Taqiqot.uz

ANJUMAN | КОНФЕРЕНЦИЯ | CONFERENCES

O'ZBEKISTONDA ILMIY TADQIQOTLAR:

DAVRIY ANJUMANLAR

DAVRIYLIGI: 2018 | 2022

2022

APREL

№39

Toshkent shahar, Amir Temur ko'chasi, pr.1, 2-uy.

+998 97 420 88 81
+998 94 404 00 00

www.taqiqot.uz
www.conferences.uz

CONFERENCES.UZ

ЎЗБЕКИСТОНДА МИЛЛИЙ ТАДҚИҚОТЛАР: ДАВРИЙ АНЖУМАНЛАР: 24-ҚИСМ

НАЦИОНАЛЬНЫЕ ИССЛЕДОВАНИЯ УЗБЕКИСТАНА: СЕРИЯ КОНФЕРЕНЦИЙ: ЧАСТЬ-24

NATIONAL RESEARCHES OF UZBEKISTAN: CONFERENCES SERIES: PART-24

ТОШКЕНТ-2022

УУК 001 (062)
КБК 72я43

“Ўзбекистонда миллий тадқиқотлар: Даврий анжуманлар:” [Тошкент; 2022]

“Ўзбекистонда миллий тадқиқотлар: Даврий анжуманлар:” мавзусидаги республика 39-кўп тармоқли илмий масофавий онлайн конференция материаллари тўплами, 30 апрель 2022 йил. - Тошкент: «Tadqiqot», 2022. - 10 б.

Ушбу Республика-илмий онлайн даврий анжуманлар Ўзбекистон Республикасини ривожлантиришнинг бешта устувор йўналишлари бўйича Ҳаракатлар стратегиясида кўзда тутилган вазифа - илмий изланиш ютуқларини амалиётга жорий этиш йўли билан фан соҳаларини ривожлантиришга бағишланган.

Ушбу Республика илмий анжуманлари таълим соҳасида меҳнат қилиб келаётган профессор - ўқитувчи ва талаба-ўқувчилар томонидан тайёрланган илмий тезислар киритилган бўлиб, унда таълим тизимида илғор замонавий ютуқлар, натижалар, муаммолар, ечимини кутаётган вазифалар ва илм-фан тараққиётининг истиқболдаги режалари таҳтил қилинган конференцияси.

Масъул муҳаррир: Файзиев Шохруд Фармонович, ю.ф.д., доцент.

1.Ҳуқуқий тадқиқотлар йўналиши
Профессор в.б.,ю.ф.н. Юсувалиева Рахима (Жахон иқтисодиёти ва дипломатия университети)

2.Фалсафа ва ҳаёт соҳасидаги қарашлар
Доцент Норматова Дилдора Эсоналиевна(Фарғона давлат университети)

3.Тарих саҳифаларидаги изланишлар
Исмаилов Ҳусанбой Маҳаммадқосим ўғли (Ўзбекистон Республикаси Вазирлар Маҳкамаси ҳузуридаги Таълим сифатини назорат қилиш давлат инспекцияси)

4.Социология ва политологиянинг жамиятимизда тутган ўрни
Доцент Уринбоев Хошимжон Бунатович (Наманган мухандислик-қурилиш институти)

5.Давлат бошқаруви
Доцент Шакирова Шохида Юсуповна (Ўзбекистон Республикаси Ёшлар ишлари агентлиги ҳузуридаги ёшлар муаммоларини ўрганиш ва истиқболли кадрларни тайёрлаш институти)

6.Журналистика
Тошбоева Барнохон Одилжоновна(Андижон давлат университети)

7.Филология фанларини ривожлантириш йўлидаги тадқиқотлар
Самигова Умида Хамидуллаевна (Тошкент вилоят халқ таълими ходимларини қайта тайёрлаш ва уларнинг малакасини ошириш ҳудудий маркази)

8.Адабиёт
PhD Абдумажидова Дилдора Рахматуллаевна (Тошкент Молия институти)

9.Иқтисодиётда инновацияларнинг тутган ўрни
Phd Вохидова Мехри Хасанова (Тошкент давлат шарқшунослик институти)

10.Педагогика ва психология соҳаларидаги инновациялар
Турсунназарова Эльвира Тахировна (Навоий вилоят халқ таълими ходимларини қайта тайёрлаш ва уларнинг малакасини ошириш ҳудудий маркази)

11.Жисмоний тарбия ва спорт
Усмонова Дилфузахон Иброхимовна (Жисмоний тарбия ва спорт университети)

12.Маданият ва санъат соҳаларини ривожлантириш
Тоштемиров Отабек Абидович (Фарғона политехника институти)

13.Архитектура ва дизайн йўналиши ривожланиши
Бобохонов Олтибой Рахмонович (Сурхандарё вилояти техника филиали)

14.Тасвирий санъат ва дизайн
Доцент Чариев Турсун Хуваевич (Ўзбекистон давлат консерваторияси)

15.Мусиқа ва ҳаёт
Доцент Чариев Турсун Хуваевич (Ўзбекистон давлат консерваторияси)

16.Техника ва технология соҳасидаги инновациялар
Доцент Нормирзаев Абдуқаюм Раҳимбердиевич (Наманган мухандислик-қурилиш институти)

17.Физика-математика фанлари ютуқлари
Доцент Сохадалиев Абдурашид Мамадалиевич (Наманган мухандислик-технология институти)

18.Биомедицина ва амалиёт соҳасидаги илмий изланишлар
Т.ф.д., доцент Маматова Нодира Мухтаровна (Тошкент давлат стоматология институти)

19.Фармацевтика
Жалилов Фазлиддин Содиқович, фарм.ф.н., доцент, Тошкент фармацевтика институти, Дори воситаларини стандартлаштириш ва сифат менежменти кафедраси мудири

20.Ветеринария
Жалилов Фазлиддин Содиқович, фарм.ф.н., доцент, Тошкент фармацевтика институти, Дори воситаларини стандартлаштириш ва сифат менежменти кафедраси мудири

21.Кимё фанлари ютуқлари
Рахмонова Доно Қаххоровна (Навоий вилояти табиий фанлар методисти)

22.Биология ва экология соҳасидаги инновациялар
Йўлдошев Лазиз Толибович (Бухоро давлат университети)

23.Агропроцессинг ривожланиш йўналишлари
Доцент Сувонов Боймурод Ўралович (Тошкент ирригация ва қишлоқ хўжалигини механизациялаш мухандислари институти)

24.Геология-минерология соҳасидаги инновациялар
Phd доцент Қаҳҳоров Ўктам Абдурахимович (Тошкент ирригация ва қишлоқ хўжалигини механизациялаш мухандислари институти)

25.География
Йўлдошев Лазиз Толибович (Бухоро давлат университети)

Тўпламга киритилган тезислардаги маълумотларнинг хаққонийлиги ва иқтибосларнинг тўғрилигига муаллифлар масъулдир.

© Муаллифлар жамоаси
© Tadqiqot.uz

PageMaker\Верстка\Саҳифаловчи: Шахрам Файзиев

Контакт редакций научных журналов. tadqiqot.uz
ООО Tadqiqot, город Ташкент,
улица Амира Темура пр.1, дом-2.
Web: http://www.tadqiqot.uz/; Email: info@tadqiqot.uz
Тел: (+998-94) 404-0000

Editorial staff of the journals of tadqiqot.uz
Tadqiqot LLC The city of Tashkent,
Amir Temur Street pr.1, House 2.
Web: http://www.tadqiqot.uz/; Email: info@tadqiqot.uz
Phone: (+998-94) 404-0000

АГРОПРОЦЕССИНГ РИВОЖЛАНИШ ЙЎНАЛИШЛАРИ

1. Ёкубов Охунжон Саттор угли
ХАРАСТЕРИСТИКА ГЕОЛОГИЧЕСКОГО СТРОЕНИЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ «АМУДАРЬЯ» 7

АГРОПРОЦЕССИНГ РИВОЖЛАНИШ ЙЎНАЛИШЛАРИ

ХАРАСТЕРИСТИКА ГЕОЛОГИЧЕСКОГО СТРОЕНИЯ МЕСТОРОЖДЕНИЯ «АМУДАРЬЯ»

Ёкубов Охунжон Саттор угли
Магистр Ташкентского государственного технического университета
Телефон: +998936333305

Аннотация: Уточнение добывных возможностей залежи, повышение эффективности разработки, разработка мероприятий, способствующих достижению максимально возможного коэффициента нефтеизвлечения.

Ключевые слова: Нефтяная залежь, нефтенасыщенная толщина, геологическое строение, запасы нефти, фонд скважин.

В геологическом отношении месторождение Амударья приурочена к крупной структурной единице - Сурханской мегасинклинальной зоне, на территории которой широкое распространение имеют четвертичные осадки.

Наиболее древними породами, вскрытыми на площади бурением, являются сенонские слои меловой системы.

В строении площади, по данным бурения, принимают участие мезо-кайнозойские отложения, представленные породами меловой, третичной и четвертичной системы

Нефтеносность площади связана только с отложениями палеогена (бухарские слои).

Меловая система. Самыми древними отложениями, вскрытыми скважиной являются сенонские. Сенон представлен глинистыми алевролитами и глинами. Встречаются прослои мергелей, плотных известняков и песчаников. Вскрытая толщина по скважине № 13 – 560 м.

Палеогеновая система. В разрезе палеогена прослеживаются акджарские, бухарские, сузакские, алайские, туркестанские и нерасчлененные риштан-исфара-ханабадские слои, общая толщина которых составляет 930-960м.

Акджарские слои представлены ангидритами, известняками, доломитами и мелкозернистыми песчаниками. Толщина – 160-175м.

Бухарские слои состоят из известняков мергелей, доломитов и ангидритов. Толщина – 320-330м. В бухарских слоях выделяется нефтенасыщенные горизонты I, II, III.

Горизонт I залегает в верхней части разреза и сложен доломитизированными известняками, трещиноватыми доломитами. Общая толщина составляет 10 м, эффективная – 5 м. Емкостная и фильтрационная характеристика пласта по сравнению с горизонтами II и III выражена очень слабо, т.е. пористость и проницаемость составляет 4,0-7,0 % и 0,100-0,150 мкм2.

Горизонт II также залегает в верхней части разреза и представлен доломитизироваными кавернозными известняками. Общая толщина составляет 15-20 м, эффективная – 7 м. Пористость – 16,5 % и проницаемость – 4,0 мкм2.

Горизонт III залегает в средней части разреза и представлен трещиноватыми известняками с прослоями ангидритов. Общая толщина составляет 30-35 м, эффективная – 18 м. Пористость – 12,0-14,0 % и проницаемость 4,0 мкм2.

Сузакские слои представлены глинами с прослоями известняков мергелей и песчаников. Толщина 140-145 м.

Алайские слои представлены глинами с прослоями известняков, мергелей и песчаников. Толщина 90-100 м.

Туркестанские слои – глины с прослоями мергелей с толщину 95-105 м.

Риштан-исфара-ханабадские слои состоят из глин с включениями гипса и прослоями

мергелей, песчаников. Толщина 10-120 м.

Неогеновая система залегает на палеогеновых отложениях и представлена красноцветной толщей пород, относимых к шурысайским слоям. Общая толщина 855-805 м.

Тектоника Амударьинское месторождение приурочено к структурной ловушке, представляющей собой меридиально вытянутую (с ЮЗ на СВ), несколько асимметричную складку. Складка расположена на территории Сурхандарьинской депрессии и фиксирует южное окончание Бабатагской тектонической линии. Длина её по кровле бухарских слоев (в пределах начального ВНК по залежи) 5,1 км и ширина 0,8 км (в центральной части залежи).

Свод складки с глубиной, начиная с бальджуанской свиты (I свита красноцветов неогена) смещается к востоку. Углы падения пород, замеренные по кровле бухарских слоёв палеогена на СВ крыла, равны 22-24°, на ЮЗ 15-16°. Углы падения пород на СВ составляют 2-3° и на ЮЗ 4-5°. Максимальный этаж нефтяной залежи – 148,0 м.

Нефтегазоносность. Согласно утвержденному ГКЗ в 1969 г. подсчету запасов нефти на месторождении Амударья выявлена промышленная нефтеносность бухарских слоев палеогена. Коллекторами нефти в основном являются известняки доломитизированные и оргоногенные, трещиноватые и пористые, частью плотные, частью песчанистые, содержащие прослои глин серых, мергелистых, мергелей серых, крепких, и гипсов белых, представляющих непроницаемые пачки.

Оконтуривание выявленной залежи осуществлялось на основании данных, полученных при испытании разведочных скважин на продуктивность. Следует отметить, что из-за низкого качества промыслово-геофизических материалов водонефтяного контакта (ВНК) ни в одной разведочной скважине выявлен не был.

При определении ВНК по данным испытания скважин на продуктивность, в случае получения чистой нефти в одной скважине и воды в соседней, за границу раздела принимали среднюю линию между отметкой нижней части интервала перфорации продуктивного горизонта и отметкой верхней части интервала перфорации в двух скважинах, в которых соответственно получены нефть с одной стороны и вода с другой. В случае получения при испытании продуктивного горизонта нефти с подчиненным содержанием воды или наоборот, принимали в расчет процентное содержание нефти и воды и общий интервал перфорации. При этом ВНК проводили по линии, которая проходит внутри простреляннной зоны и отсекает от общего интервала перфорации части, пропорционально соответствующие процентному содержанию нефти и воды.

Таким образом, были выявлены отметки ВНК по группе скважин №№ 1, 4, 2 (ВНК на отметке -717 м), №№ 5, 6, 7 (ВНК на отметке -704 м), №№ 3, 11, 12 (ВНК на отметке -717 м), №№ 8, 9 (ВНК на отметке -718 м). Авторы подсчета запасов предполагали, что залежь имеет слабый наклон с юга на север, если на юге абсолютная отметка проходит по отметке -704 м, то на севере проходит по отметке -718 м.

Авторы пересчета запасов, произведенного в 1992 г. напротив, выявляют на месторождении четыре залежи горизонтов I, II, IIIа, IIIб, относящихся к пластово-сводовому типу.

Горизонт I выявленный в 1966 г. скважиной № 2, представлен известняками доломитизированными, трещиноватыми, плотными с прослоями ангидритов.

Горизонт II выявлен в 1971 г. скважиной № 12, представлен переслаиванием известняков и доломитами трещиноватыми, пористыми.

Горизонт IIIа выявлен в 1966 г. скважиной № 1, представлен известняками буровато-серыми, очень пористыми, кавернозными с прослоями мергелей и ангидритами.

Горизонт IIIб выявлен в 1967 г. скважиной № 8, представлен известняками доломитоподобными, органогенно-пелитоморфными, зернистыми оолитовыми, битуминозными с включением ангидритов и мергелей.

По результатам анализа испытания и опробования разведочных и эксплуатационных скважин авторами пересчета запасов выделены первоначальные водо-нефтяные контакты раздельно по горизонтам.

Так по горизонту IIIа внешний ВНК принимался на отметке -747 м по скважине № 12, где получен приток пластовой воды с пленкой нефти, внутренний ВНК на отметке -714 м, где в скважинах №№ 10, 16, 17, 24, 25, 26, 27 получены притоки безводной нефти.

По горизонту IIIа внешний ВНК принимался на отметке -741 м, а внутренний ВНК на

отметке -722 м.

По горизонту II внешний и внутренний ВНК принимаись на отметке -722 м.

По горизонту I внешний ВНК принимался на отметке -710 м, а внутренний ВНК на отметке -675 м.

Однако запасы пересчитанные авторами утверждены ГКЗ не были.

В настоящей работе для последующего анализа и основы для проектирования дальнейшей разработки принята геологическая модель, представленная в пересчете запасов.

Использованные литературы:

1. М. М. Мухамедов и др. Подсчет запасов нефти по палеогеновым отложениям и предварительная технологическая схема разработки месторождения Амударья. Андижан, 1968
2. М. Р. Нурматов и др. Пересчет запасов нефти по продуктивным горизонтам бухарских слоев палеогена месторождения Амударья ПО «Узбекнефть». Ташкент, 1992
3. Э. К. Ирматов Проект разработки месторождения Амударья. Ташкент, 1978
4. Х. М. Тургунов Проект разработки месторождения Амударья. Ташкент, 1991
5. М. Л. Сургучев Вторичные и третичные методы увеличения нефтеотдачи пластов. М.: «Недра», 1985

ЎЗБЕКИСТОНДА МИЛЛИЙ ТАДКИКОТЛАР: ДАВРИЙ АНЖУМАНЛАР: 23-ҚИСМ

Масъул муҳаррир: Файзиев Шохруд Фармонович
Мусаҳҳиҳ: Файзиев Фаррух Фармонович
Саҳифаловчи: Шахрам Файзиев

Эълон қилиш муддати: 30.04.2022

Контакт редакций научных журналов. tadqiqot.uz
ООО Tadqiqot, город Ташкент,
улица Амира Темура пр.1, дом-2.
Web: http://www.tadqiqot.uz/; Email: info@tadqiqot.uz
Тел: (+998-94) 404-0000

Editorial staff of the journals of tadqiqot.uz
Tadqiqot LLC The city of Tashkent,
Amir Temur Street pr.1, House 2.
Web: http://www.tadqiqot.uz/; Email: info@tadqiqot.uz
Phone: (+998-94) 404-0000