

# АНАЛИЗ СОСТОЯНИЯ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА ИРАКА

УДК 311. 3/4

**Хаидер Салех Азиз,**  
аспирант кафедры математической  
статистики и эконометрики  
Московского государственного универ-  
ситета экономики, статистики и инфор-  
матики (МЭСИ)  
Эл. почта : hayder\_mfa@yahoo.com

В статье рассматривается современное  
состояние нефтегазового комплекса  
Ирака. Приводятся сравнительные дан-  
ные о запасах и добыче нефти и газа.  
Анализируются иностранные инвести-  
ции в нефтегазовом секторе страны.

**Ключевые слова:** нефтегазовый ком-  
плекс, запасы, добыча, иностранные  
инвестиции

**Hayder Saleh Aziz,**  
Post-graduate student, the Department of  
mathematical statistics and econometrics,  
Moscow State University of Economics,  
Statistics and Informatics (MESI),  
E-mail: hayder\_mfa@yahoo.com

## ANALYSIS OF SITUATION WITH THE GAS AND OIL SECTOR IN IRAQ

This article discusses the current state of  
oil and gas complex and comparative data  
on reserves and production of oil and gas  
in Iraq. It also consists the analysis of  
the foreign investment in the oil and gas  
sector.

**Keywords:** oil and gas complex, reserves  
and production, foreign investment

## 1. Введение

Нефть для Ирака является важнейшим символом стабильности, с которым связаны перспективы государства и общества. Сегодня нефтегазовая отрасль положительно способствует диверсификации экономики и стимулированию развития несырьевого сегмента. Экспорт нефти в данное время позволяет Ираку расширять мирохозяйственные связи, налаживать глобализационные процессы.

Нефтяные доходы составляли в 2012 году 111,1 трлн IQD (иракский ди-  
нар, официальная денежная единица Республики Ирак), что эквивалентно  
93% от ВВП страны (рис.1). Другие доходы в настоящее время составляют  
8.2 трлн IQD, и в основном состоят из корпоративных и других налогов.  
Установленная Правительством цена за баррель нефти равна \$ 90. Общая  
объем экспортируемой нефти, доходы от которой идут в бюджет, составляет  
2,9 млн баррелей в сутки.



Рис. 1. Структура бюджета Ирака в 2012 году

Разведанные запасы нефти Ирака оцениваются в 143 млрд баррелей и составляют 8,7 % общемировых запасов нефти по состоянию на 2013 год. По этому показателю страна занимает четвертое место в мире, после Венесуэлы (297 млрд барр.), Саудовской Аравии (265 млрд барр.) и Ирана (157 млрд барр.). Основные месторождения нефти в Ираке расположены на юге – Румейла, Зубаир, Нахр Умр, Майнун и Западная Курна. Объем добычи нефти в стране в 2013 году составил 3,15 млн баррелей в день, что превышает аналогичный показатель предвоенной временной (2000–2002 гг.) – 2.6 млн баррелей в день. В военное время объемы добываемой нефти резко снизилась до 1.3 млн баррелей в день. В настоящее время большая часть нефти (более 40%) добывается из четырех месторождений, три из которых расположены на юге страны ( Румеила, Западная Курна и Зубейр ) и одно на севере страны в городе Киркук.

Основная инфраструктура для экспорта нефти

- Басра (нефтяной терминал), мощность – 80 млн. т в год, планируемое расширение до 120 млн. т в год.
- Хор-эль-Амайя (нефтяной терминал), мощность – 35 млн. т в год.
- Нефтепровод «Ирак – Турция» («Киркук-Джейхан»), мощность – 80 млн. т в год.

Иракская нефтяная промышленность была национализирована в 1972 году. Отрасль контролируется Министерством нефти Ирака. Иракские нефтяные компании разделяются по функциям:

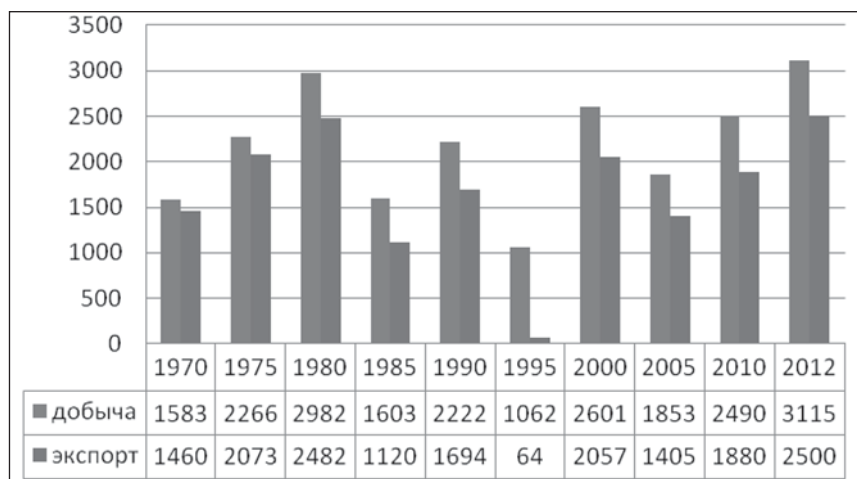


Рис. 2. Динамика добычи и экспорта нефти в Ирак 1970–2012 г. млн. барр.

– геологоразведочные работы – Нефтяная компания отвечающая за геологоразведочные и геофизические работы (Oil Exploration Company (ОЕС)).

– развитие проектов по добыче нефти – Государственная компания нефтяных проектов (State company for oil projects (SCOP)).

– за добычу нефти отвечают четыре основные компании: Южная нефтяная компания (Southern Oil Company (SOC)); Нефтяная компания провинции Миссан (Missan Oil Company (MOC)); Центральная нефтяная компания (Midland Oil Company); Северная нефтяная компания (North Oil Company)).

– компании, отвечающие за транспортную, трубопроводную, распределительную инфраструктуры и т. д.

– региональное Правительство Курдистана имеет право распоряжаться несколькими месторождениями на территории их региона, но продажа нефти на экспорт все же идет через государственную компанию по торговле нефтью (SOMO – State Organization for Oil Marketing – занимается торговлей нефтью и ответственна за связи с Организацией стран-экспортеров нефти (ОПЕК)).

Важным фактором формирования энергетического рынка Республики являются разведанные запасы природного газа. По состоянию на 1 января 2013 года объем разведанных запасов природного газа составил 112 трлн м<sup>3</sup>. По этому показателю

страна занимает 12-ое место в мире. Более 60 % этих запасов находятся на юге Ирака. Три четверти запасов природного газа Ирака находятся вблизи нефтяных месторождений с нефтью. Большинство месторождений сосредоточены в нескольких областях на севере Ирака, в том числе Аджил, Бай Хассан, Жамбур, Чамчамал, Хор Мор, Хашаим аль-Ахмар, и Аль-Мансурия.

Иностранные инвестиции в нефтегазовый сектор Ирака приведут к многократному увеличению добычи нефти. Речь идет об увеличении добычи нефти до 8 млн барр./сутки. Таким образом Ирак может занять третье или четвертое место в мире по объемам нефтедобычи. Осуществление таких планов требует активного сотрудничества Ирака с международными компаниями и привлечения иностранных источников финансирования. Международные компании, выигравшие тендер от Министерства нефти Ирака получают контракты на участие в разработке газовых месторождений. Министерство нефти Ирака предлагает широкий спектр возможностей для прямых иностранных инвестиций (ПИИ), обеспе-

чивая таким образом высокие темпы экономического роста государства, несмотря на некоторые проблемы связанные с безопасностью внутри страны.

Большой практический интерес представляет разделение региона Западной Азии на несколько основных сегментов по объему инвестиций в нефтегазовый сектор Ирака. Страны условно делятся на 4 кластера. Для первого кластера (А) характерны очень высокие инвестиции, приток ПИИ (прямые иностранные инвестиции – вложение капитала с целью приобретения долгосрочного экономического интереса в стране приложения капитала, обеспечивающее контроль инвестора над объектом размещения капитала) был зафиксирован от двух основных стран-получателей – Турция (23 % – \$12,4 млрд.) и Саудовская Аравия (22% – \$12,2 млрд.), на которые приходится 45% от общего объема. Во второй кластер (Б) входят Объединенные Арабские Эмираты. Страны, входящие в третий кластер: (В) Ирак, Ливан, Кувейт, Оман и Иордания, Остальные страны Региона Западной Азии: Бахрейн, Йемен, Катар и Палестина вошли в состав четвертого кластера (Г) (Таблица 1). Ирак, Турция и Ливан вместе записанный в 2012 году 90%. Из общего объема прямых иностранных инвестиций в регионе Западной Азии от не-стран Арабского залива.

Здесь стоит заметить, что ПИИ в Ирак увеличиваются второй год подряд на 22%, что в денежном эквиваленте равно сумме в \$2,5 млрд. Инвесторов привлекает сильный экономический рост страны (8,4%), который прежде всего связан с значительным увеличением государственных расходов на добычу углеводородных богатств страны и большим объемом инвестиций в инфраструктуру. (рис. 3).

Таблица 1

Распределение потоков ПИИ в регионе Западной Азии, 2012.

Кластеры	Поступление ПИИ
(А) выше \$ 10 млрд.	Турция и Саудовская Аравия
(Б) \$ 5,0 до \$ 9,9 млрд.	Объединенные Арабские Эмираты
(В) \$1,0 до \$ 4,9 млрд.	Ирак, Ливан, Кувейт, Оман и Иордания
(Г) ниже \$ 1,0 млрд.	Бахрейн, Йемен, Катар и Палестина.

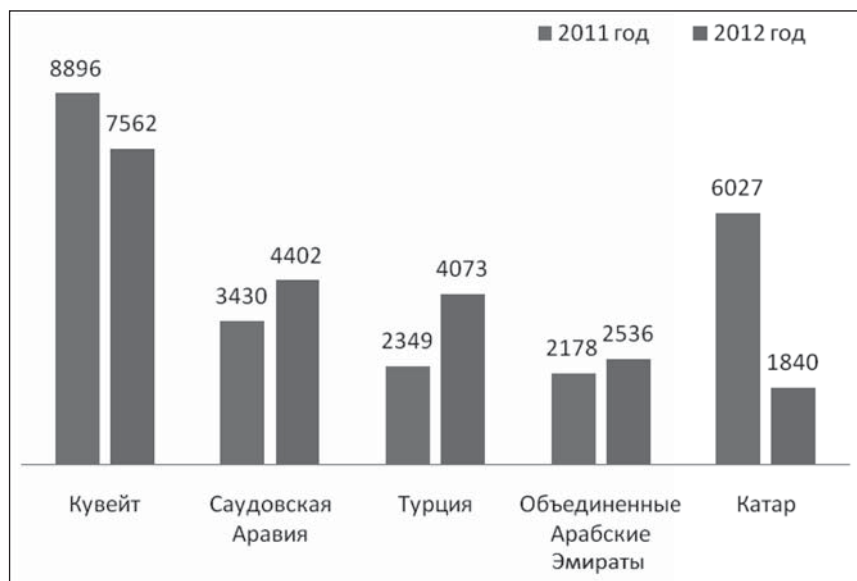


Рис. 3. Основные инвесторы ПИИ, 2011–2012 (млрд. долл.)

Таблица 2

**Перспективные нефтяные проекты, находящиеся на этапе начала реализации в Ираке**

№	Месторождения	Запасы нефти (млрд барр.)	Год начала экспорта	Суточная добыча нефти (тыс. барр)
1	Западня Курна 1	8.7	2015 +	2045
2	Западня Курна 2	13	2014 +	1800
3	Румейла	17.8	2014 +	1850
4	Меджнун	12.6	2014 +	1750
5	Халфия	5	2014 +	500
6	Гарафф	0.9	2016+	230
7	Бадра	2	2013 +	170
8	Наймах	0.8	2013 +	110
9	Кияра	0.8	2013 +	120

Подавляющее большинство новых проектов в нефтегазовой отрасли Ирака нацелены на восстановление позиции одного из лидеров мировой нефтедобычи, расширение производства на уникальных месторождениях, таких как Западня Курна-1, Румейла, Западня Курна-2, Межнун и Остолния, и увеличение производительности других месторождений (Таблица 2).

**Заключение**

Успех в освоении потенциала нефтегазового сектора Ирака и эффективное распоряжение полученными от этого доходами могут

стать двигателем социального и экономического развития страны, а проекты по увеличению добычи нефти являются очень важными для роста ее экспорта, который, в свою очередь, обеспечивает финансирование восстановления и развития Ирака, формирует бюджет страны.

**Литература**

1. Абиди Х. Л. Иракская нефть и нефтяная политика в Ираке и в регионе в свете американ-пации: в 3 т. / Х. Л. аз-Забиди. Багдад: Иракский центр исследований, 2007.

2. Ботани Д. Ш. Прогнозирование мирового спроса на нефть// Математико-статистический анализ социально-экономических процессов: Межвузовский сб. науч. тр. Выпуск 7. –М.:МЭСИ, 2010г. – 0.2 п.л.

3. Виноградова О. Мировые итоги: нефть 2011// Нефтегазовая вертикаль – 2012 – № 3. С. 26–32.

4. Energy Outlook 2030 – BP, [Электронный ресурс]. URL: [http://www.bp.com/liveassets/bpinternet/spain/STAGING/home\\_assets/downloads\\_pdfs/e/energy\\_outlook\\_2030.pdf](http://www.bp.com/liveassets/bpinternet/spain/STAGING/home_assets/downloads_pdfs/e/energy_outlook_2030.pdf).3– Oil & Gas Journal, Vol. 103, No. 47 (Dec. 19, 2013).

5. BP Statistical Review of World Energy, June 2011 [Электронный ресурс]. URL: [http://www.bp.com/liveassets/bp\\_internet/france/corporate-france/STAGING/local\\_assets/downloads\\_pdfs..](http://www.bp.com/liveassets/bp_internet/france/corporate-france/STAGING/local_assets/downloads_pdfs..)

6. OPEC Annual Statistical Bulletin 2012. [Электронный ресурс]. URL: [http://www.opec.org/opec\\_web/en/](http://www.opec.org/opec_web/en/).

**References**

1. Abidi H. L. Iraq oil and oil policy in Iraq and in the region I relation to American-pation. /az-Zabidi H.L. Bagdad: Irakskij centr issledovanij, 2007.

2. Botani D. Sh. World oil demand forecasting// Matematiko-statisticheskij analiz socialno-ekonomicheskikh processov: Mezhvuzovskij sb. nach. tr. Vypusk 7. –М.: MESI, 2010g. – 0.2 p.l.

3. Vinogradova O. World results: oil 2011 // Neftegazovaya vertikal – 2012 – № 3. S. 26–32.

4. Energy Outlook 2030 – BP, [Electronic source]. URL: [http://www.bp.com/liveassets/bpinternet/spain/STAGING/home\\_assets/downloads\\_pdfs/e/energy\\_outlook\\_2030.pdf](http://www.bp.com/liveassets/bpinternet/spain/STAGING/home_assets/downloads_pdfs/e/energy_outlook_2030.pdf).3–Oil & Gas Journal, Vol. 103, No. 47 (Dec. 19, 2013).

5. BP Statistical Review of World Energy, June 2011 [Electronic source]. URL:[http://www.bp.com/liveassets/bp\\_internet/france/corporatefrance/STAGING/local\\_assets/downloads\\_pdfs](http://www.bp.com/liveassets/bp_internet/france/corporatefrance/STAGING/local_assets/downloads_pdfs)

6. OPEC Annual Statistical Bulletin 2012. [Electronic source]. URL: [http://www.opec.org/opec\\_web/en/](http://www.opec.org/opec_web/en/)