

**НЕФТЕДОБЫЧА КАК РАЗВИВАЮЩАЯСЯ ОТРАСЛЬ
ЭКОНОМИКИ****Р. Сырлыбаева***Каспийский государственный университет технологий и инжиниринга
имени Ш. Есенова, г. Актау, Республика Казахстан*

Научный руководитель Д. Д. Абдешов

Месторождения нефти и газа, скопление углеводородов (нефти, газа и газоконденсата) в одной или нескольких залежах, связанных территориально, общностью геологического строения и нефтегазоности. Под территориальной связанностью нескольких залежей понимается общность их внешнего контура, т. е. полное и частичное перекрытие их контуров в проекции на земную поверхность.

Залежь углеводородов – естественное скопление углеводородов (нефти и газа) в ловушке, целостная флюидодинамическая система. Воздействие на любую из ее участков (отбор нефти или газа, закачка законтурной воды или газа и т. д.) неизбежно отражается на всей залежи. В подавляющем большинстве случаев залежи контактируют с пластовой водой.

Приведем классификацию месторождений углеводородов по типу:

- нефтяные, содержащие только нефть, насыщенную в разной степени газом;
- газонефтяные, в которых основная часть залежи нефтяная, а газовая шапка не превышает по объему условного топлива нефтяную часть залежи;
- нефтегазовые, к которым относятся газовые залежи с нефтяной оторочкой, в которой нефтяная часть составляет по объему условного топлива менее 50 %;
- газовые, содержащие только газ;
- газоконденсатные, содержащие газ с конденсатом;
- нефтегазоконденсатные, содержащие нефть газ и конденсат.

Запасы углеводородов в мире [2]. В мире существует несколько видов методик подсчетов запасов углеводородов и классификаций месторождений. Если их адаптировать к казахстанской системе, то общее количество доказанных запасов углеводородов на планете составит:

- нефть – 319 млрд т;
- природный газ – 920 трлн м³;
- сланцевый газ – 200 трлн м³;
- угольный метан – 120 трлн м³.

Углеводородные ресурсы Казахстана. Добыча нефти и конденсата в Казахстане в январе–мае 2005 г. выросла на 12,3 % и составила 26,129 млн т, газа – на 45,5 % до 11,344 млрд м³, в том числе газового конденсата произведено 2,98 млн т. В мае 2005 г. добыто 5,1 млн т нефти и газоконденсата. Произведено 6,366 млрд м³ природного газа (155,9 % к соответствующему показателю 2004 г.). В мае 2005 г. добыто 2,3 млрд м³ газа, в том числе природного – 1,4 млрд м³.

Нефтедобыча является основной и наиболее динамично развивающейся отраслью экономики Республики Казахстан. Нефтяники обеспечивают значительную часть национального валового продукта, бюджетных доходов и валютных поступлений в страну. Занимая 12-е место в мире по разведанным запасам нефти и конденсата, в рейтинге ведущих нефтедобывающих держав Казахстан занимает 23-е место. Нефть составляет примерно 30 % от общего объема производства энергоносителей в Казахстане, газ – 13–15 % от общей доли. В недрах Казахстана залегает 2 % доказанных мировых запасов углеводородов. Подтвержденные стратегические запасы

включают в себя 169 углеводородных месторождений, из них 87 нефтяных, 17 газовых, 30 нефтегазовых, 25 нефте- и газоконденсатных, 20 нефтеконденсатных.

Нефтегазоносные районы республики занимают площадь около 1,7 млн км² (примерно 62 % территории Казахстана). В Казахстане доказанные запасы составляют 2,8 млрд т нефти и 1,8 трлн м³ газа, а прогнозные – около 12 млрд т нефти и конденсата и около 3 трлн м³ газа. Причем на долю пяти месторождений приходится 2/3 извлекаемых запасов углеводородов страны (более половины – запасы Тенгиза, оставшийся объем приходится на четыре других крупнейших нефтегазоносных участка суши – месторождения Узень и Карачаганак, Жанажольскую и Кумкольскую группы месторождений). Наибольшие перспективы имеет шельф Каспийского моря и его прибрежная зона. В результате геофизических исследований на площади около 100 тыс. км² было локализовано 96 структур с прогнозными запасами только нефти около 12 млрд т. Не менее значимы и другие регионы. Так, на месторождениях актюбинской группы и западного поля месторождения Центрально-Восточная Прорва суммарные извлекаемые запасы оцениваются в 115 млн т и 7,4 млн т соответственно. На месторождениях Тенгиз и Карачаганак будет добываться более 40 млн т нефти и около 30 млрд м³ газа ежегодно. Большие возможности открываются в других районах Центрального, Южного и Восточного Казахстана, где возможно открытие новых запасов около 1 млрд т нефти. Подобный резкий прирост запасов обеспечит Казахстану место в первой десятке стран с крупнейшими запасами углеводородного сырья [2].

Иностранные инвестиции в нефтегазовый сектор. Политика привлечения иностранных инвестиций, начатая шесть лет назад, уже дает свои результаты. На сегодняшний день общая стоимость проектов подписанных соглашений в нефтегазовой отрасли без учета приватизационных проектов оценивается более чем в 40 млрд долл. Громадные углеводородные ресурсы континентальной части Казахстана и шельфа Каспийского моря создают базу для инвестиций в нефтяное машиностроение, развитие сервисных компаний, производственную и социальную инфраструктуру, нефтепереработку и нефтехимию.

Литература

1. Перспективы нефтегазоносности Казахстана / С. Ж. Даукеев [и др.] // Геология и полезные ископаемые Казахстана. – Алматы, 2016. – Кн. 1. – С. 76–88.
2. Кажмуратов, К. Проблемы привлечения иностранных кредитов / К. Кажмуратов, С. Сагындыкова // Финансы Казахстана. – 2015. – № 1. – С. 64–65.

ЭВОЛЮЦИЯ ЛОГИСТИЧЕСКИХ PL-ПРОВАЙДЕРОВ

А. А. Куиш

Учреждение образования «Белорусский национальный технический университет», г. Минск

Научный руководитель П. И. Лапковская

Функционирование современных экономических систем невозможно без существования эффективных логистических решений. Ранее логистика была сконцентрирована на внутренних производственных процессах. В последние десятилетия ее значение резко возросло. Произошли существенные изменения не только в структуре местоположения производителя и конечного потребителя, но и в технологии перемещения товаров, в самой структуре перемещаемых товаров. Также изменились требования к организации и управлению товарными потоками.