

ИСТОРИЯ ИЗУЧЕНИЯ ГЕОЛОГИЧЕСКОГО СТРОЕНИЯ ПРИКАСПИЙСКОЙ ВПАДИНЫ С ЦЕЛЬЮ ПОИСКОВ ЗАЛЕЖЕЙ НЕФТИ И ГАЗА В ЗАПАДНОМ РЕГИОНЕ КАЗАХСТАНА

(посвящено 75-летию юбилею и дню рождения Куандыкова Балтабека Мухановича)

Д.К. АЖГАЛИЕВ, М.Н. БАБАШЕВА, С.Н. НУРСУЛТАНОВА, Л.В. ШЕСТОПЕРОВА

АТЫРАУСКИЙ ФИЛИАЛ ОО «КАЗАХСТАНСКОЕ ОБЩЕСТВО НЕФТЯНИКОВ-ГЕОЛОГОВ»

Когда участвуешь в совместной работе с крупными специалистами, то понимаешь широту их творческого и профессионального мышления. Наряду с нашими старшими коллегами по геологоразведочному производству нам тоже хотелось бы отметить высокий уровень профессиональной подготовки и значимость для геологической науки и нефтегазовой отрасли Казахстана личности Балтабека Мухановича Куандыкова. Наши впечатления от совместной работы на отдельных этапах производственной и научной деятельности отражают взгляд со стороны относительно более молодых коллег-геологов, которые в разные годы работали под руководством Балтабека Мухановича.

Биикжал. Со слов тех специалистов, кто принимал участие в бурении на площади Биикжал, было видно, что работа на данной площади сопровождалась ожиданием волнительного открытия. В этом заключается особая романтика геологоразведочного процесса, когда геологи вместе с буровыми бригадами ждут нового открытия – фонтана углеводородов. Ведь каждая площадь сохраняла в себе тайну и по всем геологическим прогнозам могла оказаться нефтегазоносной.

Постепенно приходило понимание значимости результатов бурения сверхглубокой скважины СГ-2 Биикжал, где, как известно, был получен приток нефти из отложений нижнего и среднего карбона во внутренней полосе юго-восточного обрамления Прикаспийской впадины. Именно на данной скважине началась трудовая биография Б.М. Куандыкова сразу после окончания в 1971 г. Казахского политехнического института (г. Алматы) на должности инженера-геолога Биикжалской нефтегазразведочной экспедиции сверхглубокого бурения. Наличие и анализ уникальных геолого-геофизических материалов второй тогда в Советском Союзе сверхглубокой скважины позволяло Б.М. Куандыкову принимать участие в связи с новыми данными бурения во многих научных исследованиях и конференциях, проводимых на уровне известных ученых и крупных руководителей из Москвы, Ленинграда и Алматы.

Глубина скважины СГ-2 Биикжал (6028 м) еще долгое время тогда оставалась рекордной. На стыке 80-ых и 90-ых годов была пробурена сверхглубокая параметрическая скважина П-1 Эмбинская (Жусалысай) в контуре Шукатского выступа фундамента с отметкой забоя 6203 м (рисунки 1). Скважины выполнили свою основную геологическую задачу – изучение литолого-стратиграфических характеристик палеозойского разреза в бассейновой части Прикаспийской впадины. Организациями Миннефтегазпрома в это же время были пробурены еще 3 сверхглубокие скважины на поднятиях Акатколь, Жарбас и Ботаканна Гурьевском своде по поверхности фун-

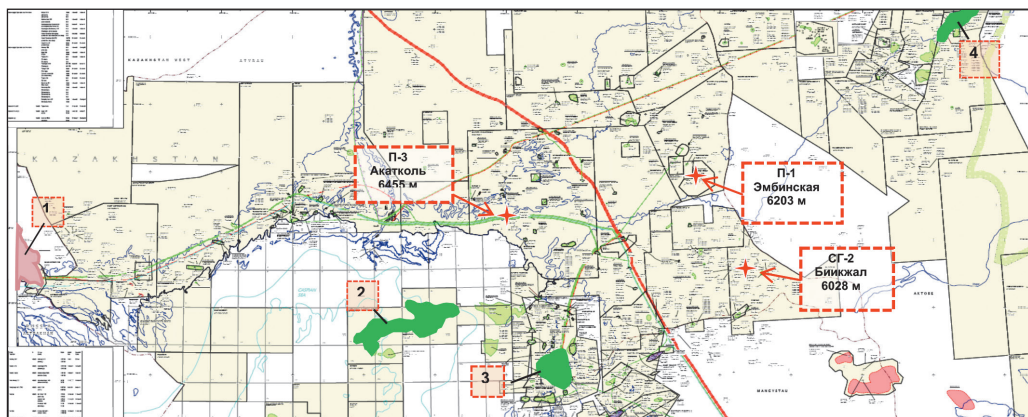


Рисунок 1 – Крупнейшие месторождения УВ и сверхглубокие скважины юга Прикаспийской впадины (1 – Астраханское, 2 – Кашаган, 3 – Тенгиз, 4 – Жанажол)

дамента. Отметка забоя наиболее глубокой скважины П-3 Акатколь составила 6455 м. При бурении данных скважин Балтабек Муханович принимал участие уже как один из руководителей крупного предприятия в системе МинГео СССР и КазССР.

ПГО «Гурьевнефтегазгеология». Куандыков Б.М. в бытность начальником геологического отдела ПГО «Гурьевнефтегазгеология» (далее – ПГО) был нацелен на решение текущих геологических задач ПГО и анализ материалов и результатов бурения поисковых и параметрических скважин. В составе ПГО тогда значились 5 экспедиций (Прикаспийская, Южно-Эмбинская, Северо-Эмбинская экспедиция, КЭМНГР и ЗКЭГИС). По объему поисковых работ и глубине скважин выделялись Прикаспийская и Южно-Эмбинская экспедиции.

В 1985 г. Балтабек Муханович был назначен главным геологом ПГО и несомненно, большой заслугой ведомой им тогда геологоразведочной службы было открытие залежей углеводородов в подсолевых палеозойских отложениях на глубинах 3600-5000 м и более на площадях Имашевское, Елемес, Айыршагыл, Сазтобе Южное, Сазтобе Восточное. Надо отметить, что МинГео СССР делало весьма большую ставку на открытия в подсолевом комплексе южной и юго-восточной части Прикаспийской впадины, и ПГО находилось тогда на передовом рубеже среди всех отраслевых геологоразведочных организаций в части освоения глубокозалегающих подсолевых отложений. В тот период геологи и геофизики стремились обнаружить крупные нефтегазоносные объекты, связанные с карбонатными массивами (платформы), аналогичными Тенгизу и Карачагануку. *Все поисковые организации стремились к открытию новых больших месторождений, все еще находясь под сильным впечатлением от сравнительно недавнего и небывалого по масштабам обнаружения на поднятии Тенгиз!*

В относительно короткие сроки было осуществлено бурение первых скважин на подсолевых структурах междуречья Урал-Волга (Кобяковская, Коксазды, Кум – Шил Южный, Мынтобе, Жетыарал, Забурунье) и юго-востока Прикаспийской впадины (Маткен, Карашунгул, Ушмола, Машлы, Бекбулат, Караой). Предполагалось, что эти структуры представляют собой крупные подсолевые объекты в толще «верхний

девон – карбон – нижняя пермь». Чрезвычайно высоким было напряжение в работе всех экспедиций. Только в одной Прикаспийской экспедиции насчитывалось 9 буровых бригад-станков. На повестке дня ПГО стоял основной важный вопрос, связанный с повышением эффективности геологоразведочных работ, главными факторами являлись прирост запасов, достижение скважинами проектной глубины и снижение уровня аврийности. *Усилия геологоразведчиков увенчались успехом, был выявлен ряд месторождений нефти и газа: Имашевское, небольшие по размерам залежи Тортай, Равнинное, Шолькара Юго-Западная, Уртатау-Сарыбулак, Ушмола.* Был сделан важный вывод о региональной нефтегазоносности Маткен – Биикжал – Ушмолинской тектонической ступени, объединяющей локальные поднятия по кровле нижнего и среднего карбона в составе единой моноклинали с характерным развитием пород-коллекторов преимущественно трещинного и порово-трещинного типа. В целом, был получен бесценный по тому времени фактический материал, который в последующем составил основу союзных отраслевых программ по освоению больших глубин в разрезе палеозойского комплекса, включая внутренние погруженные и относительно приподнятые зоны в прибортовой части Прикаспийской впадины.

Полученный в этот период фактический материал по изучению глубинного строения палеозойской толщи Прикаспийской впадины составил основу комплексной оценки прогнозных ресурсов за 1989-1994 гг., выполненной в последующем МинГео СССР и ведущими отраслевыми научно-исследовательскими институтами СССР (ВНИГНИ, КазНИГРИ, ВНИГРИ, НВНИИГГ, МИНХиГП им Губкина и др.). Экспертная комиссия была представлена видными и авторитетными учеными СССР (Золотов А.Н., Кирюхин Л.Г., Соловьев Б.А., Обрядчиков О.А., Утегалиев С.У., Курманов С., Старосельский В.И., Дмитриевский А.Н. и др.).

За период 1983-1992 гг. ПГО были сделаны значимые открытия новых месторождений в надсолевых отложениях Прикаспийской впадины (Забурунье, Сазанкурак, Кумисбек, Б. Жоламанов, Тасым, Нсановское, Кульжан, Кырыкмылтык, Котыртас Северный, Молдабек Восточный). По результатам этих работ и прироста запасов был обеспечен весомый и серьезный задел в дело укрепления сырьевой базы по углеводородам для юга Прикаспийской впадины и Атырауской области.

Начало 1990-х гг. совпало с приходом в геологоразведочную отрасль Казахстана и первым ознакомлением с известными иностранными компаниями с мировым именем (Юнокал, Бритиш Газ и др.), которые желали принять участие в совместном освоении перспективных территорий, предоставлении своего опыта и инвестиций. Первыми такими объектами можно считать месторождения Кенбай и Кырыкмылтык. Под руководством Балтабека Мухановича в офисе объединения были проведены первые рабочие совещания с участием иностранных специалистов и совместные выезды на участки проведения буровых работ. Практически, это был первый и уникальный опыт таких рабочих коммуникаций, нахождения общих решений и планирования долгосрочных совместных планов по конкретным вопросам и отдельным поисково-разведочным площадям.

Отдельным этапом нашей работы в части повышения своих профессиональных навыков следует считать период работы в тематической партии ПГО. Тематическая партия находилась под руководством непосредственно главного геолога –

Б.М. Куандыкова. Мы на своем примере хорошо помним тот богатейший опыт, который перенимался нами от старших коллег.

В тематической партии наряду с анализом, обобщением и обработкой новых данных активно проводились работы по подготовке и защите отчетов по подсчету запасов в ГКЗ СССР. Успешная и результативная работа тематической партии те годы была прямо связана с такими опытными и хорошо известными в отрасли специалистами (Чен В.И., Еремеева С.А., Досымбаев М., Ветрова Н.П., Шудабаев К.С., Суесинов К.К., Аккулов А.А. и др.). Их профессиональный рост и проявление ими своих лучших деловых качеств в работе во многом были связаны с умелым и эффективным руководством всей службы, ведомой Б.М. Куандыковым.

Огромная производственная загруженность не мешала Б.М. Куандыкову заниматься научными вопросами в отношении особенностей внутреннего строения и оценки перспектив нефтегазоносности подсоловых палеозойских отложений юга Прикаспийской впадины. В короткие сроки он смог подготовить и опубликовать более 30 научных статей в ведущих отраслевых изданиях СССР, на базе которых в последующем им была защищена диссертация кандидата геолого-минералогических наук (ВНИГНИ, г. Москва) на тему: *«Структурно-формационные комплексы и перспективы нефтегазоносности подсоловых отложений южных районов Прикаспийской впадины»*.

По инициативе Балтабека Мухановича в 1991 г. была издана всем памятная книга «Геологи Прикаспия – Родине!», в связи с 80-тилетним юбилеем нефтяной Эмбы. Мы принимали участие в сборе архивного материала к различным главам будущей книги. Признаться, мы старались как можно активнее принимать участие в этом и одновременно, испытывали гордость за участие в этой совместной, очень кропотливой работе. Балтабек Муханович тогда порадовал нас своим отношением к этому делу и нацеленностью на конечный результат. Практически за короткие сроки (где-то 2 календарных месяца) весь собранный коллективно архивный материал был им переработан и проанализирован. Было件нятно, что в готовящейся книге, прежде всего, играла роль и важность точности исторических данных, которые надо было изложить объективно и максимально правдиво без искажения фактов, т.к. речь шла о биографиях и судьбах конкретных и простых людей, их участии в важнейших мероприятиях становления геологоразведочного производства страны. Многие из них явились героями советских трудовых пятилеток и геологоразведочной отрасли Западного Казахстана. Хочется отметить, что для нас и многих наших коллег и знакомых по отрасли, эта книга служит в равной степени справочным материалом и руководством в анализе и принятия ответственных решений в сложных производственных вопросах. Она наполнена простыми и в тоже время очень важными сильными для этого примерами!

Комитет геологии. Весть о назначении в 1991 г. Балтабека Мухановича в центральные органы управления геологией Казахстана (Аппарат Министерства геологии) в должность начальника отдела нефти и газа, а затем заместителя Министра геологии пришла неожиданно и как показало время, была вполне своевременной и закономерной. В целом, новое назначение явилось результатом глубоких научных знаний, прекрасного знания производства и высоких личных качеств, позволивших

выдвинутся ему в лидеры среди управленческого звена геологоразведочной отрасли.

С этого назначения начинается новый, но вместе с тем более сложный и ответственный этап в его трудовой биографии, где он курирует геологоразведочные работы на нефть и газ в целом по Казахстану, в т.ч.: подготовку к проведению первых морских нефтяных операций на Каспии и Арале (рисунки 2). Данный период в истории геологоразведки и нефтегазовой отрасли в целом характеризовался появлением первых крупных совместных проектов (предприятий) «Казахтуркмунай», «Эльф Акитен», «Степной леопард», «Тенгизшевройл» и др., когда необходимо было активное участие в переговорных процессах в целях выработки экономически выгодных для Казахстана условий. Отстаивая интересы отрасли и экономики страны, в этот относительно небольшой период Куандыков Б.М. принимает активное участие, выступая с докладами на многих республиканских, всесоюзных и международных научно-практических конференциях, совещаниях, форумах по вопросам поиска, разведки и добычи нефти и газа.



Рисунок 2 – Крупные нефтегазовые проекты в акватории и прибрежной части Северного Каспия

АО «Казахстанкаспийшельф». В 1993 г. в связи необходимостью изучения и комплексного освоения нефтегазовых ресурсов Каспийского моря решением Правительства РК была создана государственная компания (консорциум) «Казахстанкаспийшельф» (далее – ККШ). Президентом ККШ и одновременно заместителем министра энергетики и топливных ресурсов РК был назначен Балтабек Муханович. С этого же года он становится член-корреспондентом Международной академии минеральных ресурсов. Данный период характеризовался широкой интеграцией с ведущими мировыми компаниями, имевшими большой опыт проведения исследований в акваториальных водах. За короткий срок (1994–1997 гг.) консорциум реализовал масштабную программу сейсмических исследований в объеме 26000 пог

км региональных профилей. По результатам этих работ систематизированы были в полной мере все данные по локальным структурам (в т.ч.: структуры Кашаганской группы, Кайран, Актоты и др.), выполнено их предварительное перспективное ранжирование. В итоге данной большой работы государственного масштаба были существенно расширены представления о геологическом и глубинном строении площади акватории Северного и Среднего Каспия, получена достоверная информация о наличии крупных палеозойских структур и значительных объемах прогнозных ресурсов и запасов углеводородного сырья. Активное и тесное общение сотрудничество с иностранными специалистами, изучение их передового опыта в нефтегазовой отрасли еще более расширили его научный кругозор и снискали заслуженный высокий авторитет на международном уровне.

АО «Казахойл». В 1997 г. Куандыков Б.М. назначается президентом национальной нефтегазовой компании «Казахойл», что явилось свидетельством высокого доверия, оказанного ему со стороны руководства страны. Это означало начало очередного, по-своему более масштабного и ответственного периода в его профессиональной карьере. У руководства национальной компании находился человек – профессионал своего дела, что называется, из отрасли.

На отдельном этапе своей научной и производственной деятельности Балтабеком Мухановичем была подготовлена и защищена диссертация на соискание ученой степени доктора геолого-минералогических наук на тему *«Геологическое строение Арало-Каспийского региона и сопредельных районов Прикаспийской впадины в связи с их нефтегазоносностью»*. В данной диссертации отражены важные особенности глубинного строения и перспектив нефтегазоносности крупного мегаблока, который был интерпретирован, таким образом, как единый в палеогеографическом отношении, в особенности на палеозойском этапе развития, участок земной коры (рисунок 3).

В диссертации впервые было дано обоснование крупного перспективного Жылыойского поднятия (мегаподнятия) на уровне додевонской и девонской части разреза.

Влияние Жылыойского поднятия, как видно, распространяется за пределы Каратон-Тенгизской карбонатной платформы на районы развития крупных палеозойских структур, выделенных на уровне карбона и нижней перми, расположенных и «заходящих» уже в пределы северо-западного склона Южно-Эмбинского поднятия (Южно-Эмбинский прогиб). Со временем, постепенно, уточняются литолого-фациальные особенности формирования и палеотектонические зоны морского бассейна осадконакопления на юго-востоке Прикаспийской впадины. Крупные палеозойские объекты (Тенгиз, Кашаган, Королевское, Ансаган и др.) могут быть связаны с периферией карбонатной платформы или склоном крупного валообразного поднятия (мегаподнятия) с конседиментационным стилем развития, выделенными на уровне девонского интервала разреза. Возраст данных структур данной категории и типа, предположительно, верхний девон – нижний карбон.

ТОО «Меридиан Петролеум» (геологоразведка на блоках Самтыр и Тепке). С начала 2006 г. компанией ТОО «Меридиан Петролеум» (далее – Компания) проводились геологоразведочные работы на крупном блоке Самтыр в юго-западной части Мангышлакского бассейна. Как руководитель данной компании Балтабек Муханович принимает самое тесное участие в анализе геолого-геофизических дан-

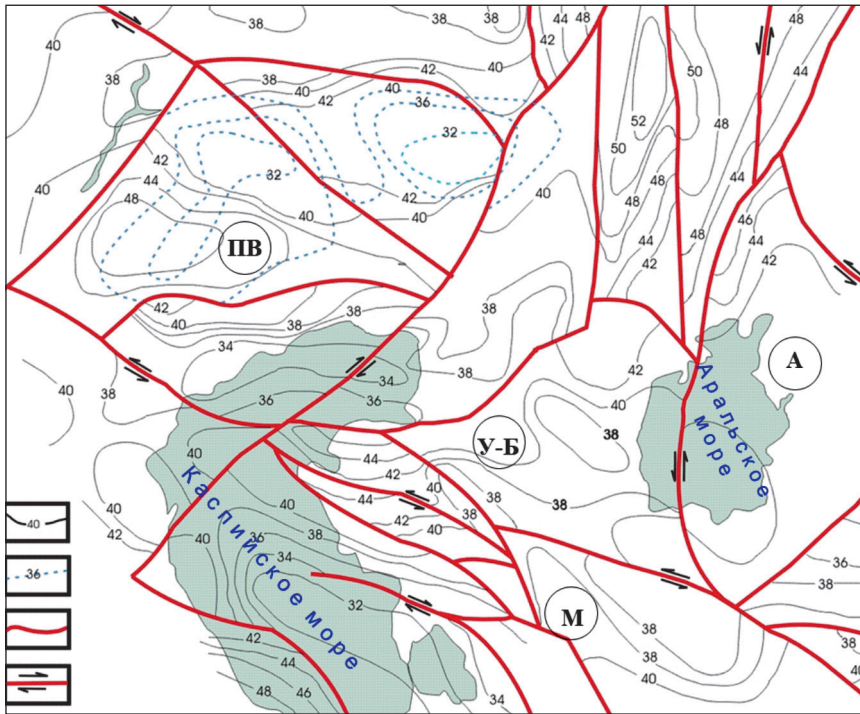


Рисунок 3 – Глубинная тектоническая схема бассейнов Арало-Каспийского региона (по данным ГИН АН РК им. К.И. Сатпаева, 1996 г.)

1 – изогипсы поверхности неоднородности границы Мохо, км; 2 – изогипсы по поверхности Мохо, км; 3 – границы мегаблоков земной коры; 4 – разломы по фундаменту и земной коре и их динамика развития Бассейны: ПВ – Прикаспийская впадина, У-Б – Устюрт-Бозашинский, М – Мангышлакский, А – Аральский.

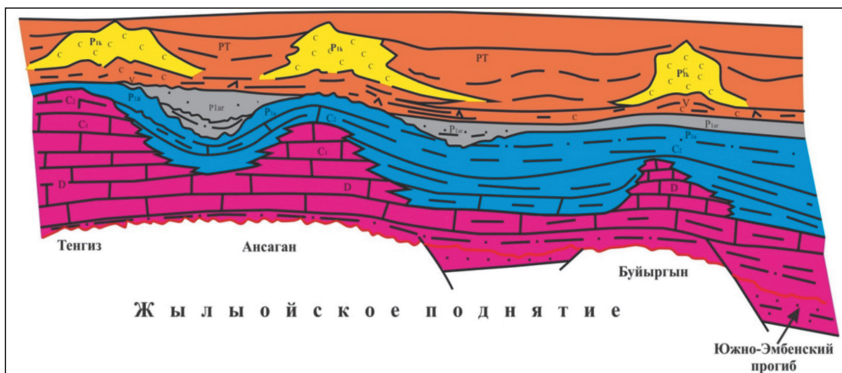


Рисунок 4 – Модель строения Жылыойского поднятия (мегаподнятия) на юго-восточном обрамлении Прикаспийской впадины

ных по контрактной территории. Это тоже одно из ценных свойств его личности и характера, которая не ограничивается только генеральным руководством, он широко и объективно обсуждает, разбирает материалы на уровне рядовых исполнителей, геологов и геофизиков данной организации.

Яркой страницей в производственной деятельности Компании явилось относительно недавнее обнаружение в I кв 2021 г. новых залежей в юрских отложениях на структуре Тепке, расположенной в пределах Колтык-Кулажатского прогиба в центральной части Устюрт-Бозашинского бассейна. При всей сложности и неоднозначности внутреннего строения Северо-Устюртского региона, распространения в разрезе коллекторских пачек, включая невысокие значения фильтрационно-емкостных характеристик пород-коллекторов, ценность данного обнаружения на площади Тепке представляется необычайно высокой.

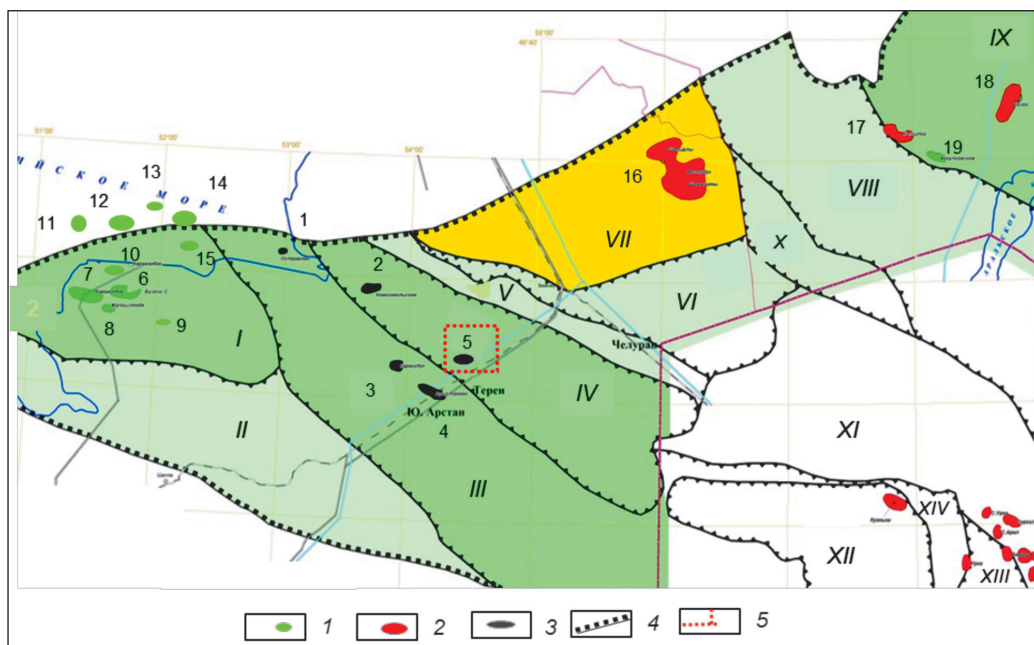


Рисунок 5 – Тектоническая схема и нефтегазоносность Устюрт-Бозашинского бассейна

Месторождения углеводородов: 1 – газонфтяные и нефтегазовые (6 – Бозаши Северный, 7 – Каражанбас, 8 – Жалгызтобе, 9 – Кирель, 10 – Каражанбас Северный, 11 – Каламкас, 12 – Арман, 13 – Каратурун Морской, 14 – Каратурун Вост., 15 – Каратурун Южный); 2 – преимущественно газовые (16 – Шагырлы-Шомышты, 17 – Кызылой, 18 – Базой, 19 – Аккулковское-Кулбас); 3 – нефтяные (1 – Колтык, 2 – Комсомольское, 3 – Каракудук, 4 – Арыстановское, 5 – Тепке); 4 – контуры границы Устюрт-Бозашинского бассейна, 5 – участок площадь Тепке.

Элементы II-ого порядка: I – Бозашинское поднятие, II – Южно-Мангышлакский прогиб, III – Арыстановская ступень, IV – Колтык-Кулажатский прогиб, V – Аманжольская седловина, VI – Самский прогиб, VII – Мынсуалмасская ступень, VIII – Косбулакский прогиб, IX – Шалкарский прогиб, X – Ирдалинская моноклиналь, XI – Актумсукская зона поднятий, XII – Барсакельмесский прогиб, XIII – Судочий прогиб, XIV – Куаныш-Коскалинский вал

Своеобразным «ключом» к большому успеху на площади Тепке, по нашему общему мнению, в полной мере можно считать геологическую интуицию первого руководителя Компании, которая заставляла верить в успех на данной структуре и объективно «работала» на протяжении длительного времени. Компания, наряду с планами по данной структуре, много работала в части других общепринятых и обязательных мероприятий по улучшению и совершенствованию методики поис-

ковых работ. Если вспомнить, то площадь Тепке в конце 1980-х гг. была включена в фонд подготовленных структур в соответствии с отчетом 03-ГР, который являлся обязательным стандартом геологоразведочной организации на прошлых этапах работы. Наряду с другими крупными структурами в фонде подготовленных объектов (Киндыкты, Каратюлей Западный, Уялы и др.), площадь Тепке по многим параметрам представлялась привлекательной и перспективной, несмотря на всю сложность регионального тектонического положения на стыке Прикаспия и Северного Устьярта. По всему было видно, что ТОО «Меридиан Петролеум» уже давно вынашивало планы по приобретению участка Тепке путем заключения контракта на недропользование. Ситуация и фокус внимания здесь в том, что площадь Тепке, как и некоторые другие объекты, не располагала какими-либо факторами, которые могли бы указывать на возможности ее нефтегазоносности. Когда же, вначале 2021 г. наступило время освоения пробуренных скважин, на проверку структура Тепке оказалась продуктивной.

Комплексное изучение осадочных бассейнов Республики Казахстан. Отдельным и заметным этапом в профессиональной карьере Балтабека Мухановича на геологическом поприще следует выделить период 2009–2013 гг. и его участие в качестве члена координационного совета по реализации важного отраслевого регионального проекта «Комплексное изучение осадочных бассейнов РК» (далее – Проект КИОБ РК). Вместе с Воцалевским Э.С., Акчулаковым У.А. и Ескожа Б.А. осуществлялась координация и экспертная работа по обоснованию развития перспективных направлений в рамках такого важного и уникального проекта, который вмещал в себя анализ строения и оценку перспективности 15-ти осадочных бассейнов РК (рисунки а, б).

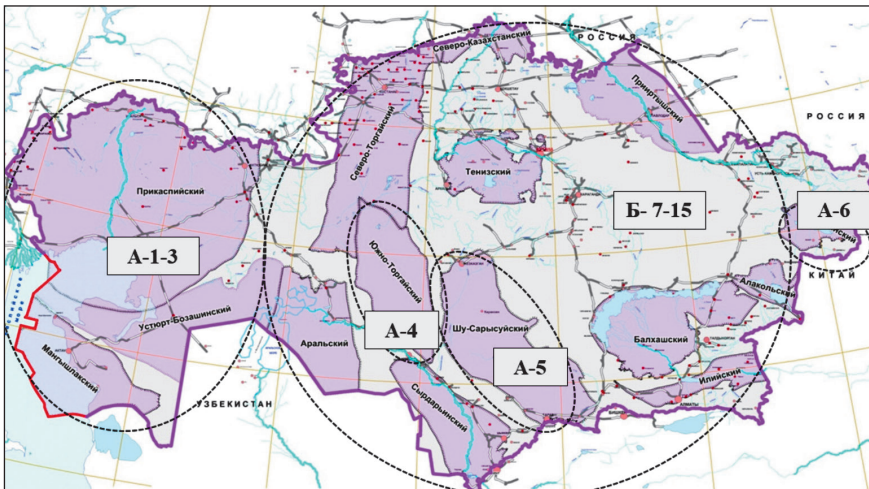


Рисунок 6 – Схема осадочных бассейнов Республики Казахстан (по данным проекта «Комплексное изучение осадочных бассейнов РК» за 2009–2013 гг.)

А. Нефтегазоносные бассейны (6): А-1-3 – Прикаспийский (1), Устьурт-Бозашинский (2), Мангышлак (3), А-4 – Южно-Торгайский, А-5 – Шу-Сарысууский, А-6 – Зайсанский.

Б. Перспективные бассейны (9): Б-7-15 – Аральский, Сырдарьинский, Балхашский, Тенизский, Прииртышский, Алакольский, Илийский, Северо-Казахстанский, Северо-Торгайский

В результате был осуществлен предварительный анализ и систематизация огромного по объему фактического материала, уточнено внутреннее строение и основные региональные характеристики осадочных бассейнов, получена довольно высокая оценка объема прогнозных геологических ресурсов. Уникальность данного проекта состояла в том, что для его исполнения были привлечены все ведущие организации страны, и работа была выполнена в формате консорциума в максимально сжатые календарные сроки. Учитывая повышенную сложность строения бассейнов, чрезвычайно широкий охват исследований в территориальном отношении и необычно оперативные сроки, выполнение общей работы по объемам было разделено и дифференцировано между компаниями-участниками консорциума.

В успешной реализации данного проекта, мы как непосредственные его участники, отметим важную роль основного коллектива специалистов (геологи, геофизики, интерпретаторы по другим различным направлениям работы), который сформировался на исторической основе с учетом специализации исполнителей на изучения западной (3), северной (3) и южной (9) группы бассейнов Казахстана.

По единой схеме по всем бассейнам были созданы региональные карты по всем принятым «слоям информации», включая карты буровой и сейсмической изученности, сейсмическую основу по отражающим горизонтам, карты различных потенциальных физических полей. Также, выполнена была региональная основа, отражающая все проявления и признаки нефтегазоносности (по литолого-стратиграфическим комплексам и отдельным толщам). Завершающий этап данного проекта включал количественную оценку перспектив нефтегазоносности и прогнозных ресурсов, обоснование наиболее перспективных районов и зон для постановки первоочередных поисковых работ. Одной из важных и отдельных задач проекта, несомненно, являлось выделение и обоснование региональных закономерностей, которые, в свою очередь, представляются связующим звеном в оценке развития и формирования нефтегазоносных систем с их главными показателями (каналы миграции, зоны вероятной генерации и аккумуляции углеводородов). Выделение вдоль бортов Прикаспийской впадины – главного нефтегазоносного бассейна страны поясов развития крупных палеозойских поднятий (выступов фундамента) было увязано с вероятным существованием новых самостоятельных уровней седиментации, повторяющимися в плане контура бассейна осадконакопления и отражающие полосы циклического ступенчатого погружения в сторону центральной части (*рисунок 7*). Данная геологическая идея была хорошо продемонстрирована на примере северной бортовой зоны Прикаспийской впадины, где выделены крупные перспективные объекты Желаевская, Ширак, Кобланды, Тамды, Березовский выступ.

ОО «Казахстанское общество нефтяников-геологов». С 2009 г. и по настоящее время Куандыков Б.М. является президентом Казахстанского общества нефтяников-геологов (далее – Общество). Важным для специализации молодых кадров по геологическим направлениям подготовки является чуткое и умелое руководство Обществом, создание условий для их творческого и профессионального роста и отдельной информационной платформы для обмена новыми научными идеями и актуальными отраслевыми материалами. Для всех этих направлений деятельности Общества Балтабек Муханович всегда находит время в своем, и без того, напряжен-



Рисунок 7 – Схема тектонического районирования по фундаменту северной бортовой зоны Прикаспийского бассейна (по данным Куандыкова Б.М., Матлошинского Н.Г. и др.; 2012)

Крупные выступы (показано красной пунктирной линией): К – Кузнецовский, ВК – Восточно-Кузнецовский, Ж – Желаевская, Ф – Федоровский, Кр – Карачаганакский, Бр – Березовский, Кб – Кобландинский, Ш – Ширакский

ном графике мероприятий. Он – инициатор, проводимых Обществом регулярных международных конференций в формате «АтырауГео», форумов по вопросам совершенствования геологоразведочного процесса в масштабе Казахстана, различных семинаров и др. Начиная с первого проведения в 2011 г. конференции АтырауГео, в Обществе успешно складываются свои определенные традиции. У всех членов Общества на этой основе формируется простое желание и предпосылки для проявления творческой инициативы практически во всех начинаниях.

Являясь руководителем большой общественной организации, Куандыков Б.М. всегда относится к проведению мероприятий по геологической тематике с большой и открытой душой. Проявляет готовность в оказании молодым геологам всяческих консультаций и рациональных решений по тем или иным вопросам геологической науки и практики. В основе всего этого, как видно, его большая любовь и привязанность к своей профессии.

Евразия. С 2013 г. Куандыков Б.М. является генеральным координатором по новому уникальному международному проекту Евразия, возглавляет координацию деятельности межведомственной, проектной и консультативной группы проекта Евразия. Данный проект создан по инициативе и поручению министерства энергетики РК и ассоциации KAZENERGY. В рамках проекта выполнена первая часть (фаза) по переобработке и переинтерпретации региональных сейсмических данных. Ведутся мероприятия по началу следующего этапа, связанного с проведением геотраверсов, пересекающие центральную часть и бортовые зоны Прикаспийской впадины. Конечной целью работы консорциума является оценка потенциального местоположения проектной скважины глубиной 15 000 м и реализация, непосредственно, буровых работ. Промежуточными целями проекта являются оценка характеристик вскрыва-

емого стратиграфического разреза, апробация в ходе работы различных наукоёмких технологий и инновационных производств.

Следует отметить важные инициативы и усилия Балтабека Мухановича на уровне Межправительственного совета по разведке стран государств СНГ. Только за период 2020-2023 гг. инициированы практические мероприятия в направлении формирования новых форм сотрудничества между геологическими службами и составления единой региональной картографической основы по территории стран – прикаспийских государств, в т.ч.: объект «ГИС-Атлас карт геологического содержания Каспийского региона масштаба 1:1000 000» и др. На очереди большой объем исследований на совместной коллективной основе в части составления региональной карты четвертичных отложений Юго-Восточной Азии и карты нефтегазоносности Каспийско-Аралско-Амударьинской провинции. Объем исследований в этих направлениях расширяется путем вовлечения в эти региональные работы геологических служб Туркмении, Узбекистана, Ирана, Монголии и др. В результате активного взаимодействия в рамках актуальных вопросов деятельности Межправительственного совета по разведке и проявления творческой инициативы Куандыковым Б.М. растет роль Казахстана в качестве одного из основных координаторов в международном сотрудничестве и реализации отмеченных выше объектов на уровне данной высокой международной площадки.

Великий наставник и коллега. В обыденной каждодневной жизни, в рамках трудовых будней Балтабек Муханович, как правило, строгий и требовательный руководитель. Важной чертой его характера и стиля работы всегда являлась преданность делу, которому он служит, приоритетность актуальных вопросов и задач геологоразведочной отрасли. В данном отношении, полагаем, важным итогом его трудовой деятельности следует считать формирование и появление в геологоразведочной отрасли Казахстана целого поколения опытных специалистов-геологов, которыми в свое время на вооружение были взяты все «известные» от него жизненные и профессиональные ориентиры.

На уровне личных контактов он всегда характеризуется доступностью для любой рабочей беседы и обсуждения. Можно выделить много важных рекомендаций и дружеских советов, полученными от него и которыми мы руководствуемся по настоящее время в различных ситуациях на производстве. Когда готовишь какой-нибудь материал для обсуждения, старайся, чтобы у присутствующей аудитории не возникало к тебе вопросов, говорил он перед важными совещаниями и рабочими встречами. Если понимать «между строк», то это означало – пользуйся ситуацией и заставь слушать аудиторию в нужном тебе сценарии! Много случаев можно отметить, когда короткими фразами он мог настроить нас на выработку постоянных профессиональных этических норм и элементарной ответственности за дело и поручение, которое ты выполняешь. Мы всецело понимали, что поверхностного подхода к таким мероприятиям быть не должно.

Таковы в нашем представлении отдельные наиболее важные страницы (этапы) трудовой биографии Куандыкова Балтабека Мухановича – многогранной личности и уважаемого всеми руководителя, специалиста-геолога с большой буквы, хорошо известного во всех уголках Казахстана, настоящего лидера геологоразведочной отрасли страны. 🌐