



Tadqiqot.uz

**ЎЗБЕКИСТОН
ОЛИМЛАРИ ВА
ЁШЛАРИНИНГ
ИННОВАЦИОН
ИЛМИЙ-АМАЛИЙ
ТАДҚИҚОТЛАРИ
МАВЗУСИДАГИ КОНФЕРЕНЦИЯ
МАТЕРИАЛЛАРИ**

2021

- » Ҳуқуқий тадқиқотлар
- » Фалсафа ва ҳаёт соҳасидаги қарашлар
- » Тарих саҳифаларидаги изланишлар
- » Социология ва политологиянинг жамиятимизда тутган ўрни
- » Иқтисодиётда инновацияларнинг тутган ўрни
- » Филология фанларини ривожлантириш йўлидаги тадқиқотлар
- » Педагогика ва психология соҳаларидаги инновациялар
- » Маданият ва санъат соҳаларини ривожланиши
- » Архитектура ва дизайн йўналиши ривожланиши
- » Техника ва технология соҳасидаги инновациялар
- » Физика-математика фанлари ютуқлари
- » Биомедицина ва амалиёт соҳасидаги илмий изланишлар
- » Кимё фанлари ютуқлари
- » Биология ва экология соҳасидаги инновациялар
- » Агропроцессинг ривожланиш йўналишлари
- » Геология-минерология соҳасидаги инновациялар



**31 DEKABR
№35**

CONFERENCES.UZ

**“ЎЗБЕКИСТОН ОЛИМЛАРИ ВА
ЁШЛАРИНИНГ ИННОВАЦИОН
ИЛМИЙ-АМАЛИЙ ТАДҚИҚОТЛАРИ”
24-ҚИСМ**

**«ИННОВАЦИОННЫЕ НАУЧНО-
ПРАКТИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ
УЧЕНЫХ И МОЛОДЕЖИ УЗБЕКИСТАНА»
ЧАСТЬ-24**

**«INNOVATIVE SCIENTIFIC AND PRACTICAL
RESEARCH OF SCIENTISTS AND YOUTH OF
UZBEKISTAN»
PART-24**

ТОШКЕНТ-2021



УУК 001 (062)
КБК 72я43

“Ўзбекистон олимлари ва ёшларининг инновацион илмий-амалий тадқиқотлари” [Тошкент; 2021]

“Ўзбекистон олимлари ва ёшларининг инновацион илмий-амалий тадқиқотлари” мавзусидаги республика 35-кўп тармоқли илмий масофавий онлайн конференция материаллари тўплами, 31 декабрь 2021 йил. - Тошкент: «Tadqiqot», 2021. - 18 б.

Ушбу Республика-илмий онлайн конференция 2017-2021 йилларда 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 конференцияси 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 таҳлил 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 муҳандислик-қурилиш институти)

5. Давлат бошқаруви

Доцент Шакирова Шоҳида Юсуповна (Низомий номидаги Тошкент давлат педагогика университети)

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.Муסיқа ва ҳаёт

Доцент Чариев Турсун Хуваевич (Ўзбекистон давлат консерваторияси)

16.Техника ва технология соҳасидаги инновациялар

Доцент Нормирзаев Абдуқайом Раҳимбердиевич (Наманган муҳандислик-қурилиш институти)

17.Физика-математика фанлари ютуқлари

Доцент Соҳадалиев Абдурашид Мамадалиевич (Наманган муҳандислик-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 ҳаққонийлиги 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

**ГЕОЛОГИЯ-МИНЕРОЛОГИЯ СОҲАСИДАГИ
ИННОВАЦИЯЛАР**

1. Ismatova M., Islamova Q. Xudoyberdiyev F.I. SHO‘RLANISH DARAJASI YUQORI BO‘LGAN TUPROQLARNI O‘RGANISH MAQSADIDA O‘TKAZILGAN TADQIQOTLAR.....	7
2. Муратова Севара Фарход кизи ОЦЕНКА ПЕРСПЕКТИВНОСТИ ТЕРРИГЕННЫХ МЕЛОВЫХ ОТЛОЖЕНИЙ НА НЕФТЬ И ГАЗ МЕСТОРОЖДЕНИЯ ИСТИКЛОЛ-25	9
3. Муратова Севара Фарход кизи ЭФФЕКТИВНОСТЬ ВЫДЕЛЕНИЯ ТЕРРИГЕННЫХ КОЛЛЕКТОРОВ В СЕВЕРО-ЗАПАДНОЙ ЧАСТИ ЧАРДЖОУСКОЙ СТУПЕНИ	13



ГЕОЛОГИЯ-МИНЕРОЛОГИЯ СОҲАСИДАГИ ИННОВАЦИЯЛАР

SHO‘RLANISH DARAJASI YUQORI BO‘LGAN TUPROQLARNI O‘RGANISH MAQSADIDA O‘TKAZILGAN TADQIQOTLAR

Ismatova M., Islamova Q.

Navoiy Davlat konchilik instituti Nukus filiali,
“Yosh ilmiy tadqiqotchi” to‘garagi a‘zolari

Ilmiy rahbar: PhD, dotsent Xudoyberdiyev F.I.

Tuproq sho‘rlanishi asosan suvda eriydigan mineral tuzlarning tuproqda to‘planish jarayoniga aytiladi. Sho‘rlanish, asosan, cho‘l va chala cho‘llardagi pasttekisliklar hamda yer osti suvlarni oqib chiqmaydigan botiqlarga xos. Sho‘rlanish birlamchi va ikkilamchi bo‘lishi mumkin. Birlamchi sho‘rlanish - sho‘r (minerallashtirilgan) sizot suvlarning bug‘lanishi, tuproq hosil qiluvchi jinslar tarkibidagi tuzlarning erishi yoki suv havzalari atrofidagi tuzli to‘zonlarning biologik to‘planishi. Ikkilamchi sho‘rlanish tuproqda suv rejiming buzilishi, ya‘ni noto‘g‘ri sug‘orish natijasida birlamchi sho‘rlanishda yuz bergan joylarda sodir bo‘ladi. Ikkilamchi sho‘rlanishning mavsumiy va yoppasiga yuz berishi mumkin bo‘lgan xillari bor. [1]

Ilmiy tadqiqotimizdan maqsadi Qaraqalpog‘iston hududidagi yerlarning sho‘rlanishning oldini olish, sug‘oriladigan ekin maydonlaridagi sho‘rlanishni kamaytirishdan iborat. Natijada ekin maydonlarida qishloq xo‘jaligi ekinlarining hosildorligi oshishiga erishiladi.

Ushbu tadqiqotlar Nukus tumani “O‘rnak” MFY da joylashgan «AGROEXPORT RK-GROUP» MCHJ va Navoiy Davlat konchilik instituti Nukus filiali o‘rtasidagi 2021-yil 27-yanvarda tuzilgan № 19-xo‘jalik shartnomasi asosida bajarilmoqda.

Biz bu tadqiqotni o‘tkazish davomida tuproq namunalari «AGROEXPORT RK-GROUP» MCHJ ga tegishli sho‘rlanish darajasi yuqori bo‘lgan sug‘oriladigan ekin maydonlaridan 3 ta belgilangan joydan namuna olib kelinib, har biridan 2 tadan proba olindi. Har bir proba quritgichda 80 °C temperaturada quritildi.

Quritilgan namunalar 1,0 millimetrli elakdan o‘tkazilib, 30,0 grammdan tarozida o‘lchab olindi. 250 millilitrli kolbaga 30 gr namunani solib, so‘ng 150 ml distillangan suv soldik va 3-5 daqiqa oralig‘ida aralashtirdik. Filtr qog‘ozdan 5-10 martagacha eritma toza bo‘lgancha o‘tkazdik. 25 ml filtrlangan eritma oldik va pH korsagich pH -150 MII markali konduktometrda o‘lchandi. Bunda pH 5.95, 6,0, 5,7, 5,88 qiymatlarga ega bo‘ldi.

Eritmadagi xlor ionlarini miqdorini aniqlash uchun kaliy xromat - K_2CrO_7 dan 2 gr o‘lchab olindi, unga 18 gr H_2O solib, eritib 10 % li eritmasini tayyorladik.

Kumush nitratni 0,05N-li eritmasi tayyorladik. Har bi namunadan 10 ml dan stakanga olib, kaliy xromatning 10 %-li eritmasidan har bir namunaga 3 tomchi tomizdik va kumush nitratning eritmasi bilan eritma rangi sariq rangga o‘tgunga qadar titrladik. Bunda eritma sariq ranga kirdi. Bu eritmalardagi Cl^- ionini aniqlash uchun quyidagi formuladan foydalandik:

$$Cl - = \frac{B2 * H * 35,5 * 1000}{B1}$$

Bu yerda:

B2- sarflangan kumush nitrat eritmasi, ml;

H- titrlangan kumush nitrat eritmasining normal miqdori koeffitsienti, g-ekv/l;

B1- sarflangan suv, ml

35,5- xlor ionining ekvivalent massasi, gr



Namunalar	Xlor ionlari miqdori (Cl ⁻), mg/l	pH ko'rsatgichi
1-namuna	28,4	5.95
2-namuna	56,8	6.0
3-namuna	31,95	5.70
4-namuna	28,4	5.88

Qaraqalpog'istondagi tuproqning sho'rlanish darajasini kamaytirish uchun bajarayotgan ilmiy ishimiz samara berishi uchun har bir natijalarimizni yuqori aniqlikda olib boryapmiz. Sho'rlanish darajasini kamaytirish uchun murakkab aralashmalar tayyorlash ishlarimizni kelgusi ishlarimizda yoritamiz.

Adabiyotlar:

1. Rasulov A. M., Почвы Каршинской степи, пути их освоения, Т., 1976.
2. ГОСТ 26425-85 Почвы. Методы определения иона хлорида в водной вытяжке. М.: Государственный комитет.
3. Орлов, Д.С. Химия почв / Д.С. Орлов, Л.К. Садовникова, Н.И. Су-ханова. – М.: Высш. шк., 2005. – 558 с. ISBN 5-06-004428-5.
4. Пестов Л. Ф. Засоление почвы // Мелиоративная энциклопедия. – М.: Росинформагротех, 2004. – Т. 1. – С. 516.
5. Пинский Д.Л. Тяжелые металлы и окружающая среда. М.: Дрофа, 1997. – 116 с.
6. Dauletov K.A. “Ilm, bilimlendiriw hám islep shıǵarıw integraciyası tiykarında tábiyiy resurslardan paydalanıw mashqalaları hám olardıń innovaciyalıq sheshimleri” atamasındaǵı respublikalıq ilimiy-ámeliy onlayn konferenciya materialları. 11.12. 2021 y. Nukus. 304с.
7. Журнал Central Asian Journal of Theoretical and Applied Sciences, 2021, Том 2, № 12 (2021): Декабрь
<http://www.cajotas.centralasianstudies.org/index.php/CAJOTAS>



ОЦЕНКА ПЕРСПЕКТИВНОСТИ ТЕРРИГЕННЫХ МЕЛОВЫХ ОТЛОЖЕНИЙ НА НЕФТЬ И ГАЗ МЕСТОРОЖДЕНИЯ ИСТИКЛОЛ-25

Муратова Севара Фарход кизи

Ведущий специалист

АО «Узбекнефтегаз»

Тел: 90-927-29-92

E-mail: sevarakhon2992@gmail.com

ЎзМУ Г.м.ф.б.ф.д. Г.Г. Джалилов тақризи асосида

Аннотация: Во всём мире с каждым годом увеличивается потребность в нефтегазовом сырье. Для покрытия этой потребности требуется опережающий прирост запасов углеводородного сырья. В настоящее время перед геологами и геофизиками нефтегазовой отрасли стоит важная задача, которая включает в себя выявление новых продуктивных объектов, пропущенных коллекторов с получением максимальной экономической выгоды. В качестве примера такого объекта можно привести месторождение Истиклол-25. В нашей статье мы изучили изменения толщин меловых отложений, а также продуктивных горизонтов, на основе которых был проведен сделанный анализ.

Ключевые слова: Нефть, газ, месторождения, меловые отложения, карбонаты, нефтегазоносность, промышленный приток, коллекторы, углеводороды, геологический профиль, геологическая карта, испытания скважин, залежь.

Нефтегазовая отрасль является неотъемлемой частью экономики Республики Узбекистан. В основном геологоразведочные работы на поиск месторождений углеводородов (УВ) проводились в Бухаро-Хивинском, Ферганском, Сурхандарьинском, Юго-Западно-Гиссарском и Устюртском регионах. Основная часть добываемых углеводородов в Республике расположена в Бухаро-Хивинском нефтегазоносном регионе.

Основным направлением поисков залежей нефти и газа в пределах БХНГР являются меловые и юрские отложения, с которыми связаны практически все открытые скопления УВ. [1]

В пределах Бухарской ступени, ввиду полного или частичного отсутствия соляно-ангидритовой формации, месторождения имеют большой этаж газоносности по всему разрезу юры и мела (см. рисунок 1). Как правило, они многопластовые (до 8-10 залежей). Нефть здесь присутствует в виде оторочек на отдельных залежах.

В данной статье рассматривается вопрос перспектив нефтегазоносности меловых отложений на месторождении Истиклол-25, по аналогии с близко расположенным месторождением Дульгаттепа. До сегодняшнего дня, на территории в качестве перспективных горизонтов принимались юрские карбонатные отложения, а меловые отложения оставались не изученными. Впервые испытание меловых отложений на нефтегазоносность проведено на месторождении Дульгаттепа, в результате чего был получен приток газа.

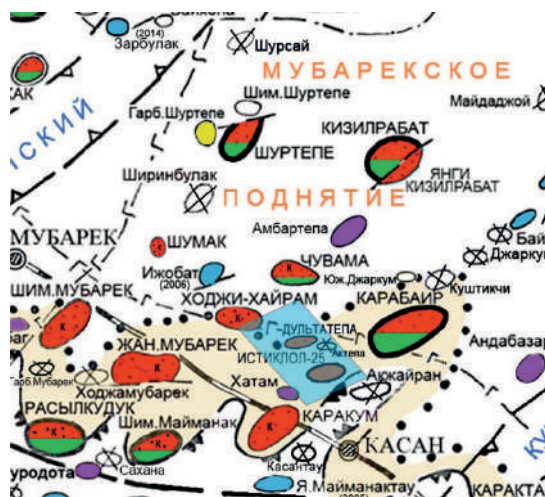


Рисунок 1 - Фрагмент из схемы размещения месторождений нефти и газа и перспективных площадей северо-западной части Бухаро-Хивинского региона.



Структура Истиклол-25 выявлена и подготовлена к глубокому бурению в 2008 г. С помощью МОГТ-2Д была проведена переинтерпретация сейморазведочных материалов. В тектоническом отношении месторождение Истиклол-25 расположено в пределах юго-восточной части Мубарекского поднятия Бухарской ступени.[2]

Месторождение Истиклол-25 расположено в непосредственной близости от известных нефтегазовых месторождений Каракум, Юж. Мубарек, Сев. Мубарек и др., где нефтегазовые залежи приурочены к меловым и юрским отложениям. В 2016 году проводилось бурение поисковой скважины №1 в которой при испытании открытым стволом, в интервале перфорации 1889-1886 м был получен приток газа дебитом 300,0 тыс.м³/сут, однако меловые отложения не были опробованы. Всего на месторождении Истиклол-25 пробурено 5 поисково-разведочные скважин.

Промышленная газоносность связана с XV+XVa горизонтом верхнеюрских карбонатных отложений. Коэффициент открытой пористости и газонасыщенности составляют соответственно 0,082 и 0,70. [3]

В административном отношении месторождение Дультатепа расположено на территории Касанского района Кашкадарьинской области Республики Узбекистан, в тектоническом отношении - в пределах центральной части Мубарекского поднятия.

Структура Дультатепа выявлена в 2016 г. в результате переинтерпретации сейморазведочных материалов МОГТ-2Д и в 2017 г. подготовлена к поисковому бурению по отражающему горизонту T₂, приуроченному к кровле XIII (K₁ n) и T₃ приуроченному к кровле титона (J₃ tt).

При испытании скважины №1, открытым стволом, в интервале 1575-1624 м получен промышленный приток газа, Q_г¹² =116,663 тыс. м³/сут. При совместном испытании интервалов 1218-1215 м и 1213-1210 м меловых отложений, получен промышленный приток газа: Q_г¹² =96,351 тыс. м³/сут. Эта скважина стала первой давшей промышленный приток газа на месторождении.

Анализ всей имеющейся по месторождениям Истиклол-25 и Дультатепа геолого-геофизической информации, позволил провести аналогию между этими месторождениями.

Авторами с учетом данных сейсморазведки, результатов бурения выполнены структурные построения.

Также авторами построена схема корреляции меловых отложений месторождений Истиклол-25 и Дультатепа, которая показывает, что меловые горизонты исследуемой территории залегают практически в одинаковых интервалах (см. рисунок 2). Исходя из этого можно оценить или предположить, что меловые отложения месторождения Истиклол-25 могут быть продуктивными, как и на месторождении Дультатепа. Для оценки продуктивности меловых отложений месторождения Истиклол-25 нами рекомендуется проведение полного комплекса геофизических исследований скважин, что позволит получить более достоверные данные.

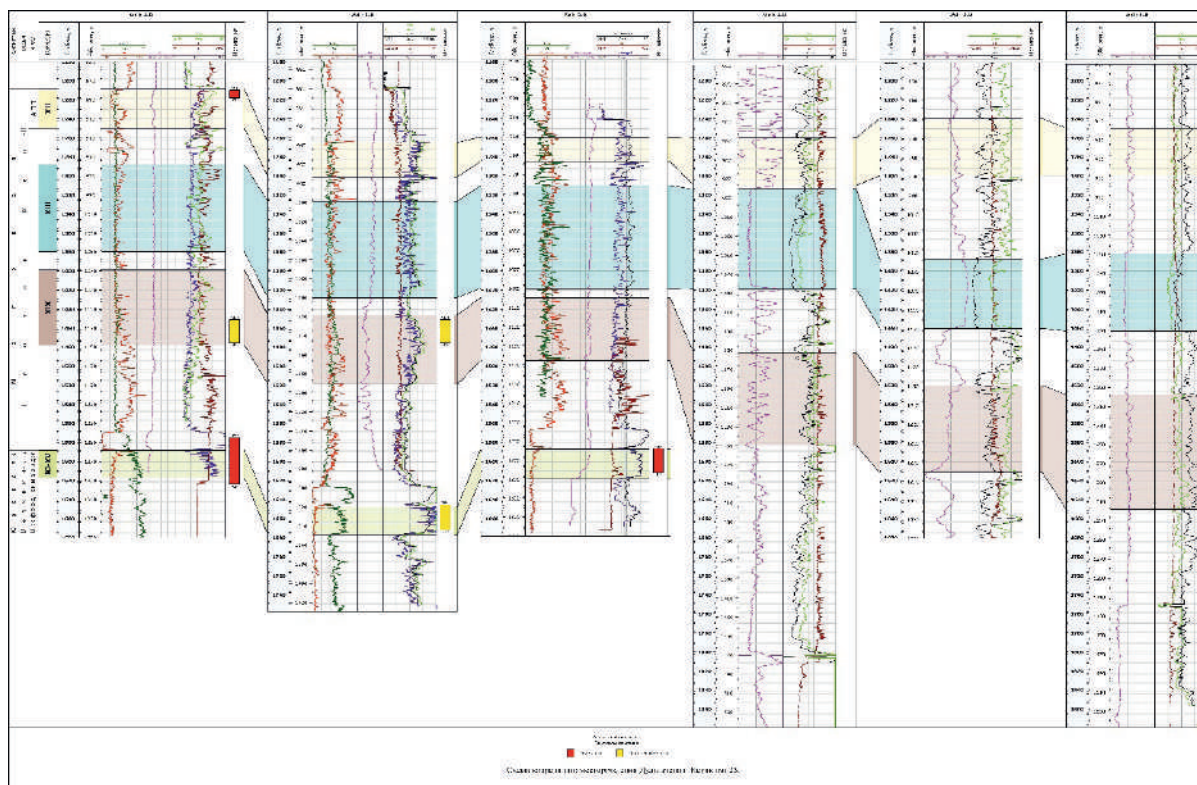


Рисунок 2 - Схема корреляции меловых отложений.
Месторождения Дульгатепи и Истоклол-25.

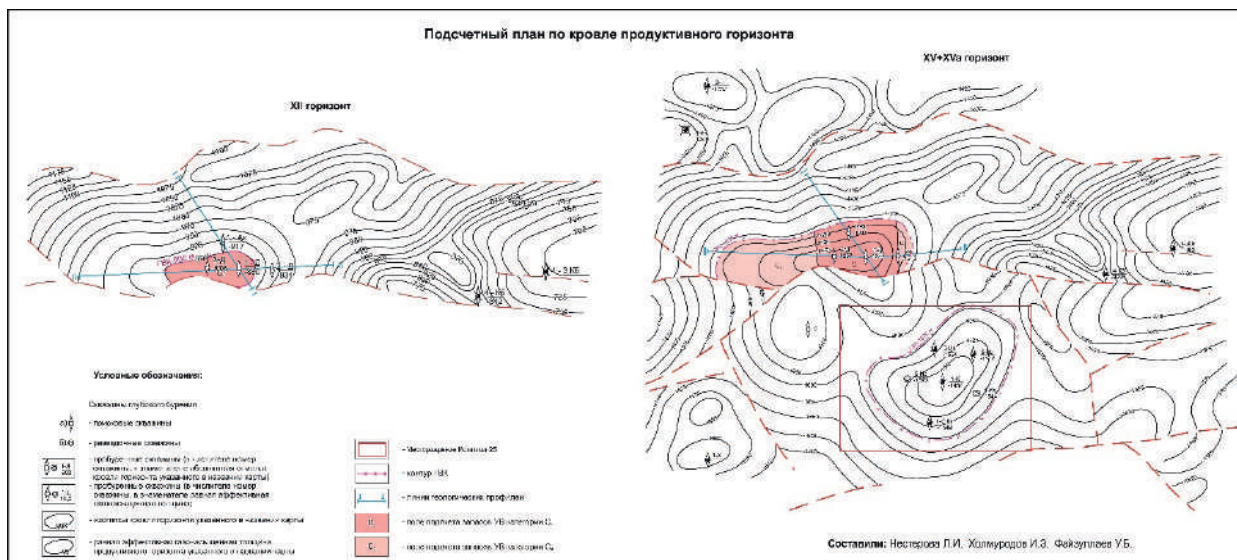


Рисунок 3 - Подсчетный план по кровле продуктивного горизонта месторождений
Дульгатепи и Истоклол-25.



Литература

- Тошкент**



**ЭФФЕКТИВНОСТЬ ВЫДЕЛЕНИЯ ТЕРРИГЕННЫХ КОЛЛЕКТОРОВ В СЕВЕРО-ЗАПАДНОЙ ЧАСТИ ЧАРДЖОУСКОЙ СТУПЕНИ
(на примере газоконденсатные месторождения Андакли)**

Муратова Севара Фарход кизи

Ведущий специалист

АО «Узбекнефтегаз»

Тел: 90-927-29-92

E-mail: sevarakhon2992@gmail.com

Аннотация: В данной статье рассматривается выделение терригенных коллекторов среднеюрских и нижнеюрских отложений в северо-западной части Чарджоуской ступени. Нам известно, что потребность в нефтегазовом сырье с каждым годом увеличивается, для покрытия этой потребности требуется своевременное увеличения добычи и как следствия этого прироста запасов углеводородного сырья. Добыча УВ в Бухаро-Хивинском регионе производится с 1950 года, по этому истощении нынешних запасов, перед нефтегазовой отраслью поставлена важная задача, которая включает в себя выявление новых продуктивных объектов в терригенных отложениях с целью получения максимальной экономической выгоды. В этой статье нами были изучены свойства коллекторов юрских терригенных отложений, а также определены их подсчетные параметры. Предлагаемый подход основан на результатах анализа кривых, в геофизических исследованиях скважин (ГИС). Рассмотрена возможность выделения и изучения коллекторов с помощью различных методов ГИС.

Ключевые слова: месторождение, глинистые коллекторы, углеводород, песчаные коллекторы, геофизических исследований скважин (ГИС), интерпретация ГИС данных, свойства породы, залежь, каротаж, диаграмма.

Исходя из того, что более 70 лет в Бухаро-Хивинском регионе добываются УВ, до сих пор в основных больших месторождениях добывающие запасы УВ принадлежат верхнеюрским карбонатным отложениям. В связи с этим повышение эффективности выделения терригенных коллекторов в этом регионе весьма актуально. В последние годы поисково-разведочные работы направляли для изучения терригенных отложений в северо-западной части Чарджоуской ступени. В результате этих работ было открыто несколько газовых месторождений имеющих залежи УВ в карбонатных и в терригенных отложениях таких как Андакли, Гарбий Хаккуль, Уртакум и Шортан.

Обзор литературы.

Необходимо отметить, что, важное значение имеют многочисленные тематические исследования, проводимые учеными ГУ «ИГИРНИГМ», Бабаев А.Г., Габрильян Р.А., Саламова С.К. М.Э.Эгамбердыев, Б.С.Хикматуллаев, А.Х.Нугманов, У.Х.Хакимов, Г.С.Абдуллаев, И.Т.Бойкобилов и многими другими исследователями в познании геологии и нефтегазоносности терригенных отложений северо-западной части Чарджоуской ступени и сопредельных территорий, определении направлений дальнейших геологических исследований.

Структура Андакли расположена на территории Каракульского района Бухарской области Республики Узбекистан.

В тектоническом отношении - в северо-западной части Чарджоуской ступени, в пределах Кандымского поднятия, северо-западнее газокон-денсатного месторождения Парсанкуль.

Ближайшими месторождениями являются Аккум и Парсанкуль, на которых нефтегазоперспективными были признаны отложения карбонатной (XV-1 и XV-2 гор.) и терригенной юры (XVIII гор.). [1]

Методология исследования.

К числу коллекторов относится любая пористая, трещиноватая и проницаемая порода, которая обладающая способностью вмещать через себя нефть, газ и воду также отдавать их при разработке. В природных условиях в качестве коллекторов служат чаще всего песчаные, алевролитовые и карбонатные отложения. Повышение в текстуре породе слюдястых и чешуйчатых минералов группы глин, а также цементирующего материала- глинистого, карбонатного, лимонитового и других – снижает коллекторские свойства породы. [2]

Первоначальный этап выделения коллекторов заключается в сопоставлении каротажной диаграммы с типовым геолого-геофизическим разрезом и диаграммами соседних, ранее пробуренных скважин, в которых местоположение коллекторов известно. Кроме того, существует ряд объективных признаков, способствующих выделению коллекторов по каротажным данным. Для расчленения разреза по каротажным диаграммам, выделения в нем плотных и проницаемых пород необходимо иметь ясное представление об изучаемом разрезе в целом. Интерпретация каротажных диаграмм для песчано-глинистого и карбонатного разрезов имеет свои специфические особенности. Если разрез сложен часто чередующимися песчано-глинистыми и карбонатными породами, то расчленение его осложняется. [3]

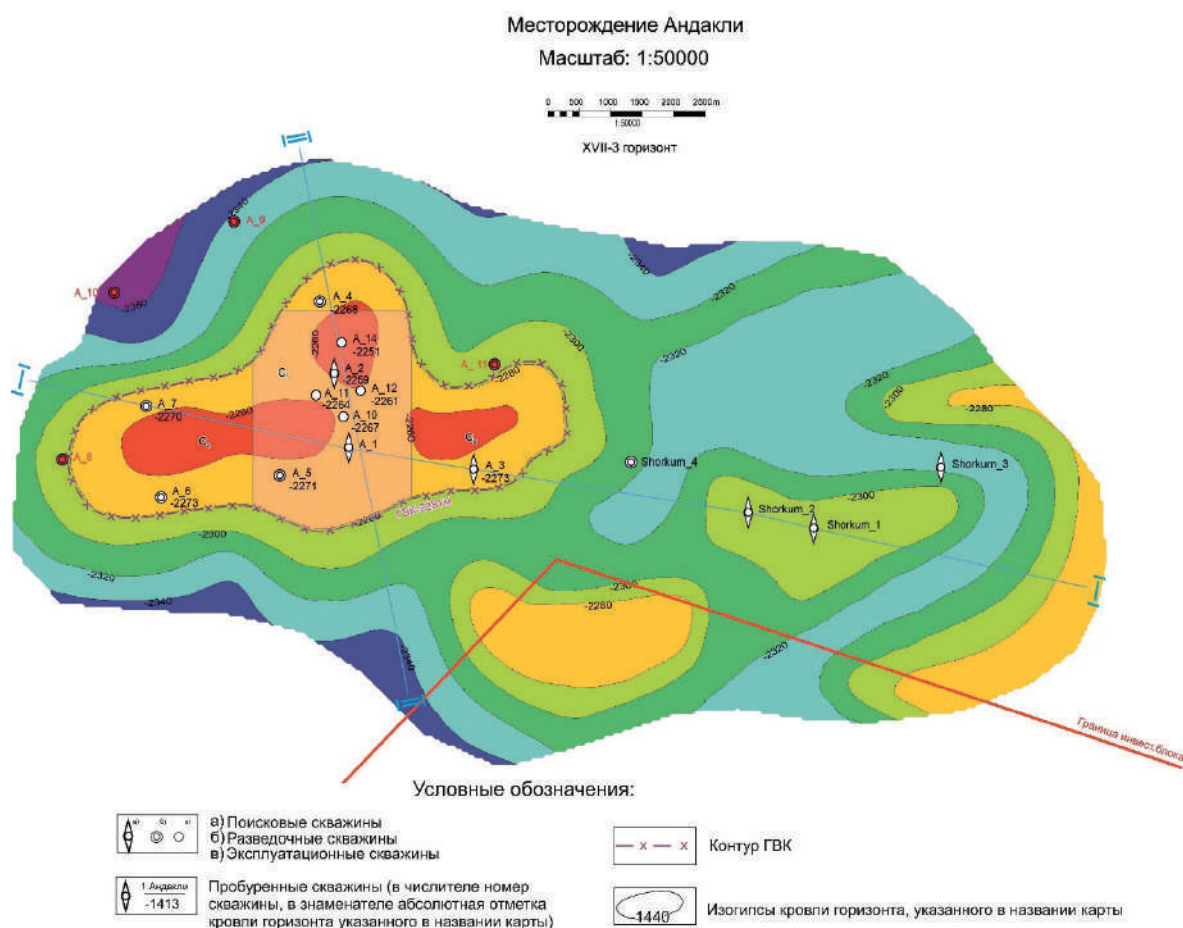


Рис.1 Структурная карта по кровле терригенного продуктивного горизонта XVII.
(составили: Мамиров Ж.Р., Холмуродов И.З., Жумаев А.Д., 2021г.)

Анализ и результаты.

Песчаные и алевролитовые пласты наиболее четко выделяются на кривой ПС, на кривой ГК (гамма-каротажной) и КВ (кавернограмме). Для разделения малопористых плотных пород от коллекторов еще применяют дополнительные методы, из которых наиболее эффективными являются микрокаротаж, НГК (нейтрон-гамма каротаж), ГГК (гамма-гамма каротаж) и АК (акустический каротаж). Необходимо отметить того, что в данном регионе последние годы методы ГГК практически не проводятся, а это непосредственно влияет на качество интерпретации терригенных отложений. [4]

На рис.1 приведен пример выделения коллекторов, при ситуации, когда скважина заполнена буровым раствором, минерализация которого выше, чем минерализация пластовых вод. При этом песчаные пласты отмечаются положительными аномалиями на кривой ПС (обратное ПС).

На рис.2 приведен пример выделения коллекторов и уточнение литологии в терригенных отложениях северо-западной части Чарджоуской ступени по данным радиоактивного и

электрического каротажа. Скважина заполнена буровым раствором, минерализация которого меньше, чем минерализация пластовой воды. В таких скважинах на против песчаного пласта отмечается слабая отрицательная аномалия на кривой ПС, и она практически совпадает с кривой ГК. При таком сложном соотношении минерализаций пластовых вод и бурового раствора расчленение разреза по кривой ПС на глинистые и песчаные пласты затруднительно.

Диаграммы НГК столь же четко расчленяют терригенный разрез на песчаные и глинистые породы. Глины, как более водородосодержащие, отмечаются более низкими значениями по сравнению с песчаными пластами и показаниями на кривой НГК. [4]

Выделение песчаных коллекторов и уточнение литологии наиболее успешно проводятся на основании совместного изучения кривых ГК, НГК, КС, ПС. Данные кавернограммы уточняют полученные сведения. [4]

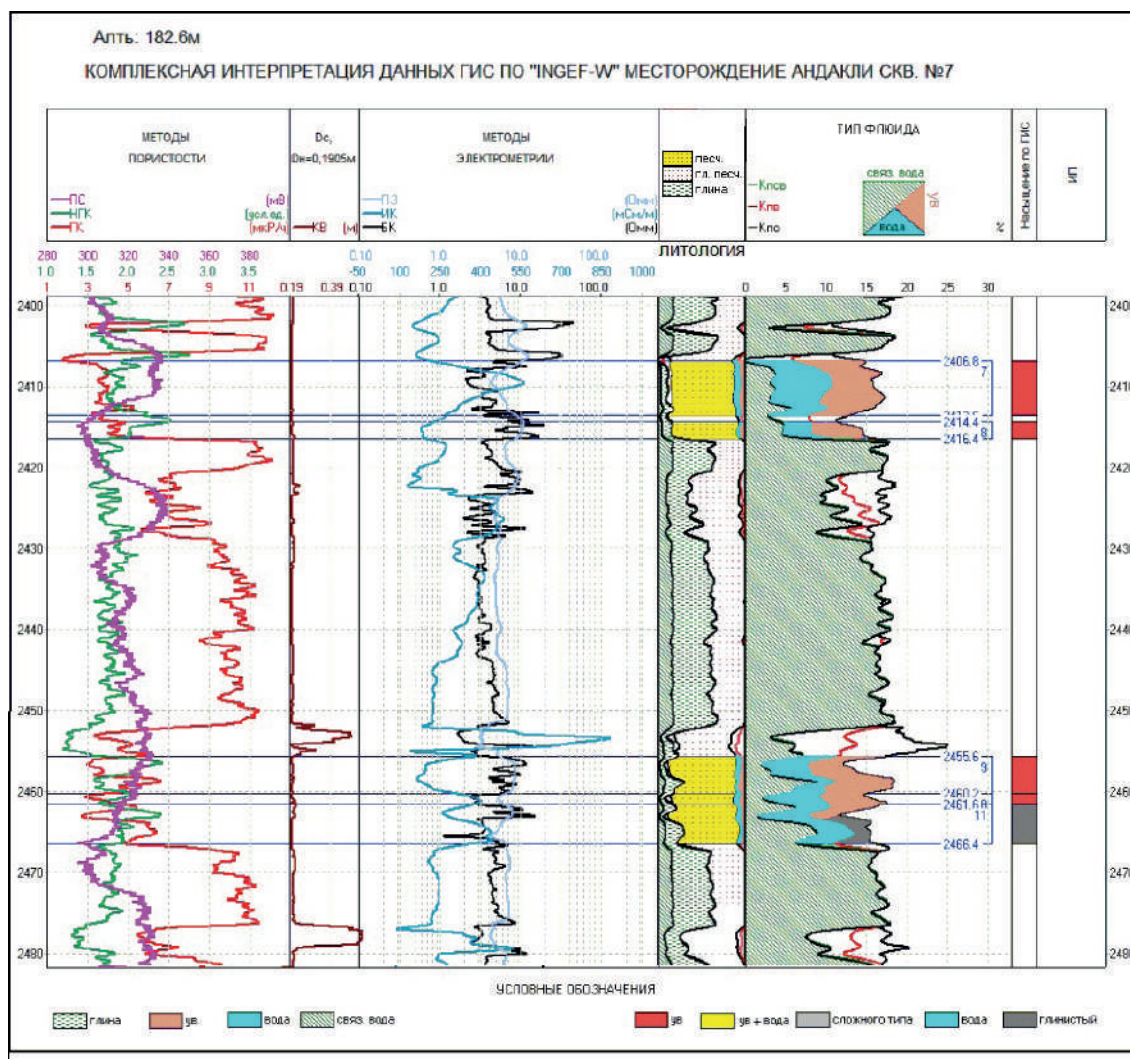


Рис. 2 Выделение терригенных коллекторов, когда скважина заполнена буровым раствором, минерализация выше, чем пластовой воды.

(составил: Холмуродов И.З., 2021г.)

Нам известно, что в терригенном разрезе, помимо чистых неглинистых песчаных пород и глин, встречаются и глинистые пески, в той или иной степени обогащенные глинистым материалом. Опыт показывает, что глинистые пески в ряде случаев тоже являются коллекторами и к ним приурочены богатые промышленные запасы нефти и газа в мире.

Присутствие значительного количества глинистого материала в горной породе оказывает заметное влияние на ее удельное сопротивление, амплитуду отклонения кривой ПС, радиоактивные, акустические и другие геофизические свойства.[5]

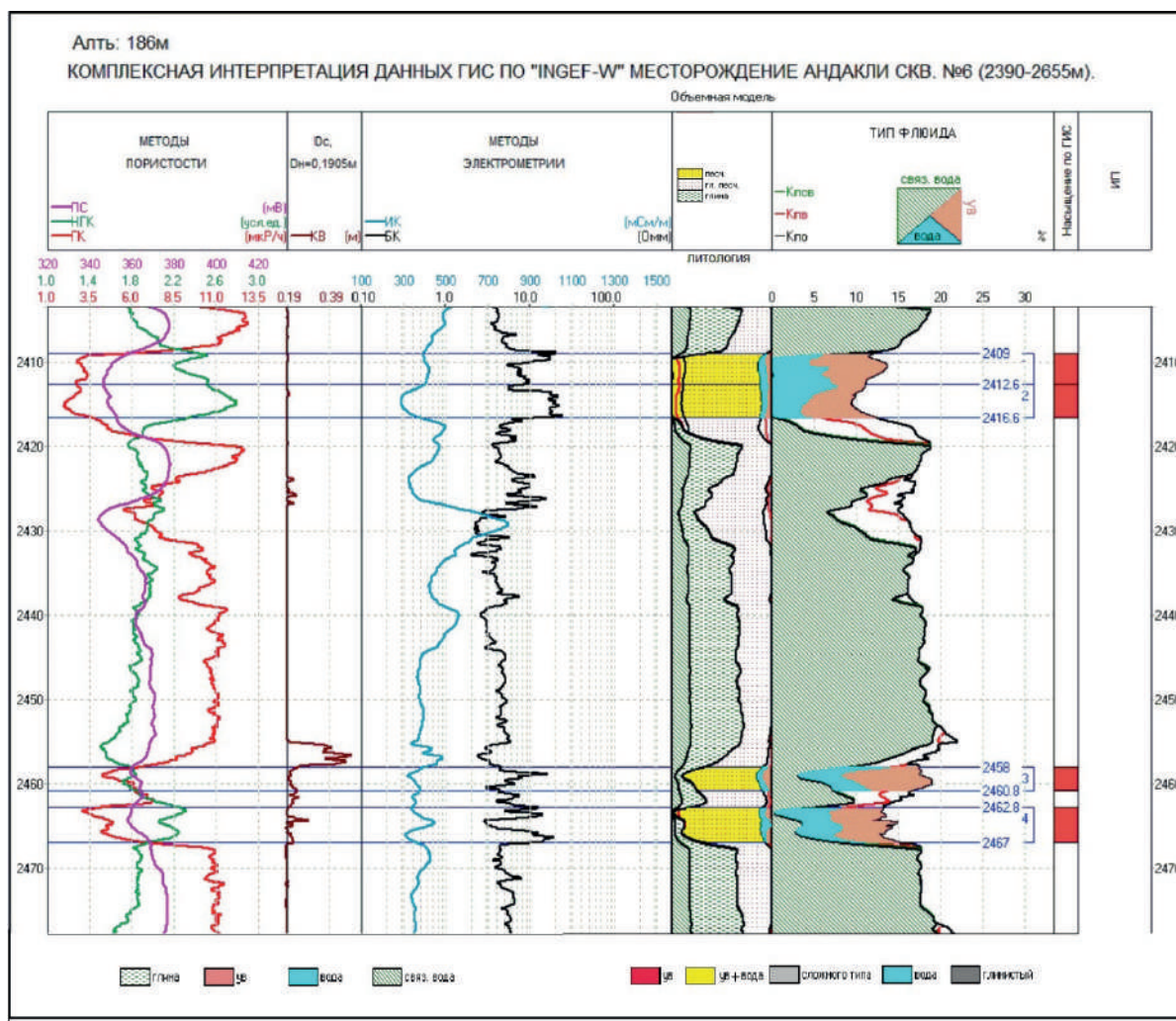


Рис. 3 Выделение терригенных коллекторов, когда скважина заполнена буровым раствором, минерализация меньше, чем пластовой воды.
(составили: Холмуродов И.З., Муратова С.Ф., 2021г.)

Песчаные коллекторы, содержащие значительное количество глинистого материала, принято выделять в отдельную группу – глинистые коллекторы. Основные признаки выделения глинистых коллекторов по каротажным данным отличаются от ранее перечисленных применительно к чистым неглинистым песчаным породам. [6]

Влияние глинистого материала на удельное сопротивление горной породы довольно сложно и возрастает с увеличением удельного сопротивления пластовой воды, поэтому использование кривой сопротивления для выделения глинистых коллекторов также затруднительно.

На кавернограммах на против коллекторов месторождения Андакли наблюдается уменьшение диаметра скважины на 3-5 см. Глинистые интервалы отмечаются повышенными показаниями на кривых ГК, а уплотненным карбонатным прослоям соответствуют повышенные показания на кривых НГК. [8]

Заключение и предложения.

На против пластов коллекторов наблюдается положительное расхождение кривых КС. Таким образом, разделение проницаемых и непроницаемых прослоев в разрезе нижнеюрских отложений Чарджоуской ступени осуществляется по следующей совокупности промыслово-геофизических данных:

1) Повышающее проникновение фильтрата бурового раствора в пласты-коллекторы. 2) Снижение значение сопротивлений, регистрируемых стандартными зондами, на против коллекторов и повышение на против плотных прослоев. 3) Сужение диаметра скважины на против коллекторов. 4) Возрастание интенсивности естественного гамма-излучения на



против глинистых пород и радиационного нейтрон-гамма излучения против плотных пород.
5) Положительные аномалии кажущихся сопротивлений на кривых микрозондов.

На территории Чарджоуской ступени для изучения ФЕС терригенных коллекторов необходимо проводить скважинные геофизические исследования, такие как ПС, ГГК, КВ, ГК, ННК, НГК, БК, БКЗ, ВИКИЗ а также важным фактором в получении положительных результатов является качественная интерпретация материалов ГИС, что, в свою очередь, позволит обеспечить выделение продуктивных коллекторов с точностью более 80 %.

ЛИТЕРАТУРА

1. Мамиров Ж.Р. “Оперативный подсчет и пересчет запасов нефти, газа и конденсата по находящимся в разведке месторождениям АО “Узбекнефтегаз”, Ташкент-2021г.
2. Итенберг С.С. «Изучение нефтегазоносных толщ промыслово-геофизическими и геологическими методами» Москва. Недра. 1967г. 191 с.
3. Скобелева Н.М. «Литология и коллекторские свойства рифейских и венд-кембрийских отложений юга Сибирской платформы» Диссерт. на уч. степени кандидата г.м.н. Перм. 2005г. 65 с.
4. Бабаев А.Г., Габрильян Р.А., Саямова С.К. «Терригенная формация юрского возраста Бухаро-Хивинского региона и Юго-Западного Гиссара и её нефтегазоносность» Москва. Недра. 1977г. 137 с.
5. Эгамбердиев М.Э. «Принципы выделения литологических и стратиграфических ловушек нефти и газа мезо-кайнозоя (Западный и Южный Узбекистан), часть I Ташкент. Фан. УзССР.1979г.
6. Дахнов В.Н. «Интерпретация результатов геофизических исследований разрезов скважин» Москва. Недра. 1982г. 147 с.
7. Нурматов М.Р., Халисмаев И.Х., Урманов А.Х., Абидов Х.А. «Перспективы нефтегазоносности палеозойских отложений юга ферганского региона в свете новых геолого-геофизических данных». Издательства «Фан ва технология». Ташкент, 2018г.
8. Ибрагимов З.С. «Породы-коллекторы нефти и газа мезозоя Узбекистана». Издательство «ФАН». Ташкент, 1971г.

“ЎЗБЕКИСТОН ОЛИМЛАРИ ВА ЁШЛАРИНИНГ ИННОВАЦИОН ИЛМИЙ-АМАЛИЙ ТАДҚИҚОТЛАРИ”

(24-қисм)

Масъул муҳаррир: Файзиев Шохруд Фармонович

Мусахҳиҳ: Файзиев Фаррух Фармонович

Саҳифаловчи: Шахрам Файзиев

Эълон қилиш муддати: 31.12.2021

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
