

**ТЕКТОНИЧЕСКИЕ ОСОБЕННОСТИ И НЕФТЕГАЗОНОСНОСТЬ  
МЕЗОЗОЙСКИХ ОТЛОЖЕНИЙ ЕВЛАХ-АГДЖАБЕДИНСКОГО ПРОГИБА  
ПО РЕГИОНАЛЬНЫМ ГЕОФИЗИЧЕСКИМ ИССЛЕДОВАНИЯМ  
(АЗЕРБАЙДЖАН)**

**Асланов Б.С.<sup>a,\*</sup>, Асланзаде Ф.Б.<sup>a,b,c</sup>**

<sup>a</sup>SOCAR, НИПИ «Нефтегаз», г. Баку, Азербайджан

<sup>b</sup>Азербайджанский государственный университет нефти и промышленности, г. Баку, Азербайджан

<sup>c</sup>Университет Франции и Азербайджана (УФА3), г. Баку, Азербайджан

\*E-mail: beyler@inbox.ru

**Аннотация.** Геолого-геофизическими исследованиями, проведенными во второй половине прошлого века на северо-восточном борту Евлах-Агджабединского прогиба установлена нефтегазоносность глубокопогруженных мезозойских горизонтов Верхнего Мела, а также неглубоко залегающих слоёв Палеогена и Миоцена. Нефтегазоносные продуктивные толщи выявлены в пределах структур Мурадханлы, Зардаб, Шыхбаги и Джафарли, которые включаются в Зардаб-Мурадханлы-Джафарлинский тектонический пояс. Нефтегазовые резервуары литологически связаны, в основном, с трещиноватыми эффузивными и карбонатными породами Верхнего Мела, а также осадочно-вулканогенными породами Среднего Эоцена, и частично, с терригенными коллекторами Майкопа-Чокрака, относящиеся к пластово-сводовым типам ловушек. Рядом исследователей был сделан вывод о том, что при наличии благоприятных геологических условий на северо-восточном борту прогиба, коллекторы мезозойских отложений тоже могут содержать промышленные залежи нефти и газа.

Исходя из этого, за последние годы, основной объем поисково-разведочного бурения и разведочной геофизики был сконцентрирован в пределах Евлах-Агджабединского прогиба, где наряду с палеоген-миоценовыми отложениями, мезозойские структуры тоже имеют широкое развитие. Результатами этих работ было уточнено глубинное структурно-тектоническое строение и нефтегазоносность, как на юго-западном, так и на северо-восточном склонах прогиба. Выяснено, что с точки зрения углеводородной насыщенности северо-западный и юго-восточный склоны резко отличаются между собой, как в структурно-тектоническом отношении, так и в нефтегазоносности, возможно, связанной с разными циклами складчатости кайнозойской и мезозойской эр.

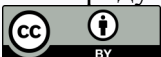
**Ключевые слова:** мел, тектоника, вулкан, эффузивные породы, майкоп, чокрак, мезокайнозой, стратиграфия, литология.

**М**езозойские отложения широко распространены на территории суши Азербайджана и максимальная мощность их в депрессионных зонах достигает 8...10 км. Эти отложения также как плиоценовые и палеоген-миоценовые образования Кайнозой являются основными направлениями поисково-разведочных работ на нефть и газ в Азербайджане. Ввиду достаточного освоения ресурсов Продуктивной Толщи (ПТ) Плиоцена и

**Введение.**

отсутствия мощных пластов-коллекторов в разрезе Миоцен-Палеогена, потенциальными объектами для приращения промышленных запасов нефти и газа в стране считаются мезозойские отложения, т.е. меловые, юрские и триасовые резервуары. Поэтому проблемы поиска мезозойской нефти на территории Азербайджана всегда находились в центре внимания научных и производственных организаций республики.

Первый промышленный приток нефти из мезозойских отложений был получен в 1940 г. из альбских песчаников Нижнего



Содержимое этой работы может использоваться в соответствии с условиями лицензии Creative Commons Attribution 4.0. Любое дальнейшее распространение этой работы должно содержать указание на автора (ов) и название

Мела на площади Шурабад Прикаспийско-Губинского нефтегазоносного района. После этого основной объем поискового бурения на мезозойские отложения был сконцентрирован на площадях этого района. Хотя на некоторых площадях в процессе бурения и опробования были отмечены нефтегазопроявления и слабые притоки нефти и газа, поисковые работы не увенчались успехом, за исключением Сиазанской моноклинали (пл. Заглы-Зейва, Амирханлы, Чандагар, Сиазань, Нардаран и Саадан). Здесь было выявлено мелкое месторождение в карбонатном разрезе Верхнего Мела.

После этого поисковые и разведочные работы были передислоцированы с восточных нефтегазоносных районов Азербайджана в его западные части, в том числе Евлах-Агджабединскую впадину. В результате проведенного здесь глубокого бурения, из карбонатных и эффузивных пород Верхнего Мела получены промышленные притоки нефти на площадях Мурадханлы, Зардаб, Советляр и др. Положительные результаты бурения в меловых отложениях на указанных площадях вновь вызвали интерес геологов-нефтяников к нефтегазоносности мезозойских отложений в республике.

Отметим, что по настоящее время на мезозойских отложениях, за исключением месторождения Мурадханлы и Сиазанской моноклинали, было пробурено 230 глубоких скважин на территории суши Азербайджана. Но из указанного количества 112 скважин, не вскрывшие мезозойские отложения, ликвидировались по техническим причинам, или же не были доведены до проектных горизонтов Мезозоя. Несмотря на выявление мелких месторождений и наличие промышленных притоков нефти и газа в меловых и среднеюрских образованиях на отдельных площадях Азербайджана, до настоящего времени задача поиска мезозойской нефти остается не решенной. Вместе с тем, степень разведанности мезозойских отложений находится еще не на должном уровне.

Так, почти 98 % углеводородных ресурсов мезозоя по настоящее время остается не освоенными. Низкая эффективность поисково-разведочных работ на нефть и газ в Мезозое, с одной стороны, связана со сложным геологическим строением

отложений Мезозоя, недостаточным объемом и качеством региональных геолого-геофизических (особенно сейсмических) работ, низким уровнем подготовленных под поисковое бурение перспективных структур, и с другой стороны, с низким уровнем техники и технологии бурения, не доведением поисково-разведочных скважин до проектных глубин и горизонтов, низким качеством вскрытия и освоения нефтегазоносных объектов в скважинах.

**Основная часть.** Перспективы нефтегазоносности верхнеюрских и верхнемеловых терригенно-карбонатных отложений предполагаются на ЮЗ борту впадины [1...12], где они имеют благоприятные геолого-геохимические условия для накопления нефтематеринских пород и преобразования их в углеводороды (УВ) в глинисто-карбонатных нефтепроизводящих отложениях. В отношении перспективности, как зоны нефтегазонакопления, отличаются Гедакбоз-Ширванлы-Советлярский и Амирарх-Зардаб-Мурадханлинский пояса поднятий, особенно их, соответственно, северо-восточные и юго-западные крылья, обращенные к глубокой части впадины.

По определению ряда исследователей [5, 6] Евлах-Агджабединский прогиб, расположенный в юго-восточной части Средне-Куруинской депрессии на территории Азербайджана, характерен овалообразной формой, вытянутой в СЗ-ЮВ направлении. В географическом отношении он расположен между горами Малого Кавказа и правобережья р. Куры, а в тектоническом отношении между Гянджинской моноклиной и Мингечаур-Гёкчайской погруженной антиклинальной зоной третьей степени (рис. 1). В центральной части глубина поверхности кристаллического фундамента оценивается до 15 км (К.М. Керимов). На северо-западе прогиб отделяется от Газахской депрессии Шемкирским выступом, на юго-востоке ограничивается так называемым, Южно-Аразским глубинным разломом. В регионально-тектоническом отношении прогиб расположен на северо-восточном погружении Мало кавказского мегантиклинория. В пределах прогиба, по результатам геолого-геофизических исследований, выделены три структурных яруса: Мезозой, Палеоген и Неоген-Антропоген [5, 10].

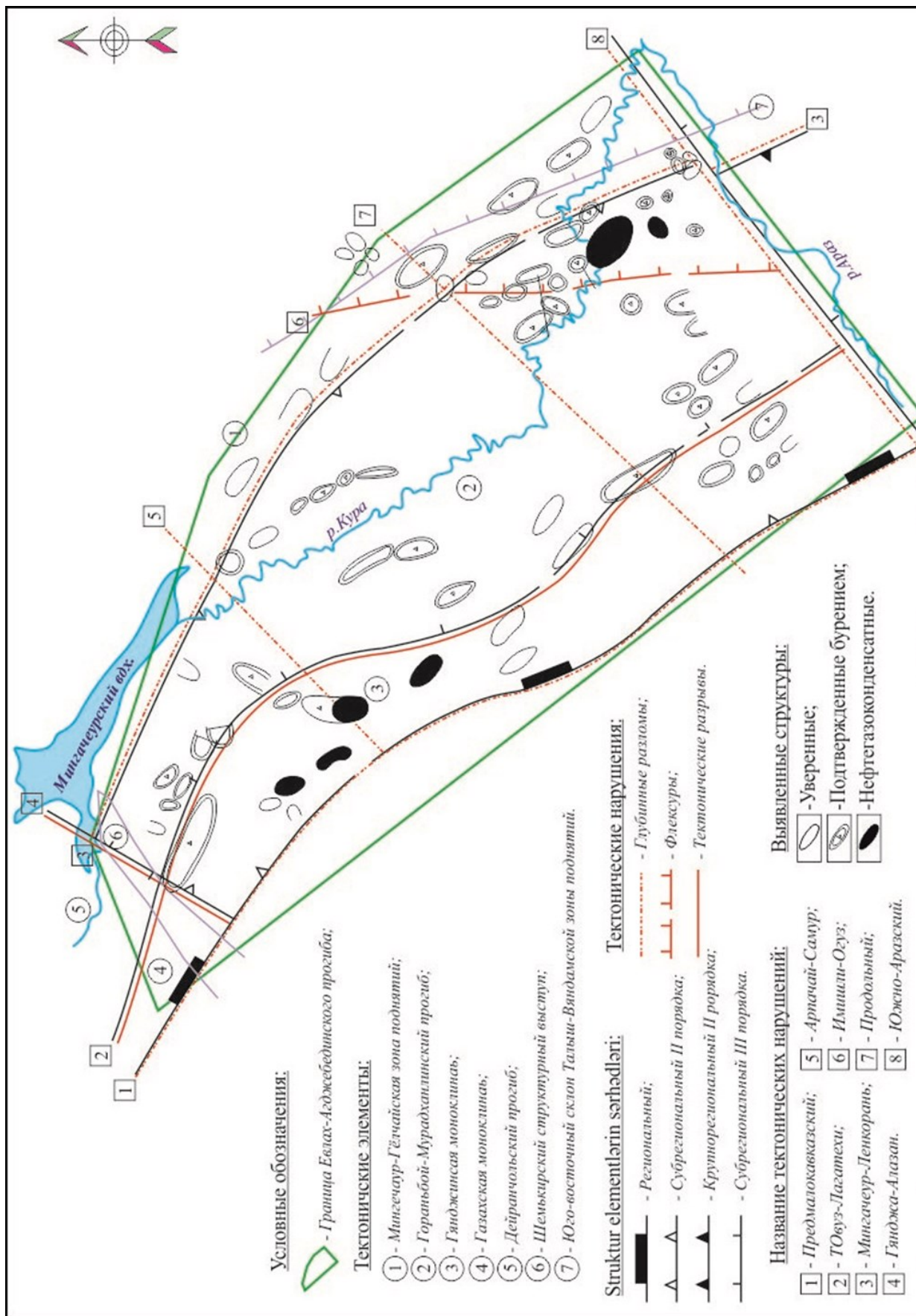


Рис. 1. Фрагмент из карты тектонического районирования (Керимов К.М., 2006)

Следует признаться, что запасы традиционных залежей углеводородов в Евлах-Агджабединском нефтегазоносном районе (Е-А НГР) практически истощены [5, 10...12].

Поэтому очень своевременной и важной является постановка вопроса о проведении работ по изучению путей миграции и эмиграции углеводородов и формирования залежей в глубоких слоях Евлах-Агджабединского прогиба. Тем более, наличие в разрезе Майкопа мощной глинистой толщи ещё раз подтверждает постановку и проведение глубинного исследования как актуальную. Результаты подобных исследований в будущем могут использоваться в качестве одного из критериев при оценке перспектив скоплений УВ в глубинных слоях Евлах-Агджабединского прогиба. Результаты комплексного анализа основных критериев нефтегазоносности показывают, что центральная зона Евлах-Агджабединского прогиба в мезокайнозойское время испытывала устойчивое и длительное прогибание, что привело к интенсивному накоплению в указанной зоне мощных карбонатных и глинистых образований с богатым содержанием органического вещества. Следовательно, центральная часть прогиба являлась вероятной зоной нефтегазообразования, откуда углеводороды, мигрирующие также в северо-восточном направлении, заполняли резервуары уже существующих ловушек мезокайнозой литостратиграфического и сводового типов. Наиболее благоприятные геологические условия здесь, в это время, с точки зрения зоны нефтегазонакопления, занимала погруженная часть юго-западного крыла Зардаб-Мурадханлы-Джафарлинской антиклинального пояса [8...12].

Можно допустить, что трещиноватые эффузивные породы верхнего мела в сводовой части поднятия Мурадханлы заполнены углеводородами в результате латеральной (боковой) миграции, т.е. перетока нефти и газа из резервуаров эоцена и миоцена на его юго-западное крыло по зонам трещин и выветривания вулканогенных пород.

Начиная с 90-х годов прошлого века по настоящее время, результаты геофизико-

разведочных и поисково-скважинных работ определили резкое изменение в структурно-тектонической архитектуре глубинных недр Земной коры Евлах-Агджабединской впадины. Если по Антропоген-Плиоценовым отложениям наблюдается моноклиальная складчатость, углублённая в северо-восточном направлении, то сейсмограмметрическими исследованиями в Миоцен-Палеогеновых отложениях выявлены антиклинальные пояса в направлении с северо-запада на юго-восток. В то же время, глубинные мезозойские структуры, погребённые под кайнозойскими отложениями, характеризуются более сложной тектоникой, также, сеть тектонических разломов разных направлений и высоких амплитуд, резко отличает северо-западный борт от юго-восточного борта Евлах-Агджабединской впадины.

В 2014 г. со стороны фирмы ConocoPhillips были переобработаны материалы сейсморазведки, выполненной трестом "Азнефтегеофизика" (ныне Отделение Производственной Разведочной Геофизики (ОПРГ), SOCAR) в течение последних лет и построена структурная карта, приуроченная к размытой поверхности верхнемеловых отложений по левобережью реки Куры и северо-восточному склону Евлах-Агджабединского прогиба (рис. 2). Справедливости ради, надо отметить, что работы фирмы ConocoPhillips меньше всего охватили крайнюю северо-восточную часть Евлах-Агджабединского прогиба и между изогипсами фирмы ConocoPhillips и ОПРГ наблюдается значительное различие. На структурной карте, построенной фирмой ConocoPhillips, северо-восточный склон Евлах-Агджабединского прогиба представлен моноклиалью, погруженной в юго-западном направлении до глубин 8000 м.

По результатам комплексных сейсмограмметрических разведочных работ, выполненных по региональным профилям Отделением Производственной Разведочной Геофизики (SOCAR, ОПРГ) в 2015...2017 гг., выявлены ярко выраженные сейсмические горизонты, приуроченные к поверхностям юрских и меловых отложений (рис. 3...6).

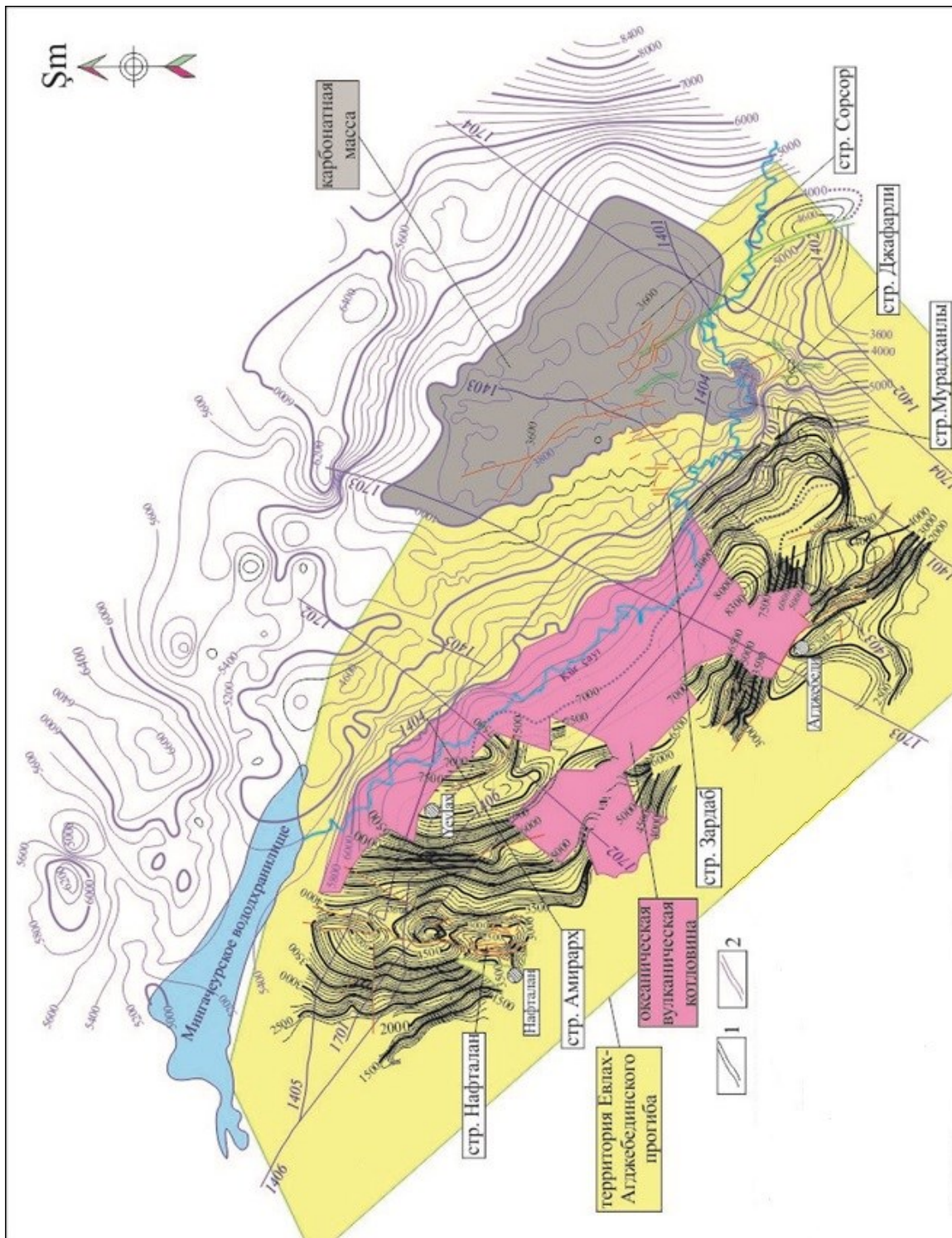


Рис. 2. Структурная карта по размытой поверхности верхнемеловых отложений и схема расположения региональных геофизических профилей, выполненная Отделением Производственной Разведочной Геофизики (ОПРГ, SOCAR) в 2014...2017 гг. Условные обозначения: изогипсы по поверхности верхнемеловых отложений; 1 – по данным ОПРГ; 2 – по данным SoposPhilips. Составил: Худузаде А.И., Асланов Б.С., Асланзаде Ф.Б.

Лабораторией "Геолого-геофизическое обобщение" (НИПИ "Нефтегаз", SOCAR), выполнен комплексный анализ и интерпретация, целью которой являлось уточнение глубинного строения Евлах-Агджабединского прогиба по выделенным сейсмическим горизонтам ОПРГ, также обоснование перспективных направлений поисково-разведочных работ на нефть и газ. Наряду с этим, проанализировано палеогео-

логическое формирование и структурно-тектоническая особенность отложений мезо-кайнозоя, оценена мощность разновозрастных комплексных масс, выделены и определены границы крупных тектонических блоков.

Было подтверждено, что отложения Мела и Юры в глубокой части прогиба, наряду с испытанием резкой дислокации, представлены вулканогенно-терригенными и карбонатными породами.

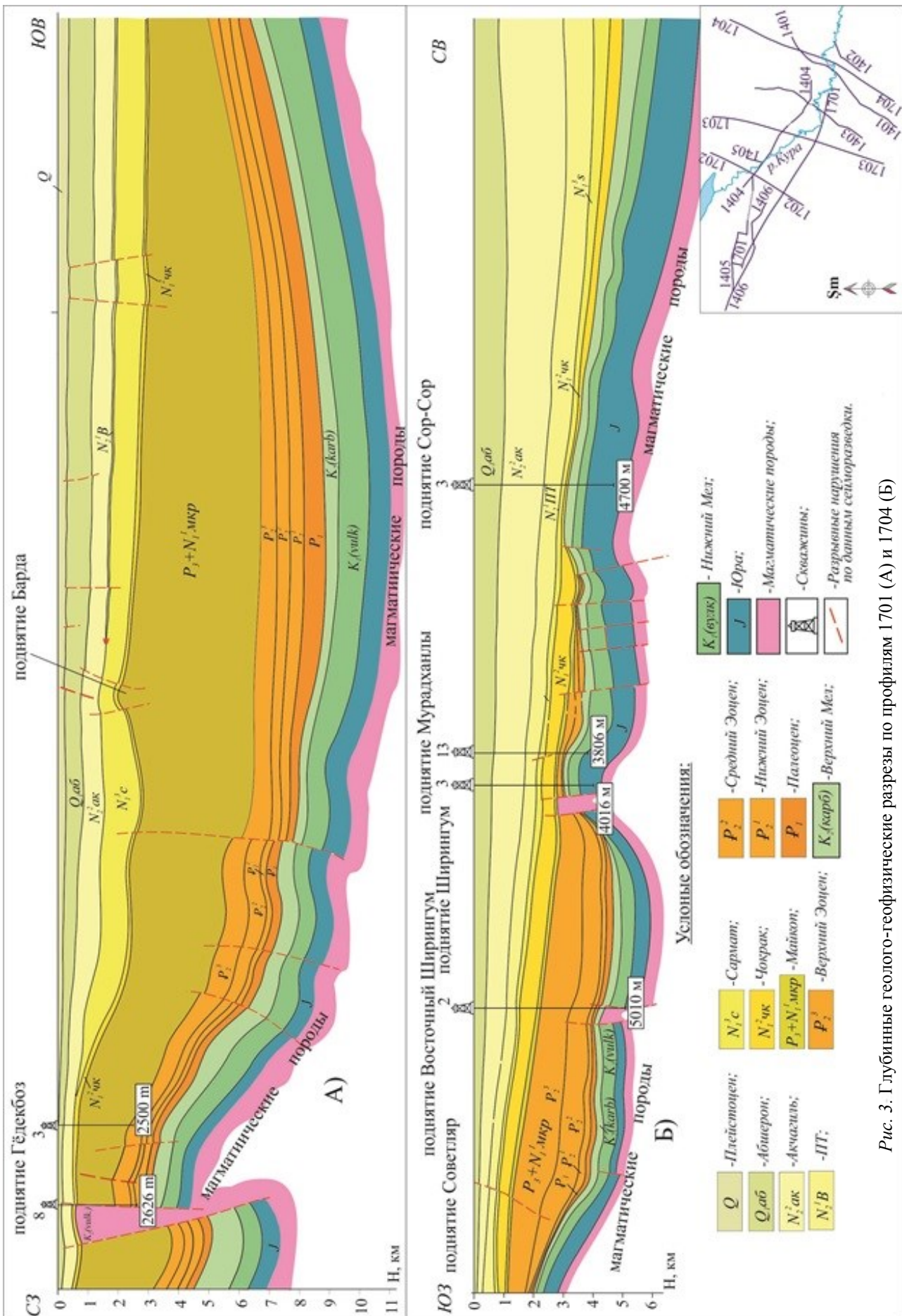


Рис. 3. Глубинные геолого-геофизические разрезы по профилям 1701 (А) и 1704 (Б)

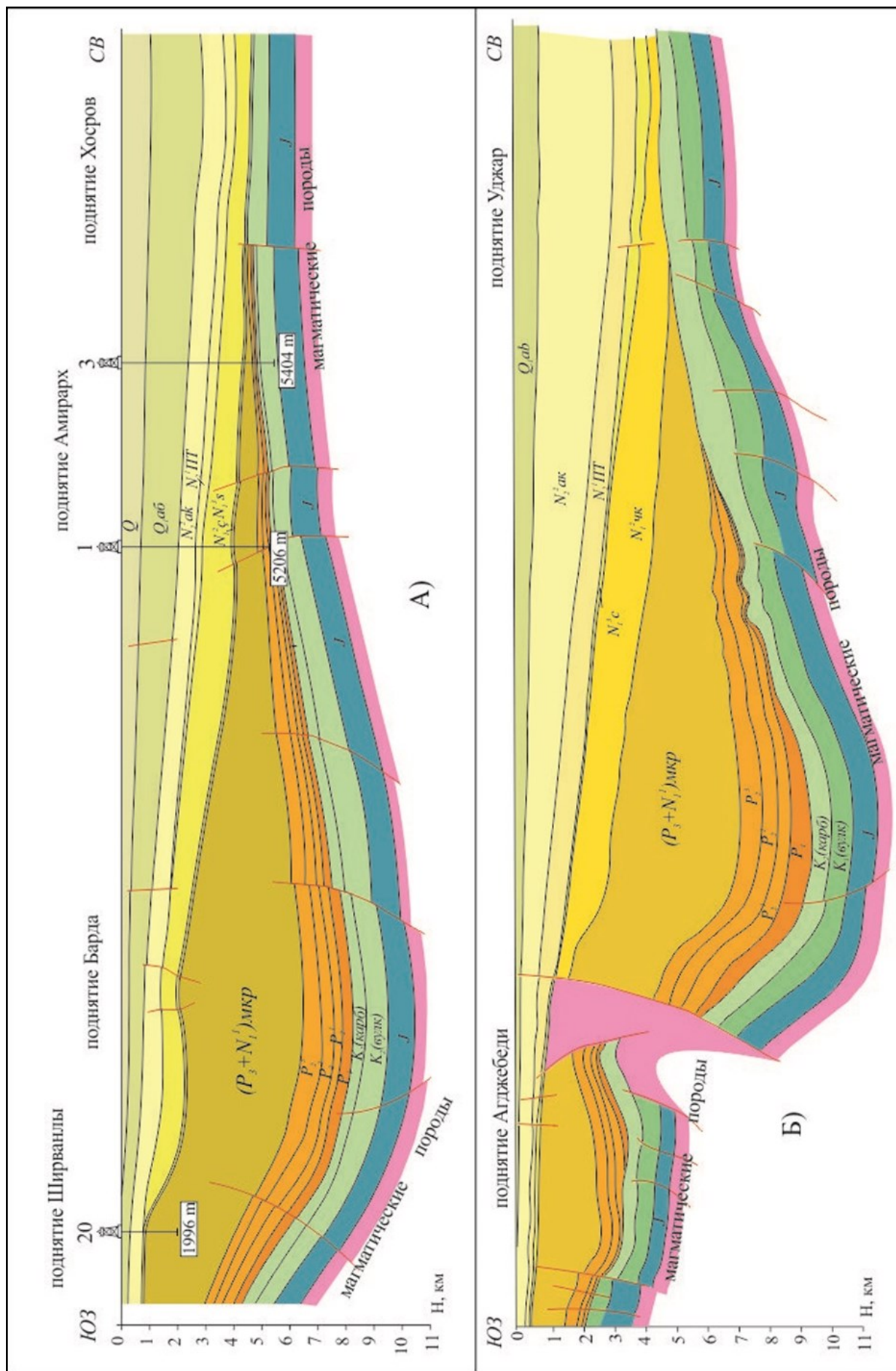


Рис. 4. Глубинные геолого-геофизические разрезы по профилям 1702 (А) и 1703 (Б). Условные обозначения см. на рис. 3

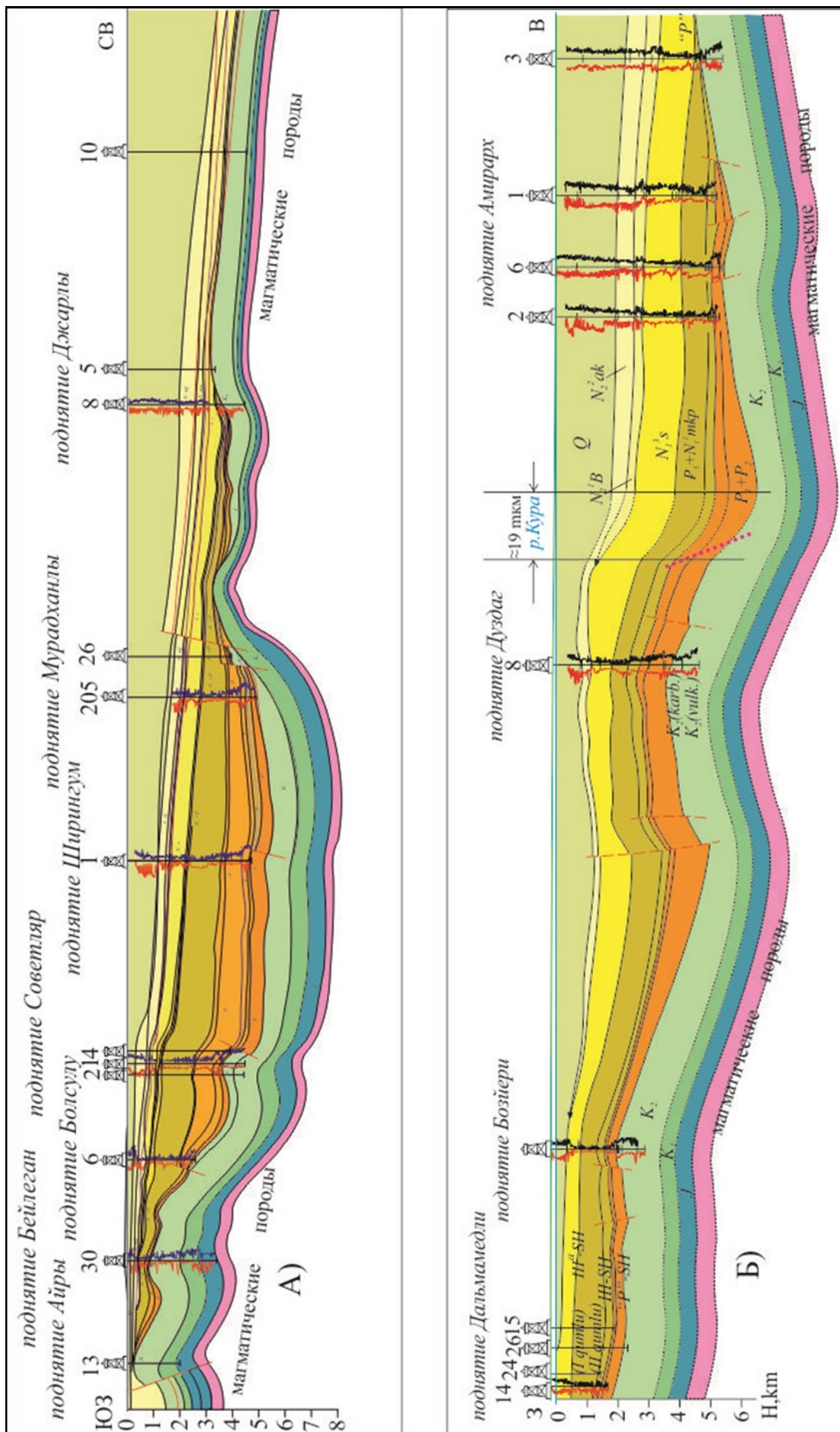


Рис. 5. Глубинные геолого-физические разрезы по профилям 1401 (А) и 1405 (Б). Условные обозначения см. на рис. 3



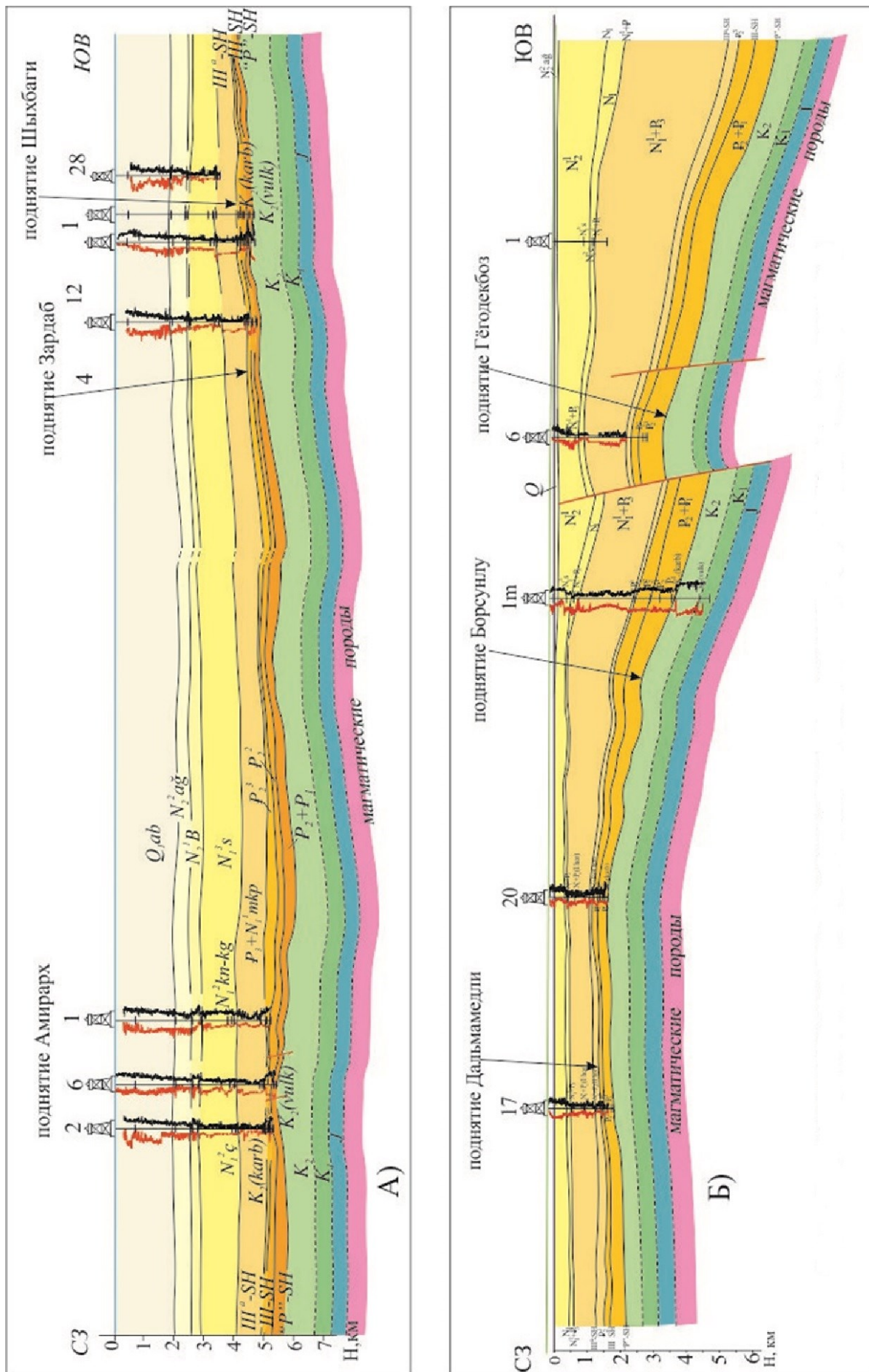


Рис. 6. Глубинные геолого-физические разрезы по профилям 1404 (А) и 1406 (Б). Условные обозначения см. на рис. 3

Глубинная тектоника, состоящая из блоков, также характеризуется дизъюнктивной дислокацией разных направлений и глубин проникновения разрывных нарушений. В то же время, залегание Нижне-, Средне- и Верхнеэоценовых отложений непосредственно на верхнемеловые отложения и сравнение Евлах-Агджабединской впадины с микробассейном, образованном в Эоцен-Майкопское время, позволяет предположить, что в конце Палеогена (Майкоп) в мезозойском бассейне осадконакопления, образование углеводородов было полностью прекращено и происходила эмиграция материалов УВ. Анализ мощностей разновозрастных слоёв по профильным разрезами позволяет также предположить, что после майкопского периода произошло горизонтальное смещение мезозойских и миоценовых бассейнов. Это было связано с изменением палеогеологических и палеогеографических условий. А с восстановлением прежних условий в миоценовых бассейнах осадконакопления Евлах-Агджабединской впадины процесс нефтегазообразования возродился заново, но с другим темпом и активизацией, т.е. условий.

Для объяснения вышеотмеченного, вкратце проанализируем структурно-тектонические особенности Евлах-Агджабединской впадины по глубинным геолого-геофизическим разрезам.

Судя по глубинному геолого-геофизическому разрезу вдоль продольного профиля 1701 (рис. 3, А), в районе структуры Гёдекбоз вулcano-магматические породы в погребенном виде залегают на глубине около 500...700 м и модель 2D этих пород напоминает вулcano-магматическое извержение. По данным скважины № 8, отложения Чокрака и Акчагыла непосредственно залегают на этих породах. Углубление вулcano-магматических пород в районе поднятия Барда доходит до 10 км. По другому продольному профилю № 1704, вулcano-магматические породы в погребенном виде залегают в районе поднятия Ширингум (скв. № 2) 4000 м, в районе поднятия Мурадханлы (скв. № 3) 3000 м и в районе поднятия Сор-Сор 5000 м. В районе поднятия Ширингум и в районе поднятия Мурадханлы модель 2D вулcanoгенных пород также напоминает вулcano-магматическое извержение. На

поднятии Мурадханлы отложения Чокрака и Акчагыла тоже непосредственно залегают на вулcanoгенных породах, но в районе поднятия Ширингум на вулcano-магматических породах непосредственно залегают отложения Плиоцена.

На поперечных глубинных разрезах по профилям № 1702, 1703, 1401, 1405, 1404 и 1406 (рис. 4...6) аналогичная картина глубинного структурно-тектонического строения Евлах-Агджабединского прогиба. Но явное сходство, т.е. вулcano-магматические извержения, наблюдается в районе поднятия Гёдекбоз (рис. 3, А) и Агджабеди (рис. 4, Б). Как известно, поднятие Гёдекбоз расположено на северо-западной, а поднятие Агджабеди на юго-восточной части Евлах-Агджабединского прогиба, но 2D модель вулcano-магматические извержения очень схожая. В то же время, по мнению ряда исследователей [1...12], и как видно из рис. 2, северо-западный и юго-восточный склоны Евлах-Агджабединского прогиба в кайнозойском структурном плане резко отличаются. Сравнивая на глубинных разрезах картины вулcano-магматического извержения в районе поднятий Гёдекбоз (рис. 3, А) и Агджабеди (рис. 4, Б), ещё раз убедись в том, что резкое отличие северо-западного и юго-восточного склонов Евлах-Агджабединского прогиба относится к кайнозойским отложениям, а структура мезозойских отложений идентичная по всему акваторию прогиба, и представлена интрузивными породами, предположительно относящихся к океанической вулканической котловине (рис. 2).

А в районе структуры Сор-Сор вырисовывается сложно-построенное сводовое поднятие, оконтуренное изогипсой 4000 м. Литологический состав этого поднятия остается не выясненным, но судя по скважинным данным, вскрытым на этих глубинах карбонатного комплекса верхнемеловых отложений, можно предположить, что свод представлен карбонатной массой. Образование и формирование этой массы можно предположить следующим образом: в конце Мезозойской эры (Верхнемеловое время) исследуемый регион представлял собой окраинную территорию Палеоокеана Тетис (рис. 7).



Рис. 7. История геологического развития Евлах-Агджебединского прогиба в Палеозой – Мезозойском времени (Барьер Е., Врильёнк Б., Брунет М.-Ф., Мамедов П.З. и др.)

**Тектонические единицы:**

- вулканы и вулканические обломки континентального типа;
- палеостресс (режим расширения);
- активная зона субдукции;
- активная зона тектонического расширения;
- разрывы типа сброса;
- направления перенесения осадков;

**Циклы складчатости:**

- тектонический меланж;
- равнина смывания;
- обломки прибрежных отложений (прибрежный шельфовый бассейн);
- равнина альвиальных осадков;
- активная (континентальная) горная складчатости;
- рифовые платформы - карбонатные образования (шельфовая платформа мелководья);

**Условные обозначения:**

- платформа терригенных отложений (морская фация - мелко и крупно зернистые);
- низменность поймы (морская прибрежная)/прибрежный шельф/транзитная зона;
- карбонаты эвапоритов/кластические шельфы (транзитная зона);
- отложения глубоководных бассейнов;
- морские вулканы типа мелководья;
- современный контур бассейна;

**Отложения:**

**Заклучение.** Таким образом, в результате анализа региональных геолого-геофизических разрезов, обоснован совершенно новый подход к глубинным тектоническим особенностям Евлах-Агджебединской впадины:

– уточнено расположение предполагаемой океанической вулканической котловины, образованной в мезозойское время и являющейся окраинной активной частью океана Палео-Тетис;

– можно предположить, что центральная часть Евлах-Агджебединской впадины напоминает складчатость рифтового строения океана Палеотетис;

– начиная с Майкопской эры, нефтегазообразующие бассейны Кайнозоя сместились по горизонтальной плоскости по отношению к Мезозойским бассейнам на юго-восточном направлении (в сторону Южного Каспия).

Это ставит задачу перед исследователями Азербайджана нефтяной отрасли в будущем:

– при уточнении перспективных направлений поисково-разведочных работ на нефть и газ необходимо анализировать геодинамические циклы Евлах-Агджебединского прогиба.

### Литература

1. Гусейнов А.Н. Некоторые итоги бурения на мезозойские отложения в Азербайджанской ССР // АНХ. 1972. № 11. С. 7-12.

2. Гусейнов А.Н., Ширинов Ф.А. Нефтегеологическое районирование территории Азербайджана // АНХ. 1977. № 8. С. 5-10.

3. Гусейнов А.Н. Поиски нефти в мезозойских отложениях Азербайджана // АНХ. 1978. № 2. С. 8-15.

4. Керимов И.А., Мамедов С.Б., Эфендиев Д.И., Рахманов Р.А., Структурно-тектонические условия формирования зон нефтегазонакопления в глубоко-залегающих

мезозойских отложениях Евлах-Агджебединского прогиба // АНХ. 1989. № 4. С. 12-17.

5. Салманов А.М., Юсифов Х.М. К перспективам нефтегазоносности северо-восточного борта Евлах-Агджебединского прогиба // Научные Труды НИПИ «НефтеГаз». 2013. № 2. С. 6-12.

6. Салманов А.М., Сулейманов А.М., Магеррамов Б.И. Палеогеология нефтегазоносных районов Азербайджана. Баку: Марс-Принт, 2015. 472 с.

7. Сулейманов А.М. Палеогеолого-географические условия формирования неантиклинальных ловушек в Азербайджане // Геолог Азербайджана. 2003. №8. С. 48-62.

8. Юсифзаде Х.Б. Нефтегазогелогическое районирование и рациональный комплекс поисково-разведочных работ в Азербайджане // Геология нефти и газа. 1987. № 3. С. 6-16.

9. Юсифзаде Х.Б. Карта месторождений нефти и газа и перспективных структур Азербайджанской ССР» как научная основа поисков нефтяных месторождений // Материалы юбилейной сессии, посвященной 50-летию Института Геологии АН Азербайджанской ССР. Баку: Элм, 1989. 329 с.

10. Юсифов Х.М., Рзаев М.А., Сулейманов А.М., Зейналов Р.Л. К вопросу нефтегеологического районирования территории Азербайджана по мезозойскому нефтегазоносному комплексу // АНХ. 1993. № 4. С. 3-12.

11. Юсифов Х.М., Рахманов Р.Р. Стратегия поиска мезозойской нефти в Азербайджане // АНХ. 2011. № 6-7. С. 10-18.

12. Юсифов Х.М., Салманов А.М. Основные критерии нефтегазоносности мезозойских отложений Азербайджана // Научные Труды НИПИ «НефтеГаз». 2012. № 2. С. 6-14.

### Контактные данные:

Асланов Бегляр Сулейман оглы, эл. почта: beyler@inbox.ru

Асланзаде Фидан Бегляр кызы, эл. почта: fidan\_aslanzade@mail.ru

## **TECTONIC FEATURES AND OIL AND GAS POTENTIAL OF THE MESOZOIC SEDIMENTS OF THE YEVLAKH-AGJABADI TROUGH ACCORDING TO REGIONAL GEOPHYSICAL STUDIES (AZERBAIJAN)**

**B.S. Aslanov<sup>a,\*</sup>, F.B. Aslanzadeh<sup>a,b,c</sup>**

<sup>a</sup>*SOCAR, Oil Gas Research Project Institute, Baku, Azerbaijan*

<sup>b</sup>*Azerbaijan State Oil and Industry University, Baku, Azerbaijan*

<sup>c</sup>*University of France and Azerbaijan (UFAZ), Baku, Azerbaijan*

<sup>\*</sup>*E-mail: beyler@inbox.ru*

**Abstract.** Geological and geophysical studies carried out in the second half of the last century on the north-eastern side of the Yevlakh-Agdzhabedinsky trough established the oil and gas potential of the deeply submerged Mesozoic horizons of the Upper Cretaceous, also of shallow layers of the Paleogene and Miocene. Oil and gas bearing productive strata are identified within the structures of Muradkhanli, Zardab, Shykhbagi and Jafarli, which are included in the Zardab-Muradkhanli-Jafarli tectonic belt. Oil and gas reservoirs are lithologically associated mainly with fractured effusive and carbonate rocks of the Upper Cretaceous, as well as sedimentary-volcanogenic rocks of the Middle Eocene, and partially terrigenous reservoirs of Maykop-Chokrak, belonging to stratum-arch types of traps. A number of researchers concluded that in the presence of favorable geological conditions on the northeastern side of the trough, the Mesozoic sediment reservoirs may also contain industrial oil and gas deposits.

Based on this, in recent years, the bulk of exploration drilling and exploration geophysics has been concentrated within the Yevlakh-Agdzhabedinsky Depression, where, along with the Paleogene-Miocene deposits, the Mesozoic structures are also widely developed. The results of these studies clarified the deep structural and tectonic structure and oil and gas potential, both on the southwestern and northeastern slopes of the trough. It was found that from the point of view of hydrocarbon saturation, the northwestern and southeastern slopes sharply differ from each other, both structurally and tectonically, and in oil and gas potential, possibly associated with different folding cycles of the Cenozoic and Mesozoic eras.

**Keywords:** chalk, tectonics, volcano, effusive rocks, maykop, chokrak, mesocainozoic, stratigraphy, lithology.

### References

1. Gusejnov, A.N. Nekotorye itogi bureniya na mezozojskie otlozheniya v Azerbajdzhanskoj SSR [Some results of drilling on Mesozoic deposits in the Azerbaijan SSR]. ANH. 1972. № 11. Pp. 7-12. (rus).
2. Gusejnov, A.N., Shirinov, F.A. Neftegeologicheskoe rajonirovanie territorii Azerbajdzhana [Oil and gas zoning of the territory of Azerbaijan]. ANH. 1977. № 8. Pp. 5-10. (rus).
3. Gusejnov, A.N. Poiski nefi v mezozojskih otlozheniyah Azerbajdzhana [Searches for oil in the Mesozoic deposits of Azerbaijan]. ANH. 1978. № 2. Pp. 8-15. (rus).
4. Kerimov, I.A., Mamedov, S.B., Efendiev, D.I., Rahmanov, R.A. Strukturno-tektonicheskie usloviya formirovaniya zon neftegazonakopleniya v gluboko-zalegayushchih mezozojskih otlozheniyah Evlakh-Agdzhabedinskogo progiba [Structural and tectonic conditions for the formation of oil and gas accumulation zones in deep-lying Mesozoic sediments of the Yevlakh-Agjabadi trough]. ANH. 1989. № 4. Pp. 12-17. (rus).
5. Salmanov, A.M., Yusifov, H.M. K perspektivam neftegazonosnosti severovostochnogo borta Evlakh-Agdzhabedinskogo progiba [On the prospects of oil and gas potential of the north-eastern side of the Yevlakh-Agdzhabedinsky trough]. Nauchnye Trudy NIPI «NefteGaz». 2013. № 2. Pp. 6-12. (rus).
6. Salmanov, A.M., Sulejmanov A.M., Magerramov, B.I. Paleogeologiya neftegazonosnyh rajonov Azerbajdzhana [Paleogeology of oil and gas regions of Azerbaijan]. Baku: Mars-Print, 2015. 472 p. (rus).
7. Sulejmanov, A.M. Paleogeologo-geografichesie usloviya formirovaniya neantiklinal'nyh lovushek v Azerbajdzhane [Paleogeological and geographical conditions

for the formation of non-anticlinal traps in Azerbaijan]. Geolog Azerbajdzhana. 2003. №8. Pp. 48-62. (rus).

8. Yusifzade, X.B. Neftegazogelogicheskoe rajonirovanie i racional'nyj kompleks poiskovo-razvedochnyh rabot v Azerbajdzhanе [Oil and gas geological zoning and a rational set of prospecting and exploration in Azerbaijan]. Geologiya nefi i gaza. 1987. № 3. Pp. 6-16. (rus).

9. Yusifzade, X.B. Karta mestorozhdenij nefi i gaza i perspektivnyh struktur Azerbajdzhanskoj SSR» kak nauchnaya osnova poiskov neftyanyh mestorozhdenij [Map of oil and gas fields and prospective structures of the Azerbaijan SSR "as the scientific basis for the search for oil fields] // Materialy jubilejnoj sessii, posvyashchenoj 50-letiyu Instituta Geologii AN Azerbajdzhanskoj SSR. Baku: Elm, 1989. 329 p. (rus).

10. Yusifov, H.M., Rzaev, M.A., Sulejmanov, A.M., Zejnalov, R.L. K voprosu neftegeologicheskogo rajonirovaniya territorii Azerbajdzhana po mezozojskomu neftegazonosnomu kompleksu [On the issue of oil and gas zoning of the territory of Azerbaijan in the Mesozoic oil and gas complex] // ANH. 1993. № 4. Pp. 3-12. (rus).

11. Yusifov, H.M., Rahmanov, R.R. Strategiya poiska mezozojskoj nefi v Azerbajdzhanе [Mesozoic oil search strategy in Azerbaijan]. ANH. 2011. № 6-7. Pp.10-18. (rus).

12. Yusifov, H.M., Salmanov, A.M. Osnovnye kriterii neftegazonosnosti mezozojskih otlozhenij Azerbajdzhana [The main criteria for the oil and gas potential of the Mesozoic deposits of Azerbaijan]. Nauchnye Trudy NIPI «NefteGaz». 2012. № 2. Pp. 6-14. (rus).

**Contacts:**

Begljar S. Aslanov, [beyler@inbox.ru](mailto:beyler@inbox.ru)

Fidan B. Aslanzadeh, [fidan\\_aslanzade@mail.ru](mailto:fidan_aslanzade@mail.ru)

© Aslanov, B.S., Aslanzadeh, F.B., 2020

---

Асланов Б.С., Асланзаде Ф.Б. Тектонические особенности и нефтегазоносность мезозойских отложений Евлах-Агджабединского прогиба по региональным геофизическим исследованиям (Азербайджан) // Вектор ГеоНаук. 2020. Т.3. №1. С. 24-37. DOI: 10.24411/2619-0761-2020-10003.

Aslanov, B.S., Aslanzadeh, F.B., 2020. Tectonic features and oil and gas potential of the Mesozoic sediments of the Yevlakh-Agjabadi Trough according to regional geophysical studies (Azerbaijan). Vector of Geosciences. 3(1). Pp. 24-37. DOI: 10.24411/2619-0761-2020-10003.

---