

В таблице приведены результаты оценки внутреннего инвестиционного потенциала Дагестана за 1997-2001 г.г.. За этот период внутренний инвестиционный потенциал региона в текущих ценах вырос в 2,3 раза, но если рассматривать эту величину в сопоставимых ценах, то реальное увеличение составило лишь 13%. В 1999-2000 годах наблюдается значительный рост рассматриваемого показателя, но в 2001 году темпы инфляции стали обгонять темпы роста инвестиционных ресурсов. Наибольший уровень использования внутреннего инвестиционного потенциала региона (отношение инвестиций к величине инвестиционного потенциала) наблюдался в 1997 году – 28,67%, затем происходит снижение показателя до 11,9% в 1999 году. В 2000–2001 годах данный показатель стремительно увеличивается, но уровень 1997 года еще не достигнут.

Все это свидетельствует о том, что внутренний инвестиционный потенциал Дагестана – это величина относительно стабильная, составляющая около 20-25 млрд. рублей. Разумеется, в реальной экономической практике не удастся достичь полного использования внутреннего инвестиционного потенциала региона (хотя в странах, имеющих развитый фондовый рынок, хорошую банковскую систему, систему электронных расчетов и платежей, инвестиционные ресурсы используются на уровне близком к потенциалу), поэтому при разработке региональной инвестиционной политики можно использовать какой-либо допустимый уровень примерно до 75% от инвестиционного потенциала.

Используя мультипликатор инвестиций можно оценить возможный прирост ВРП региона при условии полного использования резервов внутреннего инвестиционного потенциала и возможный прирост доходов консолидированного бюджета РД. За счет полного использования инвестиционных резервов, ВРП может увеличиться в 2,6 раза, а доходы бюджета

– 2,5 раза. Более реалистичный прогноз, предусматривающий 75% уровень использования внутреннего инвестиционного потенциала, дает прирост ВРП в 35,7% млрд. рублей и доходов бюджета – в 3,7 млрд. рублей. При этом отметим, что такие изменения в экономике должны позитивно отразиться на объемах инвестиционных ресурсов и привести к увеличению инвестиционного потенциала региона.

Однако реализация внутреннего инвестиционного потенциала республики даже на таком уровне возможна только при соблюдении условия инвестирования. При индексе инвестиционного риска равном 2,151, коэффициент, отражающий риск потери инвестиций в регионе равен 0,4649. В 2001 году объем капиталовложений был равен 1,54 млрд. рублей, среднегодовая прибыль предприятий региона, направляемая на выплату дивидендов выросла на 189 млн. рублей, рыночная стоимость активов предприятий не изменилась из-за отсутствия в регионе фондового рынка, ставка рефинансирования ЦБ РФ составляла 18%. Как показали расчеты, что существующий в регионе текущий уровень доходности инвестиций, равный 6% годовых, в 3 раза меньше минимально необходимого уровня. При таком соотношении у инвесторов нет стимулов для капиталовложений в экономику региона, так как такие инвестиции менее конкурентоспособны, чем банковский депозит.

Для создания в Дагестане условий, способствующих реализации инвестиционного потенциала региона, необходимо осуществление на государственном уровне определенной стратегии. Эта стратегия должна быть направлена на защиту интересов акционеров, вывод акций дагестанских предприятий на фондовый рынок, снижение инвестиционных рисков в регионе, уменьшение стоимости банковских заимствований, вывод оборота хозяйствующих субъектов из теневого сектора.

Регионоведение

РЕГИОНАЛЬНАЯ ТЕКТОНИКА И ГЛАВНЫЕ НЕФТЕГАЗОНОСНЫЕ БАССЕЙНЫ КИТАЯ

Чжан Цзэнбао, Сиднев А.В.

Уфимский государственный

нефтяной технической университет,

Уфа

Территория Китая расположена в восточной части Евразийской плиты. Её тектонический план обусловлен сжатием в результате столкновения Сибирского массива с севера, плиты Тихого океана с востока и Индийской плиты с юго-запада (рис.1).

Китайская платформа разделилась в докембрии на Корейско-Китайский, Таримский и Янцзынский блоки или плиты. На докембрийском фундаменте сформировались палеозойские морские отложения. Платформа испытала каледонские и герцинские дислокации. После триаса и юры активно развивалась морская регрессия (с севера). В результате, под влиянием блоковых нарушений сформировались конти-

нентальные седиментационные бассейны, в основном, мезозойского возраста.

Раздвиг между Китайско-Корейским и Янцзынским блоками происходил в течение всего палеозоя, а на западе вплоть до триаса. За это время там образовалась Циньлинская геосинклинально-складчатая зона. Между Китайской платформой и Сибирским массивом прослеживается Среднеазиатско - Монгольская геосинклинально-складчатая система, состоящая на территории Китая из Алтайской, Тянь-Шаньской и Больше-Хинганской складчатых систем. Эти системы, образовавшиеся за счет столкновения Китайской платформы и Сибирского массива и осложненные герцинскими движениями, спаяли упомянутые платформы и массив в единое тело.

Юго-западная часть Китая расположена в геосинклинально-складчатой системе Тетис, которая, начиная с палеозоя, наращивалась в южном направлении. К югу складчатые зоны сменяются все более

молодыми и, наконец, причленяются к Индийской плите.

К востоку от Китайской платформы расположена Тихоокеанская геосинклинально-складчатая система, в пределах которой выделяются Южно-Китайская каледонская складчатая зона и Юго-Восточная прибрежная герцинская складчатая зона.

Начиная с юрского периода, юго - западная часть Тихоокеанской плиты испытывала интенсивное погружение. Благодаря этому вдоль западного побережья Тихого океана накопились вулканогенные отложения и возникло множество вулканических островов.

В палеогеновое время образовался ряд седиментационных бассейнов, а в плиоцене здесь сформировались крупные желоба.

Нефтегазоносные бассейны Китая по геотектоническим признакам разделяются на четыре группы: а) седиментационные бассейны на древних платформах – бассейны Ордос и Сычуань; б) бассейны на блоках, опущенных по разломам в фундаментах древних массивов – бассейны Цейдам и Тарим; в) бассейны на блоках, сформировавшиеся после консолида-

ции геосинклинально-складчатых зон – бассейны Суляо и Джунгария; г) палеоген-неогеновые бассейны в восточной части Китая, образовавшиеся благодаря растяжению и погружению по блокам под влиянием движения плиты Тихого океана – бассейны Южное Жёлтое море, Восточное море, Джуцзянькио, Бейбувань, Хуабэй и др. (рис.2).

На территории континентального Китая общая площадь всех осадочных бассейнов составляет 4,24 млн км². Кроме того, осадочные бассейны имеются на континентальном шельфе в пределах окраинных морей, прилежащих к китайской суше. Мощность осадочных пород в бассейнах Китая изменяется в интервале 4-10 тыс.м., но в отдельных случаях и больше (до 14 тыс.м). Их общий объем оценивается в 20 млн км³, что свидетельствует о возможных перспективах нефтегазоносности.

Всего на территории Китая выделяется 236 седиментационных бассейнов. Крупнейший из них - Таримский. В этих бассейнах нефтегазоносные горизонты выявлены почти во всех системах от синийской до четвертичной включительно. Они образуют два больших нефтегазоносных комплекса.

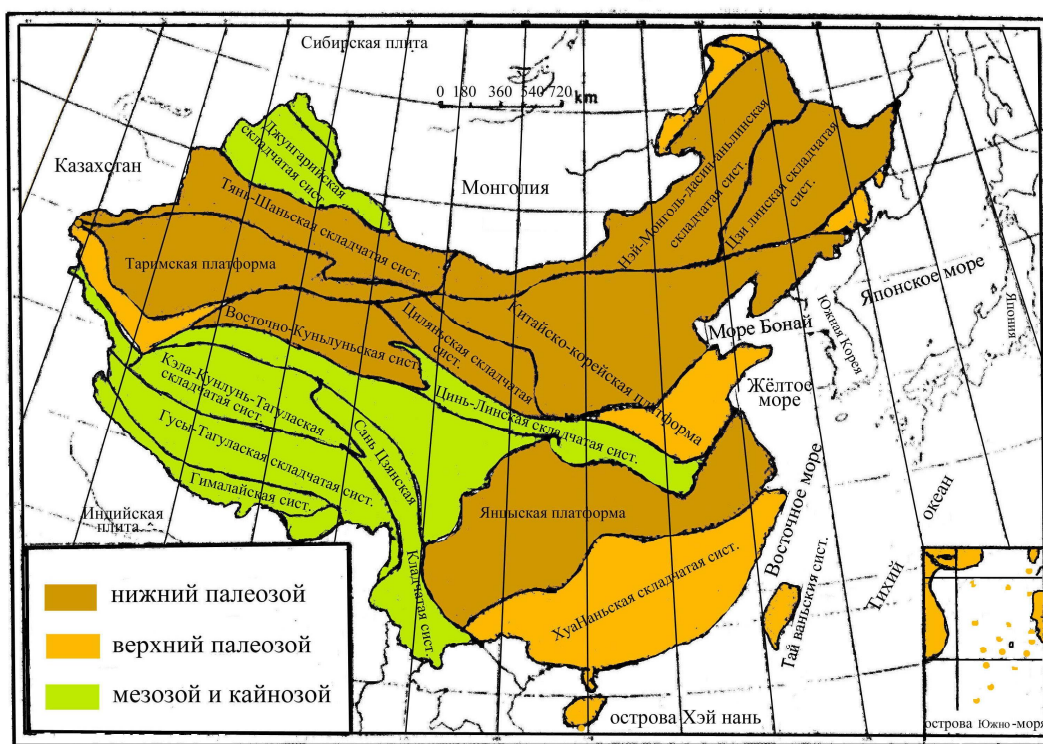


Рисунок 1. Карта геотектонического районирования Китая

Первый нефтегазоносный комплекс развит в юго-западной и северной частях Китая. Он представлен палеозойскими и синийскими морскими карбонатными отложениями. В бассейне Сычуань в этом комплексе открыты газовые месторождения в продуктив-

ных горизонтах синия, карбона и перми. На севере Китая в карбонатных породах нижнего палеозоя, несогласно перекрытых третичными отложениями, выявлены высокопродуктивные нефтяные залежи месторождения Женчию (бас.Хуабэй).

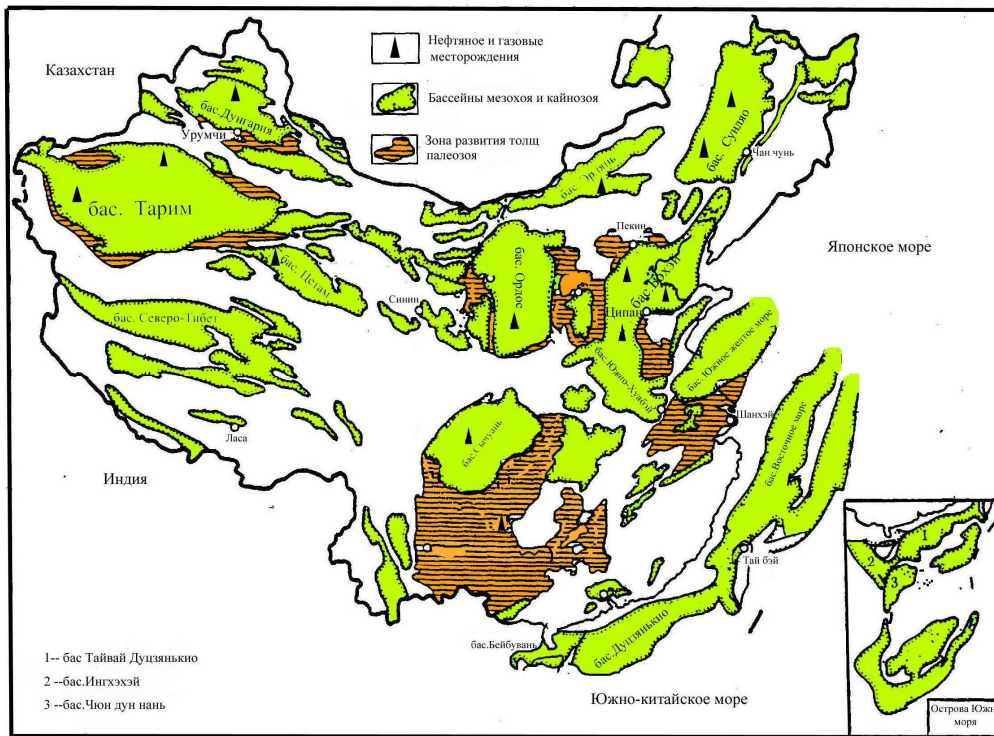


Рисунок 1. Карта распределения нефтегазоносных бассейнов Китая

Второй нефтегазоносный комплекс представлен континентальными мезозойско-кайнозойскими терригенными толщами, образующими важнейшие для Китая нефтегазоносные седиментационные бассейны. В этом комплексе обнаружено более 160 месторождений (большой частью нефтяных) в районах Дацин, Шенли, Дагань, Юймень и Карамай. Эти месторождения связаны с ловушками различных типов: антиклинальными, тектоническими, литологическими, стратиграфическими и др.

Исследование указанных бассейнов требует сегодня больших капитальных вложений, в том числе иностранных инвестиций. Однако, на наш взгляд, единственным выходом из создавшейся ситуации являются поиски нефти и газа своими силами, опираясь

на существующий научный потенциал и производственные мощности страны.

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

1. Ли Го Юй Геология нефти и газа Китая / науч. ред. В.С. Вышемирский. – новосибирск : изд. ОИГГМ СО РАН, 1992.
2. Чжан Хоуфу и др. Геология нефти / – Пекин, Изд. НЕФТЯНАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ, 1999 г. с. 302.
3. Мю Ж. и др. Наука о Земле – важнейшие прикладные направления подготовки кадров для энергетики Китая XXI века. Успехи современного естествознания. М.: «Академия Естествознания» № 11. 2004г. с. 63.

Экология и здоровье населения

МЕХАНИЗМ УСТОЙЧИВОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РЕГИОНА РЕКРЕАЦИОННОЙ СПЕЦИАЛИЗАЦИИ

Григорьян В.М.

Сочинский Университет туризма,
Сочи

Серьезные последствия, к которым привели крупные техногенные аварии и природные катастрофы последних лет, свидетельствуют о том, что существующая система обеспечения безопасности общества нуждается в коренном изменении. Так, за последние двадцать лет в природных и техногенных катастрофах погибло около 3 млн. человек и более 1 млрд. осталось без крова. Даже в такой богатой стране, как США, прямые убытки от стихийных бедствий в по-

следние десять лет составили 1-2% ВВП, к чему следует добавить 3-5% преждевременно умирающих вследствие указанной причины жителей. Прямые потери, связанные с техногенными авариями и хроническими заболеваниями от загрязнения окружающей среды, составляют 4-6% ВВП. Этими же факторами объясняется 15-20% случаев преждевременной смертности.

В основу новой системы должны быть положены эффективные экономические механизмы. Зарубежной и отечественной практикой накоплен значительный опыт применения самых различных экономических регуляторов. К числу наиболее эффективных относятся штрафы за опасные и вредные технологии, различные нормы и нормативы, налоговые механизмы, страховые и общественные фонды и т.д.