда бир вақтда суюқ ва буғ фазаларда бўлади.

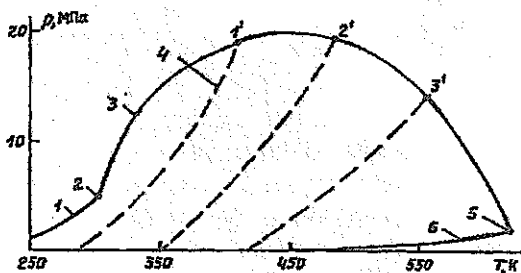


2.20 – расм. Сув учун босим - температура диаграммаси: 1 - суюқ ҳолатли зона; 2 - тўйиниш чизиғи; 3 - критик нуқта; 4 - буғ ҳолатли зона.

Қандайдир қайд қилинган ҳажмда V , иккита индивидуал моддалардан ташкил топган аралашма

бўл-син, у ҳолда pT - диаграмма, 2.21 - расмда кўрсатилган, кўринишга эга, унда этан-декан системаси учун pT -диаграмма схематик акс эттирилган. 1-эгри - соф этан учун тўйиниш чизиғи, 2-нуқта - унинг критик нуқтаси. 6-эгри - соф деканни тўйиниш чизиғи, 5-нуқта эса унинг критик нуқтаси. Юқоридаги эгри 3 этан-декан системаси учун, бу компонентларни турли миқдорларида, сохта критик босимлар чизиғини бирлаштиради. Масалан, 1' нуқта, 2' нуқтага нисбатан, системада этанни кўпроқ миқдорига, 2' нуқта эса - 3' нуқтага нисбатан этанни кўпроқ миқдорига мос келади. 4 пунктир чизиқлар - этан-декан системаси учун, ушбу компонентларни турли миқдорларида, сохта тўйиниш чизиғи. Ушбу чизиқлар ёрдамида икки компонентли аралашмани, икки компонентли аралашма билан бир хил критик босим ва температурага эга, қандайдир бир гепотетик компонент билан алмаштира са бўлади.

Икки компонентли системалар учун, тўйинишни сохта чизиқлари, сохта критик босим ва температура суюқ ва буғ фазалар мавжуд зоналарни, худди бир индивидуал компонентли система каби ажратади.



2.21 - расм.
Этанти
деканли
аралашмаси
учун босим -
температура
диаграммаси.

Ҳажмдаги компонентларнинг умумий таркиби ва температура берилганда, босимни, ҳажми фазалар билан тўйинганлигини, фазалардаги компонентлар миқдорини тўлиқ ҳисоблаш учун фақат РТ- диаграммасидан фойдаланиш етарли эмас. Буниг учун, экспериментал аниқланадиган, фазаларда компонентларни тақсимланиш коэффициентларини билиш керак. Бу коэффициентлар фазавий мувозанатлар назариясида “мувозанат доимийлари” номи билан маълум, ваҳоланки, улар моҳиятига кўра реал моддалар учун доимий эмасдирлар. N компонентли аралашмадаги i - компонентнинг мувозанат константаси K_{im} деб қуйидаги нисбатга айтилади.

$$K_{im} = Y_i / x_i \quad (2.70)$$

бу ерда: Y_i ва x_i - i компонентнинг буғ ва суюқ фазадаги моляр қисми. Сохта критик нуқтада буғ ва суюқлик орасидаги фарқ йўқолади. Шунинг учун K_{im} ($P_{c\text{ кр}}$, $T_{c\text{ кр}}$)=1 бу ерда: $P_{c\text{ кр}}$, $T_{c\text{ кр}}$ - сохта критик босим ва температура. Бинар аралашма учун рТ-диаграммадан (2.21-расм) кўришиб турибдики, сохта критик босим ва температура аралашмани умумий таркибига ва температурага T боғлиқ.

Мувозанат доимийлари, яъни буғ ва суюқ фаза-лардаги компонентларни тақсимланганлик коэффициентлари, босимни сохта критик босим нисбатига ва температу-рани сохта критик температура нисбатига боғлиқ, шунинг учун

$$K_{im} = K_{im} \left(\frac{P}{P_{скр}}, \frac{T}{T_{скр}} \right) \quad (2.71)$$

Кўп компонентли аралашма ҳолатларида сохта критик босимни $P_{c\text{ кр}}$ мослик босими деб ҳам аталади. Кўрилатган моддалар аралашмаси углеводородлардан ташкил топган, уларнинг ҳар бири учун буғ ва суюқ фазалардаги компонентларни тақсимланиш коэффициентлари K_{im} маълум деб ҳисоблаймиз. Фазавий концентрациялар тенгламаларини тузамиз.

V - ҳажмдаги ҳамма компонентлар массаси - N , буғ фазасидаги ҳамма компонентлар массаси - N_g ва суюқликдаги ҳамма компонентлар массаси $N_{нс}$ бўлсин. Бунда

$$N = N_g + N_{нс} \quad (2.72)$$

Агар (2.72) иборадаги чап ва ўнг қисмини V ҳажмда бўлган ҳамма компонентларни молекуляр массалари йиғиндисига бўлиб юборсак, қуйидаги иборани оламиз

$$p_m = p_{mg} + p_{mнс} \quad (2.73)$$

бу ерда: p_m - ҳажмдаги компонентларни моллари сони; p_{mg} ва $p_{mнс}$ - мос равишда газдаги ва суюқликдаги моллари сони.

Газдаги y_i ва суюқликдаги x_i компонентларни моляр қисмлари учун қуйидаги иборани оламиз.

$$y_i = \frac{N_{gi}}{M_i} / \sum \frac{N_{gi}}{M_i}; \quad x_i = \frac{N_{nci}}{M_i} / \sum \frac{N_{nci}}{M_i} \quad (2.74)$$

Ҳажмдаги i компонентанинг моляр қисмини қуйидагича аниқлаш мумкин

$$v_i = \frac{\frac{N_i}{M_i}}{\sum \frac{N_i}{M_i}} = \frac{N_i}{n_m} \quad (2.75)$$

Келтирилган иборалардан қуйидагини оламиз

$$v_i n_m = y_i n_{mг} + x_i n_{mнс} \quad (2.76)$$

$y_i = K_{im} x_i$ эканлигини инобатга олиб, $n_{mг}/n_m = Y$ ва $n_{mнс}/n = X$ деб (2.76) қуйидаги иборани оламиз

$$x_i = \frac{Y_i}{V(K_{im} - 1) + 1}; Y_i = \frac{Y_i K_{im}}{Y(K_{im} - 1) + 1} \quad (2.77)$$

Олинган (2.77)- тенглама фазовий концентрациялар тенгламалари деб аталади.

Фазовий ҳолатни аниқлашда турли масалаларни ечиш мумкин. Масалан, агар Y_i , P , T ва U берилган бўлса, x_i ва y_i бевосита (2.77) аниқланади. Агар v_i , p ва T берилган ва U ва X аниқлаш керак бўлса, $\sum x_i = 1$ эканлигини инобатга олиб

$$\sum \frac{v_i}{Y(K_{im} - 1) + 1} = 1 \quad (2.78)$$

U қиймати (2.77) тенгламалар системасини итерация методи билан ечиб аниқланади.

Фақат v_i ва T берилган, ҳамда x_i , y_i , U ва P аниқлаш керак бўлган ҳолатларда, (2.77) тенгламаларга яна газ ҳолати тенгламасини қўшиш керак. Нормал ҳолатга яқин босимларда ва температураларда углеводородли компонентлар учун, газ ҳолати тенгламалари сифатида, Редлих-Квонг, Пенг-Робинсон ва бошқаларни тенгламаларидан, юқори температураларда эса идеал газнинг ҳолат тенгламасидан, фойдаланиш мумкин. Умумий кўринишда газ ҳолати тенгламаси қуйидаги кўринишда ёзилиши мумкин

$$F(p, V, T) = 0 \quad (2.79)$$

(2.77) - (2.79) тенгламалар системаси босимни P , газ ва суюқ фазалар таркибини аниқлаш имконини беради. Тенгламаларни тўғри чизиқсизлиги сабабли уларни ечими одатда итерация методи билан олинади.

Қатламларни ғовак муҳитида углеводородсиз моддалар бўлган ҳолатларда, ушбу моддаларни углеводородлар билан мувозанатлик доимийларини ҳисобга олиш зарур. Бундай маълумотлар бўлмаганда, тахминий ҳисоблашлар учун газ фазасидаги моддалар аралашмасини идеал газ деган тасаввурдан фойдаланиш, ҳамда суюқ фазада углеводородли компонентлар углеводородсизларда эримади деб ҳисоблаш мумкин. X_i , Y_i ва P аниқлашни асосий вазифасини ҳал этиб, келтирилган иборалардан суюқ фазадаги ҳар бир компонент массасини L_{nei} аниқлаш мумкин. Қўрилаётган ҳажми V суюқ фаза билан тўйинганлигини аниқлаш учун ҳар бир компонентларни заҳирий зичликлари қийматларидан фойдаланиш зарур.

Заҳирий зичлик P_{i3} - суюқ фазада эриган компонентнинг зичлигидир

$$sv = \sum \frac{L_{nei}}{\rho_{i3}} \quad (2.80)$$

Босим ва температура ўзгариши билан модда зичлиги ўзгаради.

§ 8. Ноньютон нефтларни реологик ва сизилиш хоссалари

Ньютон суюқликлари

Нефт конларини ишлаш жараёнларининг самарадорлиги кўп даражада қатлам суюқликларини ғовак муҳитда сизилиш хусусиятлари билан аниқланади. Эриган тузлар таркибида бўлган, қатлам сувлари ҳамда ҳайдаш бурғ қудуклари орқали ҳайдалаётган чучук сувлар молекуляр эритмалар ҳисобланади ва ҳақиқий суюқликларга мансубдир.

Бундай ҳақиқий суюқликлар оқими Ньютоннинг қовушқоқли оқим қонунига бўйсунди. Ушбу қонунни тушуниш учун иккита параллел пластинкалар орасидаги қовушқоқ суюқликни юпқа қатламини тасаввур қиламиз. Пластинкаларнинг ҳар бирининг юзаси S ва улар орасидаги масофа dx . Битта пластинка кўзгалмас, иккинчисига эса силжитувчи F куч берилган. Барқарор ҳаракатда берилган куч суюқлик тарафдан, қовушқоқлик билан боғлиқ, куч билан тенглашиши, кўзгалувчан пластинка эса тенг ўлчамли тезлик билан ҳаракатланиши керак. Бундай ҳолат учун Ньютоннинг қовушқоқли оқим тенгламаси куйидаги кўринишда ёзилади:

$$\tau = \frac{F}{S} = \mu \frac{du}{dx}, \quad (2.81)$$

бу ерда: τ - суюқлик оқимини сақлаб турувчи кўзғалиш кучланиши, яъни бир-биридан dx масофада турган ва улар орасидаги тезлик фарқи du бўлган суюқлик қатламларининг бирлик майдонига берилган уринма кучланиш; du/dx - кўзғалиш тезлиги градиенти; μ - динамик қовушқоқлик деб аталувчи мутаносиблик коэффиценти.

Ҳақиқий эритмалар қовушқоқлиги суюқлик табиатига, температурага ва босимга боғлиқ.

Ньютоннинг қовушқоқли оқим қонунига бўйсунувчи суюқликлар Ньютон суюқликлари деб аталади. Шундай қилиб, ҳақиқий ёки молекуляр эритмалар Ньютон суюқликлари ҳисобланади. Бундай суюқликларга, сувдан ташқари, углерод атоми сони 17 гача бўлган индивидуал суюқ углеводородлар, спирт, бензол ва шу кабилар мисол бўлади.

Шуни эслатиб ўтиш лозимки, Ньютон қонуни фақат ҳақиқий суюқликларни барқарор ломинар оқими шарти бажарилганда тўғри бўлади.

Суюқлик қовушқоқлиги кўзғалиш кучланиши ва кўзғалиш тезлиги орасидаги боғлиқлик графиги – консистентлик чизиғи бўлганда нисбатан аниқроқ аниқланади. Ньютон суюқлигини консистентлик чизиғи, координата бошидан чиқувчи, тўғри чизикдан иборат. Бу эса ҳақиқий

суюқликларни ҳар қандай кичик кўзғалиш кучланишида оқишини кўрсатади.

Моддалар оқишини таърифлаш учун фойдаланиладиган кўрсаткичлар, реологик кўрсаткичлар деб аталади.

Шундай қилиб, ньютон суюқлиги оқишини хусусиятловчи, ягона реологик кўрсаткич, динамик қовушқоқлик ҳисобланади.

Аралаш бирликлар системасида кўзғалиш кучланиши $\text{дин}/\text{см}^2$, кўзғалиш тезлиги градиенти С^{-1} ўлчанади. Динамик қовушқоқликни ўлчам бирлиги, суюқликларни капиллярлардаги ҳаракатини биринчи ўрганган, Фарангистон олими Пуазейл шарафига Пуаз деб аталган (II).

Ньютон суюқликлар

Баъзи бир суюқликлар (коллоид эритмалари, таркибида катта миқдорда асфальтенлар ва парафинлар бўлган нефтлар, полимер эритмалари ва ш.к.) Ньютон қонунига бўйсунмайдилар. Реологияда бундай суюқликларни ньютон ёки аномал деб аталади.

Ньютон қонуни одатда, кучланиш майдонида ва структуралашган системаларда деформацияланиш қобилятига эга бўлган, дисперсли фазасининг заррачалари узун коллоид эритмаларининг оқишида бузилади. Бундай коллоид системалар маълум механик хоссаларга эга - пластиклик, қайишқоқлик, мустаҳкамлик ва қовушқоқлик.

Ушбу хоссалар кўп ҳолларда суюқликда структура ҳосил қилиш билан боғлиқ ва уларни шунинг учун баъзида структурали - механик ёки реологик хоссалар деб аталади.

Коллоид эритмаларни реологик асослари биринчи бўлиб Ф.Н.Шведов, Бингам ва Грин томонидан ўрганилган. 1889 йилда Ф.Н.Шведов кейинроқ 1916 йилда Бингам фазовий структурали системаларни оқишни фақат кўзғалиш кучланиши τ , суюқликда структура тўрини бузиш учун зарур бўлган, τ_0 маълум критик катталигидан юқори бўлганда, бошланишини ўрнатдилар. Бундай оқиш пластикли, критик кўзғалиш кучланиши-оқувчанлик чегараси ёки кўзғалишни кучланиш чегараси деб аталди.

Оқиши бундай идеаллаштирилган схемага бўйсунувчи системалар реологияда Бингам жинси ёки Бингам

пластиклари деб аталади. Улар Бингам-Шведовни куйидаги реологик тенгламалари орқали таърифланади:

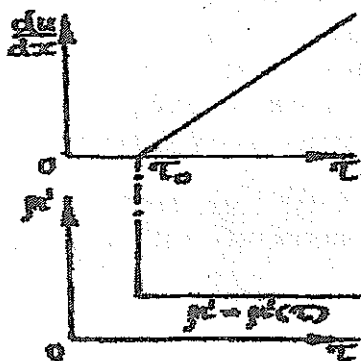
$$\tau - \tau_0 = \mu' \frac{du}{dx}, \quad (2.82)$$

бу ерда: μ' - системани пластикли қовушқоқлиги.

Ньютон суюқликлари учун кўзғалишни кучланиш чегараси нолга тенг, шу сабабли 2.81 тенглама Ньютон қонунига, пластикли қовушқоқлиги эса ҳақиқий қовушқоқликка ўтади. (2.81) тенгламадан система τ_0 қайишқоқ деформацияланиши, шундан сўнг ўзгармас пластикли қовушқоқлик билан $\mu' = (\tau - \tau_0)/(du/dx)$ оқиши келиб чиқади.

Қайишқоқ деформацияланиш областида Бингам пластикнинг қовушқоқлиги жуда катта. Бу ерда дисперс фаза заррачали структуранинг "каркас" и қайишқоқ деформацияланади. τ_0 ортирилганда, Бингам - Шведов тенгламасига кўра, структурали тўр бир зумда бузилади ва система қовушқоқлиги ўзгармас катталиқни қабул қилади.

Бингам жинсининг консистентлик чизиғи τ_0 тенг, координата бошидан абсцисса ўқида кесма кесувчи тўғри чизиқ билан ифодаланади (2.22 - расм).



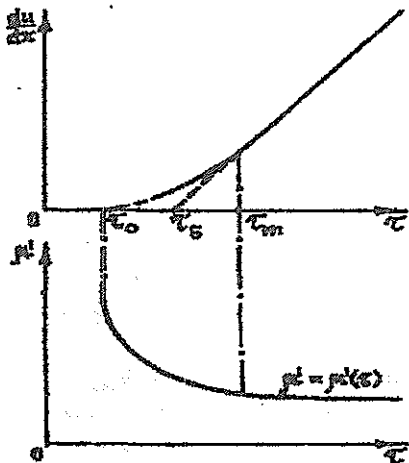
2.22 - расм.

Пластик суюқликлар учун консистентлик чизиғи ва пластик қовушқоқликни μ' кўзғалиш кучланишидан τ боғлиқлиги.

2.82 - тенгламага яхши бўйсунувчи система-ларга, температураси кристалланиш темпе-ратурасидан паст, тар-

кибида парафин миқдори юқори бўлган нефт мисол бўла олади. Аммо кўп ҳақиқий структуралашган каллоид

системалар учун консистентлик чизиғи тўғри бўлмай, кўзғалиш кучланиши ўқида кесма кесувчи, эгридан иборат (2.23 - расм).



2.23 – расм.
 Ҳақиқий қайишқоқ-пластик система учун консистентлик чизиғи ва пластик қовушқоқликни μ' кўзғалиш кучланишидан τ боғлиқлиғи.

Бундай ҳолларда, оқувчанлик чегарасига эришилганда, структура бир зумда бузилмасдан аста-секин кўзғалиш тезлиги ортиб бориши билан

бузилади.

Бундай ҳолларда структурани механик хоссаларини хусусиятлаш учун унга кўрсаткич киритилади: суяқлик оқишини бошланишига мос келувчи τ_0 , минимал оқувчанлик чегараси (силжишнинг статик кучланиши);

Бингам бўйича оқувчанлик чегараси (Бингам бўйича силжишнинг динамик кучланиши) τ_b ; максимал оқувчанлик чегараси (структурани бузилиш чегарасининг кўзғалиш кучланиши), бунда эгри тўғри чизикқа ўтади τ_m (расм 2.23). τ_m катталиғи суяқликда структурани тўлиқ бузилишига мос келувчи кучланишга тенг.

Қайишқоқ - пластик суяқликларни математик модели қуйидаги даражали боғлиқлик билан ифодаланади:

$$\tau - \tau_0 = k \left(\frac{du}{dx} \right)^n, \quad (2.83)$$

бу ерда K - суяқликни консистентлик ўлчови. Суяқликни қовушқоқлиғи ортиши билан консистентлик ўлчови ўсади; n - системани ноньютонлик ҳаракатининг

даражаси. n катталиги ҳар доим бирдан кичик бўлади. n қанчалик бирдан фарқланса, суюқликни ноньютон хоссалари шунчалик кучли намоён бўлади.

Системанинг заҳирий қовушқоқлиги қуйидаги нисбатлардан аниқланади:

$$\mu' = k \left(\frac{du}{dx} \right)^{n-1} \quad \text{ёки} \quad \mu' = \frac{\tau - \tau_0}{du / dx}. \quad (2.84)$$

Қайишқоқ-пластик суюқликларга мисол тариқасида ёғли бўёқларни, бурғулаш эритмаларини, температураси парафин билан тўйиниш температурасидан паст юқори парафинли газсизлантирилган нефтларни (Сурхондарё вилоятидаги конларнинг нефтларини) кўрсатиш мумкин.

Амалиётда суюқликларда қўзғалишни статик кучланишини борлиги баъзи ҳолларда ижобий хизмат ҳам қилади. Вертикал юзаларга суртилгандан сўнг қолган бўёқ қатлами калинлиги τ_0 катталиги билан аниқланади. Демак, τ_0 катталигини ўзгартириб юзаларни бўёқлаш учун сарф бўлаётган бўёқ миқдорини ўзгартириш мумкин.

Қудуқларни бурғулашда қавлаб ўтиш жараёни тез-тез тўхталиб турилади. Сифатли бурғулаш эритмаларидан фойдаланиш бурғиланган жинс шламларини бир қисмини муаллақ ҳолатда ушлаб туриш имкониятини беради ва бурғулаш асбобларини тутулиб қолишини бартараф этади. Ушбу ҳолда ҳам муаллақ ҳолатда сақлаб турилган бурғулаш эритмаси шламидаги заррачалар сони ва ўлчамлари τ_0 катталигини танлаш орқали амалга оширилади.

Бундай ҳолатлар юқори молекуляр бирикмали эритмаларни ва сувларни полимерли эритмаларини оқимида ҳам кузатилади. Бунда қовушқоқликни камайиши молекулаларни ўзини тутуши ва оқим бўйича йўналиши билан боғлиқ. Система оқиш вақтида ўзини суюқлик каби тутати, ундаги муаллақ заррачалар эса йўналишни танлаш ёки деформацияланиш қобилиятига эга.

Ушбу ҳамма ҳолатларда гап заҳирий ёки самарали қовушқоқлик ҳақида бормокда, чунки суюқликни ҳақиқий қовушқоқлиги оқиш тезлигига боғлиқ эмас.

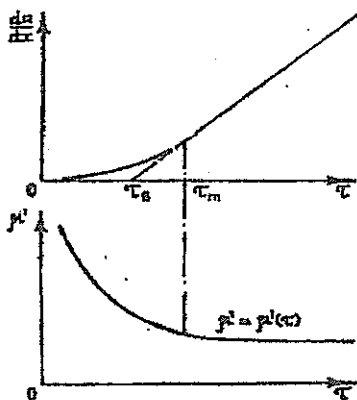
Сохта пластик суюқликнинг механик хоссалари иккита кўрсаткич билан хусусиятланади: Бингам бўйича силжишнинг динамик кучланиши τ_b ва структурани чегаравий бузилиши силжиш кучланиши ёки оқимда заррачаларни йўналтириш τ_m (2.24 - расм).

Бундай системаларни реологик тенгламаси даражали боғлиқлик кўринишида ифодаланади

$$\tau = k \left(\frac{du}{dx} \right)^n \quad (2.85)$$

Қовушқоқ - пластик суюқликнинг заҳирий қовушқоқлиги қуйидагича ифодаланади.

$$\mu' = k \left(\frac{du}{dx} \right)^{n-1} \quad \text{ёки} \quad \mu' = \frac{\tau}{du/dx} \quad (2.86)$$



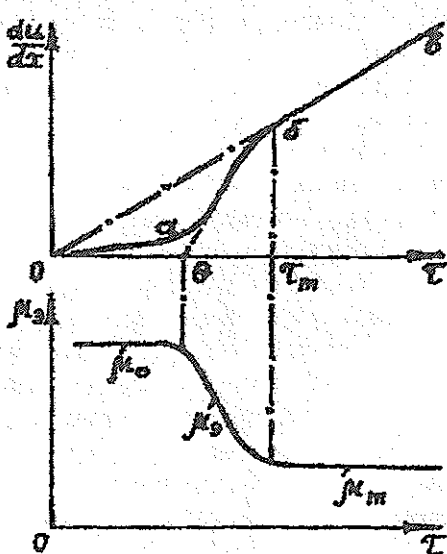
2.24 - расм.

Қовушқоқ-пластик система учун консистентлик чизиғи ва пластик қовушқоқликни μ' кўзғалиш кучланишидан τ боғлиқлиги.

Бу ердаги ва юқоридаги ҳолларда ҳақиқий суюқликлар учун n , силжиш кучланишидан боғлиқ, ўзгарувчан

эканлигини инобатга олиш керак. Шунинг учун амалий масалаларни ечишда n қийматини силжиш тезлигининг чегараланган оралиғида аниқлаш керак. Бундан ташқари, даражали қонундан фойдаланишнинг ноқулайлиги консистентлик ўлчами бирлигини даража кўрсаткичидан боғлиқлиги билан белгиланади.

Ҳозирги вақтда қатламларни нефть бера олишлигини ошириш мақсадида, қудук туби атрофига таъсир этишда ва ажратиш ишларини ўтказишда полимер эритмалари қўлланилади. Баъзи бир шаронларда улар ғовак муҳитда дилатант суюқликлар хоссасаларини намоён этади. "Дилатант" атамасини силжиш кучланишини ортиши билан зоҳирий қовушқоқлиги ўсувчи суюқликлар учун ҳам қўлласа бўлади (2.25 - расм). Бундай оқим биринчи маротаба Рейнольдс томонидан таркибида катта миқдорда қаттиқ фаза бўлган суспензиялар оқимида аниқланган эди. Рейнольдс суспензиянинг дилатант хоссасаларини тушунтиришда қуйидаги тахминни айтган, тинч ҳолатда қаттиқ заррачалар энг зич жойлашишга эга, улар орасидаги бўшлиқ эса суюқлик билан тўлдирилган. Суспензияни кичик тезликдаги оқишида (силжиш кучланиши кичиклигида) суюқлик, заррачалар орасидаги ишқаланишни камайтирувчи, мой вазифасини ўтайди. Катта силжиш тезликларида заррачаларни зич жойлашиши бузилади, суспензия ҳажми ортади ва суюқликнинг янги структурасида у бир-бирига ишқаланувчи заррачаларни мойлаш учун етарли бўлмайди. Бунда таъсир этувчи силжиш кучланиши силжиш тезлигига нисбатан салмоқли тез ортади.



2.25 – расм.

Дилатант суюқликлар учун консистентлик чизиги ва зоҳирий қовушқоқликни μ_0 кўзғалиш кучланишидан τ боғлиқлиги.

Дилатант суюқликни реологик хусусиятини таъриф-аш учун ҳам даражали қонундан фойдаланилади, бироқ даража кўрсаткичи бирдан катта бўлади.

Аномал нефтларни реологик хусусиятларига таъсир этувчи кўрсаткичлар

Турли конларнинг қатлам нефтлари температура, босим, эриган газ миқдори ва таркиби билан фарқ қилади. Ушбу омиллар мажмуаси структурлашган нефтни реологик кўрсаткичларини белгилайди.

Тажрибаларнинг кўрсатишича, улардан энг муҳими дисперс фазанинг концентрацияси экан. Парафинларни нефтда тўлиқ эриган ҳолатларда дисперс фаза асфальтен заррачалари билан ифодаланган. Асфальтен заррачаларининг концентрацияси бошқа омилларни кенг ўзгариш кўламида ўзгармас бўлади. Таркибида асфальтенларни миқдори ортиши билан нефтларнинг реологик кўрсаткичлари ёмонлашади.

Нефтдаги асфальтенлар смолалар молекулалари ва қисман бошқа углеводородли бирикмаларнинг молекулалари билан барқарорлашган. Асфальтенлар заррачаларини барқарорлаштирувчи смолалар молекулаларини ортиши нефтни структурали - механик хоссаларини сусайишига олиб келади. Аксинча, нефтга барқарорлик шароитини бузувчи таркибларни кўшиш унинг структурали механик хоссаларини кучайишига сабаб бўлади. Нефтни ҳамма газли таркиблари структура ҳосил бўлишига бир хил таъсир этмайди. Нефтни структурали механик хоссаларига азот энг катта таъсир, кичикроқ даражада эса метан ва этан ўтказилади. Бошқа газ кўринишидаги углеводородларнинг структура ҳосил бўлишидаги роли оз.

Юқори қатлам температуралари ва босимлари шароитида нефтнинг структурали - механик хоссалари анча суст намоён бўлади. Демак, қатламдаги температурани ва босимни ошириш баъзи ҳолларда аномал нефтли конларни ишлаш кўрсаткичларини яхшилаш резерви бўлиши мумкин. Температурани пасайишида нефть ҳажмида парафин кристаллари пайдо бўлади. Бунда коллоид системанинг дисперсли фазаси парафин кристалчалари ва асфальтенлар мицеллари ҳисобланади. Бундай ҳолларда структурали - механик хоссалар нисбатан мураккаб боғлиқликларга эга. Дисперс фазанинг концентрацияси ўзгармас ва бошқа

кўрсаткичларни ўзгаришига боғлиқ бўлмайди. Парафин кристалларини концентрацияси уларни умумий таркиби, нефтда эриган газ миқдори ва нефтни углеводород таркиби билан аниқланади. Ушбу кўрсаткичлардан ҳар бирини ўзгариши нефтни структурали механик хоссаларига катта таъсир этади.

Нефтни реологик кўрсаткичлари кўплаб омилларни таъсир этиши сабабли, катта ораликларда ўзгаради. Масалан, силжишнинг динамик кучланиш чегараси 0,01 дан 0,5 дин/см² гача ўзгаради.

§ 9. Нефть конларини ишлаш кўрсаткичларини ҳисоблашда математик методларини қўллаш

Нефть конини ишлаш модели одатда, алгебраик дифференциал, интеграл тенгламалардан ёки ўзаро муносабатлардан ташкил топган, системалар кўринишида математик ифодаланади.

Конларни ишлашни яратилган модели асосида ҳисоблашларни бажариш учун аввал мос математик масалаларни ечиш керак. Бундай масалаларни ечими олингандан сўнг ҳисоблашни сонларда амалга ошириш мумкин. Қуйида нефть конларини ишлаш масалаларини ечишда қўлланиладиган, асосий математик методларни кўриб чиқамиз.

Математик физика масалаларини аниқ ечимини олиш методлари

Нефть ва газ конларини ишлашни кўп масалалари математик физиканинг классик тенгламаларини ечиш билан боғлиқ. Айрим ҳолларда бошланғич тенгламаларни, бошланғич ва чегаравий шартларни, қониктирувчи математик физика масалаларининг аниқ ечимини олиш мумкин. Бундай ечимлар аниқ ечимлар деб аталади. Нефть конларини ишлаш масалаларини аниқ ечимини берувчи методлар қаторига, математика курсидан яхши маълум, ўзгарувчиларни бўлиш методи (Фурье методи), комплекс ўзгарувчининг функциялари методи, интегрални қайта қуриш методи, автомоделли ечимларни олиш ва бошқа методлар кирилади.

Комплекс ўзгарувчини функциялари методи текис қатламда сиқилувчанмас суюқликни барқарор сизилиши масалаларини ҳал этишни классик методи ҳисобланади. Ушбу методларни манбага (бурғ кудугига) суюқликни барқарорлашган оқимида кўриб чиқамиз.

1. Текис қатламда сизилаётган, суюқлик массасининг узлуксизлик тенгламаси, (2.42) асосан, қуйидаги кўринишга эга:

$$\frac{\partial v_x}{\partial x} + \frac{\partial v_y}{\partial y} = 0. \quad (2.90)$$

Ушбу тенгламага Дарси қонуни иборасини қўйиб

$$v_x = -\frac{\kappa}{\mu} \frac{\partial P}{\partial x}; \quad v_y = -\frac{\kappa}{\mu} \frac{\partial P}{\partial y}, \quad (2.91)$$

Лаплас тенгламасини оламиз

$$\frac{\partial^2 P}{\partial x^2} + \frac{\partial^2 P}{\partial y^2} = 0. \quad (2.92)$$

Қуйидаги кўринишдаги сизилиш потенциалини киритамиз

$$\Phi = \kappa P / \mu.$$

Бу ҳолда (2.92) тенглама ўрнига қуйидагини оламиз

$$\frac{\partial^2 \Phi}{\partial x^2} + \frac{\partial^2 \Phi}{\partial y^2} = 0. \quad (2.93)$$

Потенциал комплексини киритамиз

$$(z) = \phi + i\psi; \quad z = x + iy. \quad (2.94)$$

(2.94) иборага кирувчи $\psi = \psi(x, y)$ функцияси - ток чизиклари функциясидир. Текис потенциал назариясида,

потенциал комплекси $F(z)$ ва ток чизиклари функцияси Коши-Риман шартларини қаноатлантириши исботланади

$$\frac{\partial \phi}{\partial x} = \frac{\partial \psi}{\partial y}, \quad \frac{\partial \phi}{\partial y} = -\frac{\partial \psi}{\partial x}. \quad (2.95)$$

Шундай қилиб, ҳар қандай комплекс ўзгарувчини $z=x+iy$ аналитик функцияси қатламдаги айрим текис оқимни тасвирлайди. Масалан,

$$F(z) = \phi + i\psi = \frac{q}{2\pi h} \ln Z \text{ бўлсин.} \quad (2.96)$$

$Z = re^{i\theta}$ ($\theta = \arctg y/x$) деб, (2.96) қуйидагини оламиз

$$F(Z) = \phi + i\psi = \frac{q}{2\pi h} (\ln r + i\theta) = \frac{q}{2\pi h} \left(\ln r + i \arctg \frac{y}{x} \right), \quad (2.97)$$

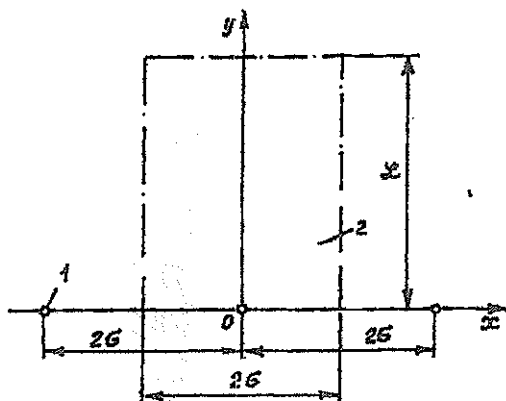
бундан

$$\phi = \frac{q}{2\pi h} \ln r, \quad \psi = \frac{q}{2\pi h} \arctg \frac{y}{x}; \quad r = (x^2 + y^2)^{1/2}; \quad P = \frac{q \cdot l}{2\pi k h} \ln(x^2 + y^2)^{1/2}. \quad (2.98)$$

Келтирилган иборалардан, потенциал комплексини (2.96) ибораси суяқликни чегараланмаган текис қатламда ягона манба нуктасига барқарор сизилиши масаласи ечимини ифодалашни келиб чиқади. (2.98) кўриниб турибдики, босим $\gamma=0$ да $P \rightarrow \infty$ интилади, $\gamma \rightarrow \infty$ да эса у чегарасиз ўсади. Шунга қарамасдан, бу ечимни текис қатламда якуний радиусга эга бир неча манбалар (бурғ қудуклари) учун, босим тақсимотини тахминий ҳисоблашда фойдаланса бўлади. Бунда Лапласни (2.90) тенгламаси (2.98) кўринишидаги чизикли ва бир неча ечимларни йиғиндиси бўлиб, у ҳам (2.90) тенгламани ечимидир.

Чегараланмаган текис қатламда (2.26-расм) x ўқи бўйича охири йўқ манбалар (бурғ қудуқлари) занжири жойлашган бўлсин. Ҳар бир бурғ қудуғи қўшнисидан $2G$ масофада жойлашган. Қатламдаги суюқлик оқими масаласини ечиш учун, u ўқининг икки тарафида жойлашган кенглиги $2G$ бўлган фақат битта тасмадаги суюқлик оқимини кўриб чиқиш етарли.

Ягона манбага келаётган суюқлик оқими иборасини, координаталар бошида жойлашган, кўрилаётган манбадан $2Gn$ ($n=1,2,3\dots$) масофадаги, манбалар учун (2.98) турдаги чексиз сонли ечимларни қўшиш йўли билан олиш мумкин эди.



2.26 – расм.
Текис қатламдаги чексиз бурғ қудуқлари занжирининг схемаси: 1- бурғ қудуқлари; 2- кенглиги $2G$ бўлган тасма.

Бирок, бу вазифани, $z = x + iy$ (2.26-расм) текислигида

жойлашган, тасмага конформли қайта қуришни қўллаб, комплекс ўзгарувчини чегараланмаган текислигига $w = \xi + i\eta$ ўтиш орқали, ихчам ҳал этиш мумкин.

Бундай қайта қуришни қуйидаги функция беради

$$\xi = \sin \frac{\pi Z}{G}. \quad (2.99)$$

Агар $Z_1 = \pi Z / G$ деб белгиласак, у ҳолда

$$\sin Z_1 = \sin(\kappa_1 + iy_1) = \sin \kappa_1 \cos y_1 + i \cos \kappa_1 \sin y_1 = \sin \kappa_1 \operatorname{ch} y_1 + i \cos \kappa_1 \operatorname{sh} y_1; \quad (2.100)$$

$$\operatorname{sh} y_1 = \frac{e^{y_1} - e^{-y_1}}{2}; \quad \operatorname{ch} y_1 = \frac{e^{y_1} + e^{-y_1}}{2}; \quad \kappa_1 = \pi x / G, \quad y_1 = \pi y / G$$

Шундай қилиб, $\xi = \xi + i\eta$ текислигида куйидагига эга бўламиз

$$\xi = \sin \kappa_1 \operatorname{ch} y_1; \quad \eta = \cos \kappa_1 \operatorname{sh} y_1; \quad \rho = (\xi^2 + \eta^2)^{1/2}. \quad (2.101)$$

(2.99) функция орқали амалга ошириладиган конформли қайта қуришда, тасмадаги ҳар бир $-G \leq x \leq G$ нуқтага, ξ текислигидаги маълум нуқта мос келади.

ξ текислигида, ушбу текисликда манбага оқимни таърифловчи, потенциал комплексини $F(\xi)$ кўриб чиқамиз.

Бу ҳолда

$$F(\xi) = \frac{q}{2\pi h} \ln \xi, \quad \phi = \frac{q}{2\pi h} \ln \rho. \quad (2.102)$$

Етарли даражадаги яқинлашувда, ξ текисликдаги нуқтали манба ўрнида радиуси R_K , потенциали Φ_K тенг, бурғ кудуғи бор деб қабул қилса бўлади. Бунда бурғ кудуғи марказидан R_T масофада потенциал Φ_T тенг деб оламиз. ξ текислигидаги бурғ кудуғи учун Дюпон иборасини ёзамиз.

$$q = \frac{2\pi h(\Phi_T - \Phi_K)}{\ln(\rho_T / \rho_K)}. \quad (2.103)$$

Яна z текислигига ўтамиз. Унинг катта қийматларида $-G \leq x \leq G$ тасмада оқим u ўқига параллел бўлади. Бу ўқ учун (2.101) куйидагига эга бўламиз.

$$\rho \approx \operatorname{sh} \pi y / G.$$

Шунинг учун, 2.23 - расмга мос равишда

$$\rho_r \approx \text{sh} \frac{\pi h}{G} \approx \frac{1}{2} e^{\frac{\pi h}{G}}.$$

Ушбу иборадан мос равишда куйидагини оламиз

$$\ln \rho_r = \pi L / G - \ln 2.$$

У ўқидан катта масофаларда $\pi Z \gg G$ эга бўламиз. Шунинг учун $\ln \rho_r \approx \pi L / G$. У ўқидан кичик масофаларда $\pi y / G$

$$\frac{e^{\frac{\pi y}{G}} - e^{-\frac{\pi y}{G}}}{2} \approx \frac{\pi y}{G} \approx \frac{\pi r_k}{G}.$$

Натижада $\ln \rho_k = \ln(\pi r_k / G)$.

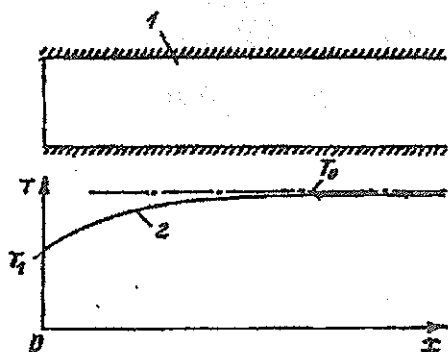
$\ln \rho_r$ ва $\ln \rho_k$ келтирилган қийматларини (2.103) иборага қўйиб қуйидагини оламиз

$$q = \frac{2\pi kh(P_r - P_k)}{\mu(\ln \rho_r - \ln \rho_k)} = \frac{2\pi kh(P_r - P_k)}{\mu\left(\frac{\pi L}{G} - \ln \frac{\pi r_k}{G}\right)} = \frac{2\pi kh(P_r - P_k)}{\mu\left(L + \frac{G}{\pi} \ln \frac{G}{\pi r_k}\right)}. \quad (2.104)$$

(2.104) ибора билан чегараланмаган қатламда жойлаштирилган, бурғ қудуқларининг чексиз занжиридаги битта бурғ қудуғининг дебитини аниқласа бўлади, бунинг учун, x ўқидан етарли катта масофада L босим P_r тенг, кичик радиусли r_k бурғ қудуқларида эса у P_k ташкил этиши керак, деган шарт бажарилиши керак.

2. Нефть конларини ишлашда иссиқлик методларини ҳисоблаш учун жуда зарур, иссиқлик ўтказувчанлик назариясининг асосий масалаларидан бирини ечишни кўриб чиқамиз. Атроф-муҳитдан тўлиқ иссиқлик изоляцияси қилинган, юза кесими S ярим чексиз стерженга эга бўлайлик. Бошланғич температура $t=0$ бутун стерженда T_0 тенг, $t>0$ - стерженни $x=0$ чегарасида (2.27-расм) у T тенг,

бирок $t \rightarrow \infty$ - T_0 тенг бўлиб қолаверади. Вақтни турли пайтлари t учун x координати бўйлаб температуранинг тақсимотини аниқлаш керак бўлсин. Стержендаги иссиқлик кўчишини фақат иссиқлик ўтказувчанлик ҳисобига деб, энергияни сақланиш тенгламасига асосланамиз.



2.27 - расм.

Ярим чексиз стерженда иссиқлик ўтказувчанлик ҳисобига температуранинг тақсимот схемаси:

1- юза кесими S бўлган ярим чексиз стержен;
2- вақтнинг t пайтида стерженда температуранинг тақсимланиши.

Иссиқлик ўтказувчанлик ҳисобига иссиқлик

кўчиши тезлиги v_u учун қуйидаги тенгламага эгамиз:

$$\frac{\partial v_u}{\partial x} + c\rho \frac{\partial T}{\partial t} = 0. \quad (2.105)$$

Бу ерда: C - стержендаги модданинг солиштирма иссиқлик сифими; ρ -модданинг зичлиги.

Иссиқлик ўтказувчанлик ҳисобига иссиқлик кўчиш тезлигини Фурье қонуни ибораси билан аниқласа бўлади

$$v_u = -\lambda_u \frac{\partial T}{\partial x}. \quad (2.106)$$

бу ерда: λ_u -иссиқлик ўтказувчанлик коэффициентини.
(2.106) иборани (2.105) қўйиб қуйидагини оламиз

$$x_u \frac{\partial^2 T}{\partial x^2} = \frac{\partial T}{\partial t}, \quad x_u = \frac{\lambda_u}{c\rho}. \quad (2.107)$$

(2.107) тенглама иссиқликни тўғри чизикли тарқалишидаги иссиқлик ўтказувчанлик тенгласидир, унга кировчи x коэффициент эса температура ўтказувчанлик коэффициентлари деб аталади. Масала шартларига кўра

$$x > 0, t = 0; t > 0, x \rightarrow \infty \text{ бўлганда } T = T_0, x = 0, t > 0$$

$$\text{бўлганда } T = T_1. \quad (2.108)$$

Куйидаги тарзда аниқланадиган $f(x, t)$ функцияни кўриб чиқамиз:

$$f(x, t) = (T - T_0) / (T_1 - T_0). \quad (2.109)$$

Унда (2.108) бошланғич ва чегаравий шартлар куйидаги кўринишда ёзилади:

$$x > 0, t = 0; t > 0, x \rightarrow \infty \text{ бўлганда } f = 0; x = 0, t > 0 \text{ бўлганда } f = 1. \quad (2.110)$$

Шубҳасиз $f(x, t)$ функция ҳам (2.107) иборадаги иссиқлик ўтказувчанлик тенгласини, $T(x, t)$ каби қониқтиради, яъни

$$\chi_u \frac{\partial^2 f}{\partial x^2} = \frac{\partial f}{\partial t}. \quad (2.111)$$

Кўрилатган масала ечимини олиш учун Лаплас ўзгартиришини қўллаймиз, бунинг учун (2.III) чап ва ўнг тарафини e^{-st} (S -бирор кўрсаткич) кўпайтирамиз ва уларни нолдан чексизлик оралиғида интеграллаймиз.

Натижада куйидагини оламиз.

$$\chi_u \int_0^{\infty} \frac{\partial^2 f}{\partial x^2} e^{-St} dt = \int_0^{\infty} \frac{\partial f}{\partial t} e^{-St} dt. \quad (2.112)$$

$f(x, t)$ функцияни Лаплас ўзгартириши $F(x, S)$ функция деб ҳисоблаймиз, бунда

$$F(x, S) = \int_0^{\infty} f(x, t) e^{-St} dt. \quad (2.113)$$

x ва t ўзгарувчиларни эркинлигини ҳисобга олиб, $f(x, t)$ функцияни интеграл белгиси остида дифференциялаш мумкин. (2.113) тенгламадан, S - бирор кўрсаткичлигини эса тутган ҳолда, қуйидагини оламиз

$$\frac{d^2 F}{dx^2} = \int_0^{\infty} \frac{\partial^2 f}{\partial x^2} e^{-St} dt. \quad (2.114)$$

(2.112) иборани ўнг тарафини интеграллашдан сўнг

$$\int_0^{\infty} \frac{\partial f}{\partial t} e^{-St} dt = \int_0^{\infty} -f(x, t) e^{-St} + \int_0^x f(x, t) e^{-St} dt = SF(x, S). \quad (2.115)$$

(2.115) тенгламадаги биринчи ҳад нолга тенг, чунки юқори чегарада экспонентани нолга интилиши сабабли, пастки чегарада эса масала шартни $f(x, 0) = 0$ бўлгани учун у нолга тенг.

(2.112) тенгламани (2.115) қўямиз

$$\chi_u \frac{d^2 F}{dx^2} - SF = 0. \quad (2.116)$$

(2.116) тенгламанинг ечими қуйидагича кўриниш олади

$$F = C e^{\sqrt{\frac{Sx}{\chi_u}}}. \quad (2.117)$$

Интеграллаш ўзгармасини C аниқлаш учун (2.110) тенгламадаги чегаравий шартни бажарамиз. Аввал $F(0, S)$ нимага тенглигини аниқлаймиз. (2.110) чегаравий шартдан

$$F(0, S) = \int_0^{\infty} f(0, t) e^{-St} dt = \int_0^{\infty} e^{-St} dt = \frac{1}{S}. \quad (2.118)$$

Бунда

$$F(x, S) = \frac{e^{-\sqrt{\frac{S}{\chi_u}} x}}{S}. \quad (2.119)$$

$f(x, t)$ функциясини уни $F(x, s)$ кўриниши орқали оригинал функциялар жадвалларидан ва уларни Лаплас бўйича тасвирларидан топамиз:

$$f(x, t) = 1 - \frac{2}{\sqrt{\pi}} \int_0^{\frac{x}{2\sqrt{\chi t}}} e^{-Z^2} dZ = 1 - \operatorname{erf}\left(\frac{x}{2\sqrt{\chi t}}\right). \quad (2.120)$$

Ниҳоят, $x=0$ чегарада иссиқликни кўчириш тезлиги учун иборани оламиз. Келтирилган ечимдан (2.106) инобатга олиб топамиз

$$v_u|_{x=0} = -\lambda_u \frac{\partial T}{\partial x}|_{x=0} = -\lambda_u \Delta T_1 \frac{\partial f}{\partial x}|_{x=0} = \lambda_u \Delta T_1 \frac{e^{-\frac{x^2}{4\chi_u t}}}{\sqrt{\pi\chi_u t}}|_{x=0} = \frac{\lambda_u \Delta T_1}{\sqrt{\pi\chi_u t}}; \Delta T_1 = T_1 - T_0. \quad (2.121)$$

$x=0$ чегарада стерженни S кесим юзасидан ўтаётган иссиқлик оқими q_u

$$q_u = \frac{\lambda_u \Delta T_1 S}{\sqrt{\pi\chi_u t}}. \quad (2.122)$$

3. Бир хил чексиз ёйилган, қалинлиги h , текис қатламда жойлашган нуқтали сарфга таранглик режимда ўзгармас дебит q билан суяқлик (нефть) оқимини кўриб чиқамиз. Сарф координатлар марказида жойлашган ва унга қатламдаги оқим радиал. Вақтнинг бошланғич пайтида $t = 0$, қатлам босими ўзгармас ва P_r тенг. $t > 0$ бўлганда нуқтали сарф орқали қатламдан дебети $q = \text{const}$ нефть олинмоқда, қатлам босими P_r тенг ва фақат $r \rightarrow \infty$ бўлганда сақланиб қолади. Қатламдаги босимни хоҳлаган вақт пайти учун тақсимотини аниқлаш керак.

Кўрилатган ҳолат учун қатламда сизилаётган модда массасининг узлуксизлик тенгламаси қуйидаги кўринишга эга:

$$\frac{\partial(\rho v)}{\partial t} + \frac{\rho v}{r} + \frac{\partial(m\rho)}{\partial t} = 0. \quad (2.123)$$

Дарси қонунини ва қатлам сиқилувчанлигини (қатлам жинсларини ва уларни тўйинтирувчи суюқликларни сиқилувчанлигини) инобатга олиб, (2.123) фойдаланиб таранглик режими тенгламасини қуйидаги кўринишда оламиз:

$$\frac{\kappa}{\mu} \left(\frac{\partial^2 p}{\partial r^2} + \frac{1}{r} \frac{\partial p}{\partial r} \right) = \beta \frac{\partial p}{\partial t}; \quad (2.124)$$

$$\beta = \beta_* + m\beta_{nc},$$

бу ерда: β_* ва β_{nc} - мос равишда қатлам жинсларининг ва қатламни тўйинтирувчи суюқликнинг сиқилувчанлиги. Қолган шартли белгилар юқорида Дарси қонуни иборасида қабул қилинганлар билан бир хил. $f(r,t)$ функциясини қуйидаги кўринишда киритамиз:

$$f = \frac{2\pi kh(\rho_r - p)}{q\mu} \quad (2.125)$$

ва уни (2.124) иборага қўямиз. Натижада қуйидагини оламиз.

$$\chi \left(\frac{\partial^2 f}{\partial r^2} + \frac{1}{r} \frac{\partial f}{\partial r} \right) = \frac{\partial f}{\partial t}. \quad (2.126)$$

Бу ерда: χ - қатламни пьезоўтказувчанлиги. Сарф нуқтали ($r \rightarrow 0$) бўлгани сабабли, унинг учун қуйидаги чегаравий шартга эгамиз:

$$q = \frac{2\pi kh}{\mu} \left(r \frac{\partial p}{\partial r} \right)_{r \rightarrow 0} = -q \left(r \frac{\partial f}{\partial r} \right)_{r \rightarrow 0}.$$

Натижада, чегаравий ва бошланғич шарт куйидагича бўлади.

$$\left(r \frac{\partial f}{\partial r} \right)_{r \rightarrow 0} = -1; f(r,0) = 0. \quad (2.127)$$

Масалани кўрилатган ечими фақат битта ўзгарувчига $\xi = r / \sqrt{\chi t}$

боғлиқлиги маълум. Бундай ҳолларда ечим автомоделли, яъни ўзига ўзи ўхшаш, деб ҳисоблашади. Шунинг учун $f = f(\xi)$.

Демак,

$$\frac{\partial f}{\partial t} = -f' \frac{r}{2t\sqrt{\chi t}}; \quad \frac{\partial f}{\partial r} = f' \frac{1}{\sqrt{\chi t}}, \quad \frac{\partial^2 f}{\partial r^2} = f'' \frac{1}{\chi t}. \quad (2.128)$$

Ҳосилаларни ушбу қийматларини (2.126) асосий иборага қўямиз.

$$U' + \frac{U\xi}{2} = 0, \quad U = f\xi. \quad (2.129)$$

(2.127) фойдаланиб куйидаги шартларга эга бўламиз.

$\xi \rightarrow \infty$ бўлганда $f=0$;

$$\left(\xi \frac{df}{d\xi} \right)_{\xi \rightarrow 0} = -1. \quad (2.130)$$

(2.129) тенгламани ечими (2.130) шартлар бажарилганда

$$f(\xi) = \int_{\xi}^{\infty} \frac{e^{-\frac{\xi^2}{4}}}{\xi} d\xi = \frac{1}{2} \int_{\frac{z}{2}}^{\infty} \frac{e^{-z}}{z} dz, \quad Z = \frac{\xi^2}{4}. \quad (2.131)$$

(2.131) иборани (2.135) кўйиб якуний натижани оламиз.

$$P_r - P = -\frac{q\mu}{4\pi kh} \int_{\frac{z}{2}}^{\infty} \frac{e^{-z}}{z} dz = -\frac{q\mu}{4\pi kh} E_i\left(-\frac{r^2}{4\chi t}\right). \quad (2.132)$$

$-E_i\left(-\frac{r^2}{4\chi t}\right)$ функцияси $0 \leq Z \leq \infty$ бўлганда мусбат, аммо

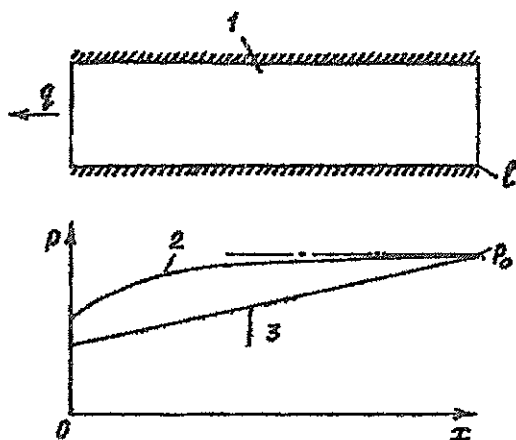
$z \rightarrow 0$ у чексиз ўсиб боради. Ушбу функцияни таранглик режимида ва якуний радиуси $r=r_k$ бўлган кичик манбага, яъни бурғ қудуқларига, суюқлик оқими ҳолатида босимни

тахминий ҳисоблашда фойдаланиш мумкин. $-E_i\left(\frac{r^2}{4\chi t}\right)$ функция қийматларини мос жадваллардан аниқлаш мумкин.

4. Қалинлиги h ва кенлиги b , иккита бурғ қудуқлари қатори билан чегараланган тўғри чизиқли бир хил қатламга (2.28-расм) эга бўлайлик. Бурғ қудуқлари қаторининг бири $x=0$ вертикал кесимда, иккинчиси - қатламни $x=l$ кесимида жойлашган бўлсин. Вақтнинг бошланғич пайтида ($t=0$) босим қатламнинг ҳамма қисмида бир хил, P_0 тенг.

Бу босим $x=l$ қаторда $t > 0$ бўлганда ўзгармас ушлаб турилади. Вақтнинг $t=0$ пайтида қатламдан ($x=0$ қатордан) ўзгармас дебит q билан нефт олиш бошланади. Қатлам таранглик режимида ишлайди. Ушбу чегараланган қатламда, $t > 0$ бўлганда, босимни тақсимотини аниқлаш талаб этилади.

Бу масалани ечишга киришишдан олдин, қатламдаги босимни қайта тақсимот моҳияти бўйича, олдинги масаладаги, таранглик режими тенгламаси билан таърифланишини эслатиб ўтамиз. Аммо, кўрилаётган ҳолатда у қуйидаги, нисбатан содда кўринишга эга:



2.28 - расм.
Узулиги l тўғри
чизиқли қатламда
таранглик режи-
мида босимни қай-
та тақсимот графи-
ги: 1-қатлам; 2-
босимни барқарор-
лашмаган тақси-
моти; 3- босимни
барқарорлашган
тақсимоти.

$$\chi \frac{\partial^2 p}{\partial x^2} = \frac{\partial p}{\partial t}. \quad (2.133)$$

Масалани ечишни қулайлаштириш учун ўлчамсиз координаталарни киритамиз:

$$\xi = x/\lambda, \quad \tau = \chi t/\lambda^2. \quad (2.134)$$

(2.134) ва (2.133) фойдаланиб қуйидагини оламиз

$$\frac{\partial^2 p}{\partial \xi^2} = \frac{\partial p}{\partial \tau}. \quad (2.135)$$

Масала шартларига кўра (2.135) тенглама учун бошланғич ва чегаравий шартлар қуйидаги кўринишга эга

$$P(\xi, 0) = P(\lambda, \tau) = P_0; \quad (2.136)$$

$$\frac{\partial P}{\partial \xi} \Big|_{\xi=0} = \frac{q\mu l}{kbh}.$$

Масалани қўйилишидан, $t \rightarrow \infty$ қатламдаги босим тақсимооти барқарорлашишга интилади

$$P_0 - P = \frac{q\mu\lambda}{kbh}(1 - \xi) \quad (2.137)$$

$\xi = 0$ бўлганда

$$(2.137) \text{ иборадан } \frac{q\mu\lambda}{kbh} = P_0 - P_1.$$

Келтирилган мулоҳазага кўра масала ечимини қуйидаги кўринишда топиш қулайроқ

$$P_0 - P(\xi, \tau) = (P_0 - P_1)(1 - \xi) - (P_0 - P_1)f(\xi, \tau). \quad (2.138)$$

Бунда $f(\xi, 0) = 1 - \xi$; $f(1, \tau) = 0$;

$$\frac{\partial f}{\partial \xi} \Big|_{\xi=0} = 0. \quad (2.139)$$

Масалани ечиш учун Фурье методини қўлаймиз, унга кўра

$$f(\xi, \tau) = \varphi(\tau)\psi(\xi). \quad (2.140)$$

(2.140) иборани (2.138) ва кейин бошланғич (2.135) - тенгламага қўйиб, қуйидагини оламиз.

$$\varphi' \psi = \psi'' \varphi. \quad (2.141)$$

(2.141) қуйидаги келиб чиқади

$$\frac{\varphi'}{\varphi} = \frac{\psi''}{\psi} = c = \text{const.} \quad (2.142)$$

(2.142) тенгламани ечиб, бошланғич ва чегаравий шартларни бажариб, масалани куйидаги ечимига келамиз.

$$P_0 - P(\xi, \tau) = (P_0 - P_1)(1 - \xi) - \frac{8(P_0 - P_1)}{\pi^2} \sum_{n=0}^{\infty} \frac{1}{(2n+1)^2} e^{-\left[\frac{(2n+1)^2 \pi^2 \tau}{4}\right]} \cos \frac{2n+1}{2} \pi \xi, \quad (2.143)$$

$n=0, 1, 2, \dots$

Бунда Фурьенинг машхур қаторга ёйишидан фойдаланилди:

$$1 - \xi = \frac{8}{\pi^2} \sum_{n=0}^{\infty} \frac{1}{(2n+1)^2} \cos \frac{2n+1}{2} \pi \xi.$$

(2.143) иборадан, бири ҳайдовчи, иккинчиси-олувчи, иккита бурғ қудуклари орасида қатламда босимни барқарор тақсимотини ҳосил бўлиш вақтини аниқлаш мумкин.

Тақрибий методлар

Тақрибий ҳисоблаш методларидан нефть конларини ишлаш назариясида Ю.П.Борисовнинг эквивалент сизилиш қаршиликлари ва Г.И. Баренблаттнинг интегралли нисбатлар методлари кенг тарқалган. Ю.П.Борисов методини бурғ қудуклари бўлган текис қатламларда барқарорлашган суюқлик оқимини ҳисоблашда фойдаланилади. Г.И.Баренблатт методини эса таранглик режимида суюқлик босимини қайта тақсимотини ва нисбатан камдан-кам ҳолларда диффузия, иссиқлик ўтказувчанлик, конвекция масалаларини ечишда фойдаланилади. Интегралли нисбатлар методи фақат бир ўлчамли масалаларни ҳал этиш учун яхши ишлаб чиқилган.

Аввал эквивалент сизилиш қаршиликлари методини кўриб чиқамиз. (2.104) иборани куйидаги кўринишда ёзиб оламиз:

$$P_{\tau} - P_{\kappa} = \frac{q\mu \left(L + \frac{G}{\pi} \ln \frac{G}{\pi r_{\kappa}} \right)}{2Gkh} = q \left(\frac{\mu L}{2Gkh} + \frac{\mu \ln \frac{G}{\pi r_{\kappa}}}{2\pi kh} \right) \quad (2.144)$$

(2.144) иборанинг қавс ичидаги, биринчи ҳади суюқликни кенглиги $2G$ тасмада 0 дан L гача масофадаги ҳаракатидаги сизилиш қаршилигини хусусиятлайди, иккинчи ҳади - суюқликни чегараси $r_{\tau} = G/\pi$ айланадан радиуси r_{κ} доирагача радиал ҳаракатидаги сизилиш қаршилигини таърифлайди. Ю.П.Борисов $\rho_{\tau} = \frac{\mu L}{2Gkh}$ - ташқи ва

$\tau_u = \mu \ln \frac{G}{\pi r_{\kappa}} (2\pi kh)$ - ички сизилиш қаршилиги деб атади

ҳамда барқарорлашган текис сизилиш оқимларининг нисбатан мураккаб ҳолатларида ҳақиқий сизилиш қаршилигини ташқи ва ички эквивалентларга бўлиш мумкин деб тахмин қилди.

Эквивалент сизилиш қаршиликлари методи турли ишлаш системаларида амалиёт учун етарли даражадаги аниқлик билан қатламлардаги дебит ва босимни ҳисоблаш имконини беради.

Бурғ қудуқларини жойлашиши 2.29-расмда келтирилган схемаси учун бир қаторли ишлаш системасини кўриб чиқамиз. Бунда қалинлиги h бўлган қатламдан нефтни сув поршенли сиқиб чиқармоқда. Қатлам шароитидаги нефтнинг қовушқоқлиги μ_n , сувники - μ_c . Қатламни мутлақ ўтказувчанлиги K , нефть ва сув учун нисбий ўтказувчанликлар мос равишда K_n ва K_c тенг, ва нефтни сув билан поршенли сиқиб чиқариш моделига асосан ўзгармас, олиш бурғ қудуғи радиуси $r_{ок}$, ҳайдаш бурғ қудуғи радиуси $r_{х.к}$. Сув нефтни сиқиб чиқариш жараёнининг $t=t_1$ вақти пайтида ҳайдаш бурғ қудуғидан G/π масофага етиб борди (2.29 - расм). Бунда олиш ва ҳайдаш бурғ қудуқлари орасидаги масофа бир хил. Битта олиш бурғ қудуғининг дебити битта ҳайдаш бурғ қудуғининг сарфи билан баробар, ўзгармас ва q тенг. Олиш ва ҳайдаш бурғ қудуқлари орасидаги босим фарқини аниқлаш керак бўлсин.

2.29 - расмда штрих билан ажратилган, кенглиги $b=2G$, қатламни битта элементидаги оқимни кўриб чиқамиз. Хайдаш бурғ қудуғидан $r_r=G/\pi$ масофадаги босимни P'_x билан белгилаймиз. Масала шарти ва Дюпюи иборасидан келиб чиқиб

$$q = \frac{2\pi k K_c h (P'_b - P'_k)}{\mu_c \ln \frac{G}{\pi r_{xx}}}$$

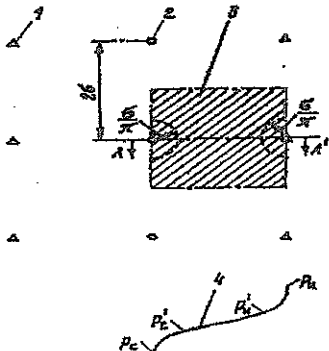
Эквивалент сизилиш қаршиликлари методига асосан кўраётган элементдаги оқим учта қисмдан иборат: радиуси $r_{x,k}$ хайдаш бурғ қудуғидан радиуси G/π чегарагача радиал (сув) оқими; босим P'_x бўлган, $x=0$ қудуқлар қаторидан, босим P'_k бўлган, $x=l$ қудуқлар қаторига тўғри чизиқли (нефть) оқими; босим P'_x бўлган радиуси G/π чегарадан радиуси $r_{ок}$ олиш қудуқларига радиал (нефть) оқими.

Симметрияни инобатга олиб тўғри чизиқли оқим $q/2$ сарфга тенг (хайдаш бурғ қудуғидан суюқлик чап ва ўнг тарафга $q/2$ сарф билан кетаяпти) деб, қуйидагини оламиз.

$$\frac{q}{2} = \frac{2G K K_n h (P'_k - P'_{ок})}{\mu_n \lambda}$$

Олиш бурғ қудуғи дебити учун ибора қуйидаги кўринишда бўлади

$$q = \frac{2\pi K K_n h (P'_x - P'_{ок})}{\mu_n \ln \frac{G}{\pi r_{ок}}}$$



2.29 - расм. Бир

қаторли ишлаш системаси элементида босимни тақсимот схемаси: 1 - хайдаш бурғ қудуқлари; 2- олиш бурғ қудуқлари; 3-бир қаторли ишлаш системаси элементи; 4-AA' кесимидаги қатлам босими эпюраси.

Юқорида келтирилган ибораларни босимлар фар-

кига нисбатан куйидаги кўринишда ёзиб чиқамиз

$$P'_6 - P'_k = \frac{q\mu_c \ln \frac{G}{\pi r_{\text{жк}}}}{2\pi K K_c h};$$

$$P'_k - P'_{\text{ок}} = \frac{q\mu_n \lambda}{4G K K_n h};$$

$$P'_{\text{ок}} - P_{\text{ок}} = \frac{q\mu_n \ln \frac{G}{\pi r_{\text{ок}}}}{2\pi K K_c h}.$$

Ушбу ибораларни қўшиб керакли жавобни оламиз

$$P_6 - P_{\text{ок}} = \frac{q}{2kh} \left(\frac{\mu_c \ln \frac{G}{\pi r_{\text{жк}}}}{\pi K_c} + \frac{\mu_n \lambda}{2G K_n} + \frac{\mu_n \ln \frac{G}{\pi r_{\text{ок}}}}{\pi K_n} \right). \quad (2.145)$$

Юқорида ечилган иссиқлик ўтказувчанлик назарияси масаласини Г.И.Баренблаттнинг интегралли нисбатлар методи билан ечамиз, унга кўра масалани тақрибий ечим қўп ҳад кўринишига эга. Кейин, тақрибий тақсимот бошлангич дифференциал тенгламани эмас, балки тенгламани чап ва ўнг қисмларини даражаси n бўлган координатага кўпайтириш ва уларни интеграллаш натижасида олинган, интегралли нисбатларни қониқтиради деб ҳисоблаймиз. Ушбу тақрибий методдан фойдаланилганда, иссиқлик ўтказувчанлик ҳолида температуранинг таранглик режимида босимни ҳар қандай кичик ўзгариши бир онда тақсимланмайди, балки чегараланган “туғёнланган” зонада юз беради деб қабул қилинади. Кўрилатган масала учун интегралли нисбат куйидаги кўринишга эга

$$\chi_u \int_{l_1(t)}^{l_2(t)} x^n \frac{\partial^2 T}{\partial x^2} dx = \int_{l_1(t)}^{l_2(t)} x^n \frac{\partial T}{\partial t} dx, \quad (2.146)$$

бу ерда: n - нолдан бошланган, ҳар қандай, одатда бутун сон.

Биринчи яқинлашиш сифатида $n = 0$ деб оламиз ва счимни қуйидаги кўринишда ёзамиз

$$\frac{T - T_0}{T_1 - T_0} = A_0 - A_1 \frac{x}{l(t)} + A_2 \frac{x^2}{l^2(t)}. \quad (2.147)$$

Чегаравий ва бошланғич шартларни бажарамиз, улар масалани тақрибий ечишда, аниқ ечишга нисбатан, бир оз бошқа кўринишга эга, яъни

$$\begin{aligned} x = l(t) & \quad \text{бўлганда} & T = T_0; \\ x = 0 & \quad \text{бўлганда} & T = T_1. \end{aligned} \quad (2.148)$$

Ҳар доим $l(0) = 0$ шarti ҳам бажарилиши керак.

Масалани тақрибий метод билан ечишда қўшимча қуйидаги шарт ҳам бажарилиши керак.

$$\left. \frac{\partial T}{\partial x} \right|_{x=l(t)} = 0. \quad (2.149)$$

Келтирилган шартларга амал қилиб, қуйидагини оламиз

$$A_0 = T_1 - T_0 = \Delta T_1;$$

$$A_1 = -2\Delta T_1;$$

$$A_2 = \Delta T_1.$$

Шундай қилиб

$$T - T_0 = \Delta T_1 \left[1 - 2 \frac{x}{\lambda(t)} + \frac{x^2}{\lambda^2(t)} \right]. \quad (2.150)$$

$\lambda(t)$ аниқлаш учун $n=0$, $\ell_1 \rightarrow (t)=0$ деб ҳисоблаб (2.150) иборани (2.146) қўямиз. Натижада ушбу тенгламани оламиз

$$G \chi_u dt = \lambda d\lambda.$$

Бундан

$$\lambda = 2\sqrt{3\chi_u t}, \quad (2.151)$$

яъни масала ечилди.

$x=0$ бўлганда иссиқликни олиб кетилиш тезлигини аниқлаймиз

$$v_u |_{x=0} = -\lambda_u \frac{\partial T}{\partial x} |_{x=0} = \frac{\lambda_u \Delta T_1}{\sqrt{3\chi_u t}}. \quad (2.152)$$

Келтирилган тақрибий иборани аниқ ечиш ибораси (2.122) билан таққослаймиз ва тақрибий метод билан аниқланган иссиқликни олиб кетилиш тезлиги, аниқ ечимдан $\sqrt{\pi/3}$ марта, яъни тақрибан 2%, катта эканлигини топамиз.

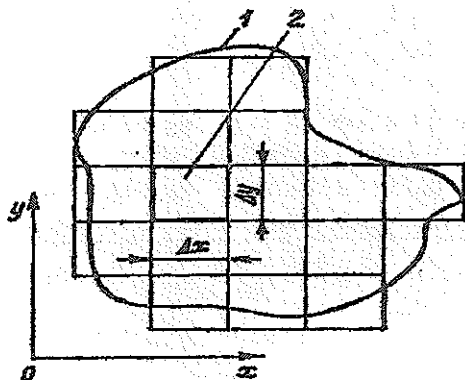
Соғли методлар

Нефть конларини ишлашни ҳисоблашларида кўп ҳолларда якуний фарқли методлар қўлланилади. Бу методлардан фойдаланилганда, нефть конларини ишлаш жараёнларини таърифловчи, дифференциал тенгламалар якуний - фарқли шаклда тасаввур этилади. Якуний фарқли тенгламалар тезкор электрон ҳисоблаш машиналари ёрдамида ҳал этилади. Нефть конларини ишлаш масалаларини аниқ ечимини аниқлаш одатда фақат бир ўлчамли ҳолатлар (тўғри чизикли ва радиал оқимлар) учун олинади. Катламларни ишлаш жараёнларини уларни мураккаб геометрик шаклини инобатга олиб ҳисоблаш заруриятида аниқ ва ҳатто тақрибий ечимини топиш имконияти йўқ. Бундай ҳолатларда масала ечимини санокли методларни

кўллаб ҳал этиш мумкин. Масалан, таранглик режимида босимни қайта тақсимотини мураккаб шаклдаги зонада ҳисоблаш керак бўлсин (2.27-расм). Ушбу икки ўлчамли ҳолатда таранглик режими тенгламаси қуйидагича

$$\chi \left(\frac{\partial^2 P}{\partial x^2} + \frac{\partial^2 P}{\partial y^2} \right) = \frac{\partial P}{\partial t}. \quad (2.153)$$

Текис қатламдаги нефть оқими области x, y , ва z ўқлари бўйлаб ўлчамлари $\Delta x, \Delta y$ ва h кўплаб мос катакларга бўлинади. А катакни кўриб чиқамиз, у чексиз бўлинганда ($\Delta x \rightarrow 0, \Delta y \rightarrow 0$) А нуқтага айланади. Бу катакда босим P_{ij} га тенг деб ҳисоблаймиз.



2.30 - расм. Мураккаб шакли областни якуний - фаркли катакларга бўлиш схемаси: 1-област чегараси; 2-А ячейка

(2.153) тенгламадаги чексиз кичик орттирмаларни якунийлар билан алмаштириш оқибатида ҳосилалар учун ифодалар қуйи-

дагича ўзгартирилади.

$$\frac{\partial P}{\partial x} \rightarrow \frac{P_{i+1,j} - P_{ij}}{\Delta x};$$

$$\frac{\partial^2 P}{\partial x^2} \rightarrow \frac{1}{\Delta x} \left(\frac{P_{i+1,j} - P_{ij}}{\Delta x} - \frac{P_{ij} - P_{i-1,j}}{\Delta x} \right); \quad (2.154)$$

$$\frac{\partial^2 P}{\partial y^2} \rightarrow \frac{1}{\Delta y} \left(\frac{P_{i,j+1} - P_{ij}}{\Delta y} - \frac{P_{ij} - P_{i,j-1}}{\Delta y} \right).$$

(2.154) иборани (2.153) тенгламага қўйиб, қуйидаги натижани оламиз:

$$\chi \left[\frac{1}{\Delta x} \left(\frac{P_{i+1} - P_i}{\Delta x} - \frac{P_i - P_{i-1}}{\Delta x} \right) + \frac{1}{\Delta y} \left(\frac{P_{i+1} - P_i}{\Delta y} - \frac{P_i - P_{i-1}}{\Delta y} \right) \right] = \frac{P_i^{k+1} - P_i^k}{\Delta t}. \quad (2.155)$$

Бу ерда: P_{ij}^k - вақтнинг t пайти учун A катакдаги босим; P_{ij}^{k+1} - вақтнинг $t+\Delta t$ пайти учун A (ўша) катакдаги босим.

Масалани сонли методлар билан ечишда чегаравий ва бошланғич шартлар ҳам мос якуний-фарқли шаклга олиб келади. (2.155) нисбат алгебраик тенгламани ифодалайди. Шундай қилиб, якуний-фарқли методлардан фойдаланилганда дифференциал тенгламалар ўрнига алгебраик тенгламалар ечилади.

Ўхшашлик методлари

2.30 - расмдан олинган, A катакни бир неча марта катталаштирилган ҳолда кўриб чиқамиз. Электрогидродинамик ўхшашлик асосида сизилиш қаршиликларини, 2.31 - расмда кўрсатилгандек, электр қаршиликлари билан алмаштириш мумкин. Ом қонунига биноан, x ва y йўналишларида ток кучи i_x ва i_y учун қуйидаги иборага эга бўламиз.

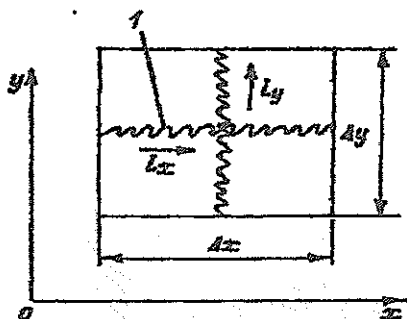
$$i_x = -\frac{S \Delta U}{\rho \Delta x}; \quad i_y = -\frac{S \Delta U}{\rho \Delta y}, \quad (2.156)$$

бу ерда: S - электр ўтказгичнинг кўндаланг кесими юзаси; ρ - солиштирама электр қаршилиги; ΔU - электр кучланиш ортгирмаси.

Якуний - фарқли кўринишда берилган, (2.156) иборани Дарси қонуни ибораси билан таққослаймиз

$$v_k = -\frac{\kappa \Delta P}{\mu \Delta x}; \quad v_y = -\frac{\kappa \Delta P}{\mu \Delta y}. \quad (2.157)$$

Агар суяқлик босимини электр кучланиш, сизилиш тезлигини - электр токи кучи, ҳамда $K/\mu - S/\rho$ катталиқ билан алмаштирадик, (2.156) ва (2.157) иборалар мос келади. Кўрсатилган ўзаро алмашинувчи катталиқлар - бир-бирига ўхшашдир. Шундай қилиб, ток кучи сизилиш тезлигига ўхшаш, электр кучланиши $U -$ босимга ўхшаш, электр ўтказувчанлик $S/\rho -$ сизилиш ўтказувчанлигига ўхшаш.



2.31 – расм.

А ячейкаси: 1 – электр қаршилик-лари.

Таранглик режими ҳолатида қатламни сиқилувчанлигига β электр сифими C ўхшаш ҳисобланади. Демак, қуйида-

гини ёзиш мумкин

$$\rho = \bar{a}U; \quad \frac{k}{\mu} = \bar{v} \frac{S}{\rho}; \quad \beta = \bar{c}C, \quad (2.158)$$

бу ерда: \bar{a} , \bar{v} ва \bar{c} - муаносиблик коэффицентлари. (2.158) иборани таранглик режими тенгласига кўйиб қуйидагини оламиз

$$\frac{\bar{v}CS}{\rho C} \left(\frac{\partial^2 U}{\partial x^2} + \frac{\partial^2 U}{\partial y^2} \right) = \frac{\partial U}{\partial t}. \quad (2.159)$$

(2.159) тенглама билан таърифланувчи жараёнларни, электрогенераторлар деб аталувчи, махсус қурилмаларда моделлаштириш мумкин. Бунда ҳар бир катакка мос электр қаршилиги ва электр сифими уланади. (2.158) иборалар билан, электрогенераторларда экспериментал аниқланган, электр кўрсаткичлари мос сизилиш кўрсаткичларига қайта ҳисобланади.

Назорат саволлари

1. Қатламлар моделларини таснифи ҳақида сўзлаб беринг.
2. Дарзли қатламини дарзли ўтказувчанлигини аниқловчи иборани келтириб чиқаринг.
3. Дарзли ўтказувчанлик, дарзлар зичлиги ва дарзли ғовақлик орасидаги боғлиқликни топинг.
4. Геологик - геофизик тадқиқотлар маълумотлари асосида қат-қат ҳар хил қатлам моделини қуриш методикасини тушунтириб беринг.
5. Мутлоқ ўтказувчанликни зичлик ва логарифмик нормал тақсимот қонуни ибораларини ёзинг ва тушунтириб беринг.
6. Мутлоқ ўтказувчанликни зичлик ва гамма-тақсимот қонуни ибораларини ёзинг ва тушунтириб беринг.
7. Нефть ва газ конларини ишлаш жараёнларини моделлаштиришда табиатнинг қайси фундаментал қонуналаридан фойдаланилади. Улар қандай тенгламалар кўринишида ифодаланади?
8. Газ ва суюқ фазалар учун моддаларни тақсимот коэффициентини ("ўзгармас тенглик") тушунтириб беринг.
9. Қатлам жинси ғовақлигини ўртача нормал кучланишдан боғлиқлик иборасини ёзинг. Бу боғлиқликдан қайси назарияда фойдаланилади?
10. Кучланишни вертикал таркиби (вертикал тоғ босими), ўртача нормал кучланиш ва қатлам босими орасидаги боғлиқлик ҳақида сўзлаб беринг. Бу боғлиқликдан қайси назарияда фойдаланилади?
11. Бир хил чексиз қатламда нуқтали сарфга суюқлик оқими ҳолатида қатлам босимини тақсимоти учун иборани келтириб чиқаринг.
12. Бир қаторли ишлаш системаси элементидаги бурғ кудуғи дебети иборасини эквивалент сизилиш қаршиликлари методи билан келтириб чиқаринг.

III боб. НЕФТЬ КОНЛАРИНИ ТАБИЙИ РЕЖИМЛАРДА ИШЛАШ

§ 1. Таранглик режимини намоён бўлиши

Нефть конини таранглик режимда ишлаш - ер тагидан нефтни чиқариб олиш жараёни, қатлам босими тўйиниш босимидан қатта бўлган, босим майдонлари ва нефть ва сув ҳаракат тезлиги, қатламни тўйинтирувчи, ҳамда чегара ташқарисидаги сувлар беқарор, вақт давомида қатламни ҳар бир нуқтасида ўзгарувчан, шароитларда амалга оширилади.

Таранглик режими, нефть олиш бурғ қудуқларини дебети ёки ҳайдаш бурғ қудуқларига ҳайдалаётган сув сарфи ўзгарувчан, ҳамма ҳолатларда намоён бўлади. Бирок қатламни нефтли қисми майдонида барқарор режим бўлганда ҳам, масалан, конни чегара ташқарисига сув бостириш қўлланилиб ишлаш жараёнида, чегара ташқарисидаги зонада таранглик режими ҳисобига босимни қайта тақсимланиши юз беради. Физик нуқтаи назаридан таранглик режими - жинсларни ва уларни тўйинтирувчи суюқликларни сиқилувчанлиги ҳисобига юз берувчи, қатламни таранглик энергиясини сарф бўлиши ёки тўлдирилишидир.

Олиш бурғ қудуғини ишлатишга туширилганда ундаги босим қатламдагига нисбатан камайди. Нефть олиш давом этган сари бурғ қудуғи туби атрофида таранглик энергиясининг зақираси камайди, яъни нефть ва жинслар, аввалдагидан камроқ сиқилган бўлиб боради. Қатламдан нефть олишни давом эттирилиши таранглик энергияси зақирасининг яна ҳам сарфланишига ва натижада, қудуқ атрофидаги депрессия воронкасининг кенгайишига олиб келади.

Қатлам босимини тўйиниш босимигача камайишида нефтдан унда эриган газ ажралиб чиқа бошлайди ва қатлам режими ўзгаради - таранглик режими эриган газ ёки газ босими режими билан алмашади.

Таранглик режими назариясидан нефть конларини ишлаш билан боғлиқ бўлган куйидаги асосий масалаларни ҳал этишда фойдаланилади.

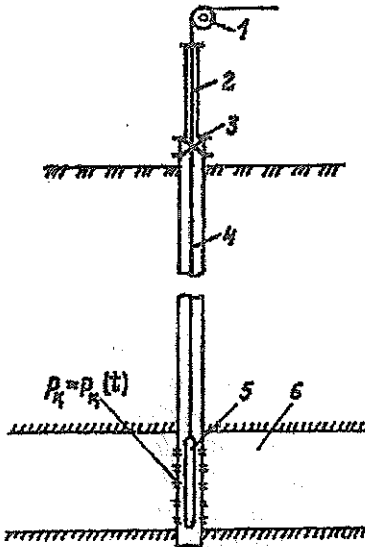
1. Бурғ кудуғини ишлатишга туширишда, тўхтатишда ёки ишлатиш режимини ўзгартиришда унинг тубидаги босимни аниқлашда, ҳамда қатлам кўрсаткичларини аниқлаш мақсадида бурғ кудуқлари тадқиқотлари натижаларини изоҳлашда.

Таранглик режими назарияси асосида нефть конларини ишлаш амалиётида кенг тарқалган, тўхтатилган бурғ кудуқларида босимни тикланиш эгрлари бўйича қатлам кўрсаткичларини аниқлаш методи яратилган. Ушбу метод технологияси бўйича тадқиқот қилинаётган бурғ кудуғи аввал ўзгармас дебит q билан, унга келаётган оқимни барқарорлашишига ёки барқарорлашишига яқинлашишига эришилгунча ишлатилади. Кейин, унинг тубига вақт t давомида бурғ кудуғи тубидаги босимни ўзгаришини қайд эта оладиган, чуқурлик манометри туширилади (расм 3.1). Вақтнинг, шартли равишда бошланғич ($t=0$) деб қабул қилинувчи, қандайдир пайтида тадқиқот қилинаётган бурғ кудуғи ёпилади. Унинг тубидаги босимни P_k , шартли равишда қабул қилинган қатлам P_c (чегара) босимигача тиклангунча ортиши бошланади. Шартли қатлам P_c (чегара) босими сифатида икки бурғ кудуғи орасидаги масофанинг ўртасидаги қатлам босими қабул қилинади. Бунда ҳар бир тадқиқот қилинаётган бурғ кудуғида босим ўзига хос тарзда тикланиши мумкин. Қатлам босимини тикланиш эгриси $P_k = P_k(t)$ олингандан сўнг, таранглик режими назариясининг мос масаласини ечиш асосида қатламни ўтказувчанлиги ва пьезоўтказувчанлиги аниқланади. 3.2-расмда кудуқ туби босимининг тикланиш эгрисини, $P_k = P_k(lgt)$ боғлиқ кўринишидаги, амалиётда учрайдиган типик тасвири келтирилган.

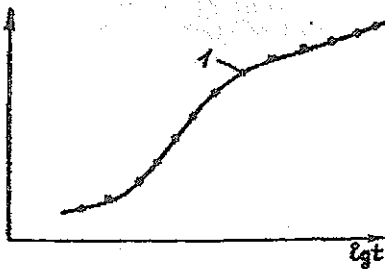
2. Қатламдаги босимни қайта тақсимотини ва қатламда ишлатилаётган бошқа бурғ кудуқларини ишлатишга тушириш - тўхтатиш ёки иш режимини ўзгартириш натижасида, тадқиқот бурғ кудуқлари тубидаги босимни мос ўзгаришини ҳисоблашда.

Ушбу ҳисоблашлар, қисман қатламни "гидроэшитиш" маълумотларини изоҳлашда фойдаланилади. Қатламни "гидроэшитиш" куйидагича амалга оширилади. Вақтнинг $t=0$

пайтида А бурғ қудуғи q_A дебит билан ишга туширилиши амалга оширилади (3.3 - расм).



3.1 - расм. Бурғ қудуғини босимни тикланиш методи билан тадқиқотлашдаги схемаси: ер ости қурилмасининг ролиги; 2-арқон (кабел); 3-сурма зулфин (задвига); 4-бурғ қудуғи; 5-чуқурлик манометри; 6-қатлам.



3.2 – расм. Бурғ қудуғи туб босимининг тикланиш эгриси: 1 – чуқурлик манометри билан ўлчанган бурғ қудуғи тубидаги босим нуқталари.

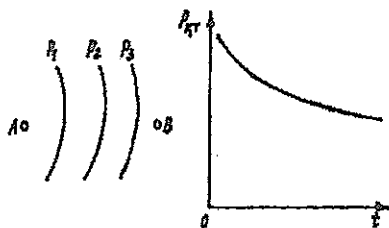
Дастлаб тубига чуқурлик манометри туширилган, тўхтатилган В бурғ қудуғи тубидаги босимни ўзгариши $P_{KT}-P_{KT}(t)$ қайд этилади. 3.3 - расмнинг чап тарафида қатлам босимини пасайиш “тўлқинлари” ($P_1 < P_2 < P_3$), ўнг тарафида эса эшитилаётган бурғ қудуғида, амалиётда учрайдиган типик босимни пасайиш эгриси келтирилган. Босимни пасайиш $P_{KT}=P_{KT}(t)$ тезлиги ва амплитудаси орқали А ва В бурғ қудуқлари

орасидаги қатлам қисмини ўртача ўтказувчанлигини ва пьезоўтказувчанлигини баҳолаш мумкин. Агар В бурғ қудуғида босимни ўзгариши юз бермаса, яъни А бурғ қудуғидан етиб келмаса, ушбу бурғ қудуқлари орасида ўтказмас тўсиқ (тектоник силжима, ўтказувчанмас жинс ётқизиклари зонаси ва ш.к.) бор деб ҳисобланади. Бурғ қудуқлари орасидаги гидродинамик боғлиқликни ўрнатиш таъсир билан қатламни қамраб олинганлигини ҳисоблашда ва уни ишлашини тартиблаштиришда муҳим аҳамиятга эга.

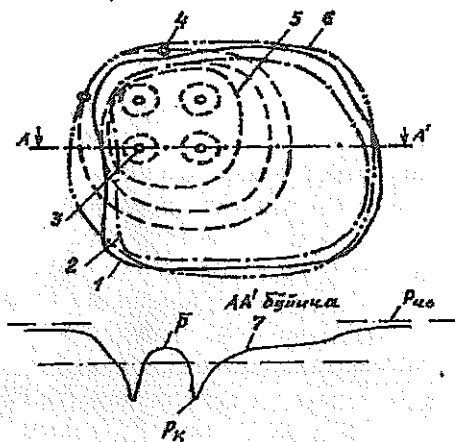
3. Конни чегара ташқари областидан нефтлилик қисмига вақт давомида кириб келаётган сув ҳажми берилганда конни бошланғич нефтлилик чегарасидаги босимни ўзгаришини ёки нефтлилик майдони бўйлаб ўрта меъёр қатлам босимини ҳисоблашда.

Агар нефть кони қатламга таъсир этмасдан ишлашда ва бу кон кенг сувли област билан ўралган, ҳамда сувли областдаги жинслар яхши ўтказувчанликка эга бўлса, у ҳолда қонда нефть олиш ва ундаги босимни пасайиши ишлашдаги қатламга чегара ташқарисидан областдан нефтлилик қисмига жадал сув оқимини кириб келишига олиб келади.

3.4-расмда табиий режимда ишлашдаги, бурғ қудуқлари тенг ўлчамли жойлаштирилган, нефть конининг схемаси кўрсатилган. Дастлаб қатламдан нефтни, кейин эса нефтни сув билан олиш жараёнида қатлам босими бошланғичга P_0 нисбатан ўзгаради, аммо P_0 босим нефтлилик чегарасидан даимо узоклашиб борувчи қандайдир масофадаги сувли қисмда сақланиб қолади. Ушбу расмнинг пастки қисмида қатламни AA' чизиғи бўйлаб кесимидаги қатлам босимининг эпюраси кўрсатилган. Эпюрадан кўриниб турибдики, ташқи 1 ва ички 2 нефтлилик чегаралари атрофида, нефть ва сувни бирга сизишида, сизиш қаршилигининг ортиши натижасида қатлам босими кескин камаяди, кейин эса майдон бўйлаб текис ўзгаради. Бурғ қудуқлари 3 атрофида, табиийки, депрессия воронкалари ҳосил бўлади ва бурғ қудуқларидаги туб босим P_k тенг. Изобараларни 5 (тенг қатлам босими чизиклари) тузиб, ўрта меъёр қатлам босимини (3.4 - расм) аниқлаш мумкин. Ўрта меъёр қатлам босими P конни табиий режимда ишлаш жараёнида вақт давомида камайиб беради. Агар нефтлилик чегараси атрофида кузатувчи (пьезометрик) қудуқлар 4



3.3 - расм.
Эшитилаётган бурғ
кудугида босимни
пасайиш эгриси

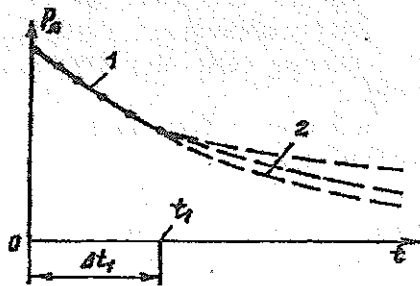


3.4 - расм.
Нефть конини ва
қатлам босимини
ўзгариш схемаси: 1-
нефтлиликни ташқи
чегараси; 2-нефтли-
ликни ички чегараси;
3-олиш бурғ кудук-
лари; 4-пъезометрик
бурғ кудуклари; 5-
изобаралар; 6 -
нефтлиликни шартли
чегараси; 7-конни
AA' кесими бўйлаб
қатлам босимининг
эпюраси.

бўлса, пьезометрик бурғ кудуклари қандайдир шартли нефтлилик чегарасида б, деб ҳисоблаб, бу кудукларда чегарадаги босимни P_c ўзгариши ўлчанади. Шундай қилиб, ўрта қатлам $\bar{P}=P(t)$ ёки чегара босимини $P_c=P_c(t)$ вақт давомида ўзгаришини қараб чиқиш мумкин. Нефть уюмидан суюқлик олиш асосида, таранглик захирасининг ўзгаришига тузатишлар киритиб, қатламни чегара ташқарисидаги қисмидан олинаётган сув ҳажмини $q_{сч}$ вақт давомида ўзгаришини аниқлаш мумкин. Кейин тақрибан қатламни чегара ташқарисидаги областдан сув олиш суръати нефть уюмидан суюқлик олиш суръатига $q_{ис}=q_{ис}(t)$ тенг деб ҳисобласа бўлади.

Масалан, конда пьезометрик бурғ қудуқлари бўлсин ва конни бошланғич ишлаш даврида Δt_1 чуқурлик ўлчашлари орқали улардаги босимни ўзгариши $P_a = P_a(t)$ аниқланган. $P_a = P_a(t)$ амалдаги ўзгариши 3.5 - расм, $q_{inc} = q_{inc}(t)$ бошланғич даврда Δt_1 ва конни тўлиқ ишлаш давридаги ўзгариши 3.6 - расмда, кўрсатилган. Табиийки, ишлашни бошланғич даврида Δt_1 кондан олинаётган суюқлик, уни бурғулаш ва бурғ қудуқларини ишлатишга тушириш натижасида ортиб боради. Ушбу давр учун чегарадаги босимни P_a ҳақиқий ўзгариши аниқланган. $t > t_1$ бўлганда кондан суюқлик олиш, бошланғич даврга нисбатан бошқача, ўзгаради: у аввал барқарорлашади, ишлашни охириги даврида эса пасайди.

Шунинг учун ишлашни бошланғич даврида Δt_1 олинган $P_a = P_a(t)$ боғлиқликни экстрополяция қилиб $P_a(t)$ ўзгаришини олиш мумкин эмас, чунки $t > t_1$ суюқлик олиш суръати ўзгаради. $P_a = P_a(t)$ ўзгаришини таранглик режими назариясининг мос масаларини ечиш асосида башорат қилинади.



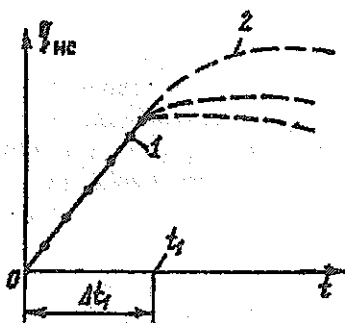
3.5 - расм. P_a вақтга t боғлиқлиги: 1- Δt_1 даврда ҳақиқий (пьезометрик бурғ қудуқларида ўлчанган) чегаравий босим P_a ; 2 - $q_{inc}(t > t_1)$ турлича бўлганда P_a ўзгаришини эҳтимолли вариантлари.

4. Конни сув бостириш усули билан ишлашга ўтилганда ёки, агар нефтлилик чегарасидаги босим берилганда, чегара ташқарисига оқиб кетаётган сувни ҳисоблашда, қатламни нефтлилик чегарасидаги босимни тикланишини аниқлашда.

Агар нефть кони вақтнинг қандайдир пайтида чегара ташига сув бостириб ишлашга ўтилса, у ҳолда чегара ташқари областидан нефтлилик қисмга кириб келаётган сув оқими камаяди, чунки нефтни қатламдан сиқиб чиқариш қатламга ҳайдалаётган сув ҳисобига амалга оширилади.

Хайдаш чизигида босимни кўтариш натижасида чегара ташқари областидан конни нефтга тўйинган қисмига кириб келаётган сув оқими аввал тўхтайти, кейин эса қатламга ҳайдалаётган сув чегара ташқари областига чиқиб кета бошлайди.

Чегара ташқари областига сувни чиқиб кетишини ҳисоблашда таранглик режимини масаласини ечиш керак бўлиши мумкин. Бунда, ҳайдовчи бурғ қудуқлари чегара-сидаги (3.7-расм.) босим P_n берилган бўлиб қатламни чегара ташқари областига чиқиб катаётган сув сарфини аниқлаш талаб этилади.



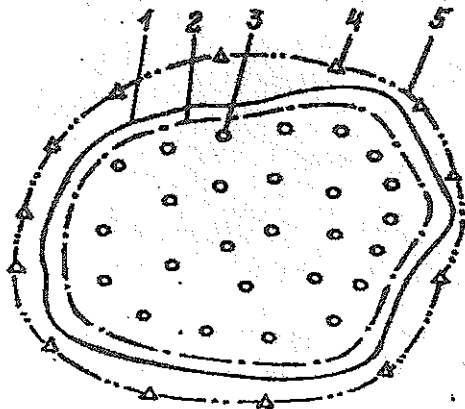
3.6 - расм. q_{nc} вақтга t боғлиқлиги: 1- Δt_1 даврда q_{nc} ҳақиқий ўзгариши; 2- $t > t_1$ бўлганда q_{nc} эҳтимолий ўзгариш вариантлари.

5. Қатламга сув бостириш билан таъсир этишда ишлаш системасининг қайсидир элементида барқарорлашган режимини бошлани-

шигача бўлган вақтни аниқлашда.

Нефть кони қатлам ичра сув бостириш усули қўлланиб бир қаторли ишлаш системасида ишлатишга киритилган бўлсин. Вақтнинг қайсидир пайтида биринчи ва иккинчи ҳайдаш бурғ қудуқлари тўхтатилсин, вақтнинг $t=0$ пайтида эса улар яна қайта ишлатишга туширилсин. Одатда, нефтни сув билан сиқиб чиқариш жараёнлари, таранглик режимида босимни қайта тақсимланиш жараёнларига нисбатан, секинроқ юз беради.

Шунинг учун, ҳайдаш қаторлари ишга туширилгандан кейин ўтган қандайдир вақтдан сўнг олиш ва ҳайдаш қаторлари орасида қатламда босимни секин ўзгарувчан тақсимланиши бошланади (қатламга ҳайдалаётган сув сарфи ва ундан олинаётган суюқлик олиш ўзгармас бўлганда), яъни таранглик режими тамом бўлади ва деярли барқарорлашган режим яратилади, деб ҳисобласа бўлади.



3.7 – расм.
Нефть конини чегара ташига сув бос-тириш усулини қўлаб ишлаш схемаси:
1 - нефтлиликни ташқи чегараси; 2 - нефтлиликни ички чегараси; 3 - олиш бурғ қудуқлари; 4 - ҳайдаш бурғ қудуқлари; 5 - ҳайдаш бурғ қудуқлари чегараси.

Таранглик режимини мавжудлик вақти ҳам таранглик режими назарияси асосида аниқланади.

Нефть конларини таранглик режимида ишлаш жараёнлари кўрсаткичларини ҳисоблаш учун, дастлаб ушбу режим учун дифференциал тенгламаларни олиш керак, уларни келтириб чиқаришда сизилишдаги модда массасининг узлуксизлик тенгласидан фойдаланилади

$$\rho \frac{\partial m}{\partial t} + m \frac{\partial \rho}{\partial t} + \operatorname{div} \rho v = 0. \quad (3.1)$$

Қатлам ғоваклигини m ўртача нормал кучланишдан G тўғри чизиксиз боғлиқликка эга эканлиги 2 бобда таъкидланган эди. Бироқ G катталиги 10 МПа гача бўлганда ғовакликни ўртача нормал кучланишдан боғлиқлигини тўғри чизикли деб қабул қилса бўлади

$$m = m_0 - \beta_z (G - G_0). \quad (3.2)$$

Бу ерда: β_z - қатламдаги ғовак муҳит сиқилувчанлиги; G_0 - бошланғич ўртача нормал кучланиш.

Вертикал йўналиш бўйлаб тоғ босими P_r , ўртача нормал кучланиш G ва (ғоваклик ичидаги) қатлам босими

орасидаги боғлиқликлардан фойдаланиб, $P_1 = \text{const}$ бўлганда, қуйидаги иборани оламиз

$$\frac{\partial G}{\partial t} = -\frac{\partial P}{\partial t}. \quad (3.3)$$

(3.2) ва (3.3) инобатга олсак

$$\frac{\partial m}{\partial t} = \frac{\partial m}{\partial G} \frac{\partial G}{\partial t} = -\beta_z \frac{\partial G}{\partial t} = \beta_z \frac{\partial P}{\partial t}. \quad (3.4)$$

Қатламда сизилаётган суюқлик зичлигини бирламчи яқинлашишида босимдан P тўғри чизикли боғлиқликда деб олса бўлади, яъни

$$\rho = \rho_0 [1 + \beta_{\text{нс}} (P - P_0)],$$

бу ерда: $\beta_{\text{нс}}$ - суюқликни сиқилувчанлиги; ρ_0 - суюқликни бошланғич босимдаги P_0 зичлиги.

(3.5) қуйидагини оламиз

$$\frac{\partial \rho}{\partial t} = \frac{\partial \rho}{\partial P} \frac{\partial P}{\partial t} = \rho_0 \beta_{\text{нс}} \frac{\partial P}{\partial t}. \quad (3.6)$$

Дарси қонунидан фойдалансак ва ўтказувчанликни K ва суюқлик қовушқоқлигини μ координаталарга боғлиқ эмас деб ҳисобласак

$$\text{div} \rho \mathbf{v} = -\frac{K}{\mu} \text{div} \rho \text{ grad} P. \quad (3.7)$$

(3.4), (3.6) ва (3.7) ибораларни (3.1) қўйиб қуйидагига эга бўламиз

$$\rho \beta_z \frac{\partial P}{\partial t} + m \rho_0 \beta_{\text{нс}} \frac{\partial P}{\partial t} = \frac{K}{\mu} \text{div} \rho \text{ grad} P. \quad (3.8)$$

Суюқлик сикилувчанлигини кичик катталиқ эканлигини инобатга олиб (3.8) иборада $\rho \approx \rho_0$ деб қабул қиламиз. Натижада таранглик режими дифференциал тенгламасини куйидаги кўринишда оламиз:

$$\frac{\partial P}{\partial t} = \chi \operatorname{div} \operatorname{grad} P; \quad \chi = \frac{\kappa}{\mu \beta}; \quad (3.3)$$

$$\beta = \beta_z + m\beta_{nc}.$$

Бу ерда: χ ва β - мос равишда қатламни пьезоўтказувчанлиги ва таранглик сизими (В.Н. Щелкачев таклифига биноан).

Таранглик режими тенгламасини ечиш қатламни ҳар бир нуқтасидаги босимни вақт давомида ўзгаришини ҳисоблаш имкониятини беради. Бироқ нефть конларини таранглик режимида ишлаш имкониятларини тахминий баҳолашда конни, унинг қисмини ёки чегара ташқарисидаги областни таранглик заҳираси тушунчасидан фойдаланилади. Таранглик заҳираси - конни ишлаш ва ишлатиш шароитларидан келиб чиқиб берилган, чегаравий, қатлам босимини ўзгаришида қатламни ғовак ҳажмини умумий ўзгариш имконияти. Таранглик заҳираси одатда қатлам сикилувчанлигини тўғри чизикли қонуни иборасидан аниқланади

$$\frac{\Delta V_z}{V} = \beta \Delta P; \quad \beta = \beta_z + m\beta_{nc}, \quad (3.10)$$

бу ерда: ΔV_z - ғовак ҳажми ўзгариши, яъни ҳажми V бўлган қатламнинг бевосита таранглик заҳираси; ΔV_z ва ΔP - мутлақ катталиқлар.

§ 2. Қатламни чегара ташқари областидаги таранглик режимида нефть кони чегарасидаги босим ўзгаришини башоратлаш

Конларни ишлашда нефтдиликнинг шартли чегарасидаги босимни вақт давомида ўзгаришини ёки нефть

уюмини майдони бўйлаб ўрта меъёрли қатлам босимини P билиш муҳимдир. У фаввора усулда ишлаётган бурғ кудукларини механизациялашган усулга ўтказиш вақтини башорат қилиш, қатлам босимини тўйиниш босимигача пасайиш вақтини; қатламдаги нефтни газсизланишини бошланиш ва эриган газ режимини, кейин эса газ босимли режимни юзага келишини, аниқлаш имконини беради.

Конларни таранглик режимини эриган газ ва газ босимли режимларга ўтиш вақтини башорат қилиш, бундай ўтишга йўл қўйиб бўлмайдиган конларни ишлашда, жуда муҳим аҳамиятга эга. Масалан, нефтида катта миқдорда парафин (15-20 % юқори) бўлган конларда қатлам нефтини газсизланиши унинг фазавий ҳолатини ўзгаришига ва парафинни қаттиқ фаза кўринишида ажралишига (у эса ўз навбатида нефтни қовушқоқлигини ортишига ва унинг ноньютонлик хоссаларини юзага келишига), қатламни ғовак муҳитида қаттиқ парафинни чўкишига ва якуний натижада нефть бера олишликни камайишига олиб келади.

Ишлашдаги қатламларга сув бостириш ёки бошқа методлар билан таъсир этиш кўп сабабларга кўра конни ишлашга туширилган пайтдан бошланмайди, одатда қандайдир вақт ўтгандан сўнг “кечкиб” амалга оширилади. Шу сабабли нефть конини таранглик режимида қатламларга таъсир этмай, эриган газ ва газ босимли режимларни юзага келишига олиб келмасдан, қанча вақт давомида ишлаш мумкинлигини билиш зарур.

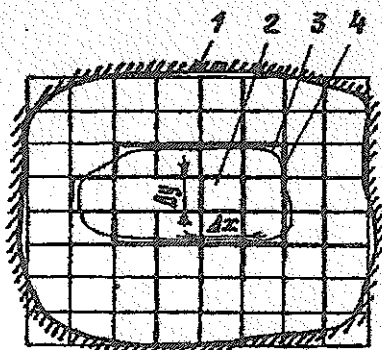
Нефтлилик чегарасининг мураккаб геометрик конфигурациясида кондаги бурғ кудукларини реал жойлашишини инобатга олиб вақт давомидаги ўрта меъёр қатлам босимини ёки чегара босимини ўзгаришини фақат сонли методларни қўллаб ва ЭХМ ёки ўхшашлик қурилмаларидан фойдаланиб ҳисоблаш мумкин.

Масалан, агар, конни чегара ташқарисидаги сувли қисмини қийикланиш чегараси маълум бўлса (3.8-расм), у ҳолда бутун сувли областни томонлари Δx ва Δy ўлчамли бир қанча катакларга бўлиш мумкин. Коннинг чегара ташқарисида босимни қайта тақсимоли, табиийки, одатда етарли даражада аниқ бўлмаган, чегара ташқарисидаги қисмни кўрсаткичларига катта боғлиқ. Одатда кон чегарасидаги босимни ўзгаришини башоратлаш учун ҳисобланган

босим ўзгаришини, конни бошланғич ишлаш даврида ўлчанган, ҳақиқийсига мувофиқлаштирилади.

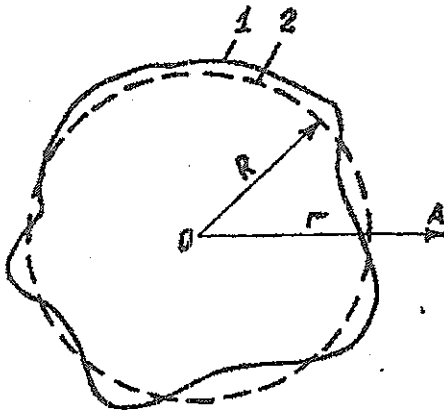
Шунинг учун ҳисоблашларда, қатламни чегара ташқарисидagi областни майда катталарга бўлишга интилиш керак эмас, чунки бу областдаги кўрсаткичлар ҳақидаги маълумотлар аниқ бўлмай, чегарадаги босимни ўзгаришини башорати фақат ҳисобланган ўзгаришни ҳақиқийсига адаптация қилингандан сўнг қониқарли натижалар беради.

Конни конфигурацияси доирага яқин бўлган ҳолларда чегарадаги босим ўзгаришини, нефть уюмига қатламни чегара ташқарисидagi областдан сув оқимини кириб келиши ҳақидаги, таранглик режими масаласини ечиш асосида етарли даражадаги аниқлик билан аналитик башорат қилиш мумкин (3.9 - расм). Шунини эслатиб ўтиш лозимки, чегара ташқарисидagi областдан нефть уюмларига келаётган сув оқими хусусияти кўп ҳолларда ҳақиқатан, планда доира шаклдаги уюмда юз берувчи радиал оқимга яқин.



3.8 - расм. Нефть кони ва унинг чегара ташқарисидagi сувли области майдонини катакларга (ячейкаларга) бўлиш схемаси: 1- конни сувли областини кийикланиш чегараси; 2- майдони Δx , Δy бўлган катак; 3- нефтлиликни шартли чегараси; 4- нефтлилик чегарасини аппроксимацияси.

Кон табиий режимида ишлашда бўлсин ва нефть уюмидаги таранглик заҳирасини нисбатан кичик катталиқ эканлиги сабабли, кондан олинаётган суюқлик миқдори $q_{nc}(t)$ қатламни чегара ташқари областидан нефть уюмига кириб келаётган сув оқими миқдorigа $q_{qc}(t)$ тенг, яъни $q_{nc}(t) \approx q_{qc}(t)$, деб ҳисоблаймиз.



3.9 - расм. Планда доира шаклидаги нефть конининг схемаси: 1 – нефтлиликнинг шартли чегараси; 2 – нефтлилик чегарасини радиуси R айланага аппроксимацияси.

3.6-расмда кўрсатилгандек ўзгаради. $P_r(t)$ ҳисоблаш учун чегара ташқаридаги областни чегараланмаган ($R \leq r \leq \infty$) деб ҳисоблаймиз. Ушбу областдаги сувнинг радиал сизилиши таранглик режими тенгламаси билан таърифланади

$$\chi \left(\frac{\partial^2 P}{\partial r^2} + \frac{1}{r} \frac{\partial P}{\partial r} \right) = \frac{\partial P}{\partial t}, \quad (3.11)$$

бу ерда: $P(r, t)$ - қатламни чегара ташқарисидаги областдаги r координатали A нуқтанинг босими (3.9-расм).

Дастлаб бир оз соддалаштирилган таранглик режими масаласини кўриб чиқамиз, унинг учун бошланғич ва чегаравий шартлар қуйидагича ёзилади: $t=0, R \leq r \leq \infty$ бўлганда $P=P_\infty$

$$q_{nc} = -2\pi \frac{kh}{\mu} \left(r \frac{\partial P}{\partial r} \right)_{r=R} = \text{const}. \quad (3.12)$$

Бу масала ечимини босимни $P(r,t)$ Лаплас бўйича ўзгартиришдан фойдаланиб оламиз

$$\bar{P}(r, S) = \int_0^\infty P(r, t) e^{-St} dt, \quad (3.13)$$

бу ерда: $P(r, S)$ - ўзгартирилган босим; S - ўзгартириш кўрсаткичи.

Умумий кўринишда бу ечим Ван Эвердинген ва Херст бўйича қуйидаги кўринишга эга:

$$P_{\infty} - P(P, \tau) = \frac{q_{\text{чс}} \mu}{2\pi kh} f(P, \tau); \quad (3.14)$$

$$f(P, \tau) = \frac{2}{\pi} \int_0^{\infty} \frac{(1 - e^{-u^2 \tau}) [J_1(U) Y_0(UP) - Y_1(U) J_0(UP)] dU}{U^2 [J_1^2(U) + Y_1^2(U)]},$$

$$P = r/R, \quad \tau = \chi t/R^2.$$

Бу ерда: $J_0(UP)$, $J_1(U)$, $Y_0(UP)$, $Y_1(U)$ - Бессел функциялари. $f(r, \tau)$ функцияси Ван Эвердинген ва Херстлар томонидан ҳисобланган.

Вақт давомида босим $P_r(t)$ ўзгаришини ҳисоблаш учун ушбу функциянинг $r=R$ бўлгандаги қийматларидан фойдаланиш керак (2.10-расм).

$f(1, \tau)$ ни $I_g(1+\tau)$ дан боғлиқлигини қуйидаги сода ибора билан етарли аниқликда аппроксимация қилиш мумкин:

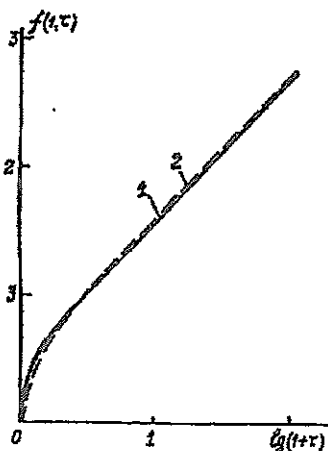
$$f(1, \tau) = 0,5 [1 - e^{-8,77 \lg(1+\tau)}] + 1,12 \lg(1 + \tau). \quad (3.15)$$

ёки

$$f(1, \tau) = 0,5 [1 - (1 + \tau)^{-3,8}] + 0,487 \ln(1 + \tau).$$

Шундай қилиб, $q_{\text{чс}} = \text{const}$ бўлганда $P_r(t)$ босимни, (3.14) ва (3.15) иборалардан келиб чиқадиган, қуйидаги ибора билан ҳисоблаш мумкин:

$$P_r(t) = P_{\infty} - \frac{q_{\text{чс}} \mu}{2\pi kh} f(1, \tau). \quad (3.16)$$



3.10 - расм.

$f(1, \tau)$ ни $Ig(1+\tau)$ дан боғлиқлиги:

1- $f(1, \tau)$ функциясини Ван Эвердинген ва Херст бўйича аниқ қийматлари; 2- функцияни (3.15) ибора билан аппроксимацияси.

Бироқ конни ишлаш жараёнида, табиийки суюқлик олиш вақт давомида ўзгармас бўлиб қололмайди.

$R_x(t)$ ўзгаришини вақт давомида ўзгарувчан $q_{\text{чс}} = q_{\text{чс}}(t)$ Дюамел интегрални ёрдамида ҳисоблаш мумкин.

Ушбу интегрални олиш учун $q_{\text{чс}} = q_{\text{чс}}(t)$ кўриб чиқамиз ва $q_{\text{чс}}$ вақт давомида узлуксиз эмас балки поғонали ўзгаради, ҳамда ҳар бир поғона $\Delta q_{\text{чс}}$ вақтнинг λ_i пайтида бошланади деб ҳисоблаймиз.

Икки вақт тушунчасидан фойдаланамиз: Конни ишлаш бошланган пайтдан ҳисобланадиган τ , ва λ вақтнинг $q_{\text{чс}i} = \text{const}$ поғоналарига мос келувчи алоҳида пайтлари λ_i .

Шундай қилиб, суюқлик дебити $q_{\text{чс}}$ энди τ эмас, λ_i ёки λ боғлиқ бўлиб қолади (3.11-расм).

(3.16) ибора ва 2.11 - расм асосида қуйидаги иборани ёзиш мумкин:

$$R_x(\tau) = P_{\infty} \frac{\mu}{2\pi kh} \sum_0^{q_{\text{чс}}} [\Delta q_{\text{чс}1} f(1, \tau) + \Delta q_{\text{чс}2} f(1, \tau - \lambda_1) + \Delta q_{\text{чс}3} f(1, \tau - \lambda_2) + \dots] = \quad (3.17)$$

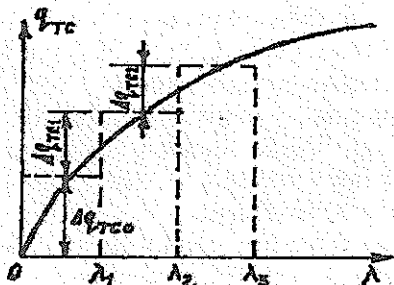
$$= P_{\infty} \frac{\mu}{2\pi kh} \sum_0^{q_{\text{чс}}} \Delta q_{\text{чс}i} f(1, \tau - \lambda_i)$$

Йиғинди белгиси остидаги ўнг қисми $\Delta\lambda$ бўламиз ва кўпайтирамиз. Натижада ушбу иборани оламиз

$$P_a(\tau) = P_\infty - \frac{\mu}{2\pi kh_0} \sum_{\lambda}^{\tau} \frac{\Delta q_{\text{чс}}}{\Delta\lambda} f(1, \tau - \lambda) = P_\infty - \frac{\mu}{2\pi kh_0} \int_0^{\tau} \frac{\partial q_{\text{чс}}}{\partial\lambda} f(1, \tau - \lambda) d\lambda. \quad (3.19)$$

(3.19) интегралли - Дюамел интегралидир.

Нефть конларини ишлашда қатламлардан суёқлик олиш вақт давомида одатда қуйидагича ўзгаради: дастлаб конни бурғулаш ва олиш бурғ қудуқлари сонини ортиб бориши сабабли у ортиб боради; кейин маълум вақт давомида барқарорлашади; охириги ишлаш даврида камаяди.



3.11-расм. $q_{\text{чс}}(\lambda)$ ни λ дан боғлиқлиги.

Агар сув оқимини қатламни чегара таш қарисидаги областдан келаётганлигини инобатга олсак, у ҳолда унинг уюмга кириб келаётган ҳаж

мини камайиши, конни охириги ишлаш даврида суёқлик олишни умумий камайишидан аввалроқ, юз беради. Бу чегара ташқарисидан сув бостиришга ўтиш, олинаётган суёқликни бир қисми ўрнини қатламга ҳайдалаётган сув билан тўлдириш, натижасида юз беради.

Айтганларни инобатга олиб, қатламни чегара ташқарисидagi областдан жорий сув олишни вақт давомида ўзгариш схемасини умумий ҳолда қуйидаги кўринишда тузамиз:

- 1) $0 \leq \lambda \leq \lambda_1 = \tau_1$ бўлганда $q_{\text{чс}} = \alpha \lambda$;
 - 2) $\lambda_1 \leq \lambda \leq \lambda_* = \tau_*$ бўлганда $q_{\text{чс}} = q_{\text{чс1}}$;
 - 3) $\lambda_* \leq \lambda \leq \lambda_{**} = \tau_{**}$ бўлганда $q_{\text{чс}} = q_{\text{чс1}} - \alpha_1 \lambda$;
 - 4) $\lambda \geq \lambda_{**}$ бўлганда $q_{\text{чс}} = q_{\text{чс}} = \text{const.}$
- (3.20)

Бунда вақт $\lambda_* = \tau_*$ чегара ташқарисидаги областга сув ҳайдашни бошланишига мос келади. Вақтнинг $\lambda_1 = \tau_1$ пайтида кон тўлиқ бурғуланган бўлади ва чегара ташқарисидаги областдан сув олиш барқарорлашади. $\tau = \tau_*$ пайтда чегара ташқарисидаги областда ҳайдаш қудуқларини ишлатишга киритиш бошланади ва конни нефтлилик қисмидан олинаётган суюқлик ўрнини тўлдиришга сарф бўлаётган сув оқими камаяди. Бунда, ўзгармас бўлиб қолган, жорий суюқлик олиш қисман қатламга ҳайдалаётган сув ва унинг чегара ташқарисидаги областдан келаётган оқими билан тўлдирилади. Қатламни чегара ташқарисидаги областга ҳайдалаётган сув шундай бўлиши мумкинки, у фақат нефть конидан олинаётган суюқлик ўрнини тўлдириб қолмай, якуний натижада нефть кони чегарасидаги босимни бошланғич босимга нисбатан ортишига олиб келади. Вақтнинг $\tau = \tau_{**}$ пайтида нефтни сиқиб чиқариш тўлиқ чегара ташқарисига ҳайдалаётган сув ҳисобига амалга оширилади, бунда ҳайдалаётган сувни бир қисми чегара ташқарисидаги областга кетади.

Чегарадаги босимни $P_x = P_x(R, \tau)$ ўзгаришини юқорида кўрсатилган биринчи ҳолат, яъни $0 \leq \lambda \leq \lambda_1$ бўлганда кўриб чиқамиз. (3.20) куйидагига эга бўламиз

$$\frac{\partial q_{\text{чс}}}{\partial \lambda} = \alpha = \text{const.}$$

Демак,

$$P_s(\tau) = P_\infty - \frac{\alpha\mu}{2\pi kh_0} \int_0^\tau f(1, \tau-\lambda) d\lambda = q_{\text{чс}} - \frac{\alpha\mu}{2\pi kh_0} \left\{ 0,5 \left[1 - \frac{1}{[1+(\tau-\lambda)]^{0,51}} \right] + \right. \\ \left. + 0,487 \ln[1+(\tau-\lambda)] \right\} d\lambda = P_\infty - \frac{\alpha\mu}{2\pi kh} \left\{ 0,5\tau - 0,5 \int_0^\tau \frac{d\lambda}{[1+(\tau-\lambda)]^{0,51}} + 0,487 \int_0^\tau \ln[1+(\tau-\lambda)] d\lambda \right\} = \\ = P_\infty - \frac{\alpha\mu}{2\pi kh} J(\tau); \quad (3.21)$$

$$J(\tau) = 0,5\tau - 0,178 \left[1 - \frac{1}{(1+\tau)^{0,51}} \right] + 0,487 [(1+\tau) \ln(1+\tau) - \tau]$$

$\lambda \geq \lambda_1$ бўлганда $P_s = P_s(\tau)$ ўзгаришини олиш учун, $q_{\text{чс}} = \alpha\lambda$ мос келувчи, $\tau > \tau_1$ бўлгандаги $P_s = P_s(\tau)$ (3.21) иборадан олиш керак. Натижада $\tau = \tau_1$ бўлганда қуйидагини оламиз

$$P_s(\tau) = P_\infty - \left[\frac{\alpha\mu}{2\pi kh} J(\tau) - \frac{\alpha\mu}{2\pi kh} J(\tau - \tau_1) \right] = P_\infty - \frac{\alpha\mu}{2\pi kh} [J(\tau) - J(\tau - \tau_1)]. \quad (3.22)$$

$\tau = \tau_1$ бўлганда, $q_{\text{чс}}$ ўзгаришига мос учинчи ҳолдаги ечимни (3.22) иборадаги $P_s = P_s(\tau)$ олиш керак

$$P_s(\tau) = P_\infty - \frac{\alpha\mu}{2\pi kh} [J(\tau) - J(\tau - \tau_1)] - \frac{\alpha_1\mu}{2\pi kh} J(\tau - \tau_1). \quad (3.23)$$

$\lambda > \tau_{**}$ бўлгандаги тўртинчи ҳол учун қуйидагини оламиз

$$P_s(\tau) = P_\infty - \frac{\alpha\mu}{2\pi kh} [J(\tau) - J(\tau - \tau_1)] - \frac{\alpha_1\mu}{2\pi kh} [J(\tau - \tau_1) - J(\tau - \tau_{**})] \quad (3.24)$$

Кўрилган масала бошқача қўйилиши ҳам мумкин. Берилган босим $P_s(\lambda)$ бўйича $q_{\text{чс}} = q_{\text{чс}}(\tau)$ аниқланади.

Замонавий математик методларни ва ҳисоблаш воситаларини қўлланилиши чегара ташқарисидagi облаstda кўрсаткичларни ўзгаришини, унинг чегараланганлигини ва

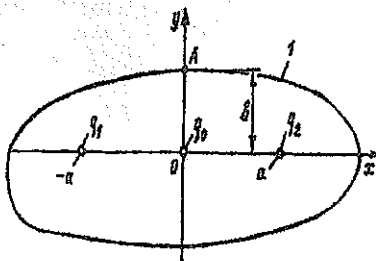
бошқа мураккаблаштирувчи омилларни инобатга олиш имконини беради.

Аммо, мураккаб математик методларни ва ҳисоблаш техникасини ҳар доим ҳам қўллаб бўлмайди. Жавобни тез олиш керак бўлган ҳолатларда оддий, бир оз кичик аниқликдаги ҳисоблаш схемаларидан фойдаланилади.

Босим ўзгаришини $P_{\pi}=P_{\pi}(t)$ тахминий ҳисоблаш учун кон вақтнинг $t=0$ пайтида, ўзгармас дебит $q_{ис}$ билан, ишлашга киритилади деб ҳисобласа бўлади. Нефтнинг қовушқоқлиги сувнинг қовушқоқлигига яқин, қатламни нефтга тўйинган қисмида ва шартли ўрта нефтлилик чегараси ташқарисидан ўтказувчанлик ва қалинлик бир хил бўлсин (3.12-расм). Чегарадаги босим $P_{\pi}(t)$ сифатида, x ўқидан B масофада жойлашган, A нуқтадаги босимни шартли қабул қиламиз.

Вақт давомида босим ўзгаришини $P_{\pi}(t)$ тахминий ҳисоблаш учун қуйидаги усулни қўлаймиз: нефть конидаги ҳамма бурғ қудуқларидан олинаётган суюқлик $q_{ис}$ уч, беш ёки бошқа нуқтали дебити q бўлган сарфлар сони n билан алмаштирилади, яъни

$$q_{ис} = \sum_1^n q_i \quad (3.25)$$



3.12 - расм.
Уч нуқтали сарфдан иборат нефть конининг схемаси: 1-нефтлиликни шартли чегараси.

3.12- расм асосида

$$q_{ис} = q_0 + q_1 + q_2 \quad (3.26)$$

q_0 нуқтали сарф координата бошида жойлашган, q_1 ва q_2 сарфлари эса ундан чап ва ўнг томонда мос равишда $-a$ ва a масофаларда жойлашган. 2-бобдаги мос иборадан фойдаланиб, координата бошидан $r = \sqrt{x^2 + y^2}$ масофа

жойлашган қатламни хоҳлаган нуқтаси учун босим ўзгаришини тахминан аниқлаш иборасини оламиз:

$$\Delta P(t) = P_{\infty} - P(t) = -\frac{q_0 \mu}{4\pi kh} E_i \left(-\frac{r^2}{4\chi t} \right) - \frac{q_1 \mu}{4\pi kh} E_i \left[-\frac{(x-a)^2 + y^2}{4\chi t} \right] - \frac{q_2 \mu}{4\pi kh} E_i \left[-\frac{(x+a)^2 + y^2}{4\chi t} \right] \quad (3.27)$$

(3.27) иборадан А нуқтадаги босим ўзгаришини аниқлаш учун қуйидаги иборага эга бўламиз

$$\Delta P_s(t) = P_{\infty} - P_s(t) = -\frac{q_0 \mu}{4\pi kh} E_i \left(-\frac{b^2}{4\chi t} \right) - \frac{(q_1 + q_2) \mu}{4\pi kh} E_i \left(-\frac{a^2 + b^2}{4\chi t} \right) \quad (3.28)$$

§ 3. Нефть конларини эриган газ ва газ босимли режимларда ишлаш

Босим тўйиниш босимидан камайгандан сўнг ишлашдаги қатламда эриган газ режими ривожлана бошлайди. Нефтьдан ажралган озод газ билан ғовак муҳитни тўйинганлиги кам бўлса, газ нефтьда пуфаклар кўринишида бўлади. Қатлам босимини камайишини ўсиб боришига боғлиқ равишда газга тўйинганликни ортиши билан газ пуфаклари гравитация кучи таъсирида сузиб чиқади ва қатламни юқори қисмида газ тўпланими-газ қалпоғини, агар унинг юзага келишига қатли ёки бошқа ҳар хиллик халақит бермаса, ҳосил қилади.

Нефть-газ конларидаги, уларни ишлаш бошлангунча бўлган, бирламчи газ қалпоғларидан фарқли, ишлаш жараёнида ҳосил бўлган газ қалпоғи-иккиламчи деб аталади.

Нефтьдан ажралган газ, босим пасайиши билан кенгайиб, қатламдан нефтни сиқиб чиқаришига ёрдам беради. Нефтни бундай сиқиб чиқарилиши юз бераётган қатлам режими - эриган газ режими деб аталади. Агар қатламда газни нефтьдан тўлиқ ажралиши юз берса ва газ қалпоғи

ҳосил бўлса, эриган газ режими газ-босимли билан алмашинади.

Нефть конларини ишлаш тажрибасини умумлаштириш ва гравитация кучлари инобатга олинган газ-нефтли аралашмаларни сизилиш назарияси, деярли ҳар доим, эриган газ режими жуда тез газ-босимлига алмашинишини кўрсатмоқда. Кўп ҳолларда нефть қатламида эриган газ режими чегара ташқари областидаги таранглик режими ёки сув босимли режим билан, қатлам босими тўйиниш босимига яқин бўлганда, биргаликда мавжуд бўлиши мумкин. Бунда олиш бурғ қудуқлари атрофида эриган газ режими, сув ҳайдаш бурғ қудуқлари атрофида эса сув босимли режим юзага келади. Қатламларни бундай режимлари аралаш режимлар деб аталади.

Қатламни чегара ташқари областида таранглик ва қатламни нефтьга тўйинган қисмида-эриган газ аралаш режимида ишлашни кўриб чиқамиз. Ишлашдаги қатлам айланага яқин шаклга эга бўлсин (3.13 - расм). Унинг ташқи сувлилик области етарли даражада яхши ўтказувчанликка эга ва жуда узокқа ("чексизликгача") чўзилиб кетган. У таранглик режимида ишлайди. Қатламни нефтьга тўйинган чегарасидаги босимни юқорида келтирилган метод асосида аниқлаш мумкин.

Нефть қатлами тенг ўлчамли олиш бурғ қудуқлари тўридан фойдаланиб ишлатилаётган бўлсин.

Ҳар бир олиш бурғ қудуғининг тўйиниш чегараси радиусини r_c қудуқлар орасидаги масофанинг ярмига тенг деб ҳисобласа бўлади. Агар $r = r_c$ бўлса, қатлам босими $P = P_c < P_r$ (P_r - тўйиниш босими). Олиш бурғ қудуқлари дебитини тахминий ҳисоблашда $P_c = aP_r(r)$ деб қабул қилиш мумкин, бу ерда: a - бирор ўзгармас коэффициент.

Шундай қилиб, аралаш режимда олиш бурғ қудуқлари чегарасидаги босим нефть уюми чегарасидаги босим инобатга олиб аниқланади. Бунда нефть уюми чегарасидаги босим, қатламни нефтьга тўйинган қисмига чегара ташқари-сидаги областдан жорий кириб келаётган сувнинг вақт давомида ўзгариши берилганда $q_{vc} = q(t)$, таранглик режими назарияси асосида ҳисобланади.

$$V_{гз} = -\frac{KK_n(S_{нс})}{\mu_n} \frac{\partial p}{\partial r}. \quad (3.33)$$

Атмосфера шароитига келтирилган, қатламда сизилаётган газни жами сарфини (эркин ва нефтда эриган газни) сизилаётган нефтни ҳажмий тезлигига нисбатини, қатламдаги газ омилини Γ , аниқлаймиз. Барқарор сизилишда Γ микдори, қатламни ҳар қандай цилиндрик кесимида $r_k \leq r \leq r_q$ (r_k - бурғ қудуғи радиуси) бўлганда ўзгармас бўлади. (3.31), (3.32) ва (3.33) қуйидагини оламиз

$$\Gamma = \frac{P}{P_{ат}} \left[\alpha_0 P_{ат} + \frac{K_r(S_{нс})\mu_n}{K_n(S_{нс})\mu_r \phi} \right] = \text{const}. \quad (3.34)$$

(3.34) иборадан босим P ва қатламни нефтга (суюқ углеводородли фазага) тўйинганлиги $S_{нс}$ орасида боғлиқлиги борлиги келиб чиқади. Шундай қилиб, газли суюқликни барқарор ҳаракатида

$$P = P(S_{нс}). \quad (3.35)$$

Дарсининг умумлаштирилган қонунига асосан нефть учун нисбий ўтказувчанлик

$$K_n = K_n(S_{нс}): \quad (3.36)$$

(3.35) ва (3.36) асосида, нефть учун нисбий ўтказувчанликни босимдан боғлиқлиги бор деган хулосага келамиз

$$K_n = K_n(P). \quad (3.37)$$

Энди дебити q_n бўлган бурғ қудуғига келаётган газли нефть оқими учун Дюпюи иборасига ўхшаш боғлиқликка эга бўламиз

$$q_{нк} = -\frac{2\pi K h K_n(P)}{\mu_n} \frac{\partial p}{\partial r} \quad (3.38)$$

(3.38) интеграллаш учун Христанович функциясини H киритиш керак

$$H = \int K_H(P) dP + C; \quad dH = K_H(P) dp. \quad (3.39)$$

(3.39) инобатга олиниб (3.38) интеграллаш натижасида нефт дебитини аниқлаш учун иборага эга бўламиз

$$q_H = \frac{2 \pi kh \Delta H}{\mu_H \ell n \frac{r_q}{r_k}}; \quad \Delta H = H_q - H_k \quad (3.40)$$

бу ерда: H_q , H_k - Христанович функциясини мос равишда тўйиниш чегарасидаги ($r=r_q$) ва бурғ кудуғидаги ($r=r_k$) қиймати.

Конкрет қатламнинг нефти ва газни учун нисбий ўтказувчанлик боғлиқликлари, нефть қовушқоқлиги ва газни нефтда эрувчанлиги ҳақидаги маълумотлар бўлганда, $H=H(P)$ боғлиқлигини қуриш кейин эса, бурғ кудуғи тубидаги босим қийматини бериб, (3.40) иборадан бурғ кудуғи дебитини аниқлаш мумкин. Қатламни чегара ташқарисидаги областа таранглик режими масаласини ечиш асосида нефт уюмидан умумий жорий олишни ва бир бурғ кудуғи дебитини билган ҳолда, қатламни аралаш режимда ишлаш учун керак бўладиган бурғ кудуқлари сонини аниқлаймиз.

Келтирилган ҳисоблашларда қатламни чегара ташқарисидаги области етарли даражада юқори сизиш хоссаларига эга деб тахмин қилинган эди. Бу тахминга қарамасдан қатламни айлана чегарасида босим жуда жадал пасаяди. Агар чегара ташқарисидаги областа ўтказувчанлик, қатламдагига, нисбатан бир неча баробар кичик бўлса, ёки қатлам нефтлилик чегараси ташқарисида қийиқланса (одатда кўп учрайдиган ҳолат), қатламни нефтга тўйинган қисмига келаётган сув оқими оз бўлади ва нефть уюмини ёпик, чегара ташқарисидаги сув фаол эмас деб ҳисобласа бўлади.

Қатламни қат-қатлиги туфайли нефтдан газ пуфакларини ажратиши қийинлашади деб ҳисоблаймиз. Бу ҳолда қатламда эриган газ режими соф кўринишда юзага келади.

Бу режимда қатламни ишлаш кўрсаткичларини ҳисоблашни соддалаштириш учун газ оқими радиуси r_c чегара билан чегараланган ҳар бир бурғ қудуғида юз Бера-япти. Ҳамма ток чизиқларида квазистационар-барқарор, аммо вақт давомида ўзгарувчан деб қабул қилса бўлади.

Ҳар бир бурғ қудуғига нефтни массавий оқимини кўриб чиқишда, қатламни ҳар бир нуктасидаги суюқ углеводородли фаза билан тўйинганликни S_{nc} нисбий ўтказувчанлик эгрилари орқали инobatга оламиз. Қатлам элементини ишлашни тўлиқ кўриб чиқишда ($r_k \leq r \leq r_c$ бўлганда) \bar{S}_{nc} тенг, қатламни ўртача суюқ углеводородли фазага тўйинганлиги тушунчасини киритамиз. Бу тўйинган-лик қатламни чегарага яқин бирон кесимида мавжуд ва кесимдаги босим \bar{P} тенг бўлсин.

Бунда бурғ қудуғига келаётган нефтни массавий дебити учун ишбу иборага эга бўламиз

$$q_{нк} = \frac{2\pi r h P_n K_n(S_{nc})}{\mu_n} \frac{\partial P}{\partial r} \quad (3.41)$$

Газни массавий дебити

$$q_{гк} = 2\pi \left[\frac{K_g(S_{nc}) P_g}{\mu_g} + \frac{K_n(S_{nc}) \alpha_0 P_n}{\mu_n} \right] r \frac{\partial p}{\partial r} \quad (3.42)$$

Қатлам элементидаги газ омили учун қуйидаги иборани оламиз

$$\Gamma = \frac{\bar{P}}{\rho_n} [\psi(\bar{S}_{nc})\mu_0 + \alpha_0] \quad (3.43)$$

$$\psi(\bar{S}_{nc}) = \frac{K_r(\bar{S}_{nc})}{K_n(\bar{S}_{nc})}; \quad \mu_0 = \frac{\mu_n}{\mu_r}$$

Радиуси r_c қатламдаги нефть ва газ массалари куйидагиларга тенг

$$M_n = \rho_n V_n; \quad M_r = \alpha_0 \bar{P} V_n \rho_n + \rho_r V_r; \quad V = V_n + V_r, \quad (3.44)$$

бу ерда: V_n ва V_r - мос равишда нефть ва газ ҳажмлари.

(3.44) иборадан оламиз

$$\Delta M_r = \alpha_0 \Delta \bar{P} V_n \rho_n + \alpha_0 \bar{P} \Delta V_n \rho_n + \Delta(\rho_r V_r); \quad M_n = \rho_n \Delta V_n. \quad (3.45)$$

Газ омили учун материал баланс тенгнамаси асосида куйидаги иборага эга бўламиз

$$\Gamma = \frac{\Delta M_r}{\Delta M_n} = \Delta \bar{P} \frac{V_n}{\Delta V_n} + \alpha_0 \bar{P} + \frac{\Delta(\rho_r V_r)}{\rho_n \Delta V_n}. \quad (3.46)$$

Ушбуларни инобатга оламиз

$$\bar{S}_{nc} = V_n / V; \quad \Delta \bar{S}_{nc} = \Delta V_{nc} / V; \quad 1 - \bar{S}_{nc} = V_r / V, \quad (3.47)$$

ва куйидаги иборага эга бўламиз

$$\Gamma = \alpha_0 \bar{S}_{nc} \frac{\Delta \bar{P}}{\Delta \bar{S}_{nc}} + \alpha_0 \bar{P} + \frac{\Delta(\rho_r V_r)}{\rho_n \Delta \bar{S}_{nc} V}. \quad (3.48)$$

Қатламни ишлаш жараёни изотермик деб ҳисобланади. Чунки газни ўта сиқилувчанлиги инobatга олинмайпти, (3.30) иборадан

$$\rho_r = c\bar{P}. \quad (3.43)$$

$\Delta\bar{P}$ ва $\Delta\bar{S}_{nc}$ нолга интилганда (3.48) ва (3.49) куйидагини оламиз

$$\frac{d\bar{S}_{nc}}{d\bar{P}} = \frac{\alpha_0 \bar{S}_{nc} \rho_n + C(1 - \bar{S}_{nc})}{C\bar{P}[\psi(\bar{S}_{nc})\mu_0 + 1]}. \quad (3.50)$$

(3.50) дифференциал тенглама К.А.Царевичнинг эриган газ режими шароитида ишлатилаётган бурғ қудуғи чегарасидаги босим ва суюқликка тўйинганлик орасидаги боғлиқликни ифодаловчи тенгламасыга мос келади.

(3.50) тенгламани ечиб ўрта суюқликка тўйинганликни \bar{S}_{nc} ўрта босимдан \bar{P} боғлиқлигини оламиз ва кейин - қолган ҳамма ишлаш кўрсаткичларини аниқлаймиз. Бунда, эриган газ режимида ишлаш жараёнида нефть зичлигини қатлам шароитида катта ортишини (нефтьдан газни ажралишни сабабли) нефть бера олишликни ҳисоблашда инobatга олиш зарур.

Газсизланган нефть массаси L_2 , нефтьда эриган газ массаси L_1 бўлсин. Нефтни ҳажми қатлам шароитида V_n тенг. Демак

$$\frac{L_1}{\rho_{13}} + \frac{L_2}{\rho_2} = V_n; \quad \frac{L_1}{L_2} = \alpha\bar{p}, \quad (3.51)$$

бу ерда: ρ_{13} - нефтьда эриган газни зоҳирий зичлиги; ρ_2 - газсизланган нефть зичлиги.

Қатлам шароитидаги нефтнинг зичлиги

$$\rho_n = \frac{L_1 + L_2}{\frac{L_1}{\rho_{13}} + \frac{L_2}{\rho_2}} = \frac{1 + \alpha \bar{P}}{\frac{1}{\rho_2} + \frac{\alpha \bar{P}}{\rho_{13}}} \quad (3.52)$$

Ишлаш билан қамраб олинган қатлам қисмидаги бошланғич нефть заҳиралари

$$G_{нк} = \rho_{нт} m(1 - S_{бс}) V_k, \quad (3.53)$$

бу ерда: $\rho_{нт}$ - тўйиниш босимидаги нефтнинг зичлиги; m - говаклик; $S_{бс}$ - боғлиқ сув билан тўйинганлик; V_k - қатлам ҳажми.

Ишлаш билан қамраб олинган қатлам қисмидаги қолдиқ нефть заҳиралари

$$G_k = \rho_n m(\bar{S}_{нс} - S_{бс}) V_k. \quad (3.54)$$

(3.53) ва (3.54) иборалардан жорий сиқиб чиқариш коэффициентини учун қуйидаги иборани оламиз

$$\eta_1 = \frac{G_{нк} - G_k}{G_{нк}} = 1 - \frac{\rho_n (\bar{S}_{нс} - S_{бс})}{\rho_{нт} (1 - S_{бс})}. \quad (3.55)$$

η_1 ишлаш билан қамраб олинганлик коэффициентига кўпайтириб, бир бурғ қудуғига тўғри келувчи зонадаги, нефть бера олиш коэффициентини аниқлаймиз. Бурғ қудуқлари сонини билган ҳолда, вақтнинг ҳар бир пайти учун кон учун жорий нефть бера олиш коэффициентини, ҳамда ўртача қатлам босимини \bar{P} ҳисоблаш мумкин.

Газ қалпоғи ҳосил бўлишидаги қатламни ишлаш хусусиятини кўриб чиқамиз.

Бундай қатламни ишлаш жараёнида газ, нефтдан ажралиб, гравитация кучи таъсирида газ қалпоғига сузиб чиқади (3.14—расм). Шундай қилиб, нефть қатлами газ босимли режимда ишлатилади. Кон-тенг ўлчамли олиш бурғ қудуқлари тўри билан бурғуланган. Уларнинг ҳар бири атрофида ишлаш жараёнида депрессия воронкалари ҳосил

бўлади. Аммо бурғ қудуқларини шартли тўйиниш чегарасида $g = g_c$ (3.14 - расм) босим P_c тенг. Ўртача қатлам босими \bar{P} тушунчасини киритамиз, уни тўйиниш чегарасидаги босимга P_c яқин деб ҳисоблаймиз, чунки қатламдаги босим тақсимотида депрессия воронкалари кичик қисмни ташкил этади. Қатламни ишлаш билан қамраб олинган ҳажми:

$$V_{ко} = m(1 - S_{6c})\eta_2 V_k, \quad (3.56)$$

бу ерда: V_k - қатламнинг умумий ҳажми.

Қатламни ишлаш вақтининг шундай пайтида бошланганки, бунда ўртача қатлам босими \bar{P} тўйиниш босимига тенг бўлган деб ҳисоблаймиз.

Алоҳида бурғ қудуқларига келаётган нефть ва газ оқимини Дюпюи ибораси ёки босимсиз радиал сизиш ибораси билан ҳисоблаш мумкин. Ўртача қатлам босимини \bar{P} эса, бутун қатламдаги моддаларнинг моддий баланс тенгласидан келиб чиқувчи, нисбатдан фойдаланиб аниқланади.

Бунинг учун қуйидаги шартли белгиларни қабул қиламиз: N_1 - эркин газ ва нефтда эриган газ қўшилган, қатламдаги газнинг тўлиқ массаси; N_2 - газсизлаштирилган нефтни қатламдаги тўлиқ массаси; L_1 - нефтда эриган газнинг массаси; G_1 - эркин газни тўлиқ массаси.

Моддий балансни қуйидаги нисбатларига эга бўламиз:

$$N_1 = G_1 + L_1; \quad N_2 = L_2, \quad (3.57)$$

бу ерда: L_2 , N_2 каби - газсизлаштирилган нефтнинг тўлиқ массаси. Генри қонуни иборасини, газли нефтни сизилиши кўриб чиқилган кўринишидаги каби, қабул қиламиз, яъни

$$L_1 / L_2 = \alpha \bar{P}. \quad (3.58)$$

Моддий баланс нисбатларини ёпиқ системасини олиш учун қатламдаги компонентлар ҳажминини йиғиндисини учун қуйидаги кўринишдаги нисбатдан фойдаланамиз

$$\frac{G_1}{\rho_1} + \frac{L_2}{\rho_2} + \frac{L_1}{\rho_{1c}} = V_k, \quad (3.59)$$

бу ерда: ρ_1 ва ρ_2 - мос равишда қатламдаги газнинг ва газсизлаштирилган нефтнинг зичлиги; ρ_{1c} - нефтда эриган газни сохта зичлиги. (3.57) - (3.58) нисбатларга реал газни ҳолат тенгласини қўшиш керак, у кўрилатган ҳол учун куйидаги кўринишга эга бўлади

$$\bar{P} = \frac{P_{ar} \varphi}{P_{1ar}}. \quad (3.60)$$

Натижада \bar{P} аниқлаш учун нисбатларни тўлиқ системасига эга бўламиз. Қатламни газ босимли режимдаги ишлаш жараёнини изотермик деб ҳисоблаймиз. Масалани бир оз соддалаштириш учун газни ўта сиқилувчанлик коэффициентлари нисбатини φ ҳам ўртача қийматидан $\varphi = \varphi_{ур}$ фойдаланамиз.

Вақтнинг t ҳар бир пайтида N_1 ва N_2 маълум деб ҳисоблаймиз. Бу катталиқлар куйидагича аниқланади:

$$N_1 = N_{01} - \int_0^t P_{1ar} q_{1ar} dt;$$

$$N_2 = N_{02} - \int_0^t \rho_2 q_2 dt.$$

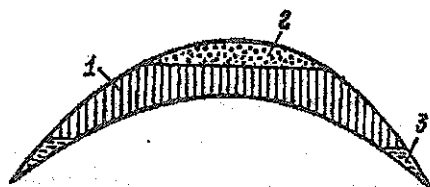
бу ерда: N_{01} , N_{02} - мос равишда қатламдаги газ ва газсизлаштирилган нефтни бошланғич массаси; q_{1ar} - атмосфера шароитида ўлчанган, жорий газ олиш ҳажми; q_2 - газсизлаштирилган жорий нефть олиш ҳажми.

(3.57), (3.58) ва (3.60) ибораларни (3.59) кўйиб, P аниқлаш учун квадрат тенглама оламиз:

$$a\bar{P} - b\bar{P} + C = 0; \quad a = \frac{N_2 \alpha}{\rho_{1c}};$$

$$b = V_x + \frac{N_2 \alpha P_{ар} \varphi}{\rho_{1ар}} - \frac{N_2}{\rho_2}; \quad (3.61)$$

$$c = \frac{N_1 P_{ар} \varphi}{\rho_{1ар}}.$$



3.14 - расм.
Иккиламчи газ қалпоғли
нефть конининг схемаси:
1 - нефть; 2 - газ
қалпоғи; 3 - чегара
ташқарисидаги сув.

Ушбу тенглама ечими иккита илдизга эга, яъни

$$\bar{P}_{1,2} = \frac{b \pm \sqrt{b^2 - 4ac}}{2a}. \quad (3.62)$$

Қайси бир илдиз тўғри эканлигини билиш учун квадрат тенгламани кўриб чиқамиз. Уни қуйидагича белгилаймиз

$$y = a\bar{P}^2 - b\bar{P} + C. \quad (3.63)$$

а катталиги ҳар доим мусбат бўлгани учун, парабола-нинг томонлари У ўсиш тарафига йўналган бўлади. В ва С катталиклари ҳам ҳар доим мусбатдир. Шунинг учун (3.61) тенгламанинг иккала илдизи ҳам мусбат. Ҳақиқатда эса, (3.62) иборанинг илдиз остидаги қиймати в ҳар доим кичик ва хоҳланган ҳолат учун мусбат. Қайси бир илдизни (кичиги ёки каттаси) тўғрилигини билиш учун (3.63) дифференция-лаймиз

$$\frac{dy}{d\bar{P}} = 2a\bar{P} - b. \quad (3.64)$$

Агар $2a\bar{P} - b < 0$ бўлса, dy/dp - ҳосила манфий ва функция у камаювчи. Бундай ҳолатда кичик илдиш \bar{P}_1 тўғри. $2a\bar{P} - b > 0$ бўлса, мос равишда катта илдиш \bar{P}_2 тўғри. Шундай қилиб, ҳар бир конкрет ҳолатда, (3.61) тенгламани тўғри илдизини топиш учун, $2a\bar{P} - b$ катталиқни сонли қийматини аниқлаш керак.

Қатламдаги эркин газ массаси

$$G_1 = N_1 - N_2\alpha\bar{P}. \quad (3.65)$$

Қатламни ишлаш вақтини ҳар бир пайтидаги газ қалпоғи ҳажми

$$V_1 = \frac{P_{\text{ат}}\Phi}{P_{\text{лат}}} \left(\frac{N_1}{\bar{P}} - N_2\alpha \right). \quad (3.66)$$

Нефть конларини табиий режимларда ишлашни кўриб чиқилган асосий қонуниятларидан, бундай ишлаш кўп ҳолларда самарали бўлмаслиги келиб чиқади. Нефть конларини таранглик режимида ишлаш кўпинча қатлам босимини катта пасайишига ва, натижада, босимлар фарқи ва бурғ қудуқлари дебитини камайишига олиб келади. Қатлам босимини пасайиш шароитида ишлашни юқори суръатларини ушлаб туриш учун жуда кўп қудуқларни бурғулашни талаб этади. Шу сабабли, фақат кичик, чегара ташқарисидаги сувлар жуда “фаол” конларни заҳираларини босимни мумкин бўлган пасайишида самарали олиш мумкин.

Нефть конларини эриган газ ва иккиламчи газ қалпоғи режимларида ишлаш бурғ қудуқларида ва кон бўйича газ омилни кескин катталашишига ва якуний натижада нефть бера олишни камайишига олиб келади. Эриган газ ва иккиламчи газ қалпоғи режимларида нефтни қовушқоқлиги $1-5 \cdot 10^{-3}$ Па*с бўлган конларда ҳам нефть

бера олишлик 35% ошмайди. Бундан ташқари, нефть конларини бу режимларда ишлаш, одатда, бурғ қудуқларини кичик дебитлари билан юз беради.

Ушбу қонуниятлардан четга чиқиш дарзли коллекторлардан иборат, нефть жуда катта чегара ташқарисидаги сув ҳавзаларига тўшалган ҳолатларда юз беради. Бундай ҳолатлар Эронни, Қувайтни ва баъзи бир бошқа давлатларнинг айрим конларига хосдир.

Нефть конларини табиий режимда ишлагани кўрсатилган камчиликлари 1930-1940 йилларда аниқланган эди. Шу сабабли 1940-1950 йиллардан сўнг кўплаб нефть конлари, айниқса кам қовушқоқ нефтли, қатламга таъсир этиб, асосан сув бостириш усули қўлланилиб, ишлатила бошланди.

Шунга қарамасдан, нефть конларини табиий режимларда ишлаш назариясини, ҳисоблаш методларини ва уларни технологик имкониятларини билиш керак. Бу авваламбор, нефть конларида сув бостириш ёки қатламларга бошқа таъсир этиш методларини қўллашни, табиий режимларда ишлашга нисбатан, самарадорлигини аниқлаш учун керак бўлади.

Назорат саволлари

1. Радиал ҳолат учун таранглик режимини дифференциал тенгламасини ёзинг.

2. Плана доира шаклидаги, ўзгармас дебитли, нефть уюмига қатламни ташқари областидан кириб келаётган сув оқимини тахминий ҳисоблаш иборасини ёзинг.

3. Нефть уюмига, ўзгарувчан дебитда, чегара ташқари областидан кириб келаётган сув оқимини ҳисоблаш асосларини тушунтириб беринг.

4. Эриган газ режимида қатламни суюқ фаза билан ўртача тўйинганлигини ўртача қатлам босимидан боғлиқлигини ифодаловчи иборани ёзинг.

5. Кўп компонентли моддий баланс методидан фойдаланиб газ режимида ишлатилаётган нефть кони кўрсаткичларини ҳисоблаш учун нисбатларни ёзинг ва тушунтириб беринг.

IV-боб. НЕФТЬ КОНЛАРИНИ СУВ БОСТИРИШ УСУЛЛАРИНИ ҚЎЛЛАБ ИШЛАШ

§ 1. Ишлашни асосий кўрсаткичлари

Нефть конларига сув бостириш қатламлардан нефтни сув билан сиқиб чиқариш ва қатлам босимини керакли даражада сақлаш мақсадида қўлланилади.

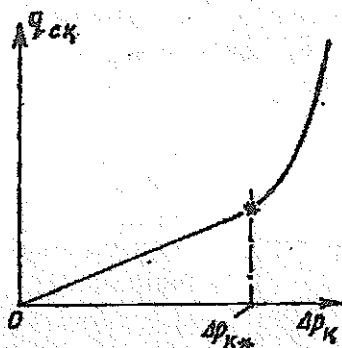
Ҳозирги вақтда сув бостириш - ишлашдаги кон қатламларига таъсир этишнинг дунёда энг кенг тарқалган усулидир. Ўзбекистонда 90% дан ортиқ нефть сув бостириш усули қўлланилиб ишлашдаги конлардан олинмоқда.

Энг кўп қўлланилаётган сув бостириш турлари: бурғ қудуқларини қаторли ёки бўлмали-қаторли ва майдоний жойлаштириш схемаларида - чегара ичра ва чегара ташқарисидан сув ҳайдаш. Ўчоқсимон ва танлаб сув бостириш ҳам кенг қўлланилади.

Сув бостириш технологияси куйидагича амалга оширилади. Аралашмалардан тозаланган сувни, насос станцияларида ўрнатилган, юқори босимли насослар ёрдамида, нефтлилик майдонида (чегара ичра сув бостириш) ёки ундан ташқарида (чегара ташқарисидан сув бостириш) жойлашган, ҳайдаш бурғ қудуқларига ҳайдалади. Сув бир вақтда бир неча бурғ қудуқларига ҳайдалади. Қатламга ҳайдалаётган сув сифатига куйидаги талаблар қўйилади. Кичик ўтказувчан қатламларга ҳайдалаётган сувдаги муаллақ заррачалар 5 г/л ва юқори ўтказувчан қатламларга ҳайдалаётган сувда эса - 20 г/л ортиқ бўлмаслиги керак деб қабул қилинган.

Ҳайдаш бурғ қудуқлари устидаги босим қатламларни сув бостириш жараёнида одатда 5-10 МПа, айрим ҳолларда эса - 15-20 МПа катталиқда сақлаб турилади. Айрим бурғ қудуқлари туби агрофидаги ўтказувчанлик турлича бўлганлиги сабабли, қудуқ устидаги бир хил босимда, ҳар бир бурғ қудуғига ҳайдалаётган сув сарфи ҳар хил бўлади. Нефть қатламларини сув бостириш назарияси кўрсатишича, бурғ қудуғига ҳайдалаётган сув сарфи $q_{св}$, Дарси қонунига асосан, босимлар фарқи мутаносиб бўлиши керак. Бирок, тажри-

ба маълумотларига кўра, ҳайдалаётган сув сарфи босим фарқидан чизиксиз боғлиқ. Бунда унинг кичик катталикларида боғлиқлик тўғри чизикқа яқин (4.1-расм), аммо босим фарқини бирон қийматида ΔP_{K^*} сув сарфи кескин орта бошлайди. Бунинг сабаби $\Delta P_K = P_K - P_v = \Delta P_{K^*}$ босимда бурғ кудуғи туби атрофидаги дарзликлар кенгайди ва қатламни ушбу зонадаги самарали ўтказувчанлиги кескин ошади.



4.1 - расм. Ҳайдаш бурғ кудуғига ҳайдалаётган сув сарфини босим фарқидан боғлиқлиги.

Нефть конларини сув бостириш усулини қўл лаб ишлашда олиш бурғ кудуқларидан аввал деярли тоза нефть яъни сувсиз нефть

олинади, кейин, қатламга ҳайдалаётган сув ҳажмини ортиб бориши билан, нефть билан бирга сув олиш ҳам бошланади. $q_{сқ}$ - вақт бирлигида ишлашдаги қатламга ёки конга ҳайдалаётган сувни тўлиқ сарфи, q_e - вақт бирлигида қатламдан ёки кондан олинаётган сув миқдори (сув дебити), q_n - нефть дебити бўлсин.

Вақтни t пайтида қатламга ҳайдалган сувнинг жамғарма миқдори

$$Q_{сқ} = \int_0^t q_{сқ}(t) dt \quad (4.1)$$

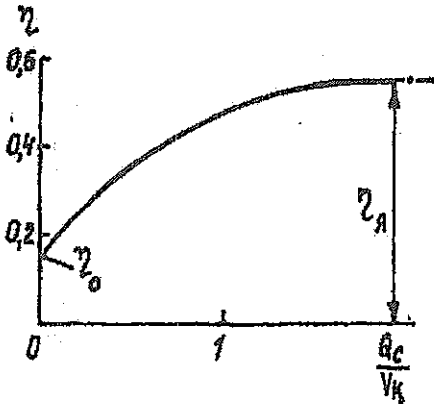
Ўша вақт оралиғида қатламдан олинган жамғарма нефть миқдори

$$Q_{сқ} = \int_0^t q_n(t) dt \quad (4.2)$$

Қатламдан олинган сувни жамғарма миқдори

$$Q_{\text{ск}} = \int_0^t q_c(t) dt \quad (4.3)$$

Сув бостирилаётган конларни ишлашда жорий нефть бера олишлик $\eta = Q_n/G$ одатда η ва Q_c/V_k ёки η ва $Q_{\text{ск}}/V_k$ боғлиқликлари кўринишида ифодаланади (V_k - қатламни ғовак ҳажми; G - нефтни геологик захиралари). Сув бостириш кўллаб ишлатилаётган кичик қовушқоқ нефтли (қовушқоқлиги $1.5 \cdot 10^{-3} \text{Па} \cdot \text{с}$) қатлам учун $\eta = \eta(Q_c/V_k)$ типик боғлиқлиги 4.2 - расмда келтирилган.



4.2- расм. Жорий нефть бера олишликни Q_c/V_k боғлиқлиги. Нефть бера олишлик: η_0 - сувсиз; η_n - якуний.

Қатламдаги ёки кондаги олинадиган нефть захиралари N , табиийки, куйидаги иборадан аниқланади

$$N = \eta_n G \quad (4.4)$$

Сув бостириш конни ишлаш бошидан кўлланилган ҳолдаги жорий нефть бера олишликни $Q_{\text{ск}}/V_k$ нисбатидан боғлиқлиги, 4.3-расмда кўрсатилган кўринишга эга.

Қатламдан ёки кондан олинаётган маҳсулотни жорий сувланганлиги

$$v = \frac{q_c}{q_c + q_n} = \frac{q_c}{q_{\text{нс}}}; \quad q_{\text{нс}} = q_n + q_c \quad (4.5)$$

4.3-расмда кичик қовушқоқ нефтли конлар учун жорий сувланганликни $Q_{\text{ск}}/V_k$ нисбатидан типик боғлиқлиги келтирилган.

Жорий нефть бера олиш коэффициентни, ер тагидан нефтни чиқариб олиш коэффициентини ёки, сув бостириш ҳолатида, нефтни сув билан сиқиб чиқариш коэффициентини η_1 қатламни сиқиб чиқариш жараёни билан қамраб олинганлик коэффициентига η_2 кўпайтмасига тенг.

Нефть конларини сув бостириш усулини қўллаб ишлашда нефтни сув билан сиқиб чиқариш коэффициентини деб, қатламдан чиқариб олинган нефтни, сув бостириш билан таъсир этилган, қатлам қисмида бўлган бошланғич захиралари нисбатига айтилади. Мос равишда қатламни таъсир билан қамраб олинганлик коэффициентини η_2 деб, сув бостириш билан таъсир этилган, қатлам қисмидаги бошланғич нефть захираларини қатламдаги нефтни геологик захиралари нисбатига айтилади.

Нефтни сув билан сиқиб чиқариш ва қатламни таъсир билан қамраб олинганлик коэффициентлари тушунчаларини англаш учун тўғри чизикли қат-қат қатламни сув бостириш схемасини кўриб чиқамиз (4.4 - расм). Қатлам тўртта қатламчалардан иборат (1, 2, 3 ва 4), улардан фақат пастки учтаси сув бостириш билан қамраб олинган. Биринчи қатламча ҳайдаш қатори ($x=0$) ва олиш қатори ($x=l$) орасидаги областда литологик қийикланиш сабабли узилган, у ишлашга жалб қилинмаган - унга қатламга ҳайдалаётган сув кирмайди ва ундан нефть олинмайди. Қатламдаги нефтни умумий геологик захиралари

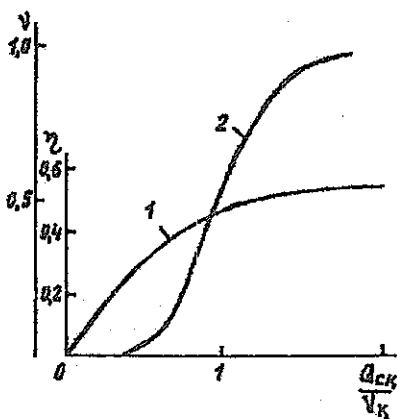
$$G = G_1 + G_2 + G_3 + G_4. \quad (4.6)$$

Сув бостириш билан қамраб олинган захиралар куйидаги захиралар йиғиндисига тенг:

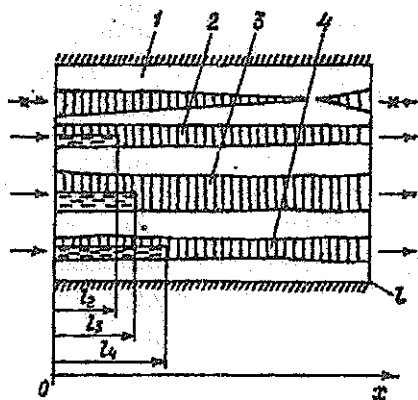
$$G_{\text{ко}} = G_2 + G_3 + G_4. \quad (4.7)$$

Аниқланишга кўра

$$\eta = \frac{Q_{\text{н}}}{G} = \frac{Q_{\text{н}}}{G_{\text{ко}}} \frac{G_{\text{ко}}}{G} = \eta_1 * \eta_2. \quad (4.8)$$



4.3- расм. Жорий нефть бера олишликни ва сувланганликни $Q_{ск}/V_k$ боғлиқлиги: 1 - жорий нефть бера олишлик η ; 2 - жорий нефть сувланганлик v .



4.4.- расм. Кат-қат қатламни сув бостириш схемаси.

Баъзи бир ҳолларда нефть бера олишлик коэффициентлари фақат ккита коэффициентлар кўпайтмасига тенг бўлай, уч ва кўп коэффициентлар, кўпайтмасига тенг бўлиши мумкин. Агар, 4.4-расмга

мос, вақтнинг қандайдир пайтида қатламга ҳайдалётган сув иккинчи қатламчага l_2 масофага, 3- l_3 , 4- l_4 масофага кирган бўлса, 2 - қатламчани сув бостирилган қисмидаги нефтни бошланғич захирасини G_{02} , 3 ва 4 қатламчалардаги захира-ларни G_{03} ва G_{04} деб белгиласа бўлади. Қатламни сув бостирилган об-ластадаги бошланғич нефть захира-лари қуйидаги йиғиндидан иборат

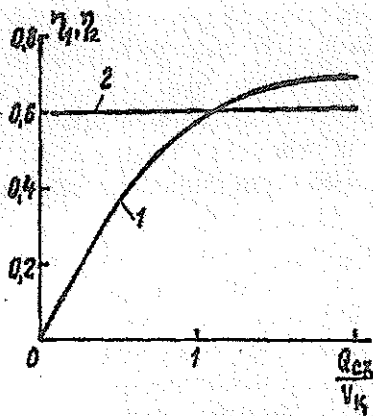
$$G_c = G_{c2} + G_{03} + G_{04}. \quad (4.9)$$

Бунда жорий нефть бера олишлик коэффициентини учун

$$\eta = \frac{Q_n}{G} = \frac{Q_n}{G_{сб}} \frac{G_{сб}}{G_{кo}} \frac{G_{кo}}{G} = \eta_{11} * \eta_{12} * \eta_2, \quad (4.10)$$

бу ерда: η_{11} - қатламни сув бостирилган қисмидан нефтни сув билан сиқиб чиқариш коэффициентини; η_{12} - сув бостириш коэффициентини.

Қатламни ўзгармас ишлаш системаси ва технологиясида нефть бера олишлик коэффициентини, яъни уни сиқиб чиқариш η_1 ва қамраб олинганлик коэффициентлари кўпайтмасига тенг бўлгандаги, $Q_{сх}/V_k$ боғлиқлиги 4.5-расмда келтирилган. Ундан кўриниб турибдики, $Q_{сх}/V_k$ ортиши билан η_1 катталашиб боради, η_2 эса ўзгармас, чунки кўрилатган шароитда таъсир билан қамраб олинган заҳиралар вақт давомида ўзгармайди.



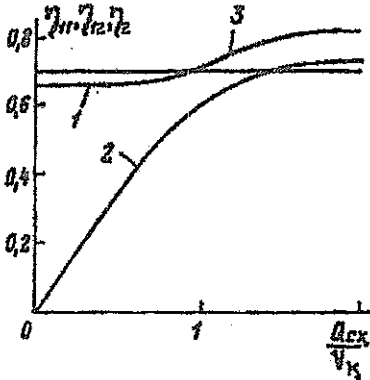
4.5-рам. η_1 ва η_2 билан $Q_{сх}/V_k$ орасидаги боғлиқликлар.

Агар η , (4.10) ибора асосида, учта коэффициентларни кўпайтмаси кўринишида аниқланса, қатламларни ишлаш системалари ва технологиялари ўзгармас бўлган ҳолдаги

$\eta = f(V_{сх}/V_k)$ боғлиқлик 4.6-расмда келтирилган.

4.6-расм. η_{11} ,

η_{12} ва η_2 билан
 $Q_{сх}/V_k$ орасидаги
 боғлиқликлар.



Бирон қатламчани сув бостирилган областидан нефтни сув билан сиқиб чиқариш коэффициентини η_{11} (1-эгри), у орқали олиш қаторига сув келгунча, доимийга яқин.

Бошқа қатламчаларда ҳам бу коэффициент нефтни сувсиз олиш даврида ўзгармас бўлиб, фақат сувли даврда нефтни кўшимча «ювиш» ҳисобига бир оз ошади. Шу сабабли бу коэффициент тўлиқ қатламдан нефтни сув билан сиқиб чиқаришни бошланғич даврида ўзгармас бўлади ва фақат ишлаш якунида ортади. Сув бостириш коэффициенти η_{12} (2-эгри) тўхтовсиз ортиб боради, чунки қатламга сув ҳайдалган сари қатламини сув бостирилган области узлуксиз катталашиб боради. Конни ишлаш системаси ва технологияси ўзгармас бўлганда, қамраб олинганлик коэффициенти η_2 (3-эгри) доимий бўлиб қолади. η_1 ва η_{11} коэффициентлари, конни сув бостириш усули қўллаб ишлашда, умумий ҳолларда ҳам, нефть қатламини кичик қисмларидаги физик-геологик хоссалари ва тузилиши, яъни қатламини микроструктураси, ҳамда ундан нефтни чиқариб олиш механизми, асосида аниқланади. Сиқиб чиқариш коэффициенти табиий жинслар-керналар намуналаридан нефтларни сиқиб чиқариш лаборатория экспериментлари, ҳамда кон тадқиқотлари, маълумотлари асосида аниқланади. Назарий ва экспериментал маълумотлар кўрсатишича, конларни сув бостириш усулини қўллаб ишлаш жараёнида сиқиб чиқариш коэффициенти, яъни нефтни қатламлардан нефть билан аралашмайдиган суюқлик-сув билан сиқиб чиқаришда, қуйидаги асосий кўрсаткичларга боғлиқ:

1) нефтли жинслар - коллекторларнинг минералогик таркиби ва литологик микроструктурасидан ва бу факторлар натижасида - жинсларни гиллилигидан, ғовакларни ўлчамлари бўйича тақсимланганлигидан, мутлоқ ўтказувчанлик катталигидан, нисбий ўтказувчанликлардан, жинсларни микродарзлилик кўрсаткичларидан, яъни блоклар ва дарзликлар ўлчамларидан, уларни ўтказувчанлик нисбатларидан ва ш.к.;

2) нефть қовушқоқлигини, нефтни сиқиб чиқарувчи, сув қовушқоқлигига нисбатидан;

3) нефтни структурали-механик (ноньютон) хоссаларидан ва уларни қатламини температурали режими билан боғлиқликларидан;

4) жинсларни сув билан ҳўлланишидан ва турли микроструктурали жинслар-коллекторларда капилляр кучларни намоён бўлиш хусусиятларидан;

5) нефтни сув билан сиқиб чиқариш тезлигидан.

Қатламларни сув бостиришда таъсир билан қамраб олинганлик коэффициенти η_2 асосан қуйидаги кўрсаткичларга боғлиқ.

1. Ишлашдаги нефть қатламини физик хусусиятларидан ва геологик ҳар хиллигидан (макротурлилигидан). Бу ерда газ қалпоғи, сувга тўшалган нефтьга тўйинган зоналар яъни сувда сузувчи зоналар, вертикал (ўтказувчанмас қатламчаларни борлиги) ва горизонтал бўйлаб қатламини узилганлиги (қатламчаларни литологик қийиқланиши), дизъюнктив бузулишлар ва ш.к. назарда тутилади.

2. Конни ишлаш системаси кўрсаткичларидан, яъни қатламда бурғ қудуқларини жойлаштиришдан, олиш бурғ қудуқлари, ҳамда олиш ва ҳайдаш бурғ қудуқлари орасидаги масофалардан, ҳайдаш бурғ қудуқлари сонини олиш қудуқлари сонига нисбатидан.

3. Ҳайдаш ва олиш бурғ қудуқлари тубидаги босимдан, қудуқ туби атрофига таъсир этиш методларини қўлланишидан ва қатламларни очилганлик даражасидан.

4. Бурғ қудуқларини ишлатиш усулларини ва техник воситларини қўллашдан (механизациялаштирилган олиш усуллари, бир йўла - айрим ишлатиш).

5. Конни ишлаш жараёнини бошқариш методларини қўллашдан: ишлаш системасини қисман ўзгартириш йўли

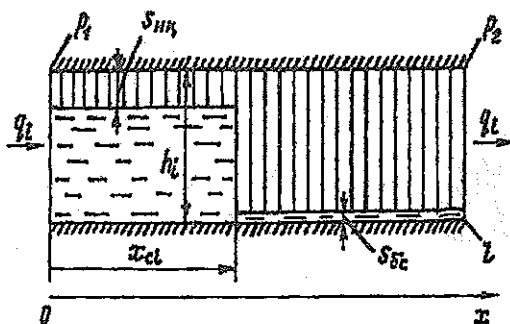
билан (ўчоқсимон ва танлаб сув бостириш) ёки ишлаш системасини ўзгартирмасдан (бурғ қудуқларини ишлатиш режимини ўзгартириш, бурғ қудуқларини ишлатишни тугаллашни оқилона шароитларини ўрнатиш, даврий сув бостириш ва бошқ.).

Умумий қилиб айтганда, сиқиб чиқариш коэффициентлари қатламни физик хоссаларидан, унинг микротурлиликдан ва ғовак муҳитдан нефтни сиқиб чиқариш хусусиятларидан боғлиқ, сув бостиришда қатламларни таъсир билан қамраб олинганлик коэффициенти эса, бошқа ишлаш методлари каби, конларни макротурлилик даражаси, ишлаш системаси ва бурғ қудуқларини ишлатиш шароитлари билан аниқланади.

§ 2. Қат-қатли қатламни ишлаш кўрсаткичларини нефтни сув билан поршенли сиқиб чиқариш модели асосида ҳисоблаш

Баъзи ҳолларда реал кўрсаткичларга яқин натижаларни нефть конларини ишлаш кўрсаткичларини қат-қатли қатламдан нефтни сув билан поршенли сиқиб чиқариш жараёнини моделдан фойдаланиб олиш мумкин.

Аввал, қалинлиги h_c , узунлиги l , ғовакчилиги m , ва ўтказувчанлиги K_c бўлган ягона қатдан (қатламчадан) нефтни сув билан поршенли сиқиб чиқариш жараёнини кўриб чиқамиз (4.7-расм).



4.7 – расм.
Нефтни сув билан поршенли сиқиб чиқаришда тўғри чизикли қатламчанинг модели.

Қатламчага чап тарафдан кираётган сув босими P_1 , ундан чиқаётган сув босими эса P_2 тенг бўлсин. Қатдан нефтни сув билан сиқиб чиқариш жараёни давомида босим фарқи $\Delta = P_1 - P_2$ ўзгармас деб ҳисоблаймиз. Нефтни сув билан поршенли сиқиб чиқариш моделига асосан қатни сув бостирилган қисмидаги қолдиқ нефтга тўйинганлик ўзгармас ва $S_{нк}$ тенг. 4.7-расмга асосан, сиқиб чиқариш кўлами вақтнинг t пайтида $x_{ci} = x_{ci}(t)$ ҳолатни эгаллайди. Чизма юзасига перпендикуляр йўналишда ўлчанган қатламча кенлиги, бутун қатлам кенлиги билан баробар бўлиб, v га тенг. Қатламчага киришдаги ва чиқишдаги босимлар фарқи ўзгармас бўлганда ҳайдалаётган сув сарфи q_i вақт давомида ўзгаради.

Сув бостирилган зонада, яъни $0 \leq x \leq x_{ci}$ бўлганда, бошланғич тўйинганлиги $S_{бс}$ боғлиқ сув ҳайдалаётган сув билан тўлиқ аралашади, шунинг учун шартли равишда (4.7 - расм) сув бостирилган област қолдиқ нефть ва ушбу аралашма билан тўйинган деб қабул қиламиз. Бунда, $0 \leq x \leq x_{ci}$ бўлганда қатламча областига кирган жамғарма сув ҳажмини $Q_{ски}$ ушбу иборадан аниқлаш мумкин

$$Q_{ски} = mvv_i(1 - S_{нк} - S_{бс})x_{ci}. \quad (4.11)$$

(4.11) иборани вақт t бўйича дифференциаллаб i қатламчага кириб келаётган сув сарфи учун қуйидаги иборани оламиз:

$$Q_{ски} = mvv_i(1 - S_{нк} - S_{бс}) \frac{dx_{ci}}{dt}. \quad (4.12)$$

Дарсининг умумлаштирилган қонуни асосида, яъни сув ва нефть учун фазавий ўтказувчанликлар мос равишда $K_{фс} = K_c K_n$, $K_{фн} = K_n K_c$ (K_c ва K_n - ўзгармас нисбий ўтказувчанликлар) эканлигини инобатга олиб, сув сарфи учун ушбу иборани олиш мумкин:

$$q_{ски} = \frac{K_i K_c v h_i (P_1 - P_{ci})}{\mu_c x_{ci}(t)}, \quad (4.13)$$

бу ерда: μ_c - сувнинг ковушқоқлиги.

Нефтни сув билан сиқиб чиқариш жараёнини кўришда нефть ва сув - сиқилувчанмас суюқликлар деб қабул қилинади. Қатлам жинсларини сиқилувчанлиги ҳам инобатга олинмайди. Шунинг учун i қатламча учун, (4.13) иборага ўхшаш, нефть дебети иборасини ёзиш мумкин

$$q_{ci} = \frac{K_i K_n v h_i (P_{ci} - P_2)}{\mu_c (1 - x_{ci})}, \quad (4.14)$$

бу ерда: μ_n - нефтнинг қовуцқққлиги.

(4.13) ва (4.14) иборалардан, улардан сиқиб чиқариш кўламидаги P_{ci} босимни сиқариб ташлаб, қуйидагини оламиз

$$q_{cki} = q_{ki} = \frac{K_i v h_i \overline{\Delta P}}{\frac{\mu_n}{K_n} l - \left(\frac{\mu_n}{K_n} - \frac{\mu_c}{K_c} \right) x_{ci}(t)}; \quad (4.15)$$

$$\overline{\Delta P} = P_1 - P_2.$$

(4.12) ва (4.15) тенглаштириб, $x_{ci}(t)$ нисбатан қуйидаги дифференциал тенгламага эга бўламиз:

$$\left[\frac{\mu_n}{K_n} l - \left(\frac{\mu_n}{K_n} - \frac{\mu_c}{K_c} \right) x_{ci} \right] \frac{dx_{ci}}{dt} = \frac{K_i \overline{\Delta P}}{m(1 - S_{нк} - S_{бс})}. \quad (4.16)$$

(4.16) интеграллаб ва $t=0$ бўлганда $x_{ci}=0$ эканлигини инобатга олиб, x_{ci} нисбатан қуйидаги квадрат тенгламани оламиз

$$\frac{\mu_n}{K_n} l x_{ci} - \left(\frac{\mu_n}{K_n} - \frac{\mu_c}{K_c} \right) \frac{x_{ci}^2}{2} = \frac{K_i \overline{\Delta P} t}{m(1 - S_{нк} - S_{бс})}. \quad (4.17)$$

Бу квадрат тенгламани ечиб, ўтказувчанлиги K қатламчадаги вақтни хоҳлаган пайтида x_{ci} аниқлаш учун якуний иборани оламиз

$$x_{ci}(t) = \frac{\mu_n l (1 - \sqrt{1 - \phi K_i t})}{K_n \left(\frac{\mu_n}{K_n} - \frac{\mu_c}{K_c} \right)}; \quad (4.18)$$

$$\phi = \frac{2\Delta P \left(\frac{\mu_n}{K_n} - \frac{\mu_c}{K_c} \right)}{m(1 - S_{nk} - S_{bc}) \frac{\mu_n^2 l^2}{K_n^2}}$$

К. ўтказувчанлиги i қатламчани сув босиш вақтини t аниқлаш иборасини олиш учун, (4.18) иборага $x_{ci}=1$ қўямиз

$$t_* = \frac{m(1 - S_{nk} - S_{bc}) \left(\frac{\mu_n}{K_n} + \frac{\mu_c}{K_c} \right) l^2}{2\Delta P K_n}. \quad (4.19)$$

(4.19) иборадан, қат-қатли қатламдан нефтни сув билан сиқиб чиқариш жараёнида, катта ўтказувчанлиги қатламчани энг аввал сув босиши келиб чиқади.

Қат-қатли қатламдан нефтни сув билан сиқиб чиқариш жараёнини кўриб чиқамиз. Қулай бўлиши учун ушбу қатламни ҳамма қатламчаларини шундай тахлаб чиқамизки, бунда қатламчаларни мутлақ ўтказувчанлиги кетма-кет ўзгариб энг кичигидан бошлансин ва энг каттаси билан тамом бўлсин.

Бу тахламни энг пастида ўтказувчанлиги энг катта қатламча, устида эса - ўтказувчанлиги энг кичик қатламча жойлашсин. Қат-қатли ҳар хил қатламни эҳтимолли - статистик моделига мос равишда, ўтказувчанлиги бирор K тенг бўлган ўтказувчанликдан кичик бўлмаган қатламчаларни йиғинди қалинлигини \bar{h} , ўтказувчанликни тақсимот қонуни ибораси асосида қуйидаги кўринишда аниқлаш мумкин:

$$\bar{h} / h = F(K), \quad (4.20)$$

бу ерда: h - тахламдаги ҳамма қатламчаларнинг умумий қалинлиги.

(4.20) иборани дифференциал кўринишда, яъни тақсимот зичлиги орқали, ифодаласа бўлади

$$\frac{d\bar{h}}{h} = F'(K)dK = f(K)dK. \quad (4.21)$$

Бу ерда: $f(K)$ - мутлақ ўтказувчанликни эҳтимоли-статистик тақсимоги зичлиги.

Қат-қатли қатламдан нефтни сув билан сиқиб чиқариш жараёнини бошқача тарзда ҳам кўриб чиқса бўлади, бунда ўтказувчанлиги K қалинлиги Δh бирон қатларга келаётган сув сарфи Δq деб олинади. Унда (4.15) ва (4.18) иборалардан

$$\Delta q = \frac{vK_n \overline{\Delta P} K \Delta h}{\mu_n l \sqrt{1 - \phi K t}}. \quad (4.22)$$

(4.21) ва (4.22) инобатга олиниб, якуний орттирма катталикларини уларни мос дифференциаллари билан алмаштирамиз ва i индексини тушириб қолдирамиз

$$dq = \frac{vK_n \overline{\Delta P} h K K(K) dK}{\mu_n \sqrt{1 - \phi K t}}. \quad (4.23)$$

Поршенли сиқиб чиқариш моделига кўра, сув босган қатламчалардан нефть олинмайди-улардан фақат сув келади. Албатта, биринчи навбатда юқори ўтказувчанли қатламчаларни сув босади. Нефть конларини ишлаш назариясида фойдаланиладиган қатлам моделларида, қат-қатли ҳар хил қатламларда чексиз катта ўтказувчанли қатлар бўлиши мумкинлиги, шартли қабул қилинади. Шундай қилиб, вақтнинг $t=t$, пайтида, ўтказувчанлиги $K \geq K_c$ бўлган ҳамма қатларни сув босади, нефтни эса фақат ўтказувчанлиги $K \leq K_c$ қатламчалардан олиш мумкин. Буни инобатга олиб, кўрилаётган қат-қатли қатламдан нефть олиш учун, (4.23) ибора асосида қуйидагини оламиз:

$$q_n(t) = \frac{vK_n h \overline{\Delta P}^K}{\mu_n l} \int_0^K \frac{Kf(K) dK}{\sqrt{1 - \phi K t}} \quad (4.24)$$

Сув дебитини $q_c(t)$ ушбу иборадан аниқлаймиз

$$q_c(t) = \frac{vK_c h \overline{\Delta P}^\infty}{\mu_c l} \int_{K_c}^\infty Kf(K) dK \quad (4.25)$$

Келтирилган иборалар ёрдамида, $t=t$, вақт қийматларини кетма-кет бериб (4.19) орқали K аниқланади. Кейин, мутлоқ ўтказувчанликни эҳтимолли-статистик тақсимот зичлиги маълум деб, (4.24) ва (4.25) ибораларни интеграллаш сўнг q_n , q_c ва $q=q_{nc}=q_n+q_c$ аниқласа бўлади.

Юқорида келтирилган иборалар қат-қатли қатламдан нефтни сув билан сиқиб чиқариш жараёнида босимлар фарқи ўзгармас бўлган ҳолат учун ўринлидир. Қат-қатли қатламга ҳайдалаётган сув сарфи q_{cx} ўзгармас деган шарт қўйилса, нефть ва сув дебитини, ҳамда вақт давомида ўзгарувчи босимлар фарқини, аниқлаш учун бошқа муносабатлар олинади. Агар $q_{cx} = \text{const}$ бўлса (4.15) ва (4.16) иборалардан, босимлар фарқи $\overline{\Delta P}$ - вақтнинг функцияси, яъни $\overline{\Delta P} = \overline{\Delta P}(t)$ эканлигини инобатга олиб, фойдаланиш мумкин.

Ψ функциясини киритамиз:

$$\psi = \Lambda \int_0^t \overline{\Delta P}(t) dt, \quad \Lambda = \frac{2 \left(\frac{\mu_n}{K_n} + \frac{\mu_c}{K_c} \right) K_n^2}{m(1 - S_{nk} - S_{bc}) \mu_n^2 l^2} \quad (4.26)$$

(4.15) иборани, сарф q дифференциалларига ва қатлам қалинлигига h нисбатан, (4.26) инобатга олиб ёзамиз

$$dq_{\text{сх}} = \frac{vK_n \Delta \bar{P}(t) K dh}{\mu_n l \sqrt{1 - \psi K}} \quad (4.27)$$

Қат-қатли қатламга ўзгармас сарф билан сув ҳайдашда, худди босимлар фарқи ўзгармас ҳолатдаги каби, вақтнинг қандайдир $t=t_0$ пайтида қатларни бир қисмини тўлиқ сув босади ва улардан фақат сув, қатларни қолган қисмидан эса сувсиз нефть олинаётган бўлади. Шунинг учун қат-қатли қатламни ҳамма қалинлиги бўйлаб тўлиқ ҳайдалаётган сув сарфини $q_{\text{сх}}$ (4.27) иборасини интеграллаш ва унинг ўнг қисмига, сув босган қатлардан келаётган сув оқимини инобатга олувчи, интегрални қўшиб аниқлаш мумкин

$$q_{\text{сх}} = \frac{vK_n \Delta \bar{P}(t)}{\mu_n l} \int_0^K \frac{Kf(K) dK}{\sqrt{1 - \psi K}} + \frac{vK_c \Delta \bar{P}(t)}{\mu_c l} \int_{K_0}^{\infty} Kf(K) dK \quad (4.28)$$

$\Delta \bar{P}(t)$ қуйидаги тартибда аниқланади. Аввал K_0 ўтказувчанлик қиймати берилиб, (4.19) иборадан қатни сув босиш вақти $t=t_0$ аниқланади, қийин эса t_0 учун мос ψ топилади. Ундан сўнг берилган $q_{\text{сх}}$ учун (4.28) иборага кирувчи интеграллар ва $\Delta \bar{P}(t)$ аниқланади. Ҳисоблаш K_0 бошқа кичик қийматлари учун такрорланиб $\Delta \bar{P}(t)$ боғлиқлиги олинади.

Нефть дебиту ушбу иборадан аниқланади

$$q_n(t) = \frac{vK_n \Delta \bar{P}(t)}{\mu_n l} \int_0^{K_0} \frac{Kf(K) dK}{\sqrt{1 - \psi K}}, \quad (4.29)$$

сув дебиту эса

$$q_c(t) = \frac{vK_c \Delta \bar{P}(t)}{\mu_c l} \int_{K_0}^{\infty} Kf(K) dK \quad (4.30)$$

Алоҳида қатдан нефтни сув билан поршенли сиқиб чиқаришни радиал ҳолатида (4.12) ибора ўрнига қуйидагига эга бўламиз

$$q_{csi} = \frac{K_c K_i}{\mu_c} 2\pi h_i r \frac{dP}{dr}. \quad (4.31)$$

Вақтнинг қандайдир пайтида нефтни сув билан сиқиб чиқариш кўллаш i қатда, қатлам босими P_{ci} тенг, $r=r_{ci}$ радиусга етиб келсин. Унда (4.31) иборани бурғ кудуғи радиусидан r_{ci} радиусгача интеграллаб қуйидагини оламиз

$$q_{csi} \ln \frac{r_{ci}}{r_k} = \frac{K_c K_i}{\mu_c} 2\pi h_i (P_k - P_{ci}). \quad (4.32)$$

$r_{ci} \leq r \leq R$ областида, яъни сиқиб чиқариш кўлами олдида, нефть худди шундай сарф $q_{ci}=q_{ni}$ билан ҳаракат қилади, шунинг учун (4.32) ўхшаш иборани оламиз

$$q_{ni} \ln \frac{R}{r_{ci}} = \frac{K_i K_n}{\mu_n} 2\pi h_i (P_{ci} - P_q). \quad (4.33)$$

(4.32) ва (4.33) қуйидагига эга бўламиз

$$q_{ci} = q_{ni} = \frac{2\pi K_i \Delta P_k h_i}{\frac{\mu_c}{K_c} \ln \frac{r_{ci}}{r_k} + \frac{\mu_n}{K_n} \ln \frac{R}{r_{ci}}}; \quad \Delta P_k = P_k - P_q. \quad (4.34)$$

i - қатламча учун (4.12) иборага ўхшаш

$$q_{xi} = m(1 - S_{nk} - S_{bc}) 2\pi r_{ci} \frac{\partial r_{ci}}{\partial t}. \quad (4.35)$$

(4.34) ва (4.35) ибораларни ўнг қисмларини тенглаштирамиз ва i индексини ташлаб ушбу иборани оламиз

$$\left(\frac{\mu_c}{K_c} \ln \frac{r_c}{r_k} + \frac{\mu_n}{K_n} \ln \frac{R}{r_c} \right) r_c \frac{dr_c}{dt} = \frac{K \Delta P_k}{m(1 - S_{нк} - S_{6c})}. \quad (4.36)$$

$\rho = r_c / r_k$ деб белгилаймиз ва (4.36) иборани $\Delta P_k = \text{const}$ бўлган ҳолат учун интеграллаймиз

$$\left(\frac{\mu_c}{K_c} - \frac{\mu_n}{K_n} \right) \left[P^2 \left(\ln P - \frac{1}{2} \right) + \frac{1}{2} \right] + \frac{\mu_n}{K_n} \ln \frac{R}{r_k} (P^2 - 1) = \frac{2K \Delta P_k t}{m(1 - S_{нк} - S_{6c}) r_k^2}. \quad (4.37)$$

Энди мутлоқ ўтказувчанлиги $K = K_*$ бўлган қатламчани сув босишни бошланишига мос келувчи $t = t_*$ вақтни аниқласа бўлади.

$P = P_* = R / r_k$ деб қуйидаги иборани оламиз

$$t_* = \frac{m(1 - S_{нк} - S_{6c}) r_k^2 \left\{ \left(\frac{\mu_c}{K_c} - \frac{\mu_n}{K_n} \right) \left[P_*^2 \left(\ln P_* - \frac{1}{2} \right) + \frac{1}{2} \right] + \frac{\mu_n}{K_n} \ln P_* (P_*^2 - 1) \right\}}{2 \Delta P_k K_*}. \quad (4.38)$$

(4.34) – иборадан

$$dq_n = \frac{2\pi \bar{\Delta P}_k K dh}{\frac{\mu_c}{K_c} \ln \frac{r_c}{r_k} + \frac{\mu_n}{K_n} \ln \frac{R}{r_c}}. \quad (4.39)$$

Тўғри чизикли ҳолат учун, $\Delta P_k = \text{const}$ бўлганда, (4.39) иборани интеграллаймиз

$$q_n(t) = 2\pi h \Delta P_k \int_0^{K_*} \frac{K f(K) dK}{\frac{\mu_c}{K_c} \ln \frac{r_c}{r_k} + \frac{\mu_n}{K_n} \ln \frac{R}{r_c}}; \quad (4.40)$$

$$q_c(t) = \frac{2\pi h \Delta P_k K_c}{\mu_c \ln \frac{R}{r_c}} \int_{K_c}^{\infty} K f(K) dK. \quad (4.41)$$

(4.40) куйидаги кўринишга келади:

$$q_n(t) = \frac{2\pi K_n h \Delta P_k}{\mu_n \ln \frac{R}{r_k}} \int_0^{K_c} K f(K) dK. \quad (4.42)$$

Ҳисоблаш куйидаги тартибда амалга оширилади. K_c катталиги берилиб ўтказувчанлиги $K=K_c$ қатни сув босиш пайти (4.38) иборадан аниқланади ва мураккаб ўтказувчанликни маълум эҳтимолли - статистик тақсимот қонуни асосида $q_n(t)$ ва $q_c(t)$ топилади.

§ 3. Бир хил қатламни ишлаш кўрсаткичларини нефтни сув билан поршенсиз сиқиб чиқариш модели асосида ҳисоблаш

Нефтни сув билан поршенсиз сиқиб чиқариш хусусиятларини инобатга олиб нефть конларини ишлаш жараёнларини ҳамма маълум ҳисоблаш методикалари ҳар хил суоқликларни бирга сизиш назариясига асосланган. Уни аввал тўғри чизикли бир хил қатламдан нефтни сув билан сиқиб чиқариш мисолида кўриб чиқамиз. Бу мисол бурғ қудуқларини бир қаторли жойлаштириш схемаси элементи-дан, қудуқларни ўзидан анча олис масофадаги элемент кесимида юз бераётган, нефтни сиқиб чиқариш ҳолатига мос келади. У ердаги сиқиб чиқарувчи ва сиқиб чиқарилувчи суоқликларни ҳаракат хусусияти тўғри чизиклига яқин.

Тўғри чизикли қатламдан нефтни сув билан поршенсиз сиқиб чиқаришни кўриб чиқиш учун, текисликга перпендикуляр йўналишда, узунлиги Δx , баландлиги h ва

кенлиги B элементни ажратамиз (4.8 - расм). Умумий ҳолда нефть ва сув қатлам элементининг чап тарафидан кириб келмоқда, ўнг тарафидан эса чиқиб кетмоқда. Бунда чап тарафдан сув сарфи - vhv_c , ўнгдан эса - $vh\left(\vartheta_c + \frac{\partial\vartheta_c}{\partial x}\Delta x\right)$ тенг.

Қатлам элементида тўпланган сув миқдори $vhm\frac{\partial S}{\partial t}\Delta x$ тенг (v_c - сувни сизилиш тезлиги; S - қатламни сувга тўйинганлиги; t - вақт).

Моддалар массасининг сақланиш қонунига асосан, қатлам элементига кираётган ва ундан чиқаётган сув тезлиги орасидаги фарқ қатлам элементида сув ҳажмини тўпланиш тезлигига тенг.

$$-vh\left(\vartheta_c + \frac{\partial\vartheta_c}{\partial x}\Delta x\right) + vh\vartheta_c = vhm\frac{\partial S}{\partial t}\Delta x.$$

Мос ҳадларни қисқартиришдан сўнг ва $\Delta x \rightarrow 0$ бўлганда

$$\frac{\partial\vartheta_c}{\partial x} + m\frac{\partial S}{\partial t} = 0. \quad (4.43)$$

Ҳовак бўшлиқда фақат нефть ва сув бўлганлиги сабабли, ҳовак бўшлиқни нефтьга тўйинганлиги $S_n = 1 - S$. Қатлам элементига нефтни кириб келиш ва ундан чиқиб кетиш тезликларини кўриб чиқиб қуйидагини оламиз

$$\frac{\partial\vartheta_n}{\partial x} - m\frac{\partial S}{\partial t} = 0. \quad (4.44)$$

(4.43) ва (4.44) тенгламаларни қўшамиз

$$\frac{\partial}{\partial x}(\vartheta_n + \vartheta_c) = 0; \quad \vartheta_n + \vartheta_c = \vartheta(t). \quad (4.45)$$

Шундай қилиб, нефть ва сувни йиғинди сизиш тезлиги x координатаси бўйлаб ўзгармайди, чунки нефть ва сув сиқилувчанмас суюқликлар деб қабул қилинган.

Демак, қатлам режими қаттиқ сув босимли.

Нефть ва сувни сизиш тезлиги Дарсининг умумлаштирилган қонунига бўйсунди

$$\vartheta_c = -\frac{KK_c(S)}{\mu_c} \frac{\partial P}{\partial x}; \quad \vartheta_n = -\frac{KK_n(S)}{\mu_n} \frac{\partial P}{\partial x}, \quad (4.46)$$

бу ерда: K_c ва K_n , μ_c ва μ_n - сувга тўйинганликдан S боғлиқ нисбий ўтказувчанликлар ва нефть ва сув қовушқоклиги.

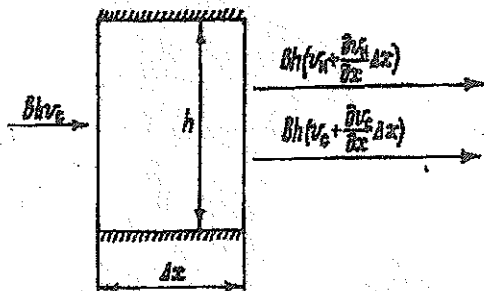
Бақли - Левертта функцияси деб аталувчи, $f(S)$ функцияни кўриб чиқамиз. Бунда

$$f(S) = \frac{\vartheta_c}{\vartheta_c + \vartheta_n} = \frac{K_c(S)}{K_c(S) + \frac{\mu_c}{\mu_n} K_n(S)}, \quad (4.47)$$

$$\text{ёки} \quad f(S) = \vartheta_c / \vartheta(t). \quad (4.48)$$

Сувни сизилиш тезлигини x бўйича дифференциаллаб, (4.48) иборадан қуйидагини оламиз

$$\frac{\partial \vartheta_c}{\partial x} = \vartheta(t) f'(S) \frac{\partial S}{\partial x}. \quad (4.49)$$



4.8-расм.

Нефтни поршенсиз сиқиб чиқаришда қатлам элементини схемаси.

(4.49) тенглама-ни (4.43) қўйиб

S аниқлаш учун биринчи даражали ягона дифференциал тенгламага эга бўламиз

$$\vartheta(t)f'(S)\frac{\partial S}{\partial x} + m\frac{\partial S}{\partial t} = 0. \quad (4.50)$$

Тўғри чизикли қатламдан нефтни сиқиб чиқариш давомида нефтни сиқиб чиқарувчи сув кўлами қатлам охирига томон ҳаракат қилади ва сув босган областни ҳар бир кесимида сувга тўйинганлик тўхтовсиз ортиб боради. Тўғри чизикли қатламдан нефтни сув билан сиқиб чиқариш жараёнини бошқача, қатлам бўйлаб сувга тўйинганликни ўзгаришини кузатиб, тасаввур қилса бўлади. Масалан, вақтнинг қайсидир пайтида қатламни қандайдир кесимида сувга тўйинганлик $S=S_1$ бўлсин, маълум вақт ўтгандан сўнг бу сувга тўйинганлик қатламни охирида ҳам бўлади, чунки нефть қатламдан секин-аста чиқариб олинмоқда ва унинг ўрнини сув эгалламоқда.

Ушбу $S=\text{const}$ учун қуйидагини қабул қилиш мумкин

$$\partial S = \frac{\partial S}{\partial x} dx + \frac{\partial S}{\partial t} dt = 0,$$

ёки

$$\frac{\partial S}{\partial x} \frac{dx}{dt} + \frac{dS}{dt} = 0. \quad (4.51)$$

(4.50) ва (4.51) таққослаймиз. Агар

$$\frac{dx}{dt} = \frac{f'(S)\vartheta t}{m} \quad (4.52)$$

қўйилса, улар ўхшаш бўлади.

(4.52) тенгламани dh кўпайтирамиз ва бўламиз, натижада қуйидагини оламиз

$$v h m x = f'(S) Q_{cx}(t); \quad Q_{cx}(t) = \int_0^t v h \vartheta(t) dt. \quad (4.53)$$

$$\xi = \frac{v h m x}{Q_{cx}(t)} \quad (4.54)$$

шартли белгини қабул қиламиз

$$\text{бунда } \xi = f'(S). \quad (4.55)$$

(4.55) ибора орқали S қиймати берилиб, қатламга киришдан ушбу сувга тўйинганликкача бўлган масофани аниқлаш мумкин. Аммо, сувсиз ишлаш даврида ҳайдалаётган сув ҳали қатлам охирига етмаган бўлади. Нефтни сув билан сиқиб чиқариш кўлами ҳолатини ва сиқиб чиқариш кўламидаги сув тўйинганликни ўрнатиш учун қатламга ҳайдалган сувни моддий балансини кўриб чиқамиз. Агар вақтнинг t пайтида қатламга ҳайдалган сув ҳажми $Q_{cx}(t)$ сиқиб чиқариш кўлами ўзунлиги x_c , қатламни боғлиқ сувга тўйинганлиги $S=S_{6c}$ бўлса, у ҳолда

$$Q_{cx}(t) = v h m \int_0^{x_c} S(x) dx - v h m x_c S_{6c}. \quad (4.56)$$

Қуйидаги шартли белгиларни қабул қиламиз:

$$x = \frac{Q_{cx}}{v h m} \xi; \quad x_c = \frac{Q_{cx}}{v h m} \xi_c;$$

$$dx = \frac{Q_{cx}}{v h m} d\xi. \quad (4.57)$$

Унда (4.57) иборани (4.56) қўйиб қуйидагини оламиз

$$\int_0^{\xi_c} S(\xi) d\xi - S_{\text{oc}} \xi_c = 1. \quad (4.58)$$

$\xi=f'(S)$ бўлгани сабабли

$$d\xi = f''(S) dS.$$

Натижада (4.58) иборадан

$$\int_{S_t}^{S_c} S f''(S) dS = 1 + S_{\text{oc}} f'(S_c). \quad (4.59)$$

(4.59) иборادا $x=0$ бўлганда $\xi=0$ деб қабул қилинган, яъни қатламга киришда бир зумда S_* сувга тўйинганлик ўрнатилади ва унда $K_n=0$, ҳамда сиқиб чиқариш кўламида унинг қиймати бугун жараён давомида S_c тенг.

(4.59) чап тарафини қисмларга бўлиб интеграллаймиз

$$\int_{S_t}^{S_c} S f''(S) dS = \int_{S_t}^{S_c} S f'(S) - \int_{S_t}^{S_c} f(S) dS = S_c f'(S_c) - S_t f'(S_t) - f(S_c) + f(S_t). \quad (4.60)$$

Айтилганларга мос равишда S_* сувга тўйинганлик $\xi=0$ кесимда ўрнатилади. Натижада, $f'(S_*)=0$, шу сабабли (4.60) иборани иккинчи ҳади ҳам нолга тенг. $K_n(S_*)=0$ бўлгани учун, (4.47) ибора асосида, $f(S_*)=1$. Шундай қилиб (4.59) ва (4.60) иборалардан қуйидагига эга бўламиз

$$S_c f'(S_c) - f(S_c) = S_{\text{oc}} f'(S_c),$$

бу ердан:

$$f'(S_c) = \frac{f(S_c)}{S_c - S_{\text{oc}}}. \quad (4.61)$$

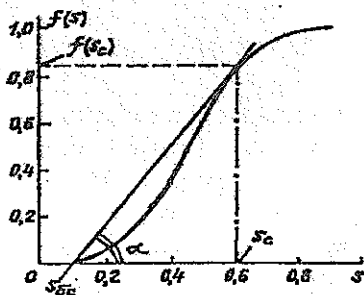
4.9-расмда, $\mu_c/\mu_n=0,5$ бўлганда, 2.16 - расмда берилган nisбий ўтказувчанликлар эгрилари ҳисобга олиб курилган график келтирилган.

$f(S)$ эгрисидан S_c қийматини 4.9-расмга асосан аниқласа бўлади.

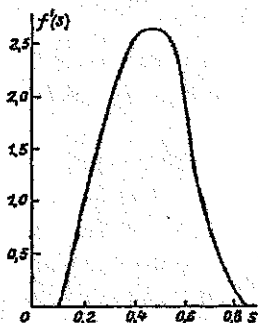
$$f'(S_c) = \operatorname{tg}\alpha = \frac{f(S_c)}{S_c - S_{bc}}$$

$S=S_{bc}$ нуқтасидан $f(S)$ эгрисига уринма ўтказиб, уринмани туташ нуқтасидан $f(S_c)$ ва S_c аниқлаймиз (4.9-расм).

Қатлам узунлиги бўйича сувга тўйинганлик тақсимланишини аниқлаш учун эса $f'(S)$ эгрисини қуриш керак (4.10-расм). Буни $f(S)$ эгрисини графикли дифференцирлаш ёки, nisбий ўтказувчанлик эгриларини аналитик ифодалаб, аналитик дифференцирлаш йўли билан бажариш мумкин.



4.9-расм. $f(S)$ сувга тўйинганликдан S боғлиқлик графиги.



4.10-расм. $f'(S)$ сувга тўйинганликдан S боғлиқлик графиги.

Энди нефтни сувсиз олиш даври муддатини, яъни $t=t_*$ вақт пайтини,

сиқиб чиқариш кўлами қатлам охирига етиб борган ва $x_c=1$ бўлган ҳолат учун, аниқлаймиз. Бу вақт пайтигача қатламга $Q_{cx}=Q_*(t_*)$ сув ҳайдалган деб ҳисоблаймиз ва (4.57) иборадан қуйидагини оламиз

$$\frac{vhml}{Q_*(t_*)} = f'(S_c). \quad (4.62)$$

(4.62) иборадан $Q_*(t_*)$ ва t_* аниқлаймиз. $vhml$ қатталиги қатламни ғовак ҳажмига V_k тенг. Режим қаттиқ сув босимли бўлганлиги сабабли, $t=t_*$ вақт пайтигача қатламга ҳайдалган сув ҳажми ўша вақт пайтигача қатламдан олинган нефть ҳажмига $Q_{н*}$ тенг, яъни $Q_*(t_*)=Q_{н*}$. Сувсиз нефть бера олишлик $\eta_0=\eta_{01}*\eta_2$, бу ерда: η_{01} - сувсиз даврда эришилган, нефтни сув билан сиқиб чиқариш коэффициентини.

Шу сабабли

$$\eta_0 = \frac{Q_{н*} * \eta_2}{V_k (1 - S_{6c})} = \frac{\eta_2}{f'(S_c)(1 - S_{6c})}. \quad (4.63)$$

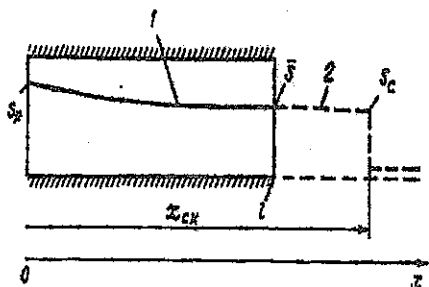
Қатламда сувга тўйинганликни тақсимланиши сиқиб чиқариш кўламини қатлам ичкарасига кириб борган сари ўзгариб боради, аммо сиқиб чиқариш кўламида S_c ва қатламга киришдаги S_c ўзгармас бўлиб қолади.

Олинган иборалар олиш бурғ қудуклари чизигига сувни етиб келиш пайти, яъни қатламни сувсиз ишлаш даври, учун сувга тўйинганликни тақсимланишини ҳисоблаш имконини беради.

Бироқ қатламдан нефть олиш сиқиб чиқариш кўламини қатлам охирига етиб келгандан сўнг ($x=1$) ҳам давом эттирилади.

Жорий нефть бера олишни ва маҳсулотни сувланганлигини $t>t_*$ бўлганда, яъни қатламни сувли ишлаш даврида, қуйидагича аниқлаймиз. Сиқиб чиқариш кўламини ҳаракати қатламни сувли ишлаш даврида ҳам юз берапти, аммо бу кўлам ўнг тарафдаги қатлам чегарасидан ташқарига тарқалмоқда, деб ҳисоблаймиз (4.11-расм). Бундай сохта

сиқиб чиқариш кўламида ҳам сувга тўйинганлик ўзгармас, S_c тенг бўлиб қолади, $x=1$ эса сувга тўйинганлик \bar{S} ташкил этади.



4.11-расм. Тўғри чизиқли қатламдан сувли ишлаш даврида нефтни сув билан сиқиб чиқариш схемаси.

Сувга тўйинганликни тақсимланиши: 1 - ҳақиқий; 2 - сохта.

Вақтнинг қайсидир $t > t_*$ пайтида сохта кўлам қатламга киришдан x_{cx} масофада жойлашган бўлсин (4.11-расм). (4.54) ва (4.55) иборалар асосида $t > t_*$ бўлган ҳолат учун куйидагини ёзиш мумкин.

$$\frac{v h m l}{Q_{cx}(t)} = f'(\bar{S}). \quad (4.64)$$

(4.62) ва (4.64) иборалардан ушбуни оламиз

$$\frac{f'(\bar{S})}{f'(S_c)} = \frac{Q_*(t_*)}{Q_{cx}(t)}. \quad (4.65)$$

Қатламни сувли ишлаш даври учун нефть ва сув дебити куйидагиларга тенг

$$q_n = \frac{v h K K_n(\bar{S})}{\mu_n} \left(\frac{\partial P}{\partial x} \right)_{x=1}; \quad (4.66)$$

$$q_c = \frac{v h K K_c(\bar{S})}{\mu_c} \left(\frac{\partial P}{\partial x} \right)_{x=1}$$

Булардан маҳсулотни жорий сувланганлигини v аниқлаш учун ушбу иборани оламиз

$$v = \frac{q_c}{q_c + q_n} = \frac{K_c(\bar{S})}{K_c(\bar{S}) + \frac{\mu_c}{\mu_n} K_n(\bar{S})}. \quad (4.67)$$

Қатламни сувли ишлаш даврида жорий нефть бера олишни қуйидаги тартибда аниқлаймиз:

1) Жамғарма олинган нефть ҳажмини аниқлаймиз

$$Q_n = \int_0^t q_n(t) dt;$$

2) ушбу жамғарма нефть ҳажмини, $vhm(1-S_{cc})$ тенг, қатламдаги бошланғич нефть ҳажмига бўламиз.

Қатламдан олинган нефть ҳажмини унда сувга тўйинганликни ўзгариши бўйича, қатламни ишлаш режими қаттиқ сув босимли эканлигини инобатга олиб, аниқлаш мумкин. Қатламга кирган сув ҳажмини ундан сиқиб чиқарилган нефть ҳажмига тенглигидан келиб чиқиб ушбу иборани ёзамиз

$$Q_n = vhm \left[\int_0^1 S(x) dx - S_{cc} \right] = \alpha t \left[\int_0^1 S d \left(\frac{vhmx}{\alpha t} \right) - S_{cc} \frac{vhm}{\alpha t} \right] = \alpha t \left[\int_0^{\xi(t)} S d\xi - S_{cc} f(\bar{S}) \right] = \quad (4.68)$$

$$\frac{vhm}{f(\bar{S})} \left[\int_{S_{cc}}^{\bar{S}} S f'(S) dS - S_{cc} f(\bar{S}) \right] = \frac{vhm}{f(\bar{S})} [S f(\bar{S}) - S_{cc} f(S_{cc}) - f(\bar{S}) + f(S_{cc}) - S_{cc} f(\bar{S})]$$

(4.68) ибора вақтнинг $t > t_0$ бўлган ҳамма пайтлари учун тўғридир. $t \rightarrow \infty$ қатламни ҳамма қисмида сувга тўйинганлик S_{cc} тенг бўлиб қолиши керак. Бироқ вақтнинг хоҳлаган бошқа қийматида сувга тўйинганлик фақат қатламга киришда $S=S_{cc}$, яъни $\xi=0$. Бундан, (4.55) иборадан $f'(S_{cc})=0$. Натижада, (4.68) иборадан ушбуни оламиз

$$Q_n = V_k \left[\bar{S} - S_{6c} + \frac{1 - f(\bar{S})}{f'(\bar{S})} \right]. \quad (4.69)$$

(4.69) иборадан қатламни сувли ишлаш даврида унинг жорий нефть бера олиши учун қуйидаги келиб чиқади

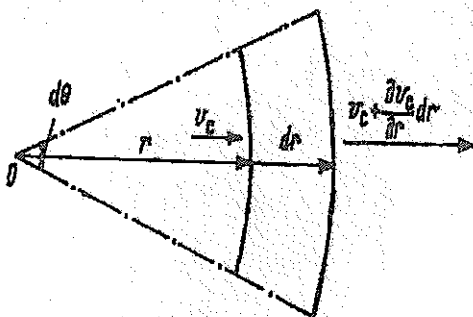
$$\eta = \frac{Q_n \eta_r}{V_k(1 - S_{6c})} = \frac{\left[\bar{S} - S_{6c} + \frac{1 - f(\bar{S})}{f'(\bar{S})} \right] * \eta_2}{1 - S_{6c}}. \quad (4.70)$$

Шундай қилиб, қатлам элементини асосий ишлаш кўрсаткичларини - жорий нефть бера олишни ва олинаётган маҳсулот сувланганлигини аниқладик.

Радиал йўналишда нефтни сув билан поршенсиз сиқиб чиқаришни, масалан сув бостириш усули қўлланилиб ишлатилаётган етти нуқтали ишлаш системаси элементини, кўриб чиқамиз.

Бу ҳолат учун қатлам ҳажмини элементар схемаси 4.12 - расмда келтирилган. Бундай ҳажмда сув сизилишини узлуксизлик тенгламасини dt вақтда кираётган ва чиқаётган сувни тенглиги асосида оламиз

$$2\pi r d\theta v_c dt - 2\pi(r + dr)d\theta \left(v_c + \frac{\partial v_c}{\partial r} dr \right) dt - 2\pi r dr d\theta m ds = 0. \quad (4.71)$$



4.12- расм.
Радиал қатламни
элементар ҳажми
нинг схемаси.

(4.71) ибордаги қавсларни очиб, мос ҳадларни қисқартириб ва оддий ҳосилаларни хусусийлар билан алмаштириб қуйидагини оламиз

$$\frac{\partial v_c}{\partial r} + \frac{v_c}{r} + m \frac{\partial s}{\partial t} = 0 \quad \text{ёки} \quad \frac{1}{r} \frac{\partial(v_c r)}{\partial r} + m \frac{\partial s}{\partial t} = 0. \quad (4.72)$$

Худди шундай йўл билан, ғовак муҳитни нефтга тўйинганлиги $S_n=1-S$ эканлигини ҳисобга олиб, қатламда сизилаётган нефть учун узлуксизлик тенгламасини оламиз

$$\frac{1}{r} \frac{\partial(v_n r)}{\partial r} + m \frac{\partial s}{\partial t} = 0. \quad (4.73)$$

(4.72) ва (4.73) ибораларни қўшамиз

$$V = V_n + V_c = \frac{q(t)}{2\pi r h}. \quad (4.74)$$

Нефтни сув билан тўғри чизикли сиқиб чиқариш ҳолати каби, (4.47) ибора билан аниқланадиган $f(S)$ функциясини киритамиз ва уни (4.72) қўйиб, (4.74) иборани ҳисобга олган ҳолда сувга тўйинганликни аниқлаш учун битта дифференциал тенгламага эга бўламиз.

$$m \frac{\partial s}{\partial t} + \frac{q(t)f'(s)}{2\pi r h} \frac{\partial s}{\partial r} = 0. \quad (4.75)$$

Тўғри чизикли ҳолатдагидек, $S=\text{const}$ чизигини вақт давомида қатламдаги ҳаракатини кўриб чиқамиз. Бу ҳолат учун

$$ds = \frac{\partial s}{\partial r} dr + \frac{\partial s}{\partial t} dt = 0. \quad (4.76)$$

(4.75) ва (4.76) иборалардан

$$\frac{dr}{dt} = \frac{q(t)f'(s)}{2\pi rhm},$$

$$f'(S) = \zeta = \frac{m\pi kr^2}{Q_{cx}},$$

$$Q_{cx} = \int_0^t q(t)dt.$$

Қатламга ҳайдалган ва ундан олинган сув балансини кўриб чиқамиз. Соддалаштириш мақсадида бурғ кудуғи радиусини нолга интиштириб ($r_k \rightarrow 0$) кўйидагини оламиз.

$$\int_0^{r_k} 2\pi hmsrdr - \pi ms_{bc}hr_k^2 = Q_{cx}.$$

(4.71) иборада

$$f''(S)ds = \frac{2\pi mhrdr}{Q_{cx}}; \quad f'(S_c) = \frac{\pi mhr^2}{Q_{cx}},$$

эканлигини инобатга олиб ва уларни (4.78) кўйгандан сўнг интегралли муносабатга келамиз.

$$\int_{S_*}^{S_c} f''(S)dS = 1 + S_{bc}f'(S_c).$$

Ушбу олинган ибора тўғри чизикли қатламдан нефтни сув билан сиқиб чиқариш учун олинган (4.59) муносабатни худди ўзидир. Шу сабабли радиал қатламдан нефтни сув билан сиқиб чиқариш учун, нефтни сув билан сиқиб чиқариш кўламидаги сувга тўйинганликни аниқловчи, (4.60) ва (4.61) иборалар, ҳамда S_c график йўл билан аниқлаш методи ҳақлидир.

Радиуси r_r қатламни сувсиз ишлаш вақтини (4.77) иборадан аниқлаймиз. Агар $Q_{сх}=qt$ десак,

$$t_* = \frac{\pi h r_q^2 m}{q}. \quad (4.79)$$

Қатламдан, $t > t_*$ бўлганда, олинаётган маҳсулотни жорий сувланганлигини (4.66) ва (4.77.) иборалардан аниқлаймиз. Жорий нефть бера олишни η эса (4.70) иборадан ҳисоблаймиз. Шундай қилиб нефтни сув билан сиқиб чиқариш жараёнидаги ҳамма муҳим технологик кўрсаткичларни аниқлаймиз.

§ 4. Дарзли-говакли қатламларни нефтни сув билан сиқиб чиқаришда ишлаш

Тадқиқотлар ва нефть конларини ишлаш тажрибалари натижалари асосида кўплаб қатламларни, нафақат карбонат жинслардан тузилган, балки кумтошлар ва алевролитлардан ташкил топган терриген жинсларни ҳам, у ёки бу даражада дарзли деб бўлади.

Баъзи бир ҳолатларда, айниқса жинслар кичик говакли ва ёмон ўтказувчанли бўлганда, дарзлар – нефтни бурғ қудуқлари туби томон ҳаракат қилувчи асосий каналларидир. Бундай жинсларни керн ва бурғ қудуқларини гидродинамик тадқиқотлари натижасида аниқланган ўтказувчанлиги мос келмайди. Ҳақиқий ўтказувчанлик кернда аниқлангандан кўпинча анча катта бўлади.

Дарзли говак қатламларини таранглик режимида ишлаш жараёнида босимни ўзгариши дарзликлар система-сида тезроқ тарқалади, натижада дарзликлар ва жинс блоклари, яъни матрицаси орасида суюқликни оқиб ўтиши юзага келади. Бу эса таранглик режимида бир хил қатламларда босим тақсимланишига нисбатан ушбу жинсларга хос босим тақсимланишини келтириб чиқаради.

Дарзли ва дарзли-говакли қатламларни ишлашга, дарзликларни тўйинтирувчи суюқлик босимини ўзгариши, тоғ жинсларини деформацияси натижасида, дарзликлар ҳажминини кескин ўзгариши катта таъсир этади.

Дарзли-говакли қатламларни ишлашдаги энг мураккаб саволлардан бири уларга турли моддаларни хайдаб, биринчи навбатда оддий сув бостиришни қўллаб, таъсир этиш жараёнлари билан боғлиқ.

Бундай қатламларга ҳайдалаётган сувни дарзликлар системаси орқали олиш бурғ қудуқларига, нефтни тоғ жинси блокларида қолдириб, тез ёриб ўтиш хавфи бор. Экспериментал тадқиқотлар ва конларни ишлаш тажрибаси кўрсатишича дарзли системалардан нефть самарали сиқиб чиқарилади ва сиқиб чиқариш коэффиценти 0,80-0,85 етади. Дарзли-говакли қатламларни матрицаларидан ҳам сув бостиришда нефть сиқиб чиқарилади, аммо нефтни сиқиб чиқариш коэффиценти 0,20-0,30 ташкил этади. Дарзли-говакли қатлам матрицаларидан нефтни сиқиб чиқариш қайси кучлар таъсирида юз беришини кўриб чиқамиз.

Биринчи куч дарзликлар системасидаги ва жинс блокларидаги босимлар фарқи билан боғлиқ.

Иккинчи куч эса блокларни тўйинтирувчи сув ва нефтда капилляр босимни фарқ қилиши билан боғлиқ. Бу кучнинг таъсири натижасида жинсларда капилляр шимилиш, яъни айтилган капилляр босим фарқи сабабли улардаги нефть ўрнини сув билан эгалланиши юз беради. Капилляр шимилиш фақат ҳўлланувчан жинсларда бўлиши мумкин. Дарзли-говакли қатламларни матрицалари ёки блокларини капилляр шимилиши фақат капилляр кучлар таъсири билан эмас, балки энергетик нуқтаи назаридан ҳам тушунтириш мумкин, чунки нефть ва сув чегарасидаги энг кичик сиртки энергияга, нефть матрицаларни тўйинтириб мураккаб, тарқоқли юзага эга бўлмаганда, яъни нефть дарзликларда тўпламларга йиғилганида эришилади.

Агар дарзли-говакли қатламнинг нефтга тўйинган жинсининг кирраси узунлиги l , блоки олинса, ва у сувга солинса (ўхшаш ҳолат реал қатламда блок дарзликлар билан ўралган ва дарзликларда сув бўлганда юзага келади), блокка сувни капилляр шимилиш тезлиги $\varphi(t)$ ва, натижада, ундан нефтни сиқиб чиқарилиши, капилляр кучлар инобатга олинган нефтни сув билан сиқиб чиқаришни гидродинамик назарияси асосида, вақтдан t куйидаги тарзда боғлиқ:

$$\varphi(t) \sim \sqrt{t}.$$

Энергетик нуқтан назардан капилляр шимилиш тезлиги нефт ва сув орасидаги ажратиш юзасининг қисқаришига мутаносиб, у эса ўз навбатида бўлиш юзасининг майдонига мутаносибдир.

Бундай ҳолат учун

$$\varphi(t) \sim e^{-\beta t},$$

бу ерда: β - қандайдир коэффицент.

Агар реал дарзли-ғовак қатламлардан капилляр шимилиш ҳисобига нефть олиш жараёнини ўрганиш керак бўлса энергетик ва гидродинамик йўллардан уйғун фойдаланиш мақсадга мувофиқ. Бу ҳолатда капилляр шимилиш тезлиги учун Э.В.Скворцов ва Э.А.Авакян таклиф этган иборадан фойдаланиш мумкин:

$$\varphi(t) = \frac{ae^{-\beta t}}{\sqrt{\beta t}}, \quad (4.80)$$

бу ерда: a - экспериментал коэффицент.

Шимилиш жараёнини физик моҳиятидан ва ўлчамидан келиб чиқиб β коэффицентини қуйидагича тасаввур қилса бўлади:

$$\beta = \frac{AKG \cos \theta}{\ell_*^3 \mu_n}; \quad A = A(K_n, K_c, \frac{\mu_n}{\mu_c}, m, \frac{K^{1/2}}{\ell_*}), \quad (4.81)$$

бу ерда: K_n, K_c - нефть ва сув учун нисбий ўтказувчанликлар; k - мутлоқ ўтказувчанлик; G - нефт-сув чегарасидаги сирт таранглик; θ - қатлам жинсларини сув билан ҳўлланиш бурчаги; μ_n, μ_c - нефть ва сув қовушқоқликлари; A -экспериментал функция.

Чексиз вақт давомида қиррасининг узунлиги ℓ_* бўлган куб шаклдаги блокка шимилган сув микдори ундан олинган нефть ҳажмига тенг деган шартдан келиб чиқиб a коэффицентини аниқлаш учун иборани оламир

$$\int_0^{\infty} \varphi(t) dt = m \ell_*^3 * S_{\text{ко}} \eta^*, \quad (4.82)$$

бу ерда: $S_{\text{ко}}$ - жинс блокининг бошлангич нефтга тўйинганлиги; η^* - блокдаги капилляр шимилишда унинг якуний нефть бера олишлиги.

Агар капилляр шимилиш тезлигини (4.80) ибора билан аниқлаш мумкин бўлса, у ҳолда

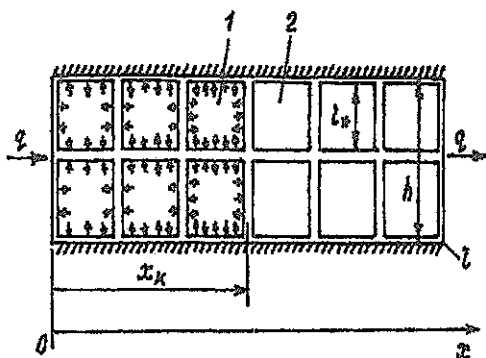
$$\int_0^{\infty} \varphi(t) dt = \int_0^{\infty} \frac{a e^{-\beta t}}{\sqrt{\beta t}} dt = \frac{a}{\beta} \int_0^{\infty} \frac{e^{-\tau}}{\sqrt{\tau}} d\tau = \frac{a \sqrt{\pi}}{\beta}, \quad (4.83)$$

(4.82) ва (4.83) иборалардан қуйидагини оламиз

$$m \ell_*^3 * S_{\text{ко}} \eta^* = \frac{a \sqrt{\pi}}{\beta}; \quad a = \frac{m \ell_*^3 S_{\text{ко}} \eta^* \beta}{\sqrt{\pi}}. \quad (4.84)$$

Кўплаб жинс блокларидан ташкил топган, дарзли-говакли қатламдан нефтни сув билан сиқиб чиқариш жараёнини кўриб чиқамиз. Юқорида қабул қилинганидек блокларни қиррасининг узунлиги ℓ_* кублар деб тасаввур қиламиз (4.13-расм). Нефтни сув билан сиқиб чиқариш қатламни $x=0$ чегарасидан бошланганлиги сабабли, қатламга киришда жойлашган биринчи блоklar узокдагиларига нисбатан сувга кўпроқ тўйинган бўлади. Тўғри чизикли қатламга ҳайдалаётган ҳамма сув сарфи q , маълум сондаги жинс блоklarига кетади, шу сабабли вақтнинг ҳар бир пайтида уларни тўйиниши $0 \leq x \leq x_k$ областда юз беради. (x_k - капилляр шимилиш кўлами). Бу кўлам қатламда қуйидаги тезлик билан ҳаракат қилади

$$v_x = dx_x / dt. \quad (4.85)$$



4.13-расм.
Сув бостириляётган дарзли-говакли чизикли қатламни схемаси: капилляр шимилиш билан қамраб олинган жинс блоклари; 2-капилляр шимилиш билан қамраб Олинмаган жинс блоклари.

Агар қатламни ҳар бир кесимидаги жинс блоклари вақтнинг λ пайтида тўйинишни бошласа, у ҳолда сувни шимилиш тезлигини шу вақт пайтидан ҳисоблаш керак. $\Delta\lambda$ вақт давомида жинс блокларини бир нечтаси тўйинишга «кирсин». Бу блокларга кираётган сув сарфи Δq қуйидагига тенг

$$\Delta q = \frac{vh\varphi(t-\lambda)v_k(\lambda)\Delta\lambda}{l_k^3} \quad (4.86)$$

Сувни шимилиш тезлиги $\varphi(t)$ битта блок учун аниқланган. Уни дарзли-говакли қатламни бирлик ҳажмига сувни шимилиш тезлиги сифатида тасвирлаш учун, (4.86) иборада бажарилганидек, капилляр шимилиш тезлигини φ бўлиш керак.

Яна бир бор эслатиб ўтамиз, (4.86) иборада шимилиш тезлиги λ пайтдан бошлаб ҳисобланади, бу вақтда координатаси $x_k(\lambda)$ бўлган блокка уларда шимилувчан сув кўлами етиб келади.

(4.86) иборадаги сарфлар ортгирмасини қўшиб ва $\Delta\lambda$ нолга интиштириб, қуйидагига келамиз

$$q = \frac{vh}{l_{k0}} \int_0^t \varphi(t-\lambda)v_k(\lambda)d\lambda \quad (4.87)$$

Одатда сарф q берилган ва шимилиш кўламини ҳаракатланиш тезлигини $v_k(\lambda)$ топиш керак бўлади. Унда (4.87) ибора $v_k(\lambda)$ аниқлаш учун интеграл тенгламадир.

Агар шимилиш тезлигини (4.80) иборадан аниқланишини ва (4.87) инобатга олиб қуйидагини оламиз

$$q = v h \beta \eta * m S_{\text{но}} \int_0^t \frac{e^{-\beta(t-\lambda)} v_k(\lambda) d\lambda}{\sqrt{\pi \beta(t-\lambda)}}. \quad (4.88)$$

(4.88) - интеграл тенглама ечимини, ушбу кўринишдаги, Лаплас ўзгартиргичидан фойдаланиб оламиз

$$v_k(t) = \frac{dx_k}{dt} = \frac{q}{v h \eta * m S_{\text{но}}} \left[\frac{e^{-\beta t}}{\sqrt{\pi \beta t}} + \text{erf}(\sqrt{\beta t}) \right]. \quad (4.89)$$

(4.89) иборадан шимилиш кўламини ҳолатини аниқлаш учун иборани оламиз.

$$x_k(t) = \frac{q}{v h \eta * m S_{\text{но}}} \int_0^t \frac{e^{-\beta t}}{\sqrt{\pi \beta t}} \text{erf}(\sqrt{\beta t}) dt. \quad (4.90)$$

(4.90) ибора, $x_k(t) = l$ бўлганда, қатламни сувсиз ишлаш вақтини $t = t_*$ аниқлаш имконини беради.

Дарзли-ғовакли қатламни сувланган маҳсулот олиш давридаги ишлаш кўрсаткичларини ҳисоблаш қуйидагича амалга оширилади. Ушбу қатлам, $x > l$ бўлганда ҳам чексизликка «сохта» чўзилиб ётибди деб ҳисоблаймиз (4.13 - расм).

Қатламни сохта қисмини тўйинтиришга кетаётган сув сарфи q_c ($x > l$ бўлганда) қуйидагига тенг.

$$q_{\phi} = v h \beta \eta * m S_{\text{но}} \int_0^t \frac{e^{-\beta(t-\lambda)} v_k(\lambda) d\lambda}{\sqrt{\pi \beta(t-\lambda)}}, \quad (4.91)$$

бу ерда $v_k(\lambda)$ (4.89) иборадан, t ўрнига λ қўйиб, аниқлаймиз. Шундай қилиб ушбу иборани оламиз

$$q_{\phi} = q\beta \int_0^t \frac{e^{-\beta(t-\lambda)}}{\sqrt{\pi\beta(t-\lambda)}} \left[\frac{e^{-\beta\lambda}}{\sqrt{\pi\beta\lambda}} + \operatorname{erf}(\sqrt{\beta\lambda}) \right] d\lambda. \quad (4.92)$$

Натижада, $t > t_0$ даврда дарзли-ғовакли қатламда шимилаётган сув сарфи, ёки ушбу даврда олинаётган нефть дебити:

$$q_n = q - q_{\phi} \quad (4.93)$$

Сув дебити мос равишда $q_n = q_{\phi}$ бўлади. Келтирилган иборалардан жорий маҳсулотни сувланганлигини ва нефть бера олишликни аниқлаш мумкин.

(4.80) иборани, блокларни ҳам капилляр кучлар, ҳам дарзликлар системасидаги босим фарқлари билан тўйиниш ҳолатида, дарзли-ғовакли қатламдан нефтни сиқиб чиқаришни тахминий ҳисоблаш учун фойдаланиш мумкин. (4.80) ва (4.81) ибораларга кўра, нефтни жинс блокларидан сиқиб чиқарувчи куч $G \cos \theta$ кўпайтмаси билан аниқланиб, унинг бирлиги $[G \cos \theta] = \text{Па} \cdot \text{м}$. Жинс блокларидан нефтни гидродинамик сиқиб чиқаришда сув блокларга киради, нефть эса улардан босим фарқи таъсирида сиқиб чиқарилади. $G \sin \rho$ бирлиги $\text{Па}/\text{м}$. Агар $G \cos \theta$ ўрнига $G \cos \theta / \ell$ катталиги олинса капилляр ва гидродинамик кучлар бир хил ўлчамга эга бўлади. Унда

$$\beta = \frac{A_k}{l \cdot \mu_n} \left(\frac{G \cos \theta}{\ell^2} + \text{grad} \right). \quad (4.94)$$

Шундай қилиб, (4.94) иборада жинс блокларини ҳам капилляр куч, ҳам дарзликлар системасидаги босимлар фарқи ҳисобига тўйиниши инобатга олинади.

§ 5. Сув бостириш усули қўлланилиб ишлашдаги нефть конларини технологик кўрсаткичларини ҳисоблаш методикалари

Нефтни сув билан сиқиб чиқариш жараёнини ўрганишда, бу жараёни дастлаб поршенли хусусиятга эга деб ҳисобланган. Шундай қилиб қатламдан нефтни поршенли сиқиб чиқариш модели пайдо бўлган. Агар бу моделни бир турли қатлам модели билан биргаликда кўрилса, сув бостириш усули қўлланилган реал нефть конини ишлаш манзарасини жуда содда акс эттириши маълум бўлди. Қатлам бир турли деб тахмин қилинганда ва бундай моделдан фойдаланилганда конни ишлаш бутунлай сув олишсиз амалга оширилиши мумкин деган хулосага келиш мумкин. Бу хулоса ҳақиқий маълумотларга умуман зид, чунки сув бостириш усули қўлланилиб ишлашдаги ҳамма конларда узоқ сувли ишлатиш даври мавжуд. Сувланган маҳсулотни олиш икки ҳисоблаш йўли билан амалга оширилимоқда.

Биринчи йўл - қатламни турли ўтказувчанликдаги қатлардан тузилган деган тасаввурга асосланди. Нефтни сув билан поршенли сиқиб чиқариш жараёни моделини қатламни қат-қат ҳар хил, айниқса қатламчаларни муток ўтказувчанлиги бўйича эҳтимолли-статистик тақсимоти ҳисоб олинган, модели билан бирлаштиришни ўзи сувланган маҳсулот олишни ҳисоблаш имкониятини берди.

Иккинчи йўл - нефтни сув билан поршенсиз сиқиб чиқариш моделини яратишга асосланди. Биринчи бўлиб америкалик тадқиқотчилар Бакли ва Леверетт таклиф этган, бу модел нефть ва сувни биргаликда сизилишини инобатга олиб нефть қатламларини ишлаш кўрсаткичларини ҳисоблаш методикаларининг кўпларига асос бўлди.

Нефтни сув билан поршенсиз сиқиб чиқариш хусусиятини ҳисобга олиш нисбий ўтказувчанликлардан фойдаланиш заруриятини келтириб чиқарди, улар табиийки турли қатламлар учун бир хил эмасдир.

Нефтни сув билан поршенсиз сиқиб чиқариш моделининг ўзи, бир хил қатлам модели билан биргаликда, сувланган маҳсулот олиш давридаги қатламни ишлаш

маълумотларини ҳисоблаш имконини беради. Шундай бўлса ҳам, қатламни реал ҳар хиллигини қандайдир йўл билан ҳисобга олиш керак эди. Собик иттифокда, қат-қат ҳар хил қатлам моделидан нефтни сув билан поршенсиз сиқиб чиқариш хусусиятини инобатга олган, биринчи методикани Ю.П.Борисов таклиф этди ва кейинчалик бир қатор олимлар томонидан ривожлантирилди.

Шундан сўнг, поршенли ёки поршенсиз сиқиб чиқаришни қатламни қат-қат ҳар хил модели билан биргаликдаги моделлари асосида бир қанча методикалар таклиф этилди. Уларга мисол қилиб ВНИИ-1, Гипровосток-нефть, СибНИИНП, БашНИПИнефть ва бошқа методикаларни кўрсатиш мумкин.

Аммо юқорида айтилган ҳамма методикалар фақат бир ўлчамли - тўғри чизикли ва радиал қатламлар учун ишлаб чиқилган эди. Сўнгги вақтда, тезкор электрон ҳисоблаш машиналаридан фойдаланиш сабабли, модифицирлаштирилган нисбий ўтказувчанликлар инобатга олинган нефть ва сувни икки ва уч ўлчамли биргаликдаги сизилиши асосидаги методикалар қўлланилмоқда. Шунинг учун умумий кўринишда, сув бостириш усули қўлланилаётган нефть конларини ишлашдаги икки ўлчамли масалаларни кўриб чиқамиз. Конни бирон бир ишлаш вариантыда беш нуқтали система билан ишлаш қабул қилинган бўлсин. 4.14-расмда бу ишлаш системасининг схемаси келтирилган. Қатлам жинсларининг хоссалари, унинг қалинлиги ва чизикли ўлчамлари, нефть ва сув хоссалари, бурғ қудуқларидаги босим ёки қатламга ҳайдалаётган сув сарфи берилган. Ишлашни технологик кўрсаткичларини, масалан, жорий нефть бера олишни, маҳсулотни сувланганлигини, бурғ қудуқлари орасидаги босим фарқи берилганда нефть ва сув дебитларини ёки дебитлар берилганда ҳайдаш ва олиш бурғ қудуқлари орасидаги босим фарқини топиш керак бўлсин.

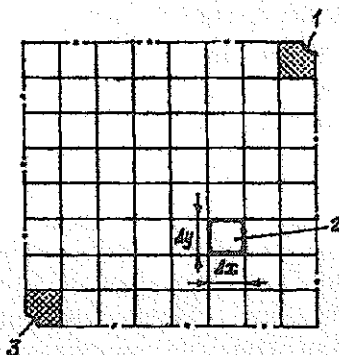
Бу масалани очишда нефть ва газни икки ўлчамли сизилиш тенгламасидан фойдаланилади. Уларни келтириб чиқариш учун қатламни элементар ҳажмидаги нефть ва сув балансини кўриб чиқамиз (4.14 - расм).

Қатлам элементига кираётган сув миқдорини ва ундан x ўқи бўйича чиқаётган, ҳамда $dx dy h$ элементда

йиғилган сув ҳажмини инобатга олиб, қуйидагига эга бўламиз.

$$\frac{\partial \vartheta_{cx}}{\partial x} + \frac{\partial \vartheta_{cy}}{\partial y} + m \frac{\partial S}{\partial t} = 0, \quad (4.59)$$

бу ерда: ϑ_{cx} , ϑ_{cy} - мос равишда x ва y ўқлари бўйлаб сувни сизилиш тезлиги.



4.14 - расм. Беш нуқтали ишлаш системасининг элементи: 1 - ҳайдаш бурғ қудуғининг 1/4 қисми; 2 - майдони $\Delta x \Delta y$ бўлган якуний - турли ячейка; 3 - олиш бурғ қудуғининг 1/4 қисми.

Ғовак бўшлиқни нефтга тўйинганлигини $S_n = 1 - S$ инобатга олиб, қатлам элементиغا кираётган ва чиқаётган нефт миқдори баланси учун

$$\frac{\partial \vartheta_{nx}}{\partial x} + \frac{\partial \vartheta_{ny}}{\partial y} + m \frac{\partial S}{\partial t} = 0. \quad (4.96)$$

Нефть ва сувни биргаликда сизилиш қонунига асосан

$$\vartheta_{cx} = -\frac{KK_c(S)}{\mu_c} \frac{\partial P}{\partial x}; \quad \vartheta_{cy} = -\frac{KK_c(S)}{\mu_c} \frac{\partial P}{\partial y}; \quad (4.97)$$

$$\vartheta_{nx} = -\frac{KK_n(S)}{\mu_n} \frac{\partial P}{\partial x}; \quad \vartheta_{ny} = -\frac{KK_n(S)}{\mu_n} \frac{\partial P}{\partial y}.$$

(4.97) иборани (4.95) ва (4.96) қўйиб, P ва S аниқлаш учун қуйидаги икки тенгламали системани оламиз:

$$\frac{\partial}{\partial x} K_c(S) \frac{\partial P}{\partial x} + \frac{\partial}{\partial y} K_c(S) \frac{\partial P}{\partial y} - \frac{\mu_c m}{K} \frac{\partial S}{\partial t} = 0; \quad (4.98)$$

$$\frac{\partial}{\partial x} K_n(S) \frac{\partial P}{\partial x} + \frac{\partial}{\partial y} K_n(S) \frac{\partial P}{\partial y} - \frac{\mu_n m}{K} \frac{\partial S}{\partial t} = 0.$$

Кейин хусусий ҳосилали дифференциал тенгламалар системасини (4.98) якуний - турли тенгламалар билан алмаштирамиз. Беш нуқтали ишлаш системаси элементини x ўқи бўйича қиррасининг узунлиги Δx тенг, ва y ўқи бўйича қиррасининг узунлиги Δy тенг бир қанча ячейкаларга мос равишда бўлиб чиқамиз. Бунда ҳайдаш бурғ қудуғининг $1/4$ қисмини ва олиш бурғ қудуғини $1/4$ қисмини ҳам мос ячейкалар билан алмаштирамиз (4.14 - расм). Кўриб чиқиладиган ҳолатда ҳамма оқим области 64 ячейкага бўлинган. Ячейкалар сони қанча кўп бўлса босим ва тўйиниш майдони аниқроқ ҳисобланади. Бироқ ячейкаларни кичиклаштириш ҳисоблаш вақтини орттиришига олиб келади. Шунинг учун ячейкаларга керакли аниқликдан келиб чиқиб бўлинади.

Узоқ вақт ишлатиладиган конларни ишлашни лойиҳалашда, нефть ва сув олиш ҳақидаги ҳақиқий маълумотлар маълум бўлганда, конни ўтган ишлаш натижалари асосида, соддалаштирилган методикалардан фойдаланиб ишлаш кўрсаткичларини башорат қилиш мумкин. Бу методикаларни эмперик методикалар деб атаса бўлади, чунки улар билан ишлаш кўрсаткичлари амалдаги маълумотлар асосида башорат қилинади.

Нефть конларини лойиҳалаштириш амалиётида турли эмперик методикалар ҳамда маълумотларни ўрта қийматларига асосланган «ишлаш кўрсаткичларини сиқиб чиқариш хусусиятлари бўйича ҳисоблаш методикалари» деб ном олган методикалар маълум. Ушбу методикалар билан ҳисоблашда нефть ва сувни бирга сизилиш назарияси нисбатларидан фойдаланилади ва бирон-бир сизилиш хусусиятлари ўзгартирилиб назарий ва ҳақиқий эгриларни мос келишига эришилади. Бундай эгрилар сувланганлик - жамғарма ҳайдалган сув ҳажми, сувланганлик-жамғарма олинган нефть, жорий нефть бера олишлик-жамғарма ҳайдалган сув ҳажми

ва бошқа кўринишларда бўлиши мумкин. Айрим ҳолатларда кўрсатилган ҳақиқий эгрилар экстраполяция қилиш йўли билан тўғридан-тўғри ишлаш кўрсаткичларини башорат қилиш учун қўлланилади.

Куйида асосини маҳсулотни жорий сувланганлигини жорий нефть бера олишлиқдан назарий боғлиқлигини ташкил этувчи ва ҳақиқий боғлиқликка мослаштирилган, ишлаш кўрсаткичларини башорат қилишни эмперик методикасини кўриб чиқамиз.

Шундай қилиб, ҳамма ёки деярли ҳамма олиш бурғи кудукларининг маҳсулоти сувланган, узок вақт ишлашдаги конда, ундан олинаётган маҳсулотни жорий сувланганлигини v жорий нефть бера олишлиқдан η боғлиқлиги ўрнатилаётган бўлсин. Вақтнинг кўрилаётган $t=t_1$ пайтида нефть бера олишлиқ катталиги $\eta=\eta_1$ тенг.

Кондан турли суръатларда суюқлик олишда ва олинаётган суюқлик ўрни ҳайдалаётган сув билан тўлиқ тўлдирилаётган ҳолатда, ундан нефть олиш $q_n(t)$ қандай ўзгаришини ҳисоблаш керак бўлсин. Агар ишлаш кўрсаткичларини нисбатан қисқа, ҳақиқий ишлаш маълумотлари олинган вақтдан кам вақт давомида ҳисоблаш керак бўлса, ҳақиқий $v=v$ (η) боғлиқликни экстраполяция қилиш мумкин.

Ушбу эмперик методика учун умумий нисбатларни келтириб чиқарамиз. Кондан нефть олишни суюқлик олиш ва маҳсулотни сувланганлиги орқали куйидагича ифодалаш мумкин:

$$q_n = q_{nc} - q_c = q_{nc} - v q_{nc} = q_{nc} (1-v). \quad (4.99)$$

Бундан ташқари

$$\eta = Q_n / G; \quad Q_n = \int_0^t q_n(t) dt, \quad (4.100)$$

бу ерда: G - конни геологик нефть захиралари.

Демак,

$$d\eta / dt = d_n(t) / G. \quad (4.101)$$

(4.99) иборани инобатга оламиз

$$\frac{d\eta}{1-v} = \frac{d\eta}{1-f(\eta)} = \frac{q_{nc}(t)}{G},$$

ёки

$$\frac{d\eta}{1-f(\eta)} = \frac{1}{G} \int_0^t q_{nc}(t) dt. \quad (4.102)$$

Лойихалаш даврида маҳсулотни жорий сувланганлигини жорий нефть бера олишликдан боғлиқлиги $v=f(\eta)$ ўзгармайди деб, турли жорий суюқлик олиш берилиб, (4.102) иборадан жорий нефть бера олишликни, $v=f(\eta)$ эгрисидан мос вақт пайти учун маҳсулотни сувланганлиги, ундан кейин эса (4.99) иборадан жорий нефть олишни аниқлаймиз.

Бироқ юқориди баён этилган методикани, $v=f(\eta)$ - эгрисини ишончли даражада экстраполяция қилиш мумкин бўлган, вақтни нисбатан қисқа даврида ишлаш кўрсаткичларини башоратлаш учун қўллаш мумкин. Агар кон бўйича ўрнатилаётган $v=f(\eta)$ боғлиқликни экстраполяция қилиш мумкин бўлмаса, Ушбу содалаштирилган методикалар ёрдамида ишлаш кўрсаткичларини нисбатан узокроқ даврга башорат қилиш мумкинми деган савол пайдо бўлади. Бунинг учун қатламни кўшимча хусусиятларидан фойдаланишга тўғри келади, улардан бири кон бўйича ўртача сувга тўйинганликни нефть ва сув учун модифицирлаштирилган нисбий ўтказувчанликлардан боғлиқлиги бўлиши мумкин.

5-бобда келтирилганлардан маълумки, модифицирлаштирилган нисбий ўтказувчанликлар $\bar{K}_c(S)$ ва $\bar{K}_n(S)$ ҳамда модифицирлаштирилган сувга тўйинганлик \bar{S} қат-қат ҳар турли қатлам элементидаги сув босган қатламчанинг K , ўтказувчанлигига, мутлоқ ўтказувчанликни эҳтимолли-статистик тақсимоли кўринишига ва кўрсаткичларига, қолдиқ нефтга тўйинганликка $S_{нк}$ ва қатламни боғлиқ сув билан тўйинганлигига $S_{бс}$, боғлиқ.

Демак, K_c қиймати берилиб, \bar{S} ва мос нисбий ўтказувчанликларни аниқлаш мумкин. Агар \bar{S} кўрилатган кон қатламидаги ўртача сувга тўйинганликга тенг десак, у холда кон бўйича жорий сувланганлик

$$v = f(\bar{S}) = \frac{K_c(\bar{S})}{K_c(\bar{S}) + \frac{\mu_c}{\mu_n} K_n(\bar{S})} \quad (4.103)$$

Энди кон бўйича жорий нефть бера олишлик ва ўртача сувга тўйинганлик \bar{S} орасидаги боғлиқликни ўрганиш керак. Кондаги бошланғич нефть захираларини $G_{но}$ деб белгилаймиз. Унда

$$G_{но} = V_k m(1 - S_{bc}) \rho_{но} v_{но}, \quad (4.104)$$

бу ерда: V_k - қатламнинг ҳажми; $\rho_{но}$ - газсизлаштирилган нефтнинг зичлиги; $v_{но}$ - ҳажмий коэффициент.

Кон бўйича ўртача сувга тўйинганлик \bar{S} тенг бўлганда, вақт пайтида қатламда қолган нефть захиралари куйидагига тенг

$$G_{нк} = V_k m(1 - \bar{S}) \rho_{нс} v_{нс}. \quad (4.105)$$

(4.104) ва (4.105) иборалардан ушбуга эга бўламиз

$$\eta = \frac{G_{но} - G_{нк}}{G_{но}} = \frac{\bar{S} - S_{bc}}{1 - S_{bc}}. \quad (4.106)$$

Шундай қилиб, модифицирланштирилган нисбий ўтказувчанликлардан фойдаланиб, (4.103) ва (4.106) иборалар асосида, $v=f(\eta)$ боғлиқликни ҳисоблаш мумкин. Кейин, мураккаб ўтказувчанликни эҳтимолли-статистик тақсимотига кирувчи кўрсаткичларини ўзгартириб ёки тақсимот ўзини, ҳамда $S_{нк}$ ва S_{bc} катталикларини ўзгартириб, $v=f(\eta)$ назарий эгрини, конни ўтган ишлаш

мобайнидаги маълумотлари асосида қурилган, ҳақиқийсига мослаштириш мумкин.

Назарий эгрини $v=f(\eta)$ ҳақиқийси билан етарли даражада мос келишига эришилгандан сўнг, $v=f(\eta)$ эгрисини маҳсулотни жорий сувланганлигини ва нефть бера олишликни катта қийматлари областига экстраполяция қилиш мумкин. Шундан сўнг, (4.99)-(4.102) иборалардан нефть олишни ҳисоблаш мумкин.

§ 6. Қатлам босимини ва бурғ қудуқлари дебитини ҳисоблаш

Суюқликни чуқурликдан ер юзасига чиқариш усулини танлаш, нефть ва сувни фазавий ҳолатини баҳолаш мақсадида, ҳамда сизилаётган моддаларни, нефть ва сув орасидаги чегарани ҳаракат тезлигини аниқлаш мақсадида қатлам босими градиентини ҳисоблашда, бурғ қудуқлари тубидаги босимни аниқлаш учун қатлам босими майдонини билиш керак.

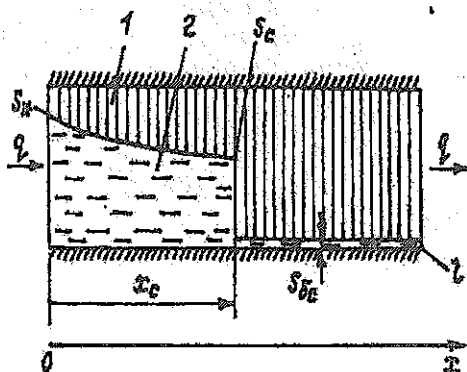
Ҳар хил суюқликларни, жумладан, нефть ва сувни, сизилиш масалаларини ечишда сувга тўйинганлик майдонини ҳисоблаш билан бирга қатлам босими майдони ҳам аниқланади. Поршенли сиқиб чиқариш моделидан фойдаланилган тўғри чизикли ёки радиал қатламдан нефтни сув билан сиқиб чиқаришда босим майдони ушбу бобнинг 2 бўлимида келтирилган иборалардан аниқланади.

Тўғри чизикли қатламдан нефтни сув билан поршенсиз сиқиб чиқариш ҳолатида ҳам унда босим тақсимотини ўрнатиш бир оз мураккаб. Шунинг учун бу ҳолатни муфассалроқ кўриб чиқамиз. Қатламдаги нефть ва сувни йиғинди сизилиш тезлиги учун қуйидаги иборага эгамиз.

$$\vartheta = \vartheta_c + \vartheta_n = -K \left(\frac{K_c}{\mu_c} + \frac{K_n}{\mu_n} \right) \frac{\partial P}{\partial x} \quad (4.107)$$

$f(s)$ функция учун иборани инобатга олиб ушбуни оламыз

$$q = (\mathcal{S}_c + \mathcal{S}_n)vh = -\frac{vbk}{\mu_c} \left(K_c + \frac{\mu_c}{\mu_n} K_n \right) \frac{\partial P}{\partial x} = -\frac{vbk K_c(S)}{\mu_c f(S)} \frac{\partial P}{\partial x}. \quad (4.108)$$



4.15-расм.
Тўғри чизикли
қатламдан
нефтни сув
билан
поршенсиз
сиқиб чиқариш
схемаси: 1-
нефть; 2-сув.

Соддалаштириш учун қатламга ҳайдалаётган сув ҳажмини $V_{cx} = qt$ деб ҳисоблаймиз.

$$x = \frac{qt}{vbm} \xi \quad \text{ва} \quad dx = \frac{qt}{vbm} d\xi.$$

(4.108) иборага қўямиз

$$q = -\frac{vbk K_c(S)}{\mu_c f(S)} \frac{\partial P}{\partial \xi} \frac{\partial \xi}{\partial x} = -\frac{v^2 h^2 mk K_c(S)}{qt \mu_c f(S)} \frac{\partial P}{\partial \xi}. \quad (4.109)$$

$d\xi = f'(S) ds$ эканлигини ҳисобга олиб, хусусий ҳосилаларни оддийлари билан алмаштириб, (4.109) куйидагини оламиз.

$$q = -\frac{v^2 h^2 mk K_c(S)}{\mu_c qt f(S) f''(S)} \frac{\partial P}{\partial S},$$

ёки

$$\frac{q\mu_c t}{v^2 h^2 m k} \frac{f(S)f''(S)}{K_c(S)} dS = -dP. \quad (4.110)$$

4.15-расмга асосан $x_c < x < \ell$ бўлган қатлам областида тоза нефть ҳаракат қилади. Бу областдаги нефть учун фазавий ўтказувчанлик мутлоқ ўтказувчанликка тенг деб ҳисоблаймиз. Унда тўғри чизикли қатламдаги тўлиқ босим фарқи $\Delta \bar{P}$ учун куйидаги иборани оламиз:

$$\Delta \bar{P} = \frac{q\mu_r(\ell - x_c)}{v h k} + \frac{q^2 \mu_c t}{v^2 h^2 m k} \int_{S_c}^{S_0} \psi(S) dS; \quad (4.111)$$

$$\psi(S) = \frac{f(S)f''(S)}{K_c(S)};$$

$$x_c = \frac{f'(S_c)qt}{bhm}.$$

Сиқиб чиқариш кўламидаги сувга тўйинганликни ушбу бобнинг 3 қисмида келтирилган методика билан аниқлаймиз. Сувга тўйинганлик функциясида $\psi(s)$ интегрални ЭХМ фойдаланиб сонли усул билан ҳисоблаш мумкин. Бунда функцияга кирувчи $\psi(s)$ ва иккинчи ҳосилалари $f(s)$ функцияни сонли дифференциялаш йўли билан аниқлаш мумкин.

Радиал ҳолат учун

$$q = -\frac{2\pi K h r}{\mu_c} \frac{K_c(S)}{f(S)} \frac{\partial p}{\partial r}. \quad (4.112)$$

(4.77) иборани дифференцирлаб ушбуни оламиз

$$q = -\frac{4\pi^2 m r^2 h^2 k}{q t \mu_c} \frac{K_c(S) dp}{f''(S) f(S) dS}$$

ёки

$$\frac{q\mu_c}{4\pi Kh} \frac{f(S)f''(S)}{f'(S)K_c(S)} dS = -dp \quad (4.114)$$

Тўйиниш чегараси билан бурғ қудуғи орасидаги тўйлик босим фарқи ΔP_k учун ушбу иборани оламиз

$$\Delta P_k = \frac{q\mu_c}{4\pi Kh} \int_{S_*}^{S_c} \frac{f(S)f''(S)}{f'(S)K_c(S)} dS + \frac{q\mu_n}{2\pi Kh} \ln \frac{r_n}{r_k} \quad (4.115)$$

S_c ва r_k катталикларини 3 қисмда келтирилган мос иборалардан аниқлаймиз.

Нефтни сув билан сиқиб чиқариш вазифаларини сонли усуллар ёрдамида ЭХМ ечишда қатлам босимининг майдони сувга тўйинганлик ва нефтга тўйинганлик майдонлари билан бир вақтда ҳисобланади.

Амалиётда ҳайдаш ва олиш бурғ қудуқлари орасидаги туб босим фарқларини ҳамма босқичлар учун эмас, балки ишлашни маълум пайтларида аниқлаш муҳим ҳисобланади.

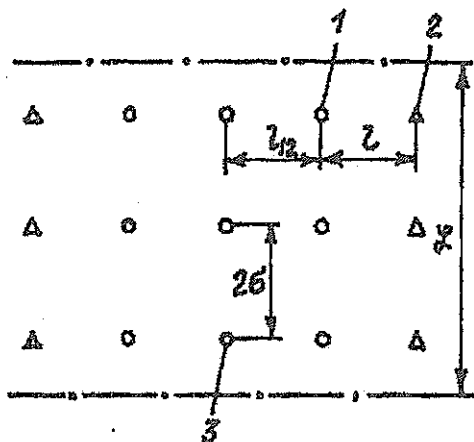
Масалан, қатламда амалиётда сувсиз деб ҳисобланувчи тоза нефтни ҳаракати кузатиладиган ишлашни бошланғич даврида ёки қатламдан олинаётган маҳсулотни сувланиши бошлангандан сўнгги айрим пайтлари.

Босимлар фарқини амалиёт учун кўп ҳолларда тахминий аниқлаш етарли бўлгани учун, бундай ҳисоблашларда эквивалент сизилишлар қаршилиги методидан фойдаланиш мумкин.

Бурғ қудуқларини уч қаторли жойлаштириш схемасидаги қатлам босими тақсимотини эквивалент сизилишлар қаршиликлари методи билан ҳисоблаймиз. Соддалаштириш мақсадида бир хил қатламни оламиз ва ундан нефтни сув билан поршенли сиқиб чиқариш юз бераяпти деб ҳисоблаймиз.

Сув бостириш жараёни энди бошланган ва нефть фақат радиуси r_k ҳайдаш бурғ қудуғи атрофидаги $r_k \leq r \leq r_c < G/\pi$ областдан сиқиб чиқарилган ҳолатни кўриб чиқамиз

(4/16 - расм). Хайдаш бурғ кудуклари орасидаги, учта олиш бурғ кудуклари қаторидан иборат, ишлаш тасмаси қисмига q сарф билан сув ҳайдалаётган бўлсин. Тасманинг кўрилаётган қисмининг узунлиги L тенг.



4.16-расм. Уч қаторли ишлаш системали тасма қисмининг схемаси: 1 ва 3 - мос равишда биринчи ва иккинчи олиш бурғ кудуклари қатори; 2 – хайдаш бурғ кудуклари қатори.

Шундай қилиб, ўнг тарафдаги хайдаш бурғ кудуклари кўрилса, ундан чап тараф-

га, яъни тасмага, сарфи $q/2$ тенг сув кириб келади. Сувни қолган қисми ўнгда жойлашган кўшни тасмага кетади. Қатламни ишлаш режими сув босимли ҳисобланганлиги сабабли сувни ҳажмий сарфи қатлам шароитида нефтни ҳажмий дебитига тенг.

Тасманинг кўрилаётган қисмидаги биринчи қатор олиш бурғ кудуклари дебити q_1 , иккинчи (ўрта) қатор бурғ кудуклариники эса q_2 тенг. Ўрта қатор бурғ кудукларига чап тарафдан ҳам нефть келаётганлиги сабабли, қатламдаги суюклик балансини куйидаги нисбаџига эга бўламиз:

$$q / 2 = q_1 + q_2 / 2. \quad (4.116)$$

$r_c \leq G/\pi$ эканлигини инобатга олиб 4.16- расм асосида эквивалент сизилишлар қаршиликлари методига мос равишда

$$P_x - P_c = \frac{q\mu_c \ell_n \frac{r_c}{r_k}}{2n_k \pi K K_c h}$$

$$P_c - P'_x = \frac{q\mu_H \ln \frac{G}{\pi r_k}}{2n_x \pi K K_H h};$$

$$P'_x - P'_{k1} = \frac{q\mu \cdot \ell}{2K K_H h L};$$

$$P'_{k1} - P_{k1} = \frac{q_1 \mu_H \ln \frac{G}{\pi r_k}}{2n_{k1} \pi K K_H h};$$

$$P'_{k1} - P'_{k2} = \frac{q_2 \mu_H \ell_{12}}{2K K_H h L};$$

$$P'_{x2} - P'_{k2} = \frac{q_2 \mu_H \ln \frac{G}{\pi r_k}}{2\pi_{k2} \pi K K_H h} \quad (4.117)$$

Бу ерда: n_x , n_{k1} ва n_{k2} - мос равишда хайдаш, биринчи ва иккинчи қаторлардаги олувчи бурғ кудуклари сони. Бошланғич тўртта муносабатларни қўшиб қуйидаги иборани оламыз:

$$P_x - P_{k1} = \frac{q}{2kh} \left(\frac{\mu_c \ln \frac{r_c}{r_k}}{n_x \pi K_c} + \frac{\mu_H \ell_n \frac{G}{\pi r_k}}{n_x \pi K_H} + \frac{\mu_H \ell}{K_H} \right) + \frac{q_1 \mu_H \ln \frac{G}{\pi r_k}}{2n_{k1} \pi K K_H h} \quad (4.118)$$

Охирги учта муносабатларни қўшиш натижасида эса ушбу иборани оламиз

$$P_{k1} - P_{k2} = \frac{q_2}{2kh} \left(\frac{\mu_c \ell n_{12}}{K_H L} + \frac{\mu_H \ln \frac{G}{\pi r_K}}{n_{k2} \pi K_H} \right) - \frac{q_1 \mu_H \ln \frac{G}{\pi r_K}}{2n_{k1} \pi K_H h} \quad (4.119)$$

Нефть қонларини ишлаш жараёнларини ҳисоблашда қуйидагилар аниқланиши керак:

1) бурғ қудуқларининг дебити, ҳайдаш ва олиш бурғ қудуқлари тубидаги босим фарқи; 2) босимлар фарқи, бурғ қудуқлари қаторларининг дебити.

Биринчи ҳолатда (4.118) ва (4.119) иборалардан фойдаланиш керак, иккинчи ҳолатда эса қуйидаги учта чизиқли алгебраик тенгламалардан иборат системани ечиш керак:

$$Aq + Bq_1 = P_x - P_{k1};$$

$$Cq_2 - Bq_1 = P_{k1} - P_{k2};$$

$$q = 2q_1 + q_2 \quad ;$$

$$A = \frac{1}{2kh} \left(\frac{\mu_c \ln \frac{r_c}{r_K}}{n_x \pi K_c} + \frac{\mu_H \ln \frac{G}{\pi r_K}}{n_x \pi K_H} + \frac{\mu_H \ell}{K_H \ell} \right);$$

$$B = \frac{\mu_H \ln \frac{G}{\pi r_K}}{2n_{x1} \pi K_H h}; \quad (4.120)$$

$$C = \frac{\mu_H \ell_{12}}{2K_H h L} + \frac{\mu_H \ln \frac{G}{\pi r_K}}{2n_{k2} \pi K_H h}$$

Бу тенгламалар системасини ечиб, қуйидагини оламиз

$$q_2 = \frac{(2A + B)(P_{к1} - P_{к2}) + B(P_x - P_k)}{(A + C)B + 2AC}; \quad (4.121)$$

$$q_1 = \frac{Cq_2 - (P_{к1} - P_{к2})}{B}.$$

Шундай тартибда бурғ қудукларини беш қаторли ва бошқа жойлаштириш схемалари ҳолатидаги мос вазифалар ечилади.

Назорат саволлари

1. Қатламдан жорий нефть олиш, жорий суюқлик олиш ва олинаётган маҳсулотни сувланганлиги орасидаги боғлиқлик иборасини келтириб чиқаринг.

2. Нефтни сув билан поршенли сиқиб чиқариш моделидан фойдаланиб, босим фарқи ўзгармас бўлганда, тўғри чизикли бир хил қатламдаги нефть дебити учун иборани келтириб чиқаринг.

3. Нефтни сув билан поршенли сиқиб чиқаришда тўғри чизикли бир хил қатламни сувланиш вақти қайси иборадан аниқланади?

4. Мушлақ ўтказувчанлик тақсимотини турли қонуниятларида қат-қат ҳар хил тўғри чизикли қатламдан олинаётган сув дебити учун иборани келтириб чиқаринг.

5. Тўғри чизикли бир хил қатламдан нефтни сув билан поршенсиз сиқиб чиқариш кўламидаги сувга тўйинганликни аниқлаш иборасини келтириб чиқаринг.

6. Тўғри чизикли қатламдан нефтни сув билан поршенсиз сиқиб чиқаришда сувсиз ишлатиш вақти қайси иборадан аниқланади?

7. Кон бўйича маҳсулотни жорий сувланганлигини жорий нефть бера олишлиқдан эмперик боғлиқлиги берилган бўлса, жорий нефть олишни вақтдан боғлиқлиги қандай аниқланади?

V-боб. АНОМАЛ ХОССАЛИ НЕФТЬ КОНЛАРИНИ ИШЛАШ ВА ЛОЙИХАЛАШТИРИШ

§ 1. Катта чуқурликда ётган ва аномал катта қатлам босимли нефть уюмларини ишлаш ва лойиҳалаштириш

Ҳозирги вақт катта чуқурликда бўлмаган ва юқори маҳсулдор конлардан “енгил” нефть олиш даври тугаб бораётганлиги, янги нефть конларини очиш эса, уларни қидириш ва очишга бўлган харажатларни ортиб бориши, геологик-физик шароитлари мураккаб катта чуқурликдаги конлар билан боғлиқ эканлиги билан хусусиятланади.

Нормал бошланғич қатлам босими тақминан гидро-статик босимга тенг. Агар бошланғич қатлам босими тик тоғ (геостатик) босимига яқин бўлса, бундай босимларни юқори аномал деб ҳисобланади. Бундай босимлар одатда 3,5-4,0 км катта чуқурликда ётувчи ёпиқ қатламларда ҳосил бўлади.

Тик тоғ босими $P_{\text{об}}$, ўрта нормал кучланиш G_k ва ғовак ички босими P_k орасидаги боғланишга асосан қатламни ўрта нормал босими P_k катта бўлганда ўрта нормал кучланиш G_k нисбатан кичик бўлади. Демак, қатлам жинслари узоқ геологик вақт давомида кичик оқирлик остида бўлган ва шу сабабли бўш зичланган. Аномал юқори қатлам босимли нефть конларини қатламга таъсир этмасдан ишлашда қатлам босими тез пасаяди. Ишлаш даври якунида ўрта нормал қатлам босимининг P_k ўзгариши бошланғич қатлам босимини катталиги билан таққослайдиган даражада бўлиши мумкин. Бунда ўрта нормал кучланиш, қатлам жинсларининг ғоваклиги ва ўтказувчанлиги, айниқса бошланғич бўш зичланганлиги инobatта олинса, тўғри чизиқсиз ўзгаради.

Қатлам босимини камайиб жинсларнинг тўғри чизиқсиз эластик ва пластик деформацияси ҳолатларида ғовакликни m ўрта нормал кучланишдан боғлиқлиги қуйидаги кўринишда бўлади.

$$m = m_6 e^{-\beta_{ж}(G_k - G_{6к})}, \quad (5.1)$$

бу иборада m_6 - бошланғич ғоваклик ($G_k = G_{6к}$ бўлганда); $\beta_{ж}$ - қатлам жинсларининг сиқилувчанлиги; $G_{6к}$ - бошланғич ўрта нормал кучланиш.

Деформацияланувчан қатламни тўйинтирувчи нефть массаси M_n куйидаги кўринишга келтирилади

$$M_n = \rho_n * V_F (1 - S_{6с}), \quad (5.2)$$

бу ерда: ρ_n - нефтнинг зичлиги; V_F - қатламни ғовак ҳажми; $S_{6с}$ - қатламни боғлиқ сувга тўйинганлиги.

Кондан жорий нефть олишни аниқлаш учун куйидаги иборага эга буламыз:

$$q_n(t) = -\frac{dM_n}{dt} = -\left(\frac{d\rho_n}{dt} V_F + \rho_n \frac{dV_F}{dt}\right) (1 - S_{6с}). \quad (5.3)$$

Нефть зичлигининг босимга боғлиқлиги куйидаги кўринишга эга:

$$\rho_n = \rho_{6н} [1 + \beta_n (P_{жк} - P_{6к})], \quad (5.4)$$

бу иборада: $\rho_{6н}$ - нефтнинг бошланғич зичлиги; β_n - нефтнинг сиқилувчанлиги; $P_{6к}$ - бошланғич қатлам босими; $P_{жк}$ - жорий қатлам босими.

Ўрта нормал кучланиш ва босим орасидаги боғлиқликдан фойдаланиб, (5.1) иборадан куйидагини оламыз:

$$m = m_6 e^{-\beta_{ж}(P_{жк} - P_{6к})}. \quad (5.5)$$

$V_F = m V_k$ (V_k - қатламни умумий ҳажми) эканлиги сабабли, $P_{жк} = P_{6к}$ учун (5.1) - (5.5) иборалар асосида олинган нефть жамғармасыни аниқлаш иборасыни оламыз:

$$q_n(t) = - \left(\frac{d\rho_n}{dt} V_F + \rho_n \frac{dV_F}{dt} \right) (1 - S_{\alpha}) = -\rho_{\alpha} * m_0 * V_{\kappa} \left\{ \beta_n e^{-\beta_n(P_{\alpha} - P_{\alpha})} + \right. \quad (5.6)$$

$$\left. + [1 + \beta_n(P_{\text{жк}} - P_{\alpha})] \beta_{\text{жк}} e^{-\beta_{\text{жк}}(P_{\text{жк}} - P_{\alpha})} \right\} \frac{dP_{\text{жк}}}{dt} * (1 - S_{\alpha})$$

(5.6) интеграллашдан сўнг қуйидаги иборага эга бўламиз:

$$Q_n(t) = \int_0^t q_n(t) dt = \rho_{\alpha} * m_0 V_{\kappa} (1 - S_{\alpha}) [1 - e^{-\beta_n(P_{\alpha} - P_{\text{жк}})}] + \beta_n (P_{\alpha} - P_{\text{жк}}) e^{-\beta_n(P_{\alpha} - P_{\text{жк}})}. \quad (5.7)$$

Шундай қилиб, $Q_n(t)$ ва бошланғич кўрсаткичларни билган ҳолда, (5.7) иборадан вақт давомида жорий ўрта нормал қатлам босимини $P_{\text{жб}}$ ўзгаришини аниқласа бўлади.

Катта деформацияланувчан тоғ жинсларидан – нефть коллекторларидан таркиб топган қатламни ишлаш даврида бурғ қудуқлари дебитини ўзгаришини кўриб чиқамиз. Бунинг учун коллектор - жинслар ўтказувчанлигини ўрта нормал кучланишда боғлиқлигини инобатга оламиз. Одатда терриген жинслар учун бу боғлиқлик қуйидаги кўринишида олинади:

$$K = K_0 e^{-\beta_{\kappa}(G_{\kappa} - G_{\alpha})}, \quad (5.8)$$

бу иборادا K_0 - бошланғич ўтказувчанлик ($G_{\kappa} = G_{\alpha}$ бўлганда); β_{κ} - сиқилувчанлик ҳисобига тоғ жинсларининг ўтказувчанлик коэффициентини ўзгариши; $G_{\kappa} = G_{\alpha}$ бўлганда $K = K_0$.

β_{κ} ва $\beta_{\text{жк}}$ бир-биридан фарқ қилиб, одатда $\beta_{\kappa} > \beta_{\text{жк}}$. Олиш бурғ қудуғи томон нефтни радиал оқими бўлганда ва жинсларнинг ўтказувчанлиги (5.8) иборага мос равишда ўзгарганда, катта деформацион қатламда ишлаётган, бурғ қудуғининг дебитини қуйидаги иборадан топамиз:

$$q_{нк} = \frac{2\lambda k_e h \left[e^{-\beta_k(P_{ок} - P_{жк})} - e^{-\beta_k(P_{ок} - P_{сод})} \right]}{\mu_{н} \beta_k \ln \frac{r_k}{r_{кд}}} \quad (5.9)$$

Агар вақт давомида кондан олинаётган жорий нефть микдорини ўзгариши $q_{н} = q_{н}(t)$, берилган бўлса, ҳар вақт учун олинган нефть жамғармаси $Q_{н}(t)$ аниқлангандан сўнг, (5.7) ибора билан вақт давомида ўрта нормал қатлам босимини ўзгаришини, кейин эса (5.9) ибора билан бурғ қудуқлари дебитини ҳисобласа бўлади.

Дарзли - говакли ёпиқ қатламларни ишлашда, қатлам босими катта ўзгарган ҳолатларда, жинсларни катта деформацияланиши натижасида, дарзликларни ёпилиб қолиши сабабли бурғ қудуқларини маҳсулдорлиги, терриган жинсли катта деформацияланувчан қатламларга нисбатан, кескин ўзгаради.

Жинсларни дарзли говаклиги m_d ўрта нормал босимни ўзгаришида қуйидаги ибора билан ҳисобланади:

$$m_d = m_{од} \left[1 - \beta_d (P_{ок} - P_{жк}) \right]. \quad (5.10)$$

Жинсларнинг дарзли говаклик ўтказувчанлиги K_d қатлам босимини ўзгаришида қуйидаги ибора билан ҳисобланади:

$$K_d = K_{од} \left[1 - \beta (P_{ок} - P_{жк}) \right]^3. \quad (5.11)$$

Келтирилган (5.10) ва (5.11) ибораларда β_d - дарзли говаклик ичида босимни ўзгаришида жинсларнинг дарзли бўшлиғининг ўзгариш коэффициенти; $m_{од}$ ва $K_{од}$ - мос равишда бошланғич дарзли говаклик ва ўтказувчанлик катталиги.

Дарзли говакли қатламлардаги нефть уюмларини ишлаш учун (5.7) ва (5.9) ўхшаш ибораларни келтириш мумкин:

$$Q_n(t) = \rho_{\text{бн}} * m_{\text{бд}} * V_k \left\{ \beta_d + \beta_n \right\} (P_{\text{бк}} - P_{\text{жк}}) + \beta_n \beta_d (P_{\text{бк}} - P_{\text{жк}})^2 \left. \right\} \quad (5.12)$$

$$q_{\text{нк}} = \frac{\pi k_{\text{бд}} h \left\{ \left[1 + \beta_d (P_{\text{бн}} - P_{\text{жк}}) \right]^4 - \left[1 + \beta_d (P_{\text{куд}} - P_{\text{бк}}) \right]^4 \right\}}{2 \beta_d \mu_n \epsilon n \frac{r_k}{r_{\text{куд}}}} \quad (5.13)$$

Шуни эслатиб ўтиш лозимки, юқори деформацияланувчан катта чуқурликда ётувчи аномал юқори қатлам босимли қатламлардаги нефть уюмларини ишлаш тажрибаси катта эмас. Аммо, маҳсулдор қатламлари катта чуқурликда ётувчи конлар сони ортиб бормоқда, шу сабабли катта деформацияланувчан ғовакли ва дарзли коллекторларни самарали ишлаш муаммоси нефть саноати учун муҳим аҳамиятга эга.

§ 2. Аномал-қовушқоқ нефтли уюмларни ишлаш ва лойиҳалаштириш

2.1. Аномал-қовушқоқ нефтли уюмларни ишлаш хусусиятлари

Аномал нефтли конларни ишлаш, нефтда структурани ҳосил бўлиши билан боғлиқ, бир қатор хусусиятларга эга. Нефтда структурани ҳосил бўлиши, нефть уюмларини ишлаш кўрсаткичларини жиддий ёмонлашишига олиб келувчи, бир қатор салбий оқибатларни келтириб чиқариши мумкин. Масалан, юқори қовушқоқ нефтни сизиши натижасида олиш бурғ қудуқларини дебити камаяди. Қатламни сизиш билан камраб олиш коэффициенти ҳам камайиши мумкин, чунки босимлар градиенти нефтдаги структурани чегаравий бузулиш босимлари градиентидан кам бўлганда, нефть кичик ўтказувчанли қатламчаларда кам ҳаракатсиз бўлиб асосан юқори ўтказувчанли қатламчаларда ҳаракат қилади. Агар қатламдаги босим градиентлари ушбу нефтни динамик силжиш босими градиентидан кичик бўлса, деярли бузилмаган структурали нефть ҳаракати кузатиладиган зоналар ҳосил бўлиши мумкин. Бу зоналар шартли равишда “турғунли” зоналар деб аталиши мумкин. Қатламни турғун-

ли зоналарида нефть фақат айрим юқори ўтказувчанли қатламчаларда ёки зоналарда сизилади. Қатламни қолган қисмларида нефть деярли ҳаракатда бўлмайди. Агарда нефтни аномал қовушқоқлигини камайтириш ёки қатлам босими градиентларини ошириш чоралари кўрилмаса, бу қатламни якуний нефть бера олиш коэффициентини пасайишига олиб келади.

Нефтни аномал қовушқоқли зоналарини юзага келиши ва тарқалганлик хусусияти, ҳайдаш ва олиш бурғ кудуқларини жойлаштириш системасига, ҳамда уларни ишлаш режимига боғлиқ бўлган, уюм майдони бўйлаб қатлам босими градиентларини тақсимланганлигига боғлиқ. У яна аномал қовушқоқли нефть таркибига ва ғозак муҳитни ўтказувчанлигига боғлиқ. Аномал қовушқоқликни юзага келишига жинсларни кимёвий таркибини таъсири ҳозирги вақтда тўлиқ ўрганилмаган.

Маълумки, нефтни таркиби ва хоссалари уюмни майдони ва қатлам қалинлиги бўйича жиддий ўзгариши мумкин. Кўплаб тадқиқотчилар қатламни шипидан таги томон нефтни зичлигини ортиб бориши ҳақида маълумотлар келтиришган. Аммо, нефть қовушқоқлигини уюм бўйлаб тақсимланганлиги кам ўрганилган. Одатда газсизлаштирилган нефтни қовушқоқлиги аниқланади. Нефтни бу кўрсаткичи қатлам бўйлаб катта ораликда ўзгариши кузатишган. Масалан, Таймурзин конидаги (Россия, Башқирдистон) газсизлаштирилган нефтни қовушқоқлиги майдон бўйлаб 28 дан 200 мПа*с ўзгариши аниқланган.

Одатда, нефть конларини ишлашни лойиҳалаштиришда нефтни физик хоссаларини ва қатламни физик хусусиятларини уюм бўйлаб ўрта қиймати олинади. Нефть уюми гидродинамик ҳисоблашлар учун тўйиниш чегараси шакли бўйича моделлаштирилади. Конларни асосий ишлаш кўрсаткичларини башорат қилиш учун бундай ёндашишни аномал нефтни уюмларда қўллаб бўлмайди.

Нефть конларини муҳим технологик кўрсаткичларини аниқлаш учун гидродинамик ҳисобларни бажаришда нефтни реологик хоссаларини ўзгаришини ва қатламни ҳар хиллигини инobatта олиш керак. Шундай қилиб, аномал қовушқоқли нефть уюмларини лойиҳалаштиришдаги ва таҳлилидаги бош хусусияти нефть ва газ таркибини, физик

ва муҳим реологик хусусиятларини уюм ҳажми бўйлаб ўзгаришини муфассал ўрганиш зарурияти ҳисобланади. Гидродинамик ҳисоблашлар схемасини танлаш нефть ва газ хоссаларини уюм бўйлаб тақсимланганлик хусусиятлари инобатга олиб бажарилиши керак.

Нефтларни аномал қовушқоқли хусусиятларига қатламни физик хусусиятлари ва ҳар хиллиги катта таъсир этади. Масалан, динамик силжиш босимини градиенти ва нефтдаги структурани чегаравий бузулиш босими градиенти жинсларни ўтказувчанлигига катта боғлиқ. Реологик хоссаларни кескин ёмонлашуви, кичик ўтказувчанлик коэффициентини билан хусусиятланувчи, ғовак муҳитлардаги нефтни сизилишида намоён бўлади. Шундай қилиб, олиш ва ҳайдаш бурғ кудуқларини жойлаштириш системаси, улар орасидаги масофалар, уларни ишлаш режимлари уюмни ишлашда қатлам босими градиентларини, нефтдаги структураларни чегаравий бузилиш босимий градиентларидан катта бўлишини, таъминлаши керак. Агар ушбу мақсадга эришиш, ишлашни иқтисодий кўрсаткичларини жиддий ёмонлашуви сабабли, мумкин бўлмаса, у ҳолда нефтни реологик хоссаларини яхшилаш тадбирларини лойиҳалаш керак.

Нефть конини ишлашни дастлабки лойиҳаларини тузиш босқичида лойиҳаловчи, нефтни структурали - механик хоссаларига таъсир этувчи, нефтни таркибини уюм майдони бўйлаб тақсимланганлиги ва ўтказувчанлик коэффициентини ўзгарувчанлик хусусиятлари ҳақида етарли даражадаги муфассал маълумотларга эга бўлмайди. Шу сабабли қатлам ва қатлам нефти ҳақида янги маълумотлар пайдо бўлиб бориши билан нефтни аномал қовушқоқлигини камайтириш тадбирларига ўзгартиришлар киритилиши керак.

Бундан ташқари, уюмни ишлаш жараёнида турли сабабларга кўра бурғ кудуқларидан олинаётган нефтни хоссалари жиддий ўзгариши мумкин. Шу сабабли нефть ва газ таркибини, уларни реологик хоссаларини ўзгариши ҳақида мунтазам назорат олиб бориш керак.

2.2. Аномал нефтни текис-радиал сизишини схемалаштириш

Аномал нефтни текис - радиал сизиши масаласини кўйилиши асосида нефть қовушқоқлигини ва сизиш тезлигини босим градиентидан боғлиқ равишда ўзгариши олинган.

Аномал нефтни ғовак муҳитда сизишини экспериментал тадқиқотлари натижаларини иккита усул билан ишлаб чиқиш мумкин. Биринчи усулда нефтнинг ҳамма ўзгарувчан реологик хоссаларидан, фақат унинг қовушқоқлиги ҳисобга олинади, ўтказувчанлик эса ўзгармас катталиқ деб қабул қилинади. Иккинчи усулда эксперимент маълумотларидан турли босим градиентларидаги аномал нефтни ҳаракатчанлик коэффициенти аниқланади. Бундай ёндашиш методик нуқтаи назардан тўғридир, чунки босим градиенти ортиб бориши билан ғовак муҳитда бир тарафдан қовушқоқликни камайиши, иккинчи тарафдан – қатлам ўтказувчанлигини ортиши юз беради. Ҳар бир ҳолдаги экспериментал маълумотларни ишлаб чиқиш натижасида, аномал нефть ҳаракатчанлигини қатлам босими градиенти билан боғловчи, эмперик иборани олиш мумкин.

Аномал нефть қовушқоқлигини ва ҳаракатчанлигини ҳисоблаш иборалари қуйидаги кўринишига эга:

а) нефтни самарали қовушқоқлиги учун

$$\mu_c = \mu_m + \frac{\mu_0 - \mu_m}{1 + \exp C(y - y_n)}; \quad (5.14)$$

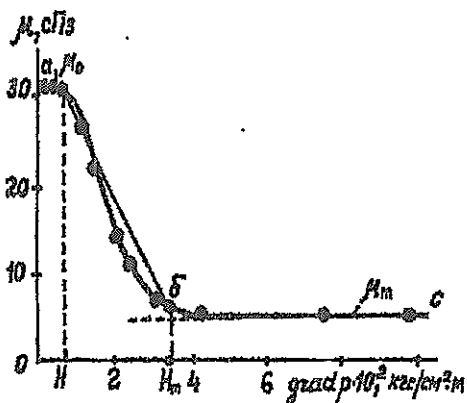
б) қатламдаги сизишишда нефтни ҳаракатчанлиги учун

$$\frac{\kappa}{\mu} = \frac{K_n [1 + \exp C(y - y_n)]}{\mu [1 + \exp C(y - y_n) - \Delta\mu]}; \quad (5.15)$$

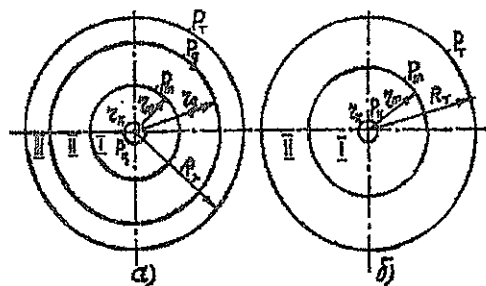
бу ерда: K_n - катта босим градиентларидаги жинс ўтказувчанлиги; μ_m, μ_0 - нефть қовушқоқлигининг энг кичик

ва энг катта қийматлари; c ва U_n - константалар; $\Delta\mu = \mu_0 - \mu_m$; $y = \text{grad } P$.

Шуни таъкидлаш лозимки, (5.14) ва (5.15) функциялардан қўйилган вазифаларни ечишда бевосита фойдаланиш математик қийинчиликларни келтириб чиқаради. Шунинг учун вазифаларни ечишда доира шаклдаги қатламда аномал нефть оқимини схемалаштиришдан фойдаланилади.



5.1- расм.
Аномал нефтни самарали қовушқоқлигини босим градиентдан боғлиқлигини аппроксимациялашга доир.



5.2 - расм.
Доира шаклдаги қатламларда аномал нефтни сизишини схематизациялаш.

5.1 - расмдан кўриниб турибдики, аномал нефть қовушқоқлигини ўзгариш текис эгиларини, амалиётдаги ҳисоблашлар аниқлиги учун етарли даражадаги а, б, с синиқ чизиклар билан алмаштириш мумкин. Боғлиқликларни бун-

дай схемалаштириш асосида доира шаклидаги қатламда учта зонани ажратиш мумкин (5.2-расм).

Атрофида бурғ кудуқлари жойлаштирилган ташқи радиуси r_m бўлган биринчи зонанинг ҳаммасида қатлам босими градиенти нефтдаги структураларни чегаравий бузулиш босим градиентидан катта. Бу зонада нефть, энг кичик ўзгармас қовушқоқлик μ_m ёки энг катта ҳаракатчанлик $(k/\mu)_m$ билан, тўлиқ бузулган структурали ҳаракатда бўлади. Биринчи зона радиусининг катталиги нефтни реологик хусусиятлари ва бурғ кудуқларини ишлаш режими билан аниқланади.

Иккинчи зонада нефтни қовушқоқлиги ва ҳаракатчанлиги, қатлам босими градиентидан боғлиқ равишда, чизикли қонун асосида ўзгаради. Иккинчи зонанинг ташқи радиуси r_d ҳам биринчи зонада таъсир этувчи, кўрсаткичларга боғлиқ. Ушбу зонада асосий ролни силжишни динамик босими градиенти ўйнайди.

Учинчи зонада сизиш энг катта ўзгармас қовушқоқликда μ_0 ёки ҳаракатчанликда $(k/\mu)_0$ рўй беради. Бурғ кудуқлари дебитини ошириб борилиши билан биринчи ва иккинчи зоналарни ташқи чегаралари тўйиниш чегараси томон кўчади.

Нисбатан катта дебитларда ёки реологик хусусиятларни мос қийматларида қатламда фақат иккита зона бўлиши мумкин: биринчи ва иккинчи (5.2 - расм).

2.3. Аномал нефтларни сизишини гидродинамик ҳисоблаш

Аномал нефтни қалинлиги h , ўтказувчанлиги K бўлган, доира шаклидаги бир хил қатламдаги барқарорлашган сизишини кўриб чиқамиз. Тўйиниш чегараси радиусини R_r ва бурғ кудуғи радиусини r_k билан белгилаймиз. Тўйиниш чегарасида P_r , бурғ кудуғи тагида P_k тенг босим ушлаб турилибди. Юқорида келтирилган, сизишни схематизациялашга асосан доира шаклидаги қатлам ташқи радиуслари мос равишда r_m , r_d ва R_r бўлган учта зонага ажратилади. Биринчи ва иккинчи зоналар чегарасидаги босимни P_m ,

иккинчи ва учинчи зоналар орасидагини - P_d орқали белгилаймиз.

Биринчи зонада нефть қовушқоқлиги μ_m тенг, учинчида - μ_0 , иккинчида эса градиентга боғлиқ равишда қуйидаги қонун бўйича ўзгаради

$$\mu = \mu_0 - \frac{\mu_0 - \mu_m}{H_m - H} \left(\frac{dP}{d\chi} - H \right); \quad \chi_m \leq \chi \leq R_T, \quad (5.16)$$

бу ерда: P , χ - мос равишда ўзгарувчан босим ва босим аниқланган нуқта координатаси.

Биринчи ва иккинчи зоналарнинг ташқи чегаралари, μ_m , μ_0 , H , H_m , K қийматлари маълум бўлганда, дебитга Q боғлиқ ва қуйидаги иборалардан аниқланади:

$$r_m = \frac{\mu_m}{2\pi k H_m} * \frac{Q}{h}; \quad (5.17)$$

$$r_0 = \frac{\mu_0}{2\pi k H} * \frac{Q}{h}. \quad (5.18)$$

Келтирилган (5.17) иборадан кўриниб турибдики биринчи зона радиусининг катталиги нефтни қовушқоқлигига μ_m , бурғ қудуғининг солиштирма дебитига Q/h тўғри мутаносибликда ва ўтказувчанлик билан нефтдаги структурани бузулиш чегаравий босими градиенти кўпайтмасига тескари мутаносибликда. Тенг шароитларда нефть қовушқоқлиги қанча катта бўлса, нефтни аномал хоссалари намоён зона бурғ қудуғидан шунча узокда жойлашган бўлади. Кичик ўтказувчан қатламларда биринчи зона радиуси, юқори ўтказувчан қатламларга нисбатан катта. Бироқ шуни эслатиб ўтиш жоизки, ўтказувчанликни камайиши билан чегаравий босим градиентлари жиддий ортади. (5.18) - иборага кирувчи кўрсаткичларга боғлиқ равишда иккинчи зона радиуси ҳам ўхшаш ўзгаради.

Ҳамма зоналар учун суюқлик сарфи ибораларини ёзамиз:

1 зона

$$Q_1 = \frac{2\pi kh}{\mu_m} * \chi_1 \frac{dP}{d\chi_2}; \quad \chi_k \leq \chi_1 \leq \chi_m; \quad (5.19)$$

2 зона

$$Q_2 = \frac{2\pi kh}{\mu_0 - \frac{\mu_0 - \mu_m}{H_m - H} \left(\frac{dP}{d\chi} - H \right)} \chi_2 \frac{dP}{d\chi_2}; \quad \chi_m \leq \chi_2 \leq \chi_d; \quad (5.20)$$

3 зона

$$Q_3 = \frac{2\pi kh}{\mu_0} \chi_3 \frac{dP}{d\chi_3}; \quad \chi_k \leq \chi_3 \leq R_T. \quad (5.12)$$

Оқимни узлуксизлик шартидан келиб чиқиб қуйидаги тенгламани оламиз

$$Q_1 = Q_2 = Q_3 = Q. \quad (5.23)$$

Сарф қийматларини қўйиб, баъзи соддалаштиришдан сўнг қуйидагига эга бўламиз

$$\frac{\chi_1}{\mu_m} * \frac{dP}{d\chi_1} = \frac{\chi_2}{\mu_0 - \frac{\mu_0 - \mu_m}{H_m - H} \left(\frac{dP}{d\chi_2} - H \right)} \frac{dP}{d\chi_2} = \frac{\chi_3}{\mu_0} \frac{dP}{d\chi_3} = \varphi. \quad (5.24)$$

Ўзгарма φ қуйидаги иборадан аниқланади

$$\varphi = \frac{Q}{2\pi kh}. \quad (5.25)$$

Бурғ кудуғи дебитини қатламга берилаёган депрессиядан боғлиқлигини олиш учун куйидаги тенгламадан фойдаланамиз

$$P_r - P_k = (P_r - P_d) + (P_d - P_m) + (P_m + P_k). \quad (5.26)$$

(5.26) - тенгсизликдаги иккинчи кўшилувчи куйидаги иборадан аниқланади

$$P_k - P_m = \frac{(\Delta H \mu_0 + \Delta \mu H) \varphi}{\Delta H} \ln \frac{\frac{\Delta \mu}{\Delta H} \varphi + \psi_d}{\frac{\Delta \mu}{\Delta H} \varphi + \psi_m}. \quad (5.27)$$

Доира шаклдаги қатламни иккинчи зонадаги ҳар қандай нуктадаги босим куйидаги боғлиқликдан ҳисоблаб топилади

$$P = P_m + \frac{(\Delta H \mu_0 + \Delta \mu H) \varphi}{\Delta H} \ln \frac{\frac{\Delta \mu}{\Delta H} \varphi + \psi_d}{\frac{\Delta \mu}{\Delta H} \varphi + \psi_m}. \quad (5.28)$$

(5.27) ва (5.28) тенгламаларни ёзишни соддалаштириш учун $\Delta H = H_m - H$ ва $\Delta \mu = \mu_0 - \mu_m$ кўшимча шартли белгилардан фойдаланамиз.

Иккинчи ва учинчи зонадаги босимлар катталиги Дюпюи иборасидан аниқланади. Зоналар чегарасидаги босимлар куйидаги иборалардан топилади

$$P_m = P_k + \frac{Q \mu_m \ell n \frac{\psi_m}{\psi_k}}{2\pi k h} \quad \text{ва} \quad P_d = P_r - \frac{Q \mu_0 \ell n \frac{R_T}{\psi_d}}{2\pi k h}. \quad (5.29)$$

(5.29) - ибораларни (5.26) тенгсизликга кўйиб бурғ кудуғи дебитини куйидаги кўринишдаги ҳисоблаш иборасини оламиз

(5.30)

$$Q = \frac{2\pi kh(P_T - P_K)}{\mu_m \ln \frac{r_m}{r_k} + \mu_0 \ln \frac{R_T}{r_d} + \frac{\Delta H \mu_0 + \Delta \mu H}{\Delta H} \ln \frac{\frac{\Delta \mu}{\Delta H} \varphi + r_d}{\frac{\Delta \mu}{\Delta H} \varphi + r_m}}$$

Доира шаклдаги қатламда ишлаётган бурғ қудуғи дебитини ҳисоблаш учун олинган (5.30) – иборада зоналарнинг ташқи радиуслари r_m ва r_d бурғ қудуғи дебитига боғлиқ. Шунинг учун ҳисоблашларда дебит берилиши, қатлам ва бурғ қудуғи тубидаги босимлар фарқи аниқланиши керак. Бурғ қудуқларини ишлатиш билан боғлиқ амалиётдаги вазифаларни ҳал этиш учун Q билан P_T - P_K орасидаги боғлиқликни куриш керак. Унда, бундай графикга эга бўлиб, бурғ қудуғини ишлатиш режимини хусусиятловчи, Q , P_T , P_K кўрсаткичларини аниқлаш мумкин бўлади.

Назорат саволлари

1. Жинслар ғоваклигини нормал кучланишда ва босимдан боғлиқлик ибораларини ёзинг.
2. Терриген жинсли нефт уюмлари учун жорий ва жамғарма нефть олиш ибораларини ёзинг.
3. Ғовакли ва дарзли-ғовакли деформацион қатламда ишлаётган бурғ қудуғи дебитини аниқлаш ибораларини ёзинг.
4. Жинсларнинг дарзли ғоваклигини ва ўтказувчанлигини қатлам босимидан боғлиқлигини ёзинг.
5. Аномал – қовушқоқ нефтли уюмларни ишлаш қандай хусусиятларга эга?
6. Аномал нефтни текис – радиал сизишни схемалаштиринг.
7. Аномал нефтларни сизишини гидродинамик ҳисоблаш тартибини келтиринг.

VI-боб. ОҚИЛОНА БУРҒ ҚУДУҚЛАРИ ТЎРИ ЗИЧЛИГИНИ АСОСЛАШ

Конларни самарали ишлашнинг таъминловчи бурғ қудуқлари тўрининг оқилона зичлигини аниқлаш нефт саноатининг ҳамма ривожланиш босқичларида энг долзарб муаммо бўлиб келган.

Ҳозирги вақтга қадар бу муаммо ҳақидаги тушунчалар бир хил эмас ва бир-бирига қарама-қарши олимлар томонидан турли концепциялар асосланмоқда:

- қатламларни якуний нефть бера олишлигига бурғ қудуқлари тўри зичлиги кам таъсир этади;

- қатламларни якуний нефть бера олишлигига бурғ қудуқлари тўри зичлиги катта таъсир этади;

- қатламларни якуний нефть бера олишлигига бурғ қудуқлари тўри зичлиги ва кўп даражада уларни жойлаштириш системаси таъсир этади.

Ушбу бобда оқилона бурғ қудуқлари тўри зичлигини асослашга қаратилган чет эл олимларининг тадқиқотлари, ҳозирги вақтда қўлланилаётган услублар ва Ўзбекистондаги турли геологик-физик шароитлардаги конларда олинган натижалар ҳақида маълумотлар келтирилган.

Агарда йилдан-йилга очилаётган конларнинг ўртача ётиш чуқурлигини ортиб бораётганлигини ва конни ишлашга тушириш билан боғлиқ капитал маблағларнинг 50% ортиги қудуқларни бурғулашга сарф этилишини инobatга олсак келтирилган маълумотлар ва бурғ қудуқлари тўрининг оқилона зичлигини асослашга бағишланган тадқиқот натижалари катта назарий ва амалий аҳамиятга эга.

§ 1. Бурғ кудуклари түри зичлигини якуний нефть бера олишликка таъсири ҳақидаги илмий тадқиқотларни умумлаштириш

Бурғ кудукларини оқилона жойлаштириш муаммоси

1930 йилларгача, нефть қатлами физикаси ва гидродинамикаси энди ривожланаётган даврда, конларни самарали ишлатиш саволларини ечишда эмпирик ёндашиш устунлик қилар, амалда бурғ кудукларини жойлаштириш ва сонини аниқлаш кон геологлари томонидан сизиш қонуниятлари ва қатламларни сиздириш хусусиятлари инобатга олинмасдан ҳал этилар эди.

Томлинсоннинг чегараланган «таъсир радиуси» ва «бурғ кудукларини критик сони» назарияси мавжуд эди. Амалда Котлернинг ҳар бир бурғ кудуғидан олинган жамгарма нефть квадрат илдиэ остидаги сизилиш майдонига тескари мутаносиблигини тасдиқловчи «қонуни»дан фойдаланилган. Натижада бурғ кудукларининг түри ҳаддан зиёд зичлаштириб юборилган, амалда у 0,5 - 1,0 га/куд. ва ундан ҳам кам бўлган. Масалан, АКШдаги қатлам ва нефтни яхши геологик - физик хусусиятли «Ист-Тексас» конида 30000 га яқин кудуклар бурғуланиб, түр зичлиги 2 га/куд.ни ташкил этган, ишлаш жараёнида улардан 25000 ортиқчилиги ўрнатилган. Уша йилларда зич бурғ кудуклари түри Россиянинг Грозний районидаги ва Озарбайжоннинг геологик - физик хусусиятлари яхши бўлган конларида ҳам қўлланилган. Бунинг натижасида кичик чуқурликдаги юқори маҳсулдор қатламлар кичик иқтисодий фойдали ёки умуман фойдасиз ишлатилган.

1932 йили акад. И.М.Губкин раҳбарлик қилган комиссия Грознийдаги конларни ишлашини таҳлил қилиб ҳаддан зиёд бурғ кудуклари түри зичлигига шубҳа билдирди ва уларни 4-9 га/куд. сийраклаштиришни таклиф этди.

1937 йили Америка нефть институти бурғ кудуклари түри зичлигини тадқиқот қилиш учун махсус кўмита тузди. Улар бир йилдан сўнг қуйидаги хулосага келишди - бурғ кудуклари орасидаги масофанинг кичиклиги ҳам физик, ҳам иқтисодий нуқтаи назардан мақсадга мувофиқ эмас.

Шуниингдек, энг оқилона бурғ қудуқлари тўри тушунчаси киритилиб, у фақатгина технологик муваффақиятни таъминлаши лозим бўлмай, яъни қўлланиладиган ишлаш усуллари билан имконият етарли даражада нефтни тўлиқ қазиб олишгина эмас, балки максимал иқтисодий муваффақиятни ҳам таъминлаши керак эди.

30 йилларнинг охирида бурғ қудуқлари тўрини конларда ўтказилган тадқиқотлари асосида М.Маскет ва В.Н.Шелкачёв томонидан нефтли қатламларни сиздиришда сув босимли тизимлар ва бурғ қудуқлари интерференцияси (ўзаро таъсири) назарияси ривожлантирилди. Бу назарияга мувофиқ, ягона гидродинамик қатламда ишлаётган бурғ қудуқлари ўзаро бир-бирига таъсир этиб, натижада чекланган майдонда уларнинг сонини ҳаддан зиёд ошириш қатламдан суюқлик (нефть) қазиб олишни кам оширади.

1945 йили Бақли ва Крэйз томонидан 44 та эриган газ режимида ва 59 та сув босимли режимда ишлаётган 103 та АҚШ конларининг маълумотлари таҳлил қилинди. Улар нефть бера олишликка бурғ қудуқлари тўри зичлиги 1,4 - 16 га/қуд. оралиғида ўзгарганда сезиларли боғлиқликни ўрнатмадилар.

Бурғ қудуқлари интерференцияси назариясини амалда қўллаш 1945 йиллардан амалга оширила бошланди. 1948 йили акад. А.П.Крилов раҳбарлиги остидаги муаллифлар томонидан яратилган «Нефть конларини ишлашнинг илмий асослари», «Нефть конларини ишлашнинг назарий асослари ва лойиҳалаштириш», сўнгра «Нефть конларини ишлашнинг лойиҳалаштириш асослари» номи илмий ишларда юқоридаги назария берилди.

Бурғ қудуқлари интерференцияси назарияси ва нефть конларини ишлашнинг илмий асосларидан келиб чиққан ҳолда, 1946 йилда дунёда биринчи марта «Туймазинское» қонида (девон қатламлари) А.П.Крилов раҳбарлигида, сунъий чегара ташқарисидан сув бостириш қўлланаётган ҳолда, қазиб олувчи бурғ қудуқлари тўри зичлиги 20 га/қуд. (400x500 м²) қилиб лойиҳалаштирилди. Бу эса нефть конларини ишлаш усуллари ва бурғ қудуқларини жойлаштириш муаммосида тенги йўқ сифатли сакраш бўлди. «Туймазинское» қонидан сўнг худди шундай бурғ қудуқлари тўри (20-24 га/қуд.) ва чегара ташқарисидан сув бостириш Урал-

Поволжьядаги кўпгина конларда («Бавлинское», «Шкаповское», «Мухановское», «Покровское», «Зольненское» ва бошқалар) ҳам қўлланилди. Бу конларни ишлашнинг ижобий тажрибаси бурғ қудуқлари тўрини сийраклаштириш ва чегара ичига сунғий сув бостириш усулини қўллаш учун янада ишончли қадам бўлиб хизмат қилди.

1949 йили АКШда бурғ қудуқлари орасидаги энг оқилона масофа масаласини ўрганиш бўйича штатлараро кўмита ташкил қилиниб, унга атоқли олимлар: Эдди, Кавелер, Маскет, Бертрам ва Томлинсон кабилар киришди. 1953 йили бу кўмита бурғ қудуқлари тўри зичлиги бўйича ва уни қатламларни якуний нефть бера олишликка таъсири ҳақида маърузаларини чоп этдилар.

Бу маърузанинг асосий хулосалари куйидагилар. Бурғ қудуқлари орасидаги энг оқилона масофа муаммоси ечими учун физик қонунлар етарли эмас.

Амалда ягона қатламдан қазиб олинаётган жамғарма нефть бурғ қудуқлари сонига боғлиқ эмас, чунки улар чегараланмаган сиздириш радиусига эга бўладилар.

Бурғ қудуқларини жойлаштиришда қатламларнинг ажралган тузилмали - тектоник шароитларини ҳисобга олиш керак.

Нефть уюмининг ҳар бир алоҳида қисми камида битта бурғ қудуғи билан ишлатилиши лозим, агарда уни бурғулашга кетадиган харажатлар ўзини оқласа.

Кўмита маърузасида қатлам ўтказувчанлигини, бурғулашни чуқурлашиши ва қатлам босимини ушлаб туришга кетадиган харажатларни ортиши билан қудуқлар орасидаги масофани катталаштириш тавсия этилган.

Собиқ Иттифокда ҳам кон-геологик, гидродинамик ва иктисодий тадқиқотлар асосида ўхшаш фикрлар аҳамиятли эди.

«Ромашкинское» конини (1955-1956 йиллар) ишлашнинг бош тарҳида бу асосий фикрлардан келиб чиққан ҳолда, бошланғич бурғ қудуқлари тўри зичлигини 52 га/қуд. бўлиши ва уюмни ҳайдовчи бурғ қудуқлари қатори билан 23 га алоҳида ишлаш майдонларига кесиш назарда тутилган эди.

Бунда, умумий қудуқлар фондининг 30% коннинг геологик тузилишини аниқлаштириш ва қатламлардан нефть

олиш давомида бурғи қудуқлар тўрини зичлаштириш учун резерв сифатида фойдаланиш кўрилган. «Ромашкинское» кони тажрибаси намуна бўлиб хизмат қилди. 1950 йилларнинг охирида яхши конлар бурғ қудуқлари тўри зичлигини 50-60 га/қуд. қилиб лойиҳалаштириш амалда ҳамма нефть қазиб олувчи ўлкаларда одагий ҳол бўлиб қолди, бунда албатта резерв қудуқлари билан тўрни тартиблаштириш назарда тутилган эди.

Ғарбий Сибир конлари учун 60-70 йилларда бошланғич бурғ қудуқлари тўри зичлигини 49-56 га /қуд. бўлиши кенг тарқалди. Ғарбий Сибир ва Поволжьядаги нефть конларини ишлаш учун бошланғич олувчи бурғ қудуқларини сийрак тўрини кенг тарқалишига объектив сабаблар – биринчи лойиҳавий ҳужжатлар тузиш вақтида коннинг геологик - физик маълумотларини етарли эмаслиги ва конни ишлашга туширишни жадаллаштириш зарурияти асос бўлди.

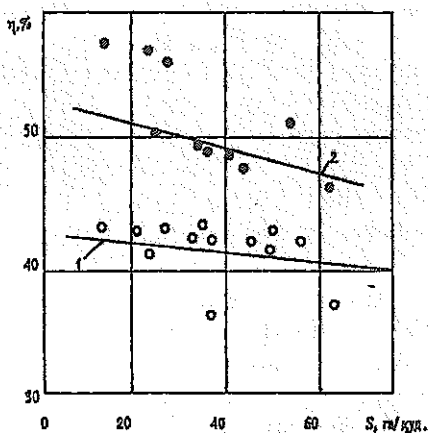
Шунингдек, нефть конларини сунъий сув бостириш усуллари ва сийрак бурғ қудуқлари тўри билан ишлаш амалиётда назарияда назарда тутилганидан мураккаб ва қийинроқ бўлиб чиқди.

Кўпгина конларнинг («Ромашкинское», «Арланское», «Мухановское» ва бошқалар) объектларида бутун қатламлар, уюмлар ва майдонлар ишлашга ёмон жалб қилинди, лойиҳавий резерв бурғ қудуқлари етарли бўлмади, сувланганлик башорат қилингандан юқори, нефть олиш даражаси ва нефть бера олишлик анча паст бўлди. Бу ҳамма салбий томонлар сув бостириш усулини етарлича ўрганилмаганлиги, нефтни сув билан сиқиб чиқариш жараёнини содда схемалаштирилиши, ҳисоб моделларининг номукамаллиги, энг асосийси мураккаб тузилган қатламларда нефтни ётиш шароитлари ҳақидаги маълумотларнинг етарли бўлмаганлиги ва бошқа хусусиятларни билмаслик натижасида содир бўлди.

«Ромашкинское» конида лойиҳалаштирилган сийрак бурғ қудуқлари тўри тўғрисидаги биринчи кескин танқидлар В.Н. Щелкачев томонидан 50-йилларнинг охирида айтилган эди. Охириги йилларда бу муаммо ҳақидаги тушунчалар бир хил эмас ва бир-бирига қарама-қарши. Олимлар томонидан турли концепциялар асосланмоқда. Уларнинг энг асосийлари ҳақида тўхталиб ўтамиз.

Қатламларнинг якуний нефть бера олишлигига бурғ қудуқлари тўри зичлиги жуда кам таъсир этади

Бундай тушунчалар 40-50-йилларда Урал-Поволжьядаги юқори махсулдор нефть конларини ўзлаштириш ва сув бостириш усулларини тадбиқ қилиш бошланган вақтда муҳим аҳамиятга эга эди. Бу даврда нефть конларини иш-лашини лойиҳалаш амалда қатламларнинг турлилиги деярли ҳисобга олинмай, сувни бир текис ҳаракати тахмин қили-ниб, ҳамда уюмларда тўлиқмас сиздиришни пайдо қиладиган узилганликни ва линзасимонликни инобатга олмаган соддалаштирилган моделларда бажарилар эди. Бунинг сабаби асосий конлардаги қатламларнинг бу хусусиятлари ўша вақтларда кам ўрганилган ёки номаълумлиги эди.



6.1.-расм.

Қатламларни нефть бера олишлик коэффициентини η бурғ қудуқлари тўри зичлигига S боғлиқлиги, Урал – Поволжьянинг 23 та уюмлари бўйича. Нефть ва сув қовушқокли нисбати 0,47-0,70, қумлилик коэффициентини 0,7 катта ва ўтказувчанлик 0,135-0,45 мкм² бўлганда. Қатламлардан нисбатан суюқлик олиш: 1-0,5 ғовақлар ҳажмида; 2-0,75 ғовақлар ҳажмида.

Тўлиқ сиздиришга эришилган уюмларнинг гидродинамик ягона бир хил қатламли уюмлари учун нефть бера олишлик қудуқлар тўри зичлигига жуда кам боғлиқ бўлади (6.1 – расм.).

Юқори ўтказувчанликка эга бўлган монолит қатламли «Самарской Луки» конини ишлаш тажрибаси шунини кўрсатдики, бурғ қудуқлари тўри зичлиги 7,1 дан 22,5 га/қуд. ўзгартирилганда нефть бера олишликка сезиларли

таъсир қилмайди. Бунда нефть бера олишликнинг пасайиши 3% ошмайди. «Покровское» кони A_4 қатламининг жанубий қисмида бурғ қудуқлари тўрини 2 марта сийраклаштириш натижасида, ўша уюмнинг қатлам хоссалари унчалик яхши бўлмаган шимолий қисмига нисбатан, самарали ишлаш кўрсаткичларини таъминлади.

«Бавлинское» конида бурғ қудуқларини жойлаштириш зонасида қудуқлар тўрини 2 марта сийраклаштириш D_1 қатламининг тоза нефть қисмидаги нефть бера олишлигига кам таъсир қилди (И.Е.Палуян, Г.Г.Вахитов, С.А.Султонов). Озарбайжон конлари бўйича кўп кўрсаткичли таҳлил шуни кўрсатдики, бурғ қудуқлари тўрини 1 дан 10 га/қуд. сийраклаштириш нефть бера олишликка деярли таъсир қилмайди (М.Т.Аббасов, Ч.А.Султонов).

Ҳатто Урал - Поволжьядаги 26 та юқори маҳсулдор карбонат қоллекторли конларида (Бошқирд ярусининг A_4 қатламлари) бурғ қудуқлари тўрини 10 дан 30 га/қуд. сийраклаштириш якуний нефть бера олишликни ҳаммаси бўлиб 1,5-2,0 % камайтиради (А.В. Говура, В.И.Колганов).

Бу натижалар бурғ қудуқлари интерференцияси (ўзаро таъсири) назарий ҳолатларига мос келади, лекин уларни фақат ягона юқори ўтказувчан қатламларга тадбиқ қилиш мумкин.

Аммо амалиётда уюмларни бутун ҳажми бўйича юқори ўтказувчан гидродинамик ягона қатламлар деярли кам бўлади.

Кўпгина ҳолларда ҳақиқий нефтли қатламлар мураккаб майдоний турлилиққа, узилганликқа, линзасимонликка, бўлинганликка ва кўп қатламликка эга бўлади. Бундай шароитларда қатламларнинг нефть бера олишлигини бурғ қудуқлари тўри зичлигидан боғлиқлиги етарли равишда кучли ва мураккабдир.

Қатламларнинг якуний нефть бера олишлиги бурғ қудуқлари тўри зичлигига жуда кучли боғлиқ бўлади.

«Бавлинское» конининг (D_1), «Тўймазинское» конининг (D_{11}) ва «Ромашкинское» конидаги «Абдурахмоновское» майдонининг (D_1) қатламларида бурғ қудуқлари тўри зичлиги 100 га/қуд. бўлганда, қатламларнинг якуний нефть бера олиш коэффициенти мос равишда 0,52; 0,32 ва 0,21 қилиб баҳоланган. Бурғ қудуқлари тўрини 2 га/қуд.

зичлаштириш якуний нефть бера олишликни мос равишда 0,74; 0,69 ва 0,68 ошириши мумкин, яъни 22;37; 47% ёки 1,43;2,18 ва 3,23 маротаба.

Бу конлар бўйича бурғ қудуқлари тўри зичлигини 100 дан 40 га/куд. ёки 2,5 марта зичлаштириш натижасида якуний нефть бера олишлик мос равишда 1,25; 1,6 ва 2,05 маротаба ошади, агар қудуқлар тўри 20 марта оширилса якуний нефть бера олишлик мос равишда бор йўғи 1,14; 1,38 ва 1,58 маротаба ошади.

Қатламларни якуний нефть бера олишлигини ошириш қудуқлар тўри зичлиги даражасига мутаносиб эмаслигини, гидродинамик ягона қатламда сув бостиришни ҳисобга олмасдан тушунтириб бўлмайди.

Келтирилган қатламларнинг якуний нефть бера олишлигини бурғ қудуқлари тўри зичлигига боғлиқлиги қуйидаги қабул қилинган соддалаштирилган иборалардан олинган. Нефть бера олишлик коэффициентлари фақат иккита коэффициентлар орқали ифодаланган - олувчи бурғ қудуқлари таъсирида қатламни қамраб олинганлик ва сиқиб чиқариш коэффициентлари.

Сув бостириш билан қатлам қалинлигини қамраб олишда қатламнинг қатма-қат турлилиги ҳисобга олинмаган.

Максимал бурғ қудуқлари тўри зичлигида нефть бера олишлик коэффициентининг юқори чегараси, сиқиб чиқариш коэффициентига тенг деб катта олинган, пастки чегараси эса бурғ қудуқлари тўри максимал сийраклаштирилганда нолга тенг деб қабул қилинган. Бунда якуний нефть бера олишликни юқори чегараси қилиб сув бостиришда қатламни қамраб олиш ва сиқиб чиқариш коэффициентлари кўпайтмасини қабул қилиш тўғри бўларди, улар 20-30 % паст бўлиши мумкин, чунки сув бостириб қатламларни ишлашни иқтисодий фойдали даврда унинг қамраб олинганлиги 100% кам бўлади. Қатламнинг якуний нефть бера олишлигини қуйи чегараси қилиб битта (уюм, майдон марказида жойлашган) қудуқдан олинган жамғарма нефть микдори қабул қилиниши керак. Бу нефть микдори ҳам кам бўлмай, гидродинамик ягона қатламда, баланс захираларининг 10-15% ташкил этади.

Юқори ва қуйи чегараларнинг бундай ноаниқлиги натижасида қатламларнинг якуний нефть бера олишлигини

бурғ кудуклари түри зичлигидан жуда орттирилган боғлиқлиги олинган.

Маълумки, АҚШ ўртача бурғ кудуклари түри зичлиги 7-8 га/қуд. ташкил қилади, кўпгина конларда нефть қазиб олиш сув бостириш ва бошқа таъсир этиш усулари билан таъминланади.

АҚШ сув бостириш энг йирик нефть қазиб олувчи Техас штатидаги яхши конларда кенг қўлланилди. Бу штатнинг 310 конлари маълумотлари бўйича, бурғ кудуклари түри зичлиги 2 дан 30 га/қуд. Ўзгарганда қатламларнинг нефть бера олишлигини камайиши сезиларли бўлмайди (3-5%). Нефть бера олишни қатламларни ўтказувчанлигига боғлиқлиги эса жуда катта бўлади (ўтказувчанликни нефть қовушқоқлигига нисбати). Ўтказувчанликни 3 марта пасайиши нефть бера олишликни 10-12% камайтиради. Демак, сув бостириш қўлланилаётган конларда бурғ кудуклари түрини зичлаштириш кутилган /36/ катта самарани бермайди. АҚШ мутахассиси (Т.Дошер) баҳолари бўйича сўниб бориш усулида ишлаётган нефть конларининг 25-30% геологик-физик тавсифлари бўйича сув бостириш учун яроқли.

Қатламларни якуний нефть бера олишлиги бурғ кудуклари түри зичлигига ва айниқса кўп даражада уларни жойлаштиришга боғлиқ бўлади

Қатламларни якуний нефть бера олишлигига бурғ кудукларини жойлаштиришни катта таъсир этиши конларни маълумотлари асосида кўп тадқиқотчилар томонидан берилган, аммо у бошқа маънога эгадир, чунки бундаги самара бурғ кудуклари түри зичлигига боғлиқ бўлмай, балки кўп қатламли объектларни бўлиш, бир-биридан ажралган линзаларни, майдонларни ва қатламчаларни махсус бургуланган кудуклар билан ишлашга жалб этишга боғлиқ бўлади.

Мураккаб тузилишли қатламларни якуний нефть бера олишлигини кудукларни жойлашишидан сезиларли боғлиқлиги охириги 15-20 йилда амалда ҳамма мутахассислар томонидан қабул қилинган. Бу муаммо бўйича ўтказилган махсус симпозиумлар шуни кўрсатдики, нефть бера олишликни бурғ кудуклари түри зичлигидан боғлиқлиги жуда мураккаб, айниқса бир хил бўлмаган қатламларда.

Ҳар бир кон учун энг оқилона бурғ қудуқлари тўри мавжуд бўлиб, у нефть қазиб олишда энг юқори иқтисодий самарани таъминлайди, лекин қатламларни тузилиши ҳақидаги маълумотларни чекланганлиги сабабли уни бошланғич ишлаш босқичида аниқлаш имкони бўлмайди. Шунинг учун конларни ишлашда сийрақ қудуқлар тўри билан ишлашга тушириш, кейин эса резерв қудуқларини навбатма-навбат бурғулаш тавсия этилади.

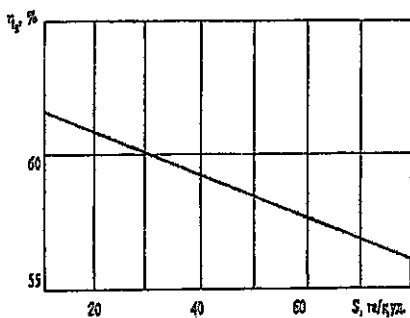
Гидродинамик яғона, лекин тузилиши турли қатламларни якуний нефть бера олишлигига бурғ қудуқларини сув-нефть майдонларига, тўсиқларга, қийиқланишларга, линзаларга, нефтлилик чегараларига ва тўйиниш манбаларига нисбатан жойлашиши катта таъсир қилади.

70-йилларда Урал-Поволжья конлари учун қатламларнинг нефть бера олишлигига кўп омилларнинг таъсирини таҳлили бажарилди (Е.И.Семин, В.К.Гомзиқов, С.А.Кожакин). Бу таҳлил шуни кўрсатдики, бурғ қудуқлари тўри зичлигини 60-80 дан 20 га/қуд. зичлаштирилганда конларнинг якуний нефть бера олишлигига кам таъсир этади (6.1 ва 6.2 расм).

Кўпгина конларда («Ромашкинское», «Мухановское», «Узен», «Самотлор») тасдиқланган якуний нефть бера олишликка эришиш учун илгари назарда тутилганидан кўп даражада қудуқлар бурғуланди ёки бурғулашни талаб қилади. «Ромашкинское», Мухановское», «Узен», «Самотлор» ва бошқа конларнинг кўп қатламли объектларида, қатлам хоссалари 4-5 марта фарқ қилганда кам ўтказувчан қатламларни юқори ўтказувчан қатламлар билан бирга ишлатишда, кам ўтказувчанли қатламларда деярли сиздириш рўй бермайди. Юқори маҳсулдор қатламларда кам ўтказувчан майдонлар аниқланиб, улар кам сонли бурғ қудуқлари тўри билан ишлатилганда, нефть олиш суръати жуда кам (ҳамма захирадан йилига 1-1,5%) бўлади. Бу ҳолларда ҳар доим объектларни бўлиш, алоҳида ажралган қатламчаларга, линзаларга, кам ўтказувчан майдонларга уларни ишлашга жалб этиш мақсадида кўшимча қудуқлар бурғулаш ва нефть олишни жадаллаштириш талаб этилади. Бунда ажралган линзаларга, қатламчаларга ва сув-нефть майдонларига қудуқларни бурғулаш кўпинча зичлаштирувчи бурғулаш деб

аталади, амалда эса бу янги нефть захираларини ишлашга жалб этиш ҳисобланади.

Бу маънода кўрсаткичли мисол сифатида «Самот-лор» кони хизмат қилади. Коннинг объектларида бошланғич бурғ қудуқлари тўри зичлиги 49-64 га/қуд. қилиб бурғуланган. Икки монолит қатламлар $BВ_8$ ва $AB_{4,5}$ учун бундай бурғ қудуқлари тўри муфассал таҳлил натижасига кўра, самарали ҳисобланади, чунки уюмларнинг бутун ҳажми фаол сиздириш билан қамраб олинган. Лекин $BВ_{10}$, $AB_{1,2}$ ва бошқа қатламлар кесимида монолит қумтошлардан ташқари 30-50 % ҳажми юпқа қат-қат қатламлардан иборат, уларни кам сонли бурғ қудуқлари билан сиздириш қоникарсиз бўлган. Кам ўтказувчан қатламчалар ва линзалар монолит қумтошлар билан битта бурғ қудуқлари тўри билан ишлашда уларни фақат 20-30 % сиздиришга жалб этилади.



6.2 - расм. Яқуний нефть бера олишликни (η_n) қудуқлар тўри зичлигига (S) боғлиқлиги, нефть ва сув қовушқоқликлари нисбати 10 кичик, қумлилик коэффиценти 0,75 катта, бўлинганлик коэффиценти 2 кичик, қатлам ўтказувчанлиги 0,6 - 2,5 мкм².

$BВ_{10}$, $BВ_8^0$, $AB_{2,3}$ қатламлар кесимларини геологик тузилиши шунини кўрсатдики, кам маҳсулдор ва юпқа қат-қат қатламларни 70% ҳажмини 500-100 м ўлчамли линзалар ташкил қилади, улар кўп қаторли (беш қаторли) тизимларда ва кам сонли қудуқларда сиқиб чиқариш билан тўлиқ қамраб олинмайди ва фаол сиздирилишда иштирок этмайди.

Беш қаторли тизимларда, мураккаб тузилган қатламларда бурғ қудуқлари тўрини 29 дан 15-17 га/қуд. зичлаштирилганда сиқиб чиқариш билан қамраб олинганлик 15-20%, яқуний нефть бера олишлик 9-14% ортади. Мураккаб тузилган қатламларда майдонли тизимлар сув бостириш билан юқори қамраб олинганликни таъминлайди, лекин бурғ қудуқлари тўрини зичлаштирилишида қамраб олинганликни

ортиши беш қаторли тизимларига нисбатан кам бўлади. Бурғ қудуқлари тўрини зичлаштириш билан бир вақтнинг ўзида беш қаторли тизимдан майдоний тизимга ўтиш бир хил бўлмаган қатламларни сиқиб чиқариш билан қамраб олинганлигини 20-25% оширади, бу эса жуда самаралидир.

Шундай қилиб, бир хил бўлмаган линзасимон қатламларда бурғ қудуқлари тўрини зичлаштириш нефть бера олишликни (қамраб олганликни) сезиларли оширади, айниқса бурғ қудуқлари линзалар ва тўсиқларга нисбатан қулай жойлаштирилса.

АҚШ бурғ қудуқлари тўрини энг оқилона зичлиги муаммоси 20-йиллардан бошлаб мутахассисларни ўйлантириб келади, охириги жиддий уриниш 1967 йили Америка нефть институти томонидан тузилган қатламларнинг нефть бера олишлиги бўйича махсус кўмита қатламларни якуний нефть бера олишлигини бурғ қудуқлари тўри зичлигига боғлиқлигини топишга ҳаракат қилди.

Кўмита томонидан 312 та нефть конларидаги ишлаш натижалари ўрганилиб, нефть бера олишликни, сўниш ва сув босимли режимлар учун, қатлам кўрсаткичлари орасидаги боғлиқликлар ўрнатилди. Аммо кўмита аъзолари қатламларнинг якуний нефть бера олишлигини, бурғ қудуқлари тўри зичлигига боғлиқлигини аниқлаш имконини топа олмадилар. Буни шундай тушунтириш мумкин, АҚШ алоҳида қисмларга ажралган, узлукли қатламли конларидаги ишлаш объектлари жуда катта аниқликда ажратилган - ҳар бир қатламчаларга алоҳида қудуқлар тўри бурғуланган ёки у ер ости техникаси ёрдамида олиш ва ҳайдаш қудуқлари билан алоҳида самарали ишлатилади. Натижада ҳамма ишлаш объектлари бир хил қатлам тузилишли бўлади ва улар учун нефть бера олишликни бурғ қудуқлари тўри зичлигидан жуда кучсиз боғлиқлиги намён бўлади.

Шундан сўнг АҚШ бурғ қудуқлари тўрининг энг оқилона зичлиги муаммоси ўзининг аҳамиятини йўқотди. Йирик америкалик олимларнинг нефть конларини сув бос-тириш технологиясига бағишланган монографияларида қудуқлар тўри зичлигини қатламларнинг нефть бера олишлигига таъсири муаммоси ўз ифодасини топмади, амалиётда эса сийрак қудуқлар тўри билан икки босқичли бурғулаш, конлар учун ягона ишлаш тизимлари, ишлашни бошланғич

босқичидан сув бостириш ва бошқа усуллар қўллана бошланди.

Аляскадаги 1977 йилда ишга туширилган маҳсулдор энг йирик «Прадхо Бей» конининг нефтга тўйинган қатлам қалинлиги 130 метрдан ортиқ, нефть қазиб олишнинг максимал лойиҳавий миқдори йилига 180 млн.т. бўлиб, уюмда қудуқларни тенг ўлчамли тўр билан 130 га/қуд. зичликда бурғулаш натижасида эришилган. Бурғулашнинг иккинчи босқичида қудуқлар тўри 64 га/қуд. (800x800 м²) зичлаштирилади. Майдон бўйлаб сунъий сув бостириш 1984 йилдан бошланган. Кўриниб турибдики, АҚШ ўзининг тажрибасига асосланиб «Ист - Тексас» конидаги жуда зич бурғу қудуқлари тўридан (2 га/қуд.) «Прадхо-Бей» конидаги сийрак бурғу қудуқлари тўрига ўтиши учун 30 йил вақт керак бўлди.

Бошланғич сийрак қудуқлар тўри билан конларни бурғулаш принципи яққол устунликка эга, чунки бунда бу тўрлар билан олинмайдиган нефть қолиб кетмайди, улар иккиламчи тўр қудуқлари ёки учламчи усуллар билан қазиб олинади. Аксинча, бошланғич қудуқлар тўрида ортиқча бурғуланган қудуқларга кетадиган харажатлар қайтариб бўлмайдиган даражада йўқотилади.

Баъзи бир илмий ишларда бурғу қудуқлари тўрини энг оқилона зичлигини максимал соф фойда бўйича аниқлаш тақлиф этилган. Бурғу қудуқлари тўрини ҳаддан зиёд зичлаштириш фойдани кескин камайтиради, айрим ҳолларда нолгача, қудуқлар тўрини сийраклаштириш эса унинг қийматини секин камайтиради. Маълум илмий ишларда ҳар хил қатламлар учун қудуқларни энг оқилона тўрини аниқлаш усуллари берилмаган, лекин улардан шуни билиб олиш мумкинки, ишлашни бошланғич даврида бурғу қудуқлари тўрини зичлаштириш хавфли, шунинг учун аввал сийрак, қатламларнинг тузилиши аниқлангандан сўнг эса, ўзгартиришлар киритилиши ва қудуқлар тўри зичлаштирилиши мумкин.

Бундан ташқари АҚШ нефть конларидаги бурғулаш тартиби ва бурғу қудуқлари тўри ҳақидаги маълумотларни умумлаштириш маълум қизиқиш уйғотади. Агар АҚШда ишлаётган ҳамма конларни шартли равишда «эски» ва «ёш» конларга ажратсак, унда «эски» (бошланғич олина-

диган захирадан 50% ортиги қазиб олинган) конлардаги тўрлар зичлиги ўртача 6 га/қуд., «ёш» конлардаги (улардан бошланғич захираларнинг 50% кам қазиб олинган) қудуқлар тўри зичлиги 16-18 га/қуд. ташкил этади.

АҚШ нефть конларининг ҳозирги бурғуланганлик ҳолати қуйидагича: ҳамма конларнинг 50% яқинида қудуқлар тўри 16 га/қуд., 37% конларда қудуқлар тўри 16-26 га/қуд. ва 13% конларда қудуқлар тўри зичлиги 26 га/қуд. қилиб бурғуланган. АҚШ нефть конларида олиш бурғ қудуқлари тўри Урал-Поволжья конларига қараганда ўртача 4-5 марта зич жойлаштирилган. АҚШ охириги йилларда қудуқлар тўрини сийраклаштириш тенденцияси кузатилмоқда. 1950-1957 йиллар ишга туширилган конларидаги қудуқлар тўрини ўртача зичлиги 15 га/қуд; 50 -йилларнинг охирида ишга туширилган конларда эса қудуқлар сийрак тўрли 30-35 га/қуд, баъзи ҳолатларда 60-70 га/қуд. қилиб бурғуланган.

Кўпгина шимолӣ штатлардаги 60 – йилларнинг ўрталарида очилган янги нефть конларида қудуқлар тўрини минимал зичлиги - 16 га/қуд. ва максимал зичлиги 64 га /қуд. қилиб ўрнатилган. АҚШ кўпгина нефть конлари тўғри геометрик тўр бўйича бурғуланган ва қисқа муддатларда ишга туширилган.

§ 2. Қўлланилаётган оқилона бурғ қудуқлари зичлигини аниқлаш ва жойлаштириш усули

Қўлланилаётган бурғ қудуқларини асосий фонддини жойлаштириш усули

Ишлаш системасини лойиҳалаштириш босқичида маълумки бизнинг уюм ва коллектор ҳақидаги билимимиз мукамал бўлмай, фақат ҳисоблаш схемасидан келиб чиқиш имконини беради, бунда қатлам тузилиши бир хил ёки турли хил, уюм кўриниши эса оддий геометрик шаклда (гасма, айлана, ҳалқа, сектор) ёки шундай оддий шакллар йиғиндиси ҳолида қабул қилинади. Шунинг учун бурғ қудуқларини асосий фонддини оқилона жойлаштиришни

аниқлашда қатламлар тузилиши бир хил ва оддий геометрик шаклдаги уюмлар учун ҳал этилади.

Тазйикли режимлар учун тасма ва айлана шаклидаги уюмларда бу муаммо бир қатор соддалаштирилган кўринишларда тадқиқот қилинган. Охирги тадқиқотлар натижасида ҳозирги вақтда бу муаммо гидродинамик ҳисоблашлар ёрдамида олинган боғлиқлик чизмалари ва ибораларидан фойдаланиб ҳал этилмоқда.

Бу тадқиқотларнинг асосий хулосалари қуйидагилардан иборат.

Бурғ қудуқлари қаторлари орасида ва қаторлардаги қудуқлар орасидаги масофаларни аниқланган нисбати бўлиб бунда берилган ишлаш муддатида ва бурғ қудуқлари сониди ҳар қандай бошқа вариантларга қараганда, энг яхши техник иқтисодий кўрсаткичлар таъминланади. Шу сабабли ҳар бир қудуқлар сони учун бир вақтда ишловчи қаторлар сони берилганда, уюмдаги ҳамма қудуқлар қаторларининг ягона энг яхши сони мавжуд бўлади. Бу эса лойиҳалашда ягона қудуқлар сонини жойлаштиришни ва кўп сонли турли вариантларни такрорланишини олдини олади.

1. Уюмларда ёки чегара ички сув бостиришда тасмасимон чизик шаклда ажратилган блокларда биринчи қаторда, нефтлилик чегарасидан бошлаб, кам сонли бурғу қудуқлари тўри ва охирги қаторда зич бурғ қудуқлари тўри бўлиши. Қолган қаторларда бурғ қудуқлари орасидаги ва қаторлар орасидаги масофалар бир хил бўлади.

Биринчи қатор бурғу қудуқлари бошқа узоқ вақт ишлайдиган (иккинчи - учинчи босқич) қудуқлардан фарқли равишда бир босқичда (уларни сувланишигача) ишлатилади, охирги қатор қудуқлари эса ҳамма бурғ қудуқлари қаторлари сувлангандан сўнг бир босқичда ишлатилади (бошқа бурғ қудуқлари қаторлари ёрдамисиз).

2. Айлана шаклидаги уюмларда бурғ қудуқлари тўрини зичлаштириш (чегара ташқарисидан сув бостиришда) чекка қисмлардан марказга қараб оширилади. Кўрсатилган омиллардан ташқари қуйидаги вазият содир бўлади, сувнефть туташ юзасини уюм маркази томон силжиб бориши билан ишлаш майдони қисқариб боради ва бир вақтнинг ўзиди ишлаётган бурғ қудуқлари сони камаяди.

Амалда оқилона бурғ қудуқларини жойлаштириш куйидагича аниқланади.

Тасмасимон уюмларда бир вақтда икки қаторли ишлаш шароитида қаторлар орасидаги ва қаторлардаги қудуқлар орасидаги масофалар бир хил бўлиши керак. Биринчи ва охири қаторлар бундан мустасно. Бу ҳолатда куйидаги тенгламалар тўғри бўлади:

$$\begin{aligned} a_1 &= 1,05a; & a_0 &= 0,95a; \\ p_1 &= 0,88n; & p_0 &= 1,36n. \end{aligned} \quad (6.1)$$

бу ерда: a_1 - биринчи қатордан нефтлилик чегарасигача бўлган масофа; a_0 - охири қатордан ундан битта олдинги қаторгача бўлган масофа; p_1 - биринчи қатордаги қудуқлар сони; n - қолган қаторлардаги қудуқлар сони; p_0 - охири қатордаги қудуқлар сони.

Агар тасмасимон уюмларда бир вақтда уч қатор ишласа, унда куйидаги тенгламалар қўлланилади:

$$\begin{aligned} a_1 &= 1,14a; & a_0 &= 0,98a; \\ p_1 &= 0,87n; & p_0 &= 1,64n. \end{aligned} \quad (6.2)$$

Қолган қаторларда бурғ қудуқлари орасидаги ва қаторлар орасидаги масофалар бир хил бўлиши керак.

Чунки a_1 , a_0 ва p_1 - миқдорлари a ва n миқдорларидан кам фарқ қилади, биринчи яқинлашувда уларни тенг қилиб олиш мумкин ва фақат охири қаторлардаги бурғ қудуқлари сонини икки қаторли ишлашда $1/3$ ва уч қаторли ишлашда $2/3$ оширилади.

Шу сабабли уюмларнинг тасмасимон қисмларидаги олиш бурғ қудуқларини оқилона тўрини лойиҳалаштиришни куйидаги усулдан фойдаланилади.

Уюмни оқилона ишлаш учун энг эҳтимолли қаторлар сонини қабул қилиб ҳамма қаторлар орасидаги масофани куйидаги ифода билан аниқланади

$$\alpha = d / \kappa, \quad (6.3)$$

бу ерда: d - тасмасимон қисмнинг бир томонлама тазйиқдаги эни.

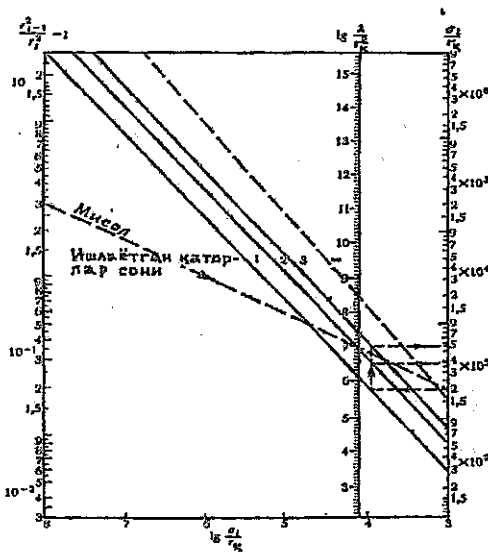
Номограмма ёрдамида (6.3-расм) a/r_k дан бурғ қудуқлари орасидаги масофа $2\sigma_1$ ва уларнинг сони топилади. Сўнгра келтирилган теңламалардан n_1, n_0, a_1, a_0 аниқланади. Қудуқ радиуси r_k сифатида бурғ қудуғи номукамаллигини ҳисобга олувчи келтирилган радиуси қабул қилинади.

Масалан. Бир томонлама тўйинувчи эни $d=1500$ м ва узунлиги 3000 м уюм мавжуд. Уч қатор ишлаш бурғ қудуқларини жойлаштириш кўзда тутилган. Қудуқлар қатори икки қатордан ишлатилади. Қудуқлар келтирилган радиуси $r_k=5,5$ см қабул қиламиз. Қаторлар орасидаги асосий масофани аниқлаймиз:

$$\alpha = d/k = 1500 / 3 = 500 \text{ м.}$$

Унда

$$\lg \frac{d}{r_k} = \lg \frac{500}{5,5 \cdot 10^{-2}} = 3,95.$$



6.3 - расм.
Қаторлардаги бурғ қудуқлари орасидаги масофалар номограммаси.

Номограммани пастки горизонтал шкаласидаги мос келувчи нуқтадан эгилган 2 - чизиқни (қаторлар иккитадан

ишляпти) кесиб ўтувчи вертикални ўтказамиз; бу кесишиш нуқтасидан ўннга чеккадаги ён шкала билан кесишгунча горизонтал чизикни ўтказамиз, ундаги қуйидаги миқдорни ўқиймиз:

$$\sigma_i / r_k = 3,8 \cdot 10^3.$$

Сўнгра қуйидагилар топилади: $2\sigma = 2 \cdot 3,8 \cdot 10^3 \cdot 0,055 = 418\text{м}$;
 $n = l/2\sigma = 3000/418 = 7,2$; $a_1 = 1,05 \cdot 500 = 525\text{м}$; $a_2 = 0,95 \cdot 500 = 475\text{м}$;
 $n_1 = 0,88n = 6,3$; $n_2 = 1,36n = 9$; $2\sigma_1 = 500\text{м}$; $2\sigma_2 = 300\text{м}$.

Бурғ қудуқларини жойлаштиришнинг мумкин бўлган схемалари ва энг мақсадга мувофиқ қудуқлар сонини тўлиқ техник-иктисодий таҳлил қилиш учун худди шу усул билан кўп ва кам қаторлар ҳолатида қудуқлар тўртини қуриш керак бўлади. Икки томонлама тазйикли уюм ўқ чизиги билан бўлиниб уюмнинг ярми учун бурғ қудуқларини жойлаштириш схемаси ўрнатилади (икки ички қатор қўшилганда қудуқлар сони икки марта кўп марказий қатор олинади).

Айлана уюмларни ёки қисмларини маълум даражадаги яқинлашишда ҳалқа ёки айлана секторлари кўринишида тасаввур қилиш мумкин, улар трансцендент тенгламалар системаси кўринишида ечилади. Бу система билан амалий масалаларни тўғридан-тўғри ечиб бўлмайди. Шунинг учун бурғ қудуқлари қаторларининг жойлашишини ҳисобий диаграммаси қурилган (6.4 - расм).

Бурғ қудуқлар сони танланади. Агар ички қатор радиуси маълум бўлса, унда уни ордината ўқидаги бошланғич нефтлилик чегараси радиусига бўлиб, r_i/r_k нисбат аниқланади. Сўнгра горизонтал тўғри чизикни, бурғ қудуқлари қаторлари сони мос келувчи чизик билан кесишгунча ўтказилади, бунда r_i/r_k нисбати бизнинг уюмимиздаги кўрсаткичга энг яқин бўлиши керак. Олинган нуқтадан юқоридаги эгри чизиклар билан кесишгунча вертикал тўғри чизик ўтказиб, ордината ўқидан қолган қаторлар радиуси аниқланади. Агар ички қатор радиуси номаълум, лекин уюм марказий қудуқга эга бўлган тўлиқ айланасимон бўлса, унда ички қатор радиуси пастки бешта ёрдамчи эгри чизиклардан биттасини асосий эгри чизик билан кесишган ордината нуқтасидан топилади. Юқоридаги диаграмманинг горизонтал

ўқидан қудуқлар тўри зичлиги кўрсаткичи λ_1 аниқланади. Сўнгра (r_k - бурғ қудуқларини келтирилган радиуси) ва ҳамма қаторлар учун $\frac{r_i^2 - 1}{r_i^2} - 1$ ҳисобланади.

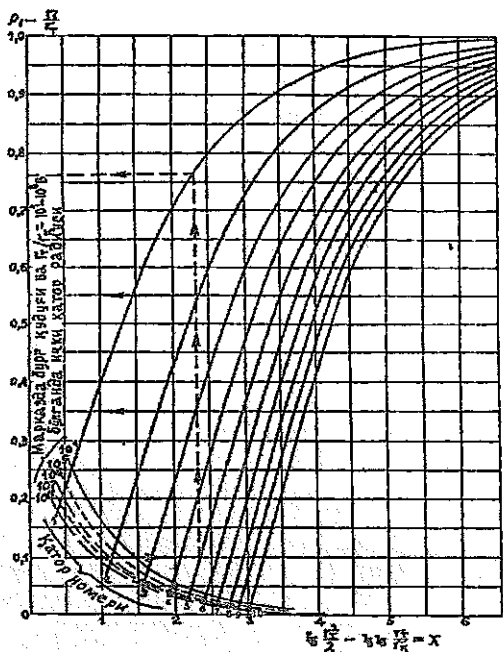
6.4 - расмда берилган номограммани кўриб чиқамиз. Вертикал шкалалардаги, ҳисобланган қийматларига мос, биринчи ва иккинчи нуқталарни чапдан ўнгга санаб тўғри чизик билан бириктириб, уни учинчи шкала билан кесишгунча давом эттириб ҳар бир қатор учун σ миқдорини топамиз. Бу миқдорлар қаторлар биттадан ишлаганда оқилонадир. Бир вақтда ишловчи икки ёки уч-қаторли қудуқлар орасидаги энг яхши масофани аниқлаш учун, чекка ён шкаладаги кесишиш нуқтасидан эгилган эгри чизик ўтказилади, кейинг вертикал бўйича эгри чизик 2 ва 3 гача бориб σ шкаласига қайтилади. Бу усул билан ҳамма қаторлардаги бурғ қудуқлари орасидаги масофа аниқланади.

6.4 - расмдан намуна сифатида фойдаланиш узлукли чизиклар ёрдамида кўрсатилган. Бешта ишлатувчи қаторлар учун нефтлилик чегараси радиуси $r_5=5000$ м, охири бурғ қудуқлари қатори радиуси $r_3=500$ м. Бунда $\rho_5=r_3/r_5=0,1$. 6.4-расмдан ($r_1=\rho_1 r_4$ бўлганда) кўринадики, $\rho_4=0,2$; $r_4=1000$ м; $\rho_3=0,35$; $r_3=1750$ м; $\rho_2=0,55$; $r_2=2750$ м; $\rho_1=0,76$; $r_1=3800$ м. Номограммадан $\chi=2,355$ эканлигини топамиз. Сўнгра ёрдамчи коэффицент

$$\chi = \lg \frac{r_4^2}{\lambda_1} - \lg \frac{r_1}{r_k}$$

ҳисобланади $r_k=10^{-4}$ м бўлганда $\lambda_1=1,435 \cdot 10^2 \text{ м}^2$ тенг бўлади. Кейинги қаторлардаги бурғ қудуқлари орасидаги масофа (2σ) 6.3-расмда келтирилган номограмма бўйича аниқланади.

Амалда қатлам тузилиши бир хил ва мукамал айлана ёки тасма шаклидаги уюмлар бўлмайди. Шунинг учун марказий қаторлардаги тўрларни зичлаштирувчи қудуқлар кўпинча резерв қудуқларга ўтказилади ва уларнинг сони резерв бурғ қудуқлар сони билан мувофиқлаштирилади.



6.4-расм.
Айлана қаторли қудуқларни ҳисобланган жойлашиш диаграммаси, r_0 - тўйиниш чегараси радиуси; r_w - бурғ қудуғини келтирилган радиуси; r_i -чи бурғ қудуқлари қаторининг радиуси; λ_i -бурғ қудуқлари түри зичлиги кўрсаткичи.

Резерв бурғ қудуқларининг керакли сонини аниқлаш

Резерв қудуқларни бурғулашнинг асосий мақсади қатламни якуний нефть бера олишлигини ошириш ҳисобланади. Резерв қудуқларини бурғулашнинг мақсадга мувофиқлиги мезонларидан бири бўлиб, қўшимча олинган нефть миқдори ҳисобланади, бунда унинг таннархи фойдалилик чегарасидан ошиб кетмаслиги керак.

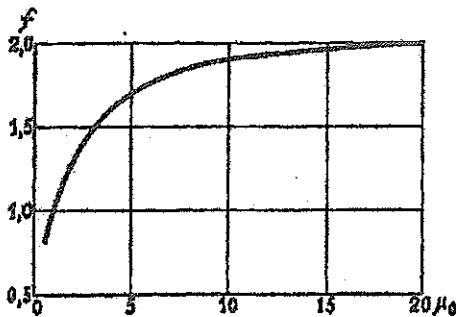
Узлуксиз қатламда резерв қудуқларини нефтлилик чегарасини тортилиш чизиқлари бўйлаб бурғулаш мақсадга мувофиқдир.

Бир қатор тадқиқотчилар ўтказган ишларни таҳлили асосида тортувчи қатор қудуқлари орасида қолиб кетадиган нефть миқдори қуйидагича ифодаланadi:

$$q = 0.41hmt\alpha\beta f \frac{l^2}{N}, \quad (6.4)$$

бу ерда: h ва m - маҳсулдор қатламни узлуксиз қисмининг ўртача қалинлиги (м) ва ўртача ғоваклиги; α - 1 м³ қатлам нефтини тоннага ўтказиш коэффициентини; β - бошланғич нефтга тўйинганлик коэффициентини; l - нефтлилик чегарасини тортилиш чизиклари узунлиги; f - нефть ва сув қовушқоқликлари нисбати $\left(\mu_0 = \frac{\mu_n}{\mu_c}\right)$ боғлиқ коэффициент, уни В.В.Скворцов тадқиқотлари асосида олинган (6.5 - расм) эгри чизикдан олиш мумкин; N - тортувчи қатордаги қудуқлар сони.

Бу боғлиқликдан битта қўшимча бурғ қудуғига тўғри келадиган олинадиган саноат заҳираларини эргитмасини аниқлаш мумкин



6.5 - расм.
Нефть қолдиқлари ўлчамини тавсифловчи f коэффициентини қовушқоқликлар нисбатига μ_0 боғлиқлиги.

$$\Delta Q = 0.41hmt\alpha\beta f \frac{l^2}{N^2} k_c, \quad (6.5)$$

бу ерда: k_c - нефтни сув билан сиклиб чиқариш коэффициентини.

Қўшимча олинган нефтнинг таннархи

$$C = \frac{Z_1 + Z_2}{\Delta Q}, \quad (6.6)$$

бу ерда: - Z_k - битта резерв кудукни жиҳозлашга сарфланадиган ўртача капитал харажатлар;

Z_3 - битта ишловчи резерв кудуғини бугун ишлаш муддатида хизмат қилишга кетадиган ўртача жорий ишлатиладиган харажатлар.

Демак, тортувчи қатордаги N -чи кудукни бурғулаш $C < C_\phi$ ифодада ўзини оқлайди.

Бу ерда: C_ϕ - кўрилаётган уюм учун нефтнинг таннархини даромадлилик чегараси.

Унда тортувчи қатордаги оқилона бурғу кудуклари сони қуйидагича аниқланади

$$N = I \sqrt{\frac{0.41 h m \alpha \beta f^2 k_c C_\phi}{Z_k + Z_3}} \quad (6.7)$$

Тортувчи қатор чизигида жойлашган бурғу кудуклари асосий фондининг сони N_0 бўлган ҳолда, керакли резерв кудуклари сонини аниқлаймиз:

$$N_p = N - N_0 \quad (6.8)$$

Шуни инобатга олиш лозимки, юқоридаги тенгламаларни келтириб чиқаришда, бурғу кудуклари орасидаги ва тортиш чизиги узунлигида қолган нефть қолдиқларини ҳосил бўлишига ўтказувчанлик ва ғоваклик бўйича тоғ жинсларининг турлилигини таъсири ҳисобга олинмаган. Турлилиқни ҳисобга олиш эса тортувчи қатор кудуклари орасидаги нефть қолдиқлари ўлчамини ошириб юборди. Аммо, бошқа томондан юқоридаги келтирилган тенгламаларда кудуклар катта даражада сувланмаганида ҳам уларни тўхтатиш назарда тутилган. Кудукларни сувланганлиги ҳисобга олинса нефть қолдиқлари ўлчамларини камайтиришига олиб келади. Шундай қилиб, бу икки номиникликлар бир-бирини мувозанатлайди.

§ 3. Энг оқилона бурғ қудуқлари түри муаммосини ечиш йўллари

Уч ўлчамли, уч фазали математик моделлар асосида бир хил бўлмаган қатламлардан бурғ қудуқлари системаси билан нефть олиш жараёнини, уюмларни геологик тузилишини ҳамма асосий хусусиятларини, қатламларни ва суюқликларни хоссаларини, ҳар хил кучларнинг намоён бўлишини, нефтни сиқиб чиқариш механизмни, қудуқларни ишлатиш шароитларини ҳисобга олиб моделлаштириш ҳар бир қудуқни бурғулашни мақсадга мувофиқлигини алоҳида аниқлаш имконини беради.

Бундай моделларнинг пайдо бўлиши билан бурғ қудуқлари түрини энг оқилона зичлиги муаммоси илмий бўлиб қолмай, балки иқтисодий ва техник муаммоларга айланади.

Нефть конларида детерминлаштирилган моделларни қўллаб қудуқларни оқилона жойлаштиришни аниқлаш учун 3 шарт бажарилиши зарур:

1) ҳар бир қидирув ва қазиб олиш бурғ қудуқларидан тўлиқ батафсил маълумот олиш (намунани тўлиқ чиқариш ва ҳар томонлама таҳлил қилиш, қудуқларни кон гидродинамик тадқиқоти, суюқликлар хоссаларини ўрганиш, нефть, сув ва газ дебитини аниқ ўлчаш);

2) катта қувватли ва хотирали тезкор ЭХМларни қўллаш;

3) аниқ технологик мезонлар - бир қудуқдан 5-25 йилда ўзини иқтисодий оқлайдиган нефть қазиб олишни таъминлайдиган. Амалда нефть конларида детерминлаштирилган моделларни қўллаб бурғ қудуқларини оқилона жойлаштириш куйидаги тартибда амалга оширилади. Қидирув бурғ қудуқларидан олинган тўлиқ маълумотлар асосида қатламнинг майдоний ва табақали бир хил эмаслиги иложи борича батафсил кўрсатилган уюмнинг геологик модели курилади. Сийрак бурғ қудуқлари түри жойлаштирилади. ЭХМда нефть қазиб олиш жараёни моделлаштирилади - кўрилайётган вақт даврида уюмларни ишлаш кўрсаткичлари башорат қилинади. Мутахассисларда шубҳа уйотган май-

донларга кудуқлар қўшилади ёки олинади. Шу давр учун ҳисоб яна қайтариледи.

Қўшилган бурғ кудуқлари ҳисобига қўшимча нефть олиш ёки баъзи бир кудуқларни олинishi натижасида йўқотилган нефть миқдори аниқланади, кудуқларни бурғулашнинг мақсадга мувофиқлигини баҳоловчи аниқ мезонлари таққосланади. Шу асосда бурғ кудуқларини бошланғич системадаги сони ва жойлашиши ҳал қилинади.

Бурғулаш жараёнида ҳар бир кудуқдан олинадиган маълумот батафсил ЭХМ математик моделга киритилиб, уюм тузилиши аниқланади. Уюмлар тузилишининг жиддий ўзгаришида кудуқлар жойлашувига тузатмалар киритилади ва бурғ кудуқлари системасини ўзгартирган ҳолда ишлаш кўрсаткичларини ҳисоблаш тақдорланади, қўшимча (ёки қисқартиришлар) кудуқлар кераклиги, уларни жойлаштириш ва мақсадга мувофиқлиги тўғрисидаги масала ечилади. Бу жараён бурғулаш даврида бир неча марта амалга оширилади. Тенг ўлчамли сийрак тўрлар билан бурғулаш натижасида қатламларни тузилиши ҳақидаги маълумотлар йиғилади, нефтни сизишиш шароитлари ва ишлаш жараёнининг самарадорлиги, танланган моделни уларга мос келиши ва ҳамма алоҳида хусусиятли майдонлар аниқланиб, кудуқлар тизимига турли ўзгартиришлар киритилиб, нефть қазиб олиш кўрсаткичларини башорат қилиш тақдорланади.

Шундай қилиб моделлаштириш ва кўп босқичли бурғулаш ёрдамида оқилона кудуқлар сони аниқланади ва уларни жойлаштиришга эришилади, бу эса сиздириш ва сув бостириш билан қатламларни тўлиқ қамраб олиншини ва натижада конни ишлаш самарадорлигини оширади. Бундай шароитларда кудуқлар тўрининг оқилона зичлиги ва конларни кўп босқичли бурғулаш тўғрисидаги мунозаралар ўринсиздир.

Ушбу тартибда кудуқларни жойлаштириш ва бурғулаш оқилона тўрлар ва ортикча кудуқларни бурғулашни бартараф қилиш муаммоларини ечишдаги ягона тўғри йўли ҳисобланади.

Аммо, нефть уюмларида олиб борилган кидирув ишларидан сўнг қатламларнинг турлилиги, тузилиши, суюқлик хоссалари тўғрисида кам маълумотларга эга бўлинади. Шу сабабли бурғ кудуқларини оқилона жойлаштириш

муаммосини ечиш учун аввало қидирув ишлари жараёнида ва ишга тушириш вақтида нефтли қатламлар тузилишини ўрганишни яхшилаш керак.

Назорат саволлари

1. Бурғ қудуқлари тўри зичлигини яқуний нефть бера олишликка таъсири ҳақидаги илмий тадқиқотларни умумлаштириш натижалари ҳақида гапириб беринг.

2. Бурғ қудуқларини асосий фонди нефть уюмларида қандай жойлаштирилади?

3. Тасмасимон уюмларда оқилона бурғ қудуқларини жойлаштириш қандай аниқланади?

4. Айлана шаклидаги уюмларда оқилона бурғ қудуқларини жойлаштириш қандай аниқланади?

5. Резерв бурғ қудуқларининг сони қандай аниқланади?

6. Оқилона бурғ қудуқлари тўри муаммосини ечиш йўллари ҳақида сўзлаб беринг.

VII-606. НЕФТЬ КОНЛАРИНИ ИШЛАШ ТЕХНОЛОГИК КЎРСАТКИЧЛАРИНИ ИҚТИСОДИЙ БАҲОЛАШ

Бу бобда нефть саноатида амал қилаётган раҳбарий хужжатлар асосида нефть конларини ишлаш лойиҳаларини иқтисодий қисмига қўйиладиган умумий талаблар, асосий тушунчалар, иқтисодий баҳолаш кўрсаткичлари, вариантни танлаш ва иқтисодий кўрсаткичларни ҳисоблаш алгоритми келтирилган.

§ 1. Умумий талаблар

Ишлаш вариантларини иқтисодий баҳолашда, чет элларда ва ҳозирги вақтда юртимизда кенг фойдаланилаётган, бозор иқтисодиёти учун хусусиятли кўрсаткичлар системасидан фойдаланиб амалга ошириш тавсия этилади.

Иқтисодий баҳолаш жараёнида конни ишлаш билан боғлиқ геологик-физик, технологик, техник ва экологик хусусиятлари акс эттирилиши керак.

Ишлашни ҳамма технологик вариантлари иқтисодий баҳолашиб, улар бир-биридан бурғ қудуқлари тўрининг зичлиги, бурғулаш тартиби ва суръати, уюмга таъсир этиш методлари, нефть ва суюқлик олиш миқдори, бурғулашдан олиш ва ҳайдаш қудуқларини чиқариш, ҳайдалаётган сув ва омиллар ҳажми, қудуқларни ишлатиш усуллари ва бошқа кўрсаткичлари билан фарқ қилиши мумкин. Ишлаш системасининг вариантлари йиллар, ишлаш босқичлари (5, 10, 15, 20 йил), ҳамда тўлиқ лойиҳа муддати учун иқтисодий баҳолашни керак. Иқтисодий баҳолаш натижасида, максимал иқтисодий самарани, қатламлардан нефть захираларини иложи борича тўлиқ чиқариб олишни, экологияни, ер остини ва атроф муҳитни ҳимоя қилишни таъминлаш мезонларига жавоб берувчи, конни энг оқилона ишлаш варианты аниқланади.

Ишлаш лойиҳасининг самарадорлигини аниқлаш учун фойдаланиладиган кўрсаткичлар системаси бевосита лойиҳани амалга оширувчи қатнашчиларни, ҳамда давлат ва маҳаллий бюджет манфаатларини ҳисобга олиши керак.

Ишлаш вариантларини иқтисодий баҳолашда куйидагилар кўриб чиқилиши керак:

- кутилаётган турли вақтлардаги сарфларни ва даромадларни бошланғич босқич шароитидаги иқтисодий қиймати ўлчамига келтириш;

- фойдаланилаётган пул маблағларининг қийматиға пулнинг қадрсизланиши (инфляцияни) таъсирини ҳисобга олиш;

- лойиҳани амалга ошириш билан боғлиқ зарар кўриш эҳтимолларини ҳисобга олиш;

- лойиҳани амалга оширишға қизиққан ташкилотларни, Ўзбекистондаги ва хориждаги ҳомийларни (инвесторларни), банкларни, давлат ва маҳаллий бошқариш органларини лойиҳада қатнашишини мақсадға мувофиқлигини асослаш.

Ишлаш самарадорлиги кўрсаткичларига иқтисодий омиллар таъсирини ўрнатиш учун технологик вариантларни бир неча иқтисодий вариантларда кўриб чиқиш керак. Масалан, олинаётган маҳсулотни турли сотиш шароитлари (ички ёки ташқи бозорлар), амалдаги солиқ системасини ўзгариши (имтиёзли солиқ солиниши ёки солиқ ставкасини камайтирилиши), амортизацияни ўтказиш шароити (оддий ёки тезлаштирилган система), дисконтирлашни турли коэффициентлари ва бошқалар.

Ушбу тавсиялардан турли лойиҳа ҳужжатларидаги (синов ишлатиш лойиҳасидаги, синов-саноат ишлашни технологик схемасидаги ёки лойиҳасидаги аниқлаштирилган ишлаш ёки якуний ишлаш лойиҳасидаги, техник-иқтисодий баҳолашдаги) ишлаш системаларини баҳолашда фойдаланиш мумкин.

Нефть бера олиш коэффициентини иқтисодий асосланган катталиги объектни фойдали ишлатиш даври учун аниқланади. Иқтисодий фойдалилик муддати сифатида жорий (йиллик) дисконтирланган нақд пул оқимини мусбат қийматлари олинган даври қабул қилинади.

§ 2. Асосий тушунчалар

Лойиҳани самарадорлиги, иқтисодий мезонлар сифатида қатнашувчи, ҳисобланадиган кўрсаткичлар системаси билан баҳоланади.

Лойиҳани баҳолаш учун қуйидаги асосий самарадорлик кўрсаткичларидан фойдаланиш тавсия этилади:

- дисконтирланган нақд пул оқими (NPV);
- даромад кўрсаткичи (PI);
- капитал сарфларни ички қайтариш меъёри (IRR);
- конни ўзлаштириш учун капитал сарфлар;
- нефть олиш учун жорий харажатлар;
- давлат даромади (бюджет ва нобюджет фондларга чегирма солиқ ва тўловлар).

Инфляция

Инфляция (пулнинг қадрсизланиши) нарх ва харажатларни умумий ортиш даражаси бўлиб, у давлат пул бирлигининг сотиб олиш қобилиятини йўқолишида кузатилади. Лойиҳа ҳужжатининг самарадорлик кўрсаткичини жорий нархларда, яъни инфляция кўрсаткичи билан ҳисоблаш тавсия этилади.

Дисконтирлаш

Дисконтирлаш - турли вақтдаги харажатларни ва натижаларни ягона вақт пайтига келтириш методи бўлиб, у келажақдаги киришлар (фойдалар) қийматини замонавий нуқтаи назарда акс эттиради. Дисконтирлаш коэффиценти катталигини ўрнатишда одатда қарз фоизининг ўрта қийматига (ставка фоизига) қаралади. Дисконтирлаш коэффиценти катталиги амалга оширилаётган инвестицияларни зарар кўриш эҳтимолини ҳам ҳисобга олиши мумкин.

Зарар кўриш эҳтимоли

Иқтисодий зарар кўриш эҳтимоли - зарар ёки зиён кўриш эҳтимоли, яни корхонани ўз бойликларининг бир қисмини йўқотиши, даромадларни тўлиқ ололмаслиги ёки

маълум ишлаб чиқаришни ва молиявий фаолиятни амалга ошириш натижасида қўшимча харажатларни юзага келиши.

Лойиҳа ҳужжатларида иқтисодий зарар кўриш эҳти-моли самарадорликни асосий кўрсаткичларини турли омил-ларни ўзгаришига (нефтнинг нархи, солиқ ставкаларига, аслахаларни, материалларни, хомашёларни, электрэнергияни нархи ва харажатларни бошқа элементларига) сезгирли-гини таҳлил қилиш асосида баҳоланади.

Кредит

Кредит (қарз) - маҳсулот ишлаб чиқаришни амалга ошириш фаолиятида юзага келувчи, корхонани молиявий маблағи танқислигини тўлдирувчи пул қарзи. Кредит унинг учун тўланадиган фоиз, тез, қайтариш ва бошқа шартларда берилади, улар асосида кредитор (қарз берувчи) ва қарз олувчи орасидаги муносабат юзага келади.

Нархлар

Ишлаш вариантларини иқтисодий баҳолаш учун базис, жорий (башорат), ҳисобланган ва дунё нархларидан фойдаланиш мумкин.

Базис нархи деганда, халқ хўжалигида вақтнинг маълум пайтида юзага келган нарх тушунилди. Олинаётган маҳсулотни базис нархи бутун ҳисоблаш даври мобайнида ўзгармас деб ҳисобланади. Одатда, ундан ҳисоблаш даври 3 йилдан 7 йилгача ўзгарувчи синов ишлатиш ва синов - саноат ишлаш лойиҳаларини баҳолаш босқичида фойдала-ниш мумкин.

Технологик ишлаш схемасини ва ишлаш лойиҳасини иқтисодий баҳолашда самарадорлик жорий (башорат) ва ҳисобланган нархларда аниқлаши шарт. Жорий (башорат) нарх, йиллик (жорий) инфляция коэффициенти ёрдамида ҳисобланиб, нархни вақт давомида ўзгаришини акс эттиради.

Лойиҳа натижаларини тўғри баҳолаш учун, ҳамда лойиҳа кўрсаткичларини турли шароитларда таққослашни таъминлаш мақсадида, инфляцияни ҳисобланган натижалар қиймати ва харажатларга таъсирини инобатга олиш зарур.

Бунинг учун харажатлар оқимини ва натижаларни башорат қилинган (жорий) нархларда келтириш керак, интеграл кўрсаткичларни (NPV, IRR, PI) аниқлашда эса ҳисобланган нархларга, яъни умумий инфляциядан тозаланган нархларга ўтиш керак.

Ҳисобланган нархлар дисконтирлаш коэффициентини ёрдамида вақтнинг қандайдир пайтига келтирилади, яъни ўша пайт нархларига мос келади. Келтириш интеграл кўрсаткичлар қийматларини аниқлашда ҳисобдан нарх миқёсининг умумий ўзгаришини чиқариб юбориш, аммо (инфляция сабабли юзага келувчи) нарх структураси ўзгаришини сақлаб қолиш, мақсадида бажарилади.

§ 3. Иқтисодий баҳолаш кўрсаткичлари

Нақд пул оқими (NPV)

Дисконтирланган нақд пул оқими - нефть конини ўзлаштиришга йўналтирилган инвестициялар катталигида камайтирилган, маҳсулотни сотишдан ва амортизация чегирмаларидан келган фойда йиғиндиси - бошланғич йилга келтирилган жорий йиллик оқимлар йиғиндиси сифатида аниқланади:

$$NPV = \sum_{t=1}^T \frac{(\Pi_t + A_t) - K_t}{(1 + E_m)^{t-1}}, \quad (7.1)$$

бу ерда: NPV - дисконтирланган нақд пул оқими; Π_t - t йилда маҳсулотни сотишдан келган фойда; A_t - t йилдаги амортизация чегирмалари; K_t - t йилда конни ишлашга сарфланган капитал маблағлар.

Маҳсулотни сотишдан келган фойда (Π_t)

Маҳсулотни сотишда келган фойда - амортизация чегирмалари, ҳамда бюджет ва нобюджет фондларига тўланган солиқларни умумий йиғиндиси киритилган жорий харажатлар катталигида камайтирилган, корхонанинг

умумий фойдаси. Фойдани ҳисоблаш турли вақтдаги даромадларни ва харжларни биринчи ишлаш йилига келтириб бажарилади. Дисконтирлаш ҳар йилги фойда қийматини мос келтириш коэффицентига бўлиш йўли билан амалга оширилади:

$$\Pi_t = \sum_{t=1}^T \frac{V_t - \Xi_t - H_t}{(1 + E_m)^{t-t_k}} \quad (7.2)$$

бу ерда: Π_t - маҳсулотни сотишдан келган фойда; T - корхона фаолиятини ҳисобланган баҳолаш даври; V_t - t йилда маҳсулотни сотишдан тушган тушум; Ξ_t - t йилдаги амортизация билан жорий харажатлар; H_t - солиқлар йиғиндиси; E_m - дисконтирлаш меъёри; t , t_k - мос равишда жорий ва ҳисоблаш йили.

Маҳсулотни сотишдан тушган тушум V_t нефтни ва газни сотиш нархини уларни қазиб олинган ҳажмига кўпайтириб топилади:

$$V_t = (N_n * Q_n + N_r * Q_r)_t \quad (7.3)$$

бу ерда: N_n , N_r - мос равишда t йилда нефтни ва газни сотиш нархи; Q_n , Q_r - мос равишда t йилда олинган нефть ва газ миқдори.

Капитал сарфларни қайтариш ички меъёри (IRR)

Капитал сарфларни қайтариш ички меъёри (IRR) - дисконт меъёрининг шундай қийматики, унда инвестициялардан келган соф даромадлар йиғиндиси инвестициялар йиғиндисига тенг, яъни капитал сарфларни ўрни қопланади. Бошқача қилиб айтганда, у дисконт меъёрининг шундай қийматики, бунда ҳисоблаш даври мобайнидаги нақд пул оқими йиғиндисининг катталиги нолга тенг:

$$\sum_{t=1}^T \frac{(\Pi_t + A_t) - K_t}{(1 + IRR)^{t-t_k}} = 0 \quad (7.4)$$

Бундай йўл билан аниқланган капитал сарфларни қайтариш ички меъёри кейин сарфланган капиталга қарз берувчи (инвестор) талаб қилаётган даромадлиқ меъёри билан таққосланади. Агар IRR ҳисобланган қиймати қарз берувчи талаб қилаётган даромадлиқ меъёрига тенг ёки катта бўлса, ушбу лойиҳага сарф қилинган инвестициялар ўзини оқлайди.

Даромадлиқ кўрсаткичи (PI)

Даромадлиқ кўрсаткичи (индекси) - сарф қилинган харажатларни иқтисодий қайтариб беришликни хусусиятлайди ва келтирилган соф киримлар йиғиндисини (нефтни сотишда ва амортизацион чегирмалардан олинган фойдани) дисконтирланган капитал харажатлар ҳажми йиғиндисига нисбати кўринишида ифодаланади:

$$PI = \frac{\sum_{t=1}^T (\Pi_t + A_t) / (1 + E_M)^{t-t_x}}{\sum_{t=1}^T K_t / (1 + E_M)^{t-t_x}} \quad (7.5)$$

Сарф қилинган маблағларни ўрнини қоплаш даври

Ўрнини қоплаш даври ($\check{Y}_{қд}$) - бу давр муддати бўлиб, унинг давомыда жамғарма нақд пулнинг бошланғич манфий қийматлари кейинги мусбат қийматлари билан ўрни тўлиқ қопланади. Ўрнини қоплаш даври қуйидаги тенгликдан аниқланиши мумкин:

$$\sum_{t=1}^{\check{Y}_{қд}} \frac{(\Pi_t + A_t) - K_t}{(1 + E_M)^{t-t_x}} = 0, \quad (7.6)$$

бу ерда: $\check{Y}_{қд}$ - капитал маблағларни қайтариш даври, йиллар.

Бошқача қилиб айтганда, бу шундай даврки, унинг таъқарисыда NPV номанфий бўлады ва кейин шундай бўлиб қолады.

Капитал харажатлар

Капитал харажатлар кон ишлашга киритилгандан бошлаб қудуқларни бурғулаш ва жиҳозлаш тамом бўлгунча, керак бўлса, ундан кейинги муддатларда ҳам, йиллар бўйлаб ҳисобланади.

Жиҳозланган ва ишлашга киритиб бўлинган нефть конлари учун капитал харажатларни мақсади, уларни қайта тиклаш структурасига мос равишда аниқланади: янги қурилиш, кенгайтириш, қайта қуриш ёки техник қайта қуролланиш.

Ишландаги конлар учун лойиҳа ҳужжатларини тузишда капитал харажатлар кон жиҳозлари объектларининг бор қуввати имкониятларидан фойдаланишни ҳисобга олиб, айниқса, улар бошқа конлар майдонига яқин бўлса, амалга оширилиши керак.

Капитал харажатларининг ҳисоби, қудуқларни бурғулашни ва конни жиҳозлашни ўз ичига олган, айрим йўналишлар бўйлаб бажарилади.

Қудуқларни бурғулаш учун капитал харажатлар бурғу қудуғини чуқурлигидан, бурғулашдан чиқарилаётган ҳайдаш ва бошқа қудуқлар сонига боғлиқ равишда ўрнатилган, 1 м бурғулаб ўтишни смета нархи асосида аниқланади.

Нефть конини жиҳозлаш объектлари учун капитал харажатлар ҳисоби ҳар бир ишлаш вариантини ҳажмий технологик кўрсаткичларига ва айрим йўналишлар бўйича солиштирма сарфларга мос равишда амалга оширилади:

- нефтни қазиб чиқариш учун асбоб-ускуналар;
- бошқа корхоналарнинг асбоб-ускуналари;
- комплекс автоматизациялаш;
- электр таъминоти ва алоқа;
- конни сув билан таъминлаш;
- ишлаб чиқаришга хизмат кўрсатиш омборлари;
- авто - йўл қурилиши;
- нефтли қатламларга сув бостириш;
- нефтни технологик тайёрлаш;
- қатламларни нефть бера олишлигини ошириш методлари;
- тозалаш иншоотлари;

- табиатни муҳофаза этиш тадбирлари;
- бошқа объектлар ва харажатлар.

Нефтни йиғиш ва транспорт қилиш объектларини қуриш, технологик жараёнларни комплекс автоматизациялаш, саноат объектларини сув билан таъминлаш, электр таъминоти, алоқа ва ишлаб чиқаришга хизмат кўрсатиш омборлари учун капитал харажатлар мос йўналишдаги солиштирма капитал харажатларни бурғулашдан чиқарилаётган нефть қудуқлари сонига, нефть қатламларини сув бостириш учун эса - қайдаш қудуқлари сонига кўпайтириб аниқланади.

Нефтни тайёрлаш, тозалаш иншоотлари учун капитал харажатлар мос йўналишдаги солиштирма капитал харажатларни мазкур йилда ишга туширилаётган нефть олиш ва тозалаш қувватига кўпайтириб ҳисобланади.

Инфраструктура учун капитал харажатлар кон қурилиши сарфларининг йиғиндисидан фоиз нисбатида ҳисобланади. Табиатни муҳофаза қилиш харажатлари, бурғулаш ишларининг қиймати қўшиб ҳисобланган, капитал харажатларнинг умумий йиғиндисидан фоизда аниқланади.

Эксплуатацион харажатлар

Ишлаш вариантларини баҳолашда эксплуатацион харажатлар сарф турлари - калькуляция моддалари ёки харажатлар элементлари бўйича аниқланиши мумкин. Биз калькуляция моддаларига асосланган ҳисоблаш усули билан танишиб чиқамиз.

Эксплуатацион харажатлар солиштирма жорий харажатлар ва ҳажмий технологик кўрсаткичлар асосида қуйидаги моддалар бўйича ҳисобланади:

- олиш ва қайдаш бурғ қудуқларига хизмат қилиш;
- суюқликни механизациялаштирилган олиш учун энергия харажатлари;
- қатлам босимини сақлаш;
- нефть ва газни йиғиш ва транспорт қилиш;
- нефтни технологик тайёрлаш;
- бурғ қудуқларини капитал таъмири;
- бурғ қудуқлари амортизацияси.

Олиш бурғ қудуқларига хизмат қилиш харажатлари ҳаракатдаги бурғ қудуқлари сонига боғлиқ равишда аниқланади ва ўз таркибига ишлаб чиқариш ишчиларининг (асосий ва кўшимча) иш ҳақини, цехлар сарфларини, умумий ишлаб чиқариш сарфларини, ҳамда асбоб-ускуналарни сақлаш ва ишлатиш харажатларини олади.

Энергия харажатлари механизациялаштирилган суюқлик олиш ҳажмига боғлиқ равишда ҳисобланади. Бу харажатлар электр энергиясини ўрта қийматидан ва унинг солиштирма сарфидан келиб чиқиб ҳисобланади.

Нефть ва газни йиғишга, транспорт қилишга нефтни технологик тайёрлашга кетган сарфлар амортизация чегирмалари инобатга олинмаган суюқлик олиш ҳажмидан боғлиқ равишда ҳисобланади.

Қатлам босимини сақлаш билан боғлиқ харажатлар ҳайдаш бурғ қудуқларига хизмат кўрсатиш ва сув ҳайдаш харажатларидан иборат. Сув ҳайдаш учун харажатларни ҳисоблашда қатламга ҳайдалаётган сув ҳажмидан, унинг қийматидан ва энергия харажатларидан келиб чиқилади. Қатламга сув ҳайдашда энергия харажатларини аниқлаш учун меъёр солиштирма электр энергия сарфи ва 1 квт.с электр энергия қиймати асосида аниқланади.

Асосий фонд амортизацияси уларнинг баланс қийматидан ва уларни тўлиқ қайтариш меъёридан келиб чиқиб ҳисобланади.

Калькуляциянинг анъанавий моддаларидан ташқари нефть ва газ олишни эксплуатацион харажатларини аниқлашда экологияга сарфлар, қарзлар учун тўловлар, ҳамда олинаётган маҳсулотни таннархига киритилган солиқлар ҳисобга олинади.

Амортизацияни ўтказиш методлари

Амортизацион чегирмалар асосий фондларни қайта тиклаш манбаларидан бири ҳисобланади. Уларни баҳолашда амортизацияни турли ўтказиш усулларидан фойдаланиш мумкин: чизикли (мутаносибли) ва тезлаштирилган.

Ҳозирги вақтда амортизацияни чизикли (мутаносибли) ўтказиш усуллари нисбатан кенг қўлланилмоқда. Бу усулда тиклаш учун амортизацион чегирмани ҳисоблашда

асосий фондларни ўртача хизмат қилиш муддатидан келиб чиқилади. Бу муддат мобайнида асосий фондларни баланс қиймати тўлиқ ишлаб чиқариш чиқимларига ўтказилади. Одатда, нефть саноатида бу меъёр 10-20% даражасида қабул қилинади. Агар қон ишлашда ва унда аввал яратилган фондлар мавжуд бўлса, амортизацион чегирмаларни аниқлашда янгилари билан бирга илгари ташкил қилинган фондлар ҳам ҳисобга олиниши керак.

Тезлаштирилган амортизацияда асосий фондлар қийматларини ишлаб чиқариш чиқимларига тўлиқ ўтказиш, амортизацион чегирмаларни амалдаги меъёрларида назарда тутилганига нисбатан қисқа муддатда амалга оширилади. Шундай йўл билан янги капитал маблағлар ва ишлаб чиқариш қувватини кенгайтириш учун фойдаланиладиган, резерв фондни яратиш имкони пайдо бўлади.

Солиқ системаси

Ишлаш вариантларини баҳолаш, қонунлар асосида ўрнатилган, солиқ системасига мос равишда бажарилиши керак.

Қуйида, Ўзбекистон Республикасининг бюджет ва нобюджет фондларига чегириладиган солиқлар рўйхати ва уларни ҳисоблаш тартиби берилган:

- қўшимча қийматга солиқ, акциз йиғими киритилган, нефть нархининг 20% ташкил этади;

- акциз йиғими нефть олиш корхоналари бўйича дифференцирлаштирилган ставкалар асосида ҳисобланади, сўм/т;

- мол-мулк учун солиқлар асосий фондларни ўрта йиллик қийматини 2% миқдорида ҳисобланади;

- фойдага солиқ, эксплуатацион харажатлар ва ҳамма солиқлар тўлангандан сўнг қолган, баланс фойданинг 31% ташкил этади.

Эксплуатацион харажатлар таркибига кирувчи солиқлар ва тўловлар:

- ер ости бойликлардан фойдаланганлик учун тўлов, нефть - 12,25%, конденсат - 6,72%, табиий газ - 18,48% (ўрнатилган нархларда ялпи олишдан);

- хом-ашё базасини қайта тиклаш чегирмаси, топширилган маҳсулотни ялпи фойдасидан 2,0%;
- йўл қурилиш ва йўлларни сақлаб туриш чегирмаси, топширилган товар маҳсулотни 1,4%;
- суғурта фондига чегирма, иш ҳақи фондидан 40%;
- нафақа фондига чегирма, топширилган товар маҳсулотни 0,5%;
- экология фонди чегирмаси, ишлаб чиқариш таннархини 1,0%;
- ер тўловлари, кон майдонининг ўлчамларига боғлиқ равишда ҳисобланади, сўм/га.

Маблағ ажратиш манбалари

Ишлаш вариантларини баҳолашда капитал харажатларга маблағ ажратиш манбалари аниқланиши керак. Уларнинг сафига корхонанинг ўз маблағлари (корхона фойдаси, ишлаб чиқаришга маблағ ажратиш, амортизацион чегирмалар) ва қарзлар киритилиши мумкин. Бундан ташқари қарз бериш учун корхонанинг қиммат қоғозлари (акциялари) ҳам йўналтирилиши мумкин.

§ 4. Амалга оширишга тавсия этилган вариантни танлаш

Ишлаш вариантларини иқтисодий баҳолашни якуний мақсади, лойиҳалаштирилаётган объектни саноат миқёсида ўзлаштиришни мақсадга мувофиқлигини ва нефть олишни энг юқори самарадорлигини таъминловчи, энг яхши вариантни танлаш.

Турли вариантларни таққослашни ва улардан энг яхшисини танлашни юқорида келтирилган кўрсаткичлар системасидан фойдаланиб бажариш тавсия этилади.

Ҳамма вариантлардан тавсия этилаётган вариантни танлашда, ҳал қилувчи асосий кўрсаткич сифатида, нақд пул оқими ҳисобланади (NPV). Энг яхши деб, лойиҳавий ишлаш муддатида NPV энг катта қийматига эга вариант танланади. Бу кўрсаткичнинг ўзига хос хусусияти шундаки,

у вариантни танлаш меъзони сифатида ҳам янги ишлашга киритилаётган конлар учун ва ишлашда бўлган конлар учун ҳам қўлланилиши мумкин. NPV ҳисоби вариантни самарадорлиги ҳақида тўлиқ жавоб беради.

Капитал харажатларни қайтариш ички меъёри кўрсаткичи (IRR), қарзга қўйилган амалдаги ставка фоизи билан таққосланувчи, инвестор томонидан қўйилган капиталга талаб этилаётган фойдалилик меъёрини аниқлайди. Агар IRR ҳисобланган кўрсаткичи фоиз ставкасига тенг ёки катта бўлса, ушбу лойиҳага ажратилган инвестициялар ўзини оқлайди.

IRR кўрсаткичи, катта капитал сарфларни талаб этувчи, янги ишлашга киритилаётган конларни лойиҳаларини баҳолашда муҳим рол ўйнайди. Охириги ишлаш давридаги конларни лойиҳаларида ва нефть бера олишликни янги методларини қўлланиши назарда тутилган лойиҳаларда, катта капитал сарфлар бўлмаганда, сарфлар асосон жорий харажатлар билан боғлиқ бўлганда, IRR кўрсаткичи ёрдамчи рол ўйнайди ва энг яхши вариантни танлаш жараёнида иштирок этмайди.

Фойдалилик кўрсаткичи (PI), IRR каби, катта капитал маблағлар сарф қилинадиган ишга киритилаётган янги кон лойиҳасида «салмоқли» аҳамиятга эга. Бундай ҳолатда унинг катталиги қуйидаги тарзда таърифланади: $PI > 1$ бўлса, вариант самарали, $PI < 1$ бўлса-ишлаш варианты даромадсиз.

Жиҳозлаб бўлинган ёки охириги ишлаш даврида бўлган конларни лойиҳалашда PI кўрсаткичи бор асосий фондлар ҳисобга олиб аниқланади.

Бошланғич харажатларни қайтариш вақти билан ўрнатиладиган, ўрнини қоплаш кўрсаткичи ҳам, тўлиқ жиҳозланиши керак бўлган, янги ишлашга киритиладиган конлар учун аҳамиятли. Бу кўрсаткич қанча кичик бўлса, кўрилаётган вариант шунчалик самарадор бўлади.

Юқорида кўрсатилган ҳар бир кўрсаткичнинг ўзи якка ҳолда лойиҳалаштирилаётган объектни ишлаш вариантини танлаш учун етарли эмас. Амалга ошириш учун тавсия этиладиган вариантни танлаш қарори ҳамма интеграл кўрсаткичлар қийматлари ва лойиҳада иштирок этаётган ҳамма қатнашчиларни манфаати ҳисобга олиб қабул қилинади.

§ 5. Иқтисодий кўрсаткичларни ҳисоблаш алгоритми

Капитал харажатлар

Кудуқларни бурғулаш:

$$K_{ки} = K_{ки} * N_{ки} * C_i, \quad (7.1)$$

бу ерда: $K_{ки}$ - кудуқни бурғулаш нархи (олиш, ҳайдаш, резерв ва бошқ.), млн. сўм; $N_{ки}$ - i йилда бурғулашдан кудуқларни киритиш (олиш, ҳайдаш, резерв ва бошқ.), қуд.; C_i - i йилда пулни қадрсизланиш коэффиценти; i - жорий йил кўрсаткичи.

Кудуқларни бурғулаш учун давр мобайнидаги умумий капитал харажатлар:

$$K_{кб} = \sum_{i=1}^T K_{ки}, \quad (7.2)$$

бу ерда: T - ҳисоблаш даврининг муддати (5, 10, 15 ва ҳақозо йиллар, умумий давр), йиллар.

Конни жиҳозлаш:

$$K_{жи} = (K_{но} + K_{ит} + K_{ат} + K_{эт} + K_{ст} + K_{ок} + K_{ик}) * N_{ок} * C_i, \quad (7.3)$$

бу ерда: $K_{но}$ - қурилиш харажатлар режасига (сметасига) киритилмаган, нефть олиш корхоналарини жиҳозлашга солиштирма капитал харажатлар, млн.сўм/олиш қуд.; $K_{ит}$ - нефть ва газни йиғишга ва транспортига солиштирма капитал харажатлар, млн. сўм/олиш қуд.; $K_{ат}$ - автоматлаштиришга ва телемеханизациялашга солиштирма капитал харажатлар, млн. сўм/олиш қуд.; $K_{эт}$ - электр таъминотига ва алоқага солиштирма капитал харажатлар, млн. сўм/олиш қуд.; $K_{ст}$ - конни сув таъминотига солиштирма капитал харажатлар, млн. сўм/олиш қуд.; $K_{ок}$ - ишлаб чиқаришга хизмат қилиш омборларига солиштирма капитал харажатлар, млн. сўм/олиш қуд.; $K_{ик}$ - йўл қурилишига солиштирма

капитал харажатлар, млн. сўм/олиш қуд.; $N_{окі}$ - i йилда бурғулашдан киритилаётган олиш қудуқлари.

Қурилиш харажатлари режасига (сметасига) кирмайдиган, бошқа ташкилотлар учун асбоб-ускуналар:

$$K_{ayі} = K_{но} * N_{окі} * a_1, \quad (7.4)$$

бу ерда: a_1 - бошқа ташкилотлар учун харажатлар улуши, бирнинг қисми.

Нефтли қатламларга сув бостириш:

$$K_{сб} = K_{сб} * N_{хк} * C_1, \quad (7.5)$$

бу ерда: $K_{сб}$ - нефтли қатламларга сув бостиришга солиштирма капитал харажатлар, млн.сўм/ҳайдаш қуд.; $N_{хк}$ - i йилда бурғулашдан киритилаётган ҳайдаш қудуқлари, қуд.

Нефтни технологик тайёрлаш:

$$K_{тп} = K_{тп} * Q_i * C_1, \quad (7.6)$$

бу ерда: $K_{тп}$ - нефтни технологик тайёрлашга (сувсизлантиришга, тузсизлантиришга) солиштирма капитал харажатлар, минг сўм/т; Q_i - i йилда нефть олишни ортиши, минг т.

Тозалаш иншоотлари:

$$K_{ту} = K_{ту} * Q_{тк} * C_1, \quad (7.7)$$

бу ерда: $K_{ту}$ - тозалаш иншоотларига солиштирма капитал харажатлар, минг сўм/ m^3 киритилаётган кунлик қувватга; $Q_{тк}$ - i йилда тозалаш бўйича киритилган қувват, минг m^3 /кун.

Нефть бера олишликни ошириш методлари учун асбоб-аслаҳалар:

$$K_{ма} = K_{ма} * N_{ма} * C_1, \quad (7.8)$$

бу ерда: $K_{ма}$ - ишчи омилни ҳайдаш учун махсус асбоб-аслаҳаларни нархи, млн. сўм; $N_{маi}$ - i йилда ишчи омилни ҳайдаш учун махсус қурилмаларни киритиш, дон.

Бошқа объектлар ва харажатлар:

$$K_{би} = (K_{жи} + K_{сби} + K_{тти} + K_{туi} + K_{маi} - K_{но} * N_{оки}) * a_2, \quad (7.9)$$

бу ерда: a_2 - конни жиҳозлашда бошқа объектлар харажатларини улуши, бирининг қисми.

Конни жиҳозлашга натижавий капитал харажатлар:

$$K_{жи} = K_{жи} + K_{сби} + K_{тти} + K_{туi} + K_{би} + K_{маi} - K_{ауi}. \quad (7.10)$$

Табиатни муҳофаза қилиш тадбирларига капитал харажатлар:

$$K_{ти} = (K_{кби} + K_{жи}) * a_3, \quad (7.11)$$

бу ерда: a_3 - жами капитал харажатларда табиатни муҳофаза қилиш тадбирлари харажатларининг улуши, бирининг қисми.

Ҳамма капитал харажатлар:

$$K_x = K_{кби} + K_{жи} + K_{ти}. \quad (7.12)$$

Давр мобайнидаги ҳамма капитал харажатлар:

$$K_x = \sum_{i=1}^T K_{xi}. \quad (7.13)$$

Жорий харажатлар

Жорий харажатлар (амортизациясиз ва реновациясиз).

Нефть бурғ кудуқларига хизмат кўрсатиш (умумий ишлаб чиқариш харажатлари билан бирга)

$$T_{кxi} = T_{кx} * N_{оки} * C_i, \quad (7.14)$$

бу ерда: T_{xx} - ишлаётган нефть бурғ қудуклари фондида хизмат қилиш харажатлари, млн.сўм/қуд-йил; N_{oxi} - i йилда ишлаётган нефть бурғ қудуклари фонди, қуд.

Хайдаш бурғ қудукларига хизмат кўрсатиш:

$$T_{xxi} = T_{xx} * N_{xxi} * C_i, \quad (7.15)$$

бу ерда: T_{xx} - ишлаётган хайдаш бурғ қудукларига хизмат кўрсатиш харажатлари, млн.сўм/қуд-йил; N_{xxi} - i йилда ишлаётган хайдаш бурғ қудуклари фонди, қуд.

Нефть ва газни йиғиш ва транспорт қилиш:

$$T_{ит} = T_{ит} * Q_{nci} * C_i, \quad (7.16)$$

бу ерда: $T_{ит}$ - нефть ва газни йиғиш ва транспорт қилиш харажатлари, минг.сўм/т суюқлик; Q_{nci} - i йилда қатламда олинган суюқлик, минг т.

Нефтни технологик тайёрлаш:

$$T_{тг} = T_{тг} * Q_{тги} * C_i, \quad (7.17)$$

бу ерда: $T_{тг}$ - нефтни технологик тайёрлаш учун харажатлар, минг сўм/т суюқлик; $Q_{тги}$ - i йилда технологик тайёрлашга юбориладиган олинган суюқлик ҳажми, минг т.

Суюқликни чиқариб олишга энергетик харажатлар:

$$T_{эxi} = V_{мex} * C_o * Q_{мexi} * C_i, \quad (7.18)$$

бу ерда: $V_{мex}$ - механизациялаштирилган суюқлик олиш усулида электр энергиясини солиштирма сарфи, кВт*с/т суюқлик; C_o - 1кВт - соат электроэнергиянинг нархи, минг сўм; $Q_{мexi}$ - i йилда механизациялаштирилган усулда суюқлик олиш, минг т.

Сув хайдашга энергетик харажатлар:

$$T_{сxi} = (V_{эx} * C_o * C_c) * Q_{сxi} * C_i, \quad (7.19)$$

бу ерда: $V_{эx}$ - сув хайдашда электр энергиясининг солиштирма сарфи, кВт*с/м³; C_c - сув нархи, минг сўм/м³; $Q_{сxi}$ - i йилда ҳайдалаётган сув ҳажми, минг м³.

Нефть бера олишликни ошириш методларини кўллаш учун харажатлар:

$$T_{\text{м}} = T_{\text{м}} * P_{\text{х}} * C_i, \quad (7.20)$$

бу ерда: $T_{\text{м}}$ - омилни ҳайдаш ёки қудук – операция нархи; $P_{\text{х}}$ - ҳайдалаётган омил ҳажми (қудук - операция сони).

Жами жорий харажатлар (солиқларсиз ва тўловларсиз):

$$T_i = T_{\text{кх}} + T_{\text{хх}} + T_{\text{йг}} + T_{\text{тг}} + T_{\text{эх}} + T_{\text{там}} + T_{\text{м}} + T_{\text{ас}}, \quad (7.21)$$

бу ерда: $T_{\text{там}}$ - i йилдаги таъмирлаш фонди, млн. сўм.
Нефтни таннархига киритиладиган тўловлар ва солиқлар.

Йўл фонди:

$$T_{\text{йф}} = (N_{\text{н}} * Q_{\text{н}} * a_{\text{н}}) / (100 * c_i), \quad (7.22)$$

бу ерда: $N_{\text{н}}$ - нефтни сотиш нархи (кўшимча қийматга солиқсиз ва акциз йиғишларсиз), минг сўм/т; $Q_{\text{н}}$ - i йилда нефть олиш, минг т; $a_{\text{н}}$ - йўл солиғи ставкаси, %.

Давлатни иш билан бандлик фонди:

$$T_{\text{йф}} = (T_0 * U * a_5) / (100 * C_i), \quad (7.23)$$

бу ерда: T_0 - битта ишловчининг ўрта йиллик иш ҳақи, млн. сўм; U - ишчилар сони, киши; a_5 - иш билан бандлик фонди солиғ ставкаси, %.

Ижтимоий суғурта фонди:

$$T_{\text{уф}} = (T_0 * U * a_6) / (100 * C_i), \quad (7.24)$$

бу ерда: a_6 - ижтимоий суғурта солиғи ставкаси, %.

Тиббиёт суғуртаси фонди:

$$T_{\text{тф}} = (T_0 * U * a_7) / (100 * C_i), \quad (7.25)$$

бу ерда: a_7 - тиббиёт суғурта солиғи ставкаси, %.

Нафақа фонди:

$$T_{\text{нфи}} = (T_0 * U * a_8) / (100 * C_i), \quad (7.26)$$

бу ерда: a_8 - нафақа суғурта солиғи ставкаси, %.
Илмий тадқиқот ва тажриба-конструкторлик ишлари фонди:

$$T_{\text{икфи}} = (T_i * a_9) / 100, \quad (7.27)$$

бу ерда: a_9 - илмий-тадқиқот ва тажриба-конструкторлик ишлари фонди солиғи ставкаси, %.

Суғурта фонди:

$$T_{\text{сфи}} = (H_n * Q_{\text{ни}} * a_{10}) / (100 * C_i), \quad (7.28)$$

бу ерда: a_{10} - суғурта фонди солиғи ставкаси, %

Ер ости бойликлари тўлови:

$$T_{\text{соти}} = (H_n * Q_{\text{ни}} * a_{11}) / (100 * C_i), \quad (7.29)$$

бу ерда: a_{11} - ер ости бойликлари тўлови солиғи ставкаси, %.

Ер тўлови:

$$T_{\text{ети}} = a_{12} * S_m * C_i, \quad (7.30)$$

бу ерда: a_{12} - ер солиғи ставкаси, минг сўм/га; S_m - кон майдони, га.

Минерал-хом ашё базасини қайта тиклаш тўлови:

$$T_{\text{бти}} = (H_n * Q_{\text{ни}} * a_{13}) / (100 * C_i), \quad (7.31)$$

бу ерда: a_{13} - минерал хом ашё базасини қайта тиклаш солиғи ставкаси, %

Нефтни таннархига киритиладиган жами тўловлар ва солиқлар:

$$T_{\text{тўл } i} = T_{\text{нфи } i} + T_{\text{итфи } i} + T_{\text{пфи } i} + T_{\text{тфи } i} + T_{\text{икфи } i} + T_{\text{сфи } i} + T_{\text{соти } i} + T_{\text{ети } i} + T_{\text{бти } i}. \quad (7.32)$$

Солиқлар ва тўловлар билан (амортизацион чегирмаларисиз) жами жорий харажатлар:

$$T_{\text{жи } i} = T_i + T_{\text{тўл } i}. \quad (7.33)$$

Давр учун ҳамма жорий харажатлар:

$$T_x = \sum_{i=1}^T T_{xi} \quad (7.34)$$

Амортизацион чегирмалар (реновация)

Бурғ қудуқлари (олиш, ҳайдаш, назорат ва бошқ.) бўйича амортизацион фонд, млн. сўм;

$$\Phi_{ки} = \Phi_{ки-1} + K_{ки} - K_{ки-15}, \quad (7.35)$$

бу ерда: $\Phi_{ки-1}$ - ҳисоблашдан олдинги йилдаги қудуқлар нархи, млн. сўм; 15 - қудуқлар учун амортизацион муддат, йиллар.

Бошқа асосий фондлар бўйича амортизацион фонд, млн.сўм:

$$\Phi_{бфи} = \Phi_{бфи-1} + K_{жxi} - \Phi_{бфи-1} / N_{оки} * (N_{оки-1} - N_{оки}), \quad (7.36)$$

$\Phi_{бфи-1}$ - ҳисоблашдан олдинги йилдаги бошқа асосий фондларни нархи, млн.сўм.

Бурғ қудуқлари бўйича амортизацион чегирмалар, млн. сўм:

$$A_{ки} = \Phi_{ки} * 6,7/100, \quad (7.37)$$

бу ерда: 6, 7 - қудуқлар бўйича амортизацион чегирмаларни йиллик меъёри, %.

Бошқа асосий фондлар бўйича амортизацион чегирмалар, млн.сўм:

$$A_{бфи} = \Phi_{бфи} * a_{14}/100, \quad (7.38)$$

бу ерда: a_{14} - бошқа асосий фондларни реновация-сига амортизацион чегирмалар меъёри, %.

Асосий фондларни реновацияга жами амортизацион чегирмалар, млн. сўм:

$$A_{\text{нфи}} = A_{\text{жи}} + A_{\text{бфи}} \quad (7.39)$$

Давр мобайнидаги ҳамма амортизацион чегирмалар, млн. сўм:

$$A = \sum_{i=1}^T A_{\text{нфи}} \quad (7.40)$$

Нефть олиш учун ҳамма жорий харажатлар, млн. сўм:

$$\Theta_{\text{жи}} = T_{\text{жи}} + A_{\text{нфи}} \quad (7.41)$$

1 т нефтни олиш таннархи, минг сўм:

$$H_{\text{ни}} = \Theta_{\text{жи}} / Q_{\text{ни}} \quad (7.42)$$

Давр мобайнида нефть олиш учун ҳамма жорий харажатлар, млн. сўм:

$$\Theta = \sum_{i=1}^T \Theta_{\text{жи}} \quad (7.42)$$

Давр мобайнида нефтни ўртача йиллик таннархи:

$$H_{\text{н}} = \sum_{i=1}^T \Theta_{\text{жи}} / \sum_{i=1}^T Q_{\text{ни}} \quad (7.43)$$

Бюджетга чегириладиган солиқлар ва тўловлар

Кўшимча қийматга солиқ:

$$H_{\text{кси}} = H_{\text{н}} * Q_{\text{ни}} * a_{15} / 100 * C_p \quad (7.44)$$

бу ерда: a_{15} - кўшимча қийматга солиқ ставкаси, %.

Акциз йиғими:

$$H_{\text{акш}} = Q_{\text{ни}} * a_{16} * C_i, \quad (7.45)$$

бу ерда: a_{16} - акциз солиғи ставкаси, минг сўм/т.

Ташкилотлар мулкига солиқ:

$$H_{\text{ми}} = (A\Phi_{\text{ки}} + A\Phi_{\text{би}}) * a_{17} / 100, \quad (7.46)$$

бу ерда: a_{17} - ташкилот мулкига солиқ ставкаси, %; $A\Phi_{\text{ки}}$ - i йилдаги бурғ қудуқлари бўйича асосий фондларни қолдиқ қиймати, млн. сўм; $A\Phi_{\text{би}}$ - i йилдаги бошқа асосий фондларни қолдиқ қиймати, млн. сўм.

Самарадорликни интеграл кўрсаткичлари

Маҳсулотни сотишдан олинган даромад, млн.сўм:

$$P_i = (H * Q_{\text{ни}} + H_{\text{г}} * Q_{\text{ги}}) * C_i, \quad (7.47)$$

бу ерда: H - нефтни нархи (қўшимча қийматга солиқ ва акциз йиғими киритилган), минг сўм/ т; $Q_{\text{ни}}$ - i йилда олинган нефть, минг т; $H_{\text{г}}$ - газни сотиш баҳоси, минг сўм/1000м³; $Q_{\text{ги}}$ - i йилда олинган газ, млн. м³.

Баланс фойда ёки солиқларсиз фойда, млн. сўм:

$$P_i = P_i - (\Phi_{\text{жи}} + H_{\text{кци}} + H_{\text{акш}} + H_{\text{ми}}). \quad (7.48)$$

Фойдага солиқ, млн сўм:

$$H_{\text{фи}} = P_i * a_{18} / 100, \quad P_i > 0 \text{ бўлганда}, \quad (7.49)$$

бу ерда: a_{18} - фойдага солиқ ставкаси, %.

Ташкилот қарамоғида қоладиган фойда, млн. сўм:

$$P_{\text{н}} = P_i - H_{\text{фи}}. \quad (7.50)$$

Самарадорликни интеграл кўрсаткичларини ҳисоблаш (NPV, IRR, даромадлиқ кўрсаткичи, ўрнини қоплаш даври), натижавий иқтисодий кўрсаткичларга нархни

қадрсизланиш ўзгариши таъсирини йўқ қилиш мақсадида, ҳисобланган нархлар асосида амалга оширилади.

Бунда дисконтирлаш коэффициентини аниқлаш қуйидагича амалга оширилади:

- агар «а» жорий пул бирлигида ифодаланган дисконтирлаш коэффициенти;

- «А» - ўзгармас пул бирлигида ифодаланган дисконтирлаш коэффициенти;

- «г» - қадрсизланишни йиллик коэффициенти.

Интеграл кўрсаткичларни аниқлашда қўлланилиши керак бўлган, дисконтирлаш коэффициенти қиймати қуйидаги нисбатдан аниқланади:

$$(1+«а») = (1+«А»)*(1+«г»). \quad (7.51)$$

Капитал харажатларни қайтариш ички меъёрини (IRR) аниқлашда инфляция (қадрсизланиш) даражасига ўхшаш тузатишлар киритилади:

- «m» - жорий пул бирлигида IRR қиймати,

- «M» - ўзгармас пул бирлигида ифодаланган IRR қиймати,

- «г» - қадрсизланишни йиллик коэффициенти.

бунда IRR қуйидаги нисбатдан аниқланади:

$$1+ «m» = (1+ «M»)*(1+ «г»). \quad (7.52)$$

Қарзга олинган маблағларни бериб тамомлаш

Қарзлар ва унинг фоизига тўловлар қуйидаги иборадан аниқланади:

$$P = \frac{K * j}{1 - (1 - j)^{-n}}, \quad (7.53)$$

бу ерда: P - маълум муддатда тўланиши керак бўлган, йиллар бўйича тенг, қарзлар миқдори; j - қарзлар учун фоиз ставкаси, бирнинг қисми; K - қарз миқдори; n - қарзларни тўлаш муддати сони.

Назорат саволлари

1. Нефть ва газ-нефть конларини ишлашни технологик вариантларини иқтисодий баҳолашга қандай умумий талаблар қўйилади?

2. Нефть ва газ-нефть конларини ишлашни технологик вариантларини иқтисодий баҳолашни асосий мезонлари ва тушунчаларини айтиб беринг.

3. Иқтисодий баҳолаш кўрсаткичларини айтиб беринг.

4. Капитал маблағлар қандай ҳисобланади?

5. Жорий харажатлар қандай ҳисобланади?

6. Амалга оширишга тавсия этилган вариант қандай танланади?

7. Амортизацияон чегирмалар қандай ҳисобланади?

8. Бюджетга ажратиладиган солиқ ва тўловлар қандай ҳисобланади?

9. Самарадорликни интеграл кўрсаткичлари қандай ҳисобланади?

10. Қарзга олинган маблағларни қайтариш ва дисконтирлаш коэффициентини аниқлаш ибораларини ёзинг.

VIII-606. НЕФТЬ КОНЛАРИНИ ИШЛАШ ЛОЙИХА ХУЖЖАТЛАРИ

§ 1. Нефть конларини разведкасига қўйиладиган асосий талаблар

Нефть конларини ёки алоҳида уюмларини разведкаси деганда ишлаш лойиҳаларини тузиш учун зарур нисбатлардаги C_1+C_2 тоифадаги нефть захираларини тайёрлаш мақсадида, маълум система бўйича разведка бурғ кудукларини оқилона сонини бурғулашдан, уларни синашдан ва синов ишлатишидан, уларда кон-геофизик ва гидродинамик тадқиқотларни ўтказишдан, улардан олинган керн ва қатлам флюидларини лабораториядаги тадқиқотларидан иборат ишлар мажмуаси тушунилади.

Разведка ишларини бажариш учун айрим майдонларни (худудларни) ва конларни разведка қилиш лойиҳаси асосий ҳужжат ҳисобланади.

Разведка қилиш лойиҳасида қуйидагилар асосланиши керак:

- разведка бурғ кудуклари тўри зичлиги ва жойлаштириш системаси, уларни лойиҳавий чуқурликлари ва конструкциялари, бурғулаш усуллари ва тартиби;

- кернларни олиш ораликлари ва маҳсулдор қатламларни оқимга синаш;

- бурғулаш жараёнида нефть-газли горизонтларни очиш ва синаш тартиби;

- бурғ кудукларини гидродинамик ва геофизик тадқиқотлари, кернларни ва қатлам флюидларини лаборатория тадқиқотлари мажмуаси;

- разведка бурғ кудукларини бурғулашда, синашда ва синов ишлатишда ер остини ва атроф-муҳитни химоя қилиш тадбирлари;

- разведка бурғулаши учун майдонни жиҳозлаш ҳажмлари ва муддатлари (келиш йўллари, сув билан таъминлаш, хизмат кўрсатиш омборлари ва бошқ.);

- разведка ишларини тахминий нархи ва кутилаётган самарадорлиги.

Нефть-газли ва газ-нефтли уюмлар учун разведка бурғ кудуқларини жойлаштириш системаси ва улар орасидаги масофалар ушбу конларни нефтли ва газли қисмларини аҳамиятлилиги ҳисобга олиб асосланади.

Нефть-газлилиги аниқланган майдонлардаги бурғ кудуқларининг конструкциялари нефть-газ олувчи корхоналар билан келишиб асосланади.

Ҳар бир саноат миқёсида аҳамиятга эга бўлган нефть кони учун разведка ишлари натижасида қуйидагилар ўрнатилиши шарт:

- литологик - стратиграфик кесими, кесимдаги нефть-газли маҳсулдор қатламларни ва ўтказувчанмас бўлимларни ҳолати, кесим ва майдон бўйлаб кондаги маҳсулдор қатламларни асосий қонуниятлари ва литологик ўзгарувчанлиги;

- уюмларни турли қисмларида газ-нефть-сув туташ юзаларининг гипсометрик ҳолати, уюмларни шакли ва ўлчамлари;

- маҳсулдор қатламларни умумий, самарали ва нефть-газга тўйинган қалинлиги, уларни нефть-газли чегара орасида ўзгариши;

- маҳсулдор қатламлар жинсларини тури, минерологик ва донаторлик таркиби, ғовақлиги, дарзлилиги (қовақлиги), ўтказувчанлиги, карбонатлилиги ва гиллилиги;

- қопқоқ-жинсларни хусусиятлари (моддий таркиби, ғовақлиги, ўтказувчанлиги ва бошқ.);

- коллектор-жинсларни нефть ва газга бошланғич тўйинганлик катталиклари, уларни маҳсулдор қатламлар майдони ва кесими бўйича ўзгариш хусусияти;

- ҳамма маҳсулдор қатламларни бошланғич қатлам босими ва температураси;

- уюмларни гидрогеологик шароитлари ва режимлари;

- стандарт шароитгача туташ юзали ва дифференциал газсизлантириш асосидаги қатлам нефтини физик-кимёвий хоссалари (нефтни газ билан тўйиниш босими, газ миқдори, зичлиги, қовушқоқлиги, ҳажм коэффициенти, сиқилувчанлик коэффициенти, киришиш коэффициенти);

- стандарт шароитгача газсизлаштирилган нефтни физик-кимёвий хоссалари (зичлиги, кинематик қовушқоқлиги, моляр массаси, қайнашни бошланиш температураси, қотишни бошланиш температураси, нефтни парафин билан тўйиниш температураси, парафинларини, асфальтенларни, селикагел смолаларни, олтингургуртни фоииз миқдори, фракцион ва компонент таркиби);

- қатлам сувларини физик-кимёвий хоссалари (зичлиги, қовушқоқлиги, ионли таркиби ва бошқ.);

- бурғ қудуғи туби босимига боғлиқ нефть, газ ва сув дебити, қудуқларнинг самарадорлик коэффициентлари;

- маҳсулдор қатламлар коллектор-жинсларини ҳўлланувчанлиги (гидрофиллиги, гидрофоблиги), боғлиқ сув билан тўйинганлик қиймати, нефтни сув ва газ билан сиқиб чиқаришдаги қолдиқ нефтга тўйинганлиги, уларга мос нефтни, сувни ва газни нисбий фазавий ўтказувчанлик қийматлари;

- маҳсулдор қатламларнинг коллектор-жинсларини сувга тўйинганлиги билан нисбий фазавий ўтказувчанликларни ва капилляр босимни боғлиқликлари;

- жинсларни ва уларни тўйинтирувчи суюқликларни иссиқлик ўтказиш, солиштирма иссиқлик қаршилиги, солиштирма иссиқлик сифими коэффициентларининг ўрта қийматлари;

- нефтни, нефтдаги ва табиий газни, конденсатни ва йўлдош қимматбаҳо компонентларнинг заҳиралари.

§ 2. Нефть конларини ишлаш лойиҳа ҳужжатларига умумий талаблар

Лойиҳа ҳужжатлари нефть олувчи корхоналарга, бошқармаларга ва бирлашмаларга конларни саноат миқёсида ишлаш, янги лойиҳаларни саноат миқёсида синаш, бурғулашни ва жиҳозлашни лойиҳалаш, нефть олиш саннотини ривожлантириш ва жойлаштириш, бурғулаш ишларини ва асосий иқтисодий харажатлар ҳажмини белгилаш, нефть олиш режаларини тузиш учун асосий ҳужжат ҳисобланади.

Нефть конларини лойиҳалаш қатламлардаги нефть, газ ва улар таркибидаги компонентларни иложи борича тўла олишга ва энг юқори халқ хўжалиги самарадорлигига эришишга йўналтирилган бўлиб, заминни ва атроф-муҳитни муҳофаза қилиш талабларини, тоғ ишларини олиш бориш қоидаларини таъминлаши керак.

Лойиҳа ҳужжатларида қабул қилинган қарорлар нефть саноатида илмий-техник тараққиёт натижаларини тезлик билан жорий этишга қаратилган бўлиб, энг самарадор технология ва техникани қўлланилиши асосида қатламларни якуний нефть бера олишлигини технологик ва иқтисодий тасдиқлаб, иложи борича юқори ва барқарор нефть олиш суръатини ва ишлаб чиқаришнинг капитал маблағларидан, меҳнат манбаларидан оқилона фойдаланишни таъминлаши керак.

Нефть конларини лойиҳа ҳужжатларини тузиш илмий изланиш ишлари ҳисобланиб, ижодий ёндашишни талаб этади.

Конларни ишлаш лойиҳа ҳужжатларида қуйидагилар асосланади:

- ишлатиш объектларини ажратиш;
- объектларни ишлашга киритиш тартиби;
- қатламга таъсир этиш усули ва ишчи омилни танлаш;
- олиш ва ҳайдаш бурғ қудуқларини жойлаштириш ва қудуқлар тўрининг зичлиги;
- қудуқларни ишлатиш усули ва режими;
- қатламлардан нефть, газ ва суюқликларни олиш, унга сиқиб чиқариш омилини ҳайдаш даражаси, суръати ва ўзгариши;
- амалга ошириладиган ишлаш системасини сув бостириш билан самарадорлигини ошириш масалалари;
- қатламларни нефть бера олишлигини оширишда физик-кимёвий, иссиқлик ва бошқа методларнинг қўлланилишидаги хусусиятлари билан боғлиқ саволлар;
- бурғ қудуқларини ишлатиш усулини, қудуқ усти ва ички асбоб-ускуналарни танлаш;
- бурғ қудуқларини ишлатиш жараёнидаги мураккабланишларни оғоҳлантириш ва уларга қарши курашиш тавсиялари;

- бурғ қудуқлари маҳсулотларини йиғиш система-
сига ва конда тайёрлашга талаблар;

- қатлам босимини сақлаш системасига ва фойдала-
ниладиган ишчи омил сифатига талаблар;

- бурғ қудуқларининг тузилиши ва бурғулаш ишла-
рини олиб бориш, қатламларни очиш усуллари ва қудуқ-
ларни ўзлаштириш учун талаб ва тавсиялар;

- конларни ишлаш жараёнини назорат қилиш ва
тартиблантириш тадбирлари;

- бурғ қудуқларида геофизик ва гидродинамик
тадқиқотлар мажмуаси;

- қудуқларни бурғулашда ва ишлатишда, қатлам-
ларни нефть бера олишлигини ошириш методларини
қўллашда, заминни ва атроф-муҳитни сақлашни, техника
хавфсизлигини, sanoat санитариясини ва ёнғин хавфсиз-
лигини таъминловчи махсус тадбирлар;

- конда разведка ишларини давом эттириш метод-
лари ва ҳажми;

- янги технологик ва техник қарорларни sanoat
миқёсида тажриба синов ишлари билан боғлиқ саволлар.

Конни ҳисобланган ишлаш вариантлари ишлатиш-
даги объектларни ва алоҳида ишлаш майдонларини танлани-
ши, қатламга таъсир этиш усули, ишчи омили, бурғ қудуқ-
лари тўри зичлиги, жойлаштириш тури, ишлатиш усули,
нефть олиш даражаси, барқарор даври ва бошқа кўрсаткич-
лар билан фарқ қилиши мумкин.

Нефть конларини ишлаш лойиҳа ҳужжатларини
тузишда қуйидаги раҳбарий кўрсатмалар инобатга олинади:

- Ўзбекистон Республикасининг қонуллари;

- Ўзбекистон Республикаси Олий мажлисининг
кўрсатмалари;

- халқ ҳўжалигини келажакда ривожлантириш
саволлари кўрилган Ўзбекистон Республикаси ҳокимияти
қарорлари ва меъёрий далолатномалари;

- Ўзбекистон Республикасининг ер ҳақидаги
қонуллари;

- нефть конларини ишлаш қоидалари;

- «Ўзбекнефтьгаз» миллий холдинг компанияси
буйруқлари;

- амалда бўлган давлат ва соҳа стандартлари;

- Ўзбекистон Республикаси, «Ўзбекнефтьгаз» миллий холдинг компанияси, Давлат Фан ва техника қўмитаси, Ўзбекистон Республикаси давлат захиралар комиссияси, нефть ва газ саноати назорати тасдиқлаган дастурлари, раҳбарий кўрсатмалари, услубий кўлланмалари, қонун-қоидалари, технологик лойиҳалаш меъёрлари, солиштирма капитал маблағлар, чегирмалар ва жорий харжлар меъёриномалари;

- бурғулашда, қудуқларни ишлатишда ва қонларни ишлаш технологиясида соҳада қабул қилинган илмий-техник тараққиётни асосий йўналишлари;

- соҳада ўтказилган кенгаш қарорлари, иқтисодий райондаги ишлаб чиқариш кучларини жойлаштириш ва ривожлантириш режалари, қонлар жойлашган районда нефть олиш саноатини тасдиқланган жойлаштириш ва ривожлантириш режалари.

Назорат саволлари

1. Нефть қонини разведка қилиш лойиҳасида қандай вазифалар асосланиши керак?

2. Разведка ишлари натижасида қандай кўрсаткичлар аниқланиши шарт?

3. Нефть қонларини ишлаш лойиҳа ҳужжатларига қандай умумий талаблар қўйилади?

4. Нефть қонларини ишлаш лойиҳа ҳужжатларида қандай вазифалар асосланади?

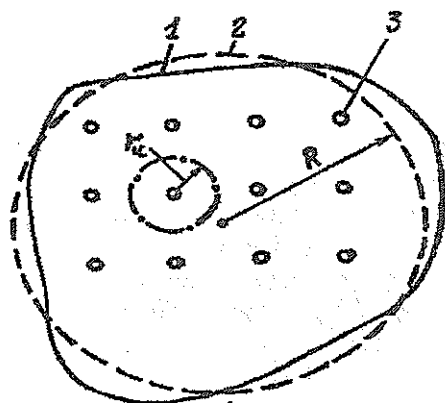
5. Нефть қонларини ишлаш лойиҳа ҳужжатларини тузишда қандай раҳбарий кўрсатмалар инобатга олинади?

АДАБИЁТЛАР

1. Абидов А.А., Эргашев Й., Қодиров М. Нефть ва газ геологияси. Русча – ўзбекча изохли лугат. – Т.: Ўзбекистон миллий энциклопедияси, 2000, 528 б.
2. Агзамов А.Х., Хайитов О.Г. Введение в специальность. Т.: ТашГТУ. 2002, 200 б.
3. Арсланов А.А. Ер ости гидродинамикаси бўйича қисқача маърузалар. – Т.: ФТДК ДИТАФ, 2002, 105 б.
4. Девликамов В.В., Хабибуллин З.А., Кабиrow М.М. Аномально – вязкие нефти. – Уфа: Бошқирский государственный университет, 1977, 110 б.
5. Желтов Ю.П. Разработка нефтяных месторождений: Учебник для вузов. – М.: Недра, 1986, 332 б.
6. Ибрагимов Л.Х., Мищенко И.Т., Челоянц Д.К. Интенсификация добычи нефти. – М.: Наука, 2000, 414 б.
7. Лебединец Н.П. Изучение и разработка нефтяных месторождений с трещиноватыми коллекторами. – М.: Наука, 1997, 337 б.
8. Мавлонов А.В. Нефть – газ кони геологияси. – Т.: Фан, 1992, 273 б.
9. Мищенко И.Т., Кондратюк А.Т. Особенности разработки нефтяных месторождений с трудноизвлекаемыми запасами. – М.: Нефть и газ, 1996, 190 б.
10. Наджимитдинов А.Х., Посевич А.Г., Садуллаев Р., Абилкасимов Б. Математические модели и алгоритмы расчетов показателей разработки нефтяных залежей при упруговодонапорном, упругом и замкнуто-пругом режимах. – Т.: НПО «Кибернетика», 1995, 88 б.
11. Нефть ва газ соҳаларининг русча – ўзбекча атамалар лугати // З.С. Иброҳимовнинг умумий таҳрири остида // Т.: «Нур», 1992 – 230 б.
12. Правила разработки нефтяных и газонефтяных месторождений. – М.: Миннефтепром, 1987, 61 б.
13. Регламент составления проектных технологических документов на разработку нефтяных и газонефтяных месторождений. – М.: 1996, 202 б.

14. Сидикхўжаев Р.К., Акрамов Б.Ш. Нефть ва газ қатлами физикаси – Т.: ДИТАФ, 1994, 203 б.

15. Справочное руководство по проектированию разработки и эксплуатации нефтяных месторождений. Проектирование разработки. Ш.К. Гиматудинов, Ю.П. Борисов, М.Д. Розенберг и др. – М.: Недра, 1983, 463 б.



3.13 -расм.

Планда доира шаклида бўлган, аралаш режимда ишлатилаётган, нефть конининг схемаси:

1-шартли нефтилик чегараси; 2- шартли нефтилик чегарасини радиуси R айлана билан аппроксимацияси; 3 - олиш бурғ кудуклари.

Агар P_c тўйиниш босимига яқин, аммо кичик ва натижада қатламни озод газга тўйинганлиги оз бўлса, чегара ташқарисидаги областдан қатламни нефтга тўйинган қисмига кириб келаётган сув ҳажмини тахминан жорий олинаётган қатлам нефтига тенг деб ҳисобласа бўлади, яъни $q_{чс} = q_{н}$.

Нефть уюмидан умумий олинаётган жорий қатлам нефти маълум бўлса, ушбу жорий олинаётган нефтни таъминловчи нечта кудукни уюмда бурғулаш кераклигини аниқлаш учун бурғ кудуклари дебитини ҳисоблаш керак.

Эриган газ режимида бурғ кудуклари дебитини аниқлаймиз. Бурғ кудуклари атрофида босимни қайта тақсимотини ўзгариши, нефть уюми чегарасидан $P_s(t)$ ва кудукларни тўйиниш чегарасидаги $P_q = P_q(t)$ босимларни ўзгаришига нисбатан, анча тез юз беради. Шунинг учун $r_k \leq r \leq r_c$ бўлганда, босим тақсимотини вақтнинг ҳар бир пайти учун барқарор, яъни квазистационар деб ҳисобласа бўлади.

Газли нефтни ғовак муҳитдаги оқими хусуиятларига унда газни эрувчанлиги таъсир этади. Нефть конларини ишлаш назариясида нефтни газда эрувчанлигини микдорий аниқлаш учун одатда Генри конунидан фойдаланилади. Бирок реал нефтларни ва газларни хоссаларига боғлиқ равишда бу қонун турли кўринишда тасаввур этилади. Эриган газ режимидаги қатламларни ишлаш

кўрсаткичларини ҳисоблашда Генри қонуни иборасининг қуйидаги кўринишидан кўп фойдаланилади

$$V_{гз} = \alpha_0 V_n P, \quad (3.29)$$

бу ерда: $V_{гз}$ - стандарт (атмосфера) шароитига келтирилган, нефтда эриган газ ҳажми; α_0 - эрувчанлик коэффициенти; V_n - эриган газ билан биргаликдаги қатлам шароитидаги нефть ҳажми; p - мухлақ босим.

Реал газ учун унинг ўта сиқилувчанлик коэффициентини $z=z(P,T)$ ҳисобга олиш. Изотермик жараёнда реал газ ҳолати тенгламасини ушбу кўринишда тасвирлаш мумкин

$$\frac{P}{\rho_T z} = \frac{P_{ат}}{\rho_{газ} z_{ат}}, \quad (3.30)$$

бу ерда: ρ_T , z , $P_{газ}$, $z_{ат}$ - мос равишда қатлам P ва атмосфера $P_{ат}$ босимларидаги газнинг зичлиги ва ўта сиқилувчанлик коэффициенти.

Газ сизишини массавий тезлиги учун Дарсининг умумлаштирилган қонуни асосида қуйидаги иборага эга бўламиз

$$V_T = - \frac{KK_T(S)P\rho_{газ}}{\mu_T P_{ат}} \frac{\partial p}{\partial r}; \quad \varphi = \frac{z}{z_{ат}} \quad (3.31)$$

Нефтда эриган газ сизишини массавий тезлиги учун эса

$$V_{гз} = - \frac{KK_n(S_{нс})\alpha_0 P\rho_{газ}}{\mu_n} \frac{\partial p}{\partial r}. \quad (3.32)$$

Ниҳоят, нефтни сизиш тезлиги V_n қуйидаги кўринишда ифодаланади.

МУНДАРИЖА

КИРИШ	3
I-боб. Нефть конларини ишлаш усуллари ва технологиялари	6
§ 1. Ишлаш объекти ва усули	6
§ 2. Ишлаш системаларининг таснифи ва хусусиятлари	10
§ 3. Нефть конини ишлашга тушириш	23
§ 4. Қатлам режимлари, ишлаш технологиялари ва кўрсаткичлари	25
II-боб. Нефть конларини ишлашни моделлаштириш	38
§ 1. Қатлам ва ишлаш жараёнлари моделлари	38
§ 2. Қатламлар моделларини турлари	40
§ 3. Геологик-физик ва кон маълумотлари бўйича қатламлар моделларини куришни методик асослари	46
§ 4. Қат-қат ва майдон бўйлаб ҳар хил қатламларни эҳтимолли-статистик моделини тасвирлаш	51
§ 5. Модифицирлаштирилган нисбий ўтказувчанли бир хил қатлам модели	61
§ 6. Ишлаш жараёнларини моделлаштириш	66
§ 7. Тоғ жинсларини, қатламдаги суюқликларни ва газларни хоссалари	79
§ 8. Ноньютон нефтларни реологик ва сизилиш хоссалари Ньютон суюқликлари	90
§ 9. Нефть конларини ишлаш кўрсаткичларини ҳисоблашда математик методларини қўллаш	99
III-боб. Нефть конларини табиий режимларда ишлаш	124
§ 1. Таранглик режимини намоён бўлиши	124
§ 2. Қатламни чегара ташқари областидаги таранглик режимида нефть кони чегарасидаги босим ўзгаришини башоратлаш	133
§ 3. Нефть конларини эриган газ ва газ босимли режимларда ишлаш	143

	IV. Боб. Нефть конларини бостириш усуллари	158
§ 1.	Ишлашни асосий кўрсаткичлари	158
§ 2.	Қат-қатли қатламни ишлаш кўрсаткичларини нефтни сув билан поршенли сиқиб чиқариш модели асосида ҳисоблаш	166
§ 3.	Бир хил қатламни ишлаш кўрсаткичларини нефтни сув билан поршенсиз сиқиб чиқариш модели асосида ҳисоблаш	175
§ 4.	Дарзли-ғовакли қатламларни нефтни сув билан сиқиб чиқаришда ишлаш	188
§ 5.	Сув бостириш усули қўлланилиб ишлашдаги нефть конларини технологик кўрсаткичларини ҳисоблаш методикалари	195
§ 6.	Қатлам босимини ва бурғ қудуқлари дебитини ҳисоблаш	202
	V-боб. Аномал хоссали нефть конларини ишлаш ва лойиҳалаштириш	210
§ 1.	Катта чуқурликда ётган ва аномал катта қатлам босимли нефть уюмларини ишлаш ва лойиҳалаштириш	210
§ 2.	Аномал-қовушқоқ нефтли уюмларни ишлаш ва лойиҳалаштириш	214
	2.1. Аномал-қовушқоқ нефтли уюмларни ишлаш хусусиятлари	214
	2.2. Аномал нефтни текис-радиал сизишини схемалаштириш	217
	2.3. Аномал нефтларни сизишини гидродинамик ҳисоблаш	219
	VI-боб. Оқилона бурғ қудуқлари тўри зичлигини асослаш	224
§ 1.	Бурғ қудуқлари тўри зичлигини якуний нефть бера олишликка таъсири ҳақидаги илмий тадқиқотларни умумлаштириш.	225
§ 2.	Оқилона бурғ қудуқлари зичлигини қўлланилаётган аниқлаш ва жойлаштириш усули. Бурғ қудуқларини асосий фондини қўлланилаётган жойлаштириш усули	237
§ 3.	Энг оқилона бурғ қудуқлари тўри муаммосини ечиш йўллари	246

	VII-боб. Нефт конларини ишлаш технологик кўрсаткичларини иқтисодий баҳолаш	249
§ 1.	Умумий талаблар	249
§ 2.	Асосий тушунчалар	251
§ 3.	Иқтисодий баҳолаш кўрсаткичлари	253
§ 4.	Амалга оширишга тавсия этилган вариантни танлаш	260
§ 5.	Иқтисодий кўрсаткичларни ҳисоблаш алгоритми	262
	VIII-боб. Нефть конларини ишлаш лойиҳа ҳужжатлари	273
§ 1.	Нефть конларини разведкасига қўйиладиган асосий талаблар	273
§ 2.	Нефть конларини ишлаш лойиҳа ҳужжатларига умумий талаблар	275
	Адабиётлар	279

Отпечатано ДП “Академ Хизмат”
пр. Узбекистанский, 45