

ИСТОРИЯ ГЕОЛОГИЧЕСКОГО И ТЕКТОНИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ И ФОРМИРОВАНИЕ СОВРЕМЕННОЙ СТРУКТУРЫ БЕШКЕНТСКОГО ПРОГИБА

Хикмат Ахадиллаевич Панжиев

старший преподаватель кафедры «Геология и разведка полезных ископаемых»,
Каршинский инженерно-экономический институт
hikmat.panjiyev02@mail.ru

Холхужа Рахматуллаевич Ахмедов

старший преподаватель кафедры «Геология и разведка полезных ископаемых»,
Каршинский инженерно-экономический институт

АННОТАЦИЯ

В статью приведен данный о формирований и развитие тектонической элементе которые контролируют нефтегазоносность Бешкентской прогиб.

Разрывные нарушения широко развиты в Бухаро-Хивинской нефтегазоносной области, в частности, в Бешкентском прогибе. По границам впадин и горных поднятий развиваются флексурно-разрывные зоны. Значительную роль в этом процессе играют разрывные нарушения юго-западного направления.

Ключевой слова: Амударья, Бешкентски прогибе, меловых отложения, нефтегазоносность, мезозой, палеоген, ступен, синеклиза, флексурно-разрывные зоны, осатканакопления, тектонические элементе.

ВВЕДЕНИЕ

Бухаро-Хивинская нефтегазоносная область расположена на северном склоне Амударьинской синеклизы. Нефтегазоносность её связана с юрскими и меловыми отложениями осадочного чехла, залегающего на палеозойском фундаменте. Для отложений мезозоя характерно относительно спокойное залегание юрских, меловых и палеогеновых пород, постепенное возрастание мощности их от древнего побережья к центру Амударьинского бассейна осадконакопления, хорошая выдержанность пластов.[4]

ЛИТЕРАТУРА И МЕТОДОЛОГИЯ

В формировании тектонической структуры осадочного чехла Бухаро-Хивинской впадины решающую

роль играет рассечённость фундамента серий дизъюнктивных дислокаций, по которым он ступенчато погружается с севера на юг, и на его фоне располагаются антиклинальные перегибы пластов-ловушек.

Тектоника и условия формирования антиклинальных складок в БХНГО освещены в работах А.Г.Бабаева, Т.Л.Бабаджанова, Ш.Д. Давлятова, Г.Х. Дикенштейна, Я.М. Зорькина, Б.А. Петрушевского, В.И. Попова, О.А. Рыжкова, Б.Б. Таль-Вирского, П.И. Тельнова и других [1].

Разрывные нарушения широко развиты в БХНГО, в частности, в Бешкентском прогибе, которые по времени возникновения, истории развития, протяжённости, простираению, масштабу и роли формирования структур осадочного чехла, подразделяются на две большие группы: разломы, возникшие ещё на герцинском этапе развития региона, и разломы, проявившиеся в альпийскую фазу тектонических движений.

Основные разломы– Предкызылкумский, Бухарский и Амударьинский– обеспечили образование Бухарской и Чарджоуской ступеней, тектонических элементов II порядка, на которые и подразделяется Бухаро-Хивинская нефтегазоносная область [3].

Каждая из ступеней фундамента рассечена поперечными разломами на блоки, при опускании которых, в осадочном чехле образовались наложенные прогибы, расчленившие Бухарскую и Чарджоускую ступени на отдельные крупные поднятия. Так, на юго-востоке Чарджоуской ступени, в частности, располагается Бешкентский прогиб, где большинство месторождений содержат тектонически-экранированные ловушки залежей УВ.

Узкие ограниченные блоки, заключенные между разломами, погружаются в юго-западном направлении с увеличением глубины залегания верхнеюрских карбонатных отложений, от выходов на поверхность или сравнительно небольших глубин до 3-3,5 км.

По границам впадин и горных поднятий развиваются флексурно-разрывные зоны. Значительную роль в этом процессе играют разрывные нарушения юго-западного направления.

Бешкентский прогиб, как платформенная структура, был впервые выделен Б.Б. Таль-Вирским в 1962 г. Впоследствии его строение изучалось Г.С. Абдуллаевым, А.А. Абидовым, А.М. Акрамходжаевым, А.Г. Бабаевым, Ш.Д. Давлятовым, Т.Д. Мамадалиевым, А.Х. Нугмановым, В.В. Рубо, Б.Б.Ситдиковым, и др [4].

На крайнем юго-востоке Амударьинский впадины выделяются наложенный Бешкентский прогиб, осложненный рядом валов преимущественно северо-восточного простирания (Гирсанский, Камашинский, Шуртанский и др.)

Бешкентский прогиб включает юго - восточную часть Чарджоуской ступени. На севере он ограничен Учбаш - Каршинской, на юге - Амударьинской, на востоке - Караиль, Лянгарской флексурно - разрывными зонами.

В пределах Бешкентский прогиб выделено пять валов Шакарбулакский, Аляутдинский, Айзаватский и Топилма- Хилолский.

По подсолевым отложениям восточная часть Бешкентского прогиба мало чем отличается от западной части Юго-Западных отрогов Гиссарского хребта, характерной особенностью которой является ярко выраженная линейность мел-палеогеновых складок. Развитые здесь локальные подсолевые антиклинали являются, как правило, брахискладками, имеют небольшие размеры и изометричную, неправильную или слегка вытянутую формы при незначительном превышении длины над шириной (Гармистан, Бузахур, Вост.Бузахур, Сев.Гузар, Сев.Шуртан и др.) [2].

Большинство подсолевых антиклиналей региона достаточно хорошо изучены бурением и сейсморазведкой, также представляют собой брахискладки, а традиционно относимые к линейным Гумбулакская, Кызылбайракская, Джаркудукская подсолевые структуры, являются многокупольными, и каждый из куполов можно рассматривать как локальную брахиантиклиналь.

В осадочном чехле выделяются два структурных яруса: юрский и меловой, залегающие по отношению друг к другу с угловым несогласием. Еще более глубокий размыв существует между фундаментом и осадочным чехлом. В силу этого конфигурация, размеры, а иногда и простирание локальных складок с глубиной значительно изменяются, наблюдается смещение сводов, увеличение углов падения пластов и т.д.

По размерам (60 x 120 км) и сложности строения, прогиб значительно превосходит другие отрицательные структуры БХНГО, осложняющие Бухарскую и Чарджоускую ступени.

Северная граница Бешкентского прогиба выражена Учбаш-Каршинской флексурно-разрывной зоной (УКФРЗ).

Эта зона, протяжённость которой превышает 400 км, к северу от Бешкентского прогиба характеризуется зоной сжатия, о чём свидетельствуют надвиговые дислокации на сложно построенных складках Касантау, Кунгуртау, Чим и др.

УКФРЗ под острым углом сочленяется с Караиль-Лянгарской флексурно-разрывной зоной, отделяя здесь Бешкентский платформенный прогиб от Кашкадарьинского синорогенного предгорного прогиба, выражаясь значительным увеличением мощности нижнесреднеюрских отложений от 0-250 м на севере прогиба и до более чем 1000 м в его центре. Верхнеюрские карбонатные отложения не изменяют существенно своей мощности по обе стороны ФРЗ. Резко возрастает мощность верхнеюрской соленосной формации.

Караиль-Лянгарская флексурно-разрывная зона ограничивает Бешкентский прогиб на востоке и представляет собой систему эшелонированных разломов, идентичных по простиранию. Простирание её ближе к меридианальному, в отличие от простирания составляющих её разломов.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

На сейсморазведочных профилях, наблюдаются множественные клиноформы внижнее-мезозойской части разреза, создающие, в целом, картину несогласного залегания пород более молодых комплексов, вероятно, триаса и юры, наповерхность складчатого основания.

На западе прогиб ограничен зоной резкого увеличения мощности неогеновых отложений (до 2000 м), которая отмечается на восточных крыльях

Памукской антиклинали. Последнее свидетельствует о формировании прогиба в новейший тектонический этап.

Юго-западная граница прогиба условно проводится по Амударьинской флексурно-разрывной зоне.

В пределах Бешкентского прогиба отчетливо прослеживаются Топилма-Хилолский приразломный вал, Айзоватский, Камашинский, Аляудинский, Шакарбулакский валы; Нишанское, Каратепинское, Шуртанское и Гузарское поднятия; Кумтепинская и Илимская седловины, а так же Джейнауская, Куняфазылская, Бузтепинская, Кумчукская, Тармокская, Айтотанская, Карабаирская и Джейранская синклинали.

REFERENCES

1. Атлас месторождений нефти и газа Узбекистана.
2. Бабаев А.Г. Геотектоническая история Западного Узбекистана и региональные закономерности размещения скоплений нефти и газа. Л., Недра, 1966г.
3. Боикобилов Ибрагим Тошпулатович «геологическое строение и нефтегазоносность терригенной формации юры Бешкентского и Кашкадарьинского прогибов» Автореферат.
4. Сафонова Людмила Николаевна «Критерии поисков тектонически-экранированных нефтегазоносных ловушек в северо-восточной части Бешкентского прогиба по материалам сейсморазведки» Автореферат Ташкент–2011.
5. «Проекта поисков месторождений (залежей) нефти и газа на площади Ойнакуль».
6. Проект месторождения Шуртан (2013 г).