

УДК: 551.24: 553.983

НЕФТЕГАЗОНОСНОСТИ ТЕРРИГЕННЫХ КОМПЛЕКСОВ НИЖНЕЙ-СРЕДНЕЙ ЮРЫ ЧАРДЖОУСКИЙ СТУПЕНИ БУХАРО-ХИВИНСКОГО НЕФТЕГАЗОНОСНОГО БАССЕН

Дононов Ж.У.

Ассистент «Геология и разведка полезных ископаемых» Каршинского инженерно-экономического института

АННОТАЦИЯ

Актуальность работы. Основные промышленные запасы нефти и газа в Республике Узбекистан сосредоточены в карбонатных отложениях верхней юры Бухаро-Хивинского региона.

В связи с уменьшением фонда больших структур в отложениях карбонатной формации Злободневным становится вопрос раскрытия перспектив нефтегазоносности отложений терригенной формации, что требует дальнейшего детального изучения в рамках конкретных отдельных геоструктурных элементов

***Ключевые слова:** флюидоупоров, Терригенные комплексы, ступени, углефицированными, гурудской, дегивадамской*

ABSTRACT

Relevance of the work. The main industrial reserves of oil and gas in the Republic of Uzbekistan are concentrated in carbonate sediments of the upper Jurassic of the Bukhara-Khiva region.

Due to a decrease in the stock of large structures in carbonate formation deposits. The issue of disclosing the prospects for the oil and gas content of terrigenous formations deposits becomes topical, which requires further detailed study within specific individual geostructural elements.

***Key words:** fluids, terrigenous complexes, steps, carbonated, guruda, degibadam*

ВВЕДЕНИЕ

Детальное исследование строения нефтегазоносных регионов в интервалах продуктивных горизонтов и отдельных слоев флюидоупоров, является одной из актуальных проблем при осуществлении поиска и разведки ловушек и залежей углеводородов. Комплекс проводимых поисково-

разведочных работ на нефть и газ на сегодняшний день требует более детального изучения нефтегазоносных толщ с применением математических средств обработки геолого-геофизической информации. Результатами этих исследований должны являться выявленные локальные зоны распространения отдельных латеральных неоднородностей, соответствующие продуктивным горизонтам и слоям флюидоупоров.

Терригенные комплексы нефтегазоносны на древних и молодых платформах, в краевых прогибах, межгорных впадинах и на континентальных окраинах. Песчано-глинистые комплексы морского относительно мелководного генезиса (в основном, шельфовые отложения) представлены толщами в десятки, редко сотни метров, сложенными чередованием песчаников, алевролитов и глин. Эти комплексы распространены на широком пространстве, и в фациальном отношении они неоднородны, сменяясь в краевых частях прибрежно-морскими мелководными, лагунными и дельтовыми образованиями, а в более глубоководной – терригенно-карбонатными отложениями.

Чарджоуской ступени является крупным тектоническим элементом северо-восточного борта Амударьинской впадины.

Нижне-среднеюрские отложения в пределах Денгизкульского поднятия на более полную мощность вскрыты в скважинах № 102-Уртабулак и параметрических скважинах №1п Памук и №2п Бердыкудук. Непосредственно в пределах площади Кокдумалак эти отложения вскрыты в скважинах № № 15,20-Кокдумалак мощностью 1044 м и 1103 м. Кроме того их кровельная часть вскрыта скважинами № 1–Кокдумалак и №1 Охир.

Нижнее-среднеюрские отложения сложены терригенными, главным образом, мелкообломочными породами-переслаивающимися песчаниками, глинами, алевролитами и аргиллитами. Характерной особенностью этой толщи является обогащенность углефицированными растительными остатками и углем, благодаря чему она имеет темно-серый до черного цвет, причем обогащенность разреза углефицированными растительными остатками не одинаковая, нижняя часть угленосная, верхняя часть безугольная.

В верхней части разреза встречаются редкие прослои известняков.

Песчаники серые, темно-серые, мелко- и среднезернистые, очень плотные, массивные с прослоями алевролитов.

Алевролиты серые, песчано-глинистые, сильно уплотненные.

Глины серые, темно-серые, черные, алевролитистые, углистые с тонкими прослоями угля, плотные, крепкие, слюдистые с прослоями алевролитов.

На центральной части Чарджоуской ступени Юрские терригенные отложения вскрыты 6 скважинами (№№ 1, 2, 4, 5, 7, 8 скв. месторождения Сардоб). Максимальная неполная мощность этих отложений вскрыта скважиной № 7, где она составляет 636 м.

По данным скважины № 7 нижняя часть (366 м) ниже-среднеюрского разреза сложена континентальными образованиями, представленными черными углистыми аргиллитами и алевролитами с редкими прослоями песчаников толщиной от 0,8 до 5 м. Доля последних, являющихся потенциальными коллекторами, составляет 15 % от общей мощности разреза.

Верхняя часть разреза мощностью 270 м представлена темно-серыми аргиллитами и известковистыми алевролитами с редкими прослоями известковистых песчаников. В отличие от нижней половины в составе пород этой части разреза появляется карбона, в отдельных случаях до 25-30%, представленный кальцитом и доломитом. В кровле отложений присутствуют прослои известняков.

В соответствии с существующей стратиграфической схемой, вскрытая скважиной № 7 нижняя половина разреза, условно может быть сопоставлена с отложениями гурудской и дегибадамской свитами ниже-среднеюрского возраста, изученных в обнажениях юго-западных отрогов Гиссарского хребта, а верхняя – соответствует породам байсунской свиты, возраст которой датируется как верхний бат – нижний келловей.

Для мезозойско-кайнозойских окраин Туранской плите характерны песчаные полевошпатово-кварцевые толщи, породы которых содержат в заметном количестве глауконит. Эти комплексы шельфового образования имеют очень широкое площадное развитие и переходят с края молодых платформ в пределы предгорных (краевых) прогибов. Примером в этом отношении является крупное Газлинское газоконденсатное месторождение на Туранской плите. В верхней части песчано-глауконитового комплекса, как правило, залегает мощная глинистая пачка, играющая роль регионального флюидоупора. Среднего одеда юрской системы

Основным фактом, подтверждающим присутствие среднего одеда юрской системы в равнинных районах Бухаро-Хивинской области, является содержание в породах большого количества спор и пыльцы, характерных для аален-байосских и батских отложений. Кроме того, в отдельных поднятиях (Фараб, Алат) обнаружена аммонитовая фауна среднеюрского возраста (нижний бат).

На площади Ходжи, Кульбешкак, Янгиказган, Кимирек. Алат. Даяхатын, Ю. М. Кузичкина выделила аален-байосские и, частично, батские спорово-

пыльцовые комплексы, аналогичные комплексыобнаружилаЛ. С. Хачиева в разрезах площадей Аккум, Парсанкуль. Даяхатын, Ходжи.

В пределах Денгизкульского поднятия наиболее полно эти отложения вскрыты на Уртабулакской площади (до 400м),где они представлены более или менее равномерно чередующимися пластами глин, алевролитов и песчаников, причем характерно развитие глин и алевролитов, которые в отдельных интервалах резко преобладают над песчаниками. На остальных площадях этого региона (Самантепе, Култук, Памук и др.) вскрытая мощность не превышает 50—100 м (нижний келловей).

В терригенных среднеюрских отложениях практически все выявленные залежи газа приурочены к ловушкам в антиклинальных складках. Все они располагаются в отложениях, образовавшихся в морском бассейне.

Осадочные образования нижнеюрского возраста в отличие от среднеюрских пород накапливались преимущественно в субаквальных условиях. Поэтому нельзя исключать возможность негативного воздействия этих условий на перспективы нефтегазоносности. Кроме того, снижение их перспектив может быть обусловлено миграцией УВ в вышележащие отложения, чему способствовало отсутствие в них выдержанных покровов. Несмотря на существование факторов, оказывающих негативное влияние на перспективы нефтегазоносности нижнеюрских пород. Притоки нефти, полученные в этих отложениях на площадях Шурчи и Акджар, на самом севере Бухарской ступени, в пределах Каганского поднятия, свидетельствуют о генерации жидких УВ в этом комплексе пород и о существовании далекой боковой миграции.

REFERENCES

1. «Теоретические основы и методы прогноза, поисков и разведки месторождений нефти и газа», А.И. Дьяконов, Б.А. Соколов, Ю.К. Бурлин, Ухта 2002
2. Богданов А.Н., Эйдельмант Н.К. «Доюрский комплекс пород бухаро-хивинского региона – резерв для поисков залежей нефти и газа»
3. Султанова Д.Б., Жамолов А.Н. «Выделение неантиклинальных ловушек
4. УВ в юрской терригенной формации центральной части чарджоуской ступени»
5. ИССЛЕДУЕМОЙ, ТЕКТОНИКА И. ГЕОДИНАМИКА. "БАЙСУНСКОГО ПРОГИБА ПАЛЕОГЕОГРАФИЯ, ТЕКТОНИКА И ГЕОДИНАМИКА ИССЛЕДУЕМОЙ ТЕРРИТОРИИ //Дононов Жасур Урал ўғли."