

УДК 622.276.(567)

НЕФТЯНОЙ СЕКТОР И ЕГО ВЛИЯНИЕ НА ЭКОНОМИКУ ИРАКА (Перспективы иракской нефти)

Ф.Х. Мохаммед, М.Х. Абрагим

(РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина — Багдадский университет)

Рассматриваются место и роль нефтяного сектора в экономике Ирака, тенденции развития добычи нефти, проблемы отрасли, связанные с войнами и международными санкциями в отношении Ирака, а также с внутренними факторами.

По запасам нефти Ирак занимает второе место в мире и владеет крупнейшими месторождениями нефти. Можно сказать, что территория Ирака находится на поверхности целого нефтяного моря. Но почему страдает экономика Ирака? Существует ряд причин: военно-политический конфликт; нет инвестиций из-за войны; нужны новые технологии, оборудование и квалифицированный персонал [6].

Политика страны направлена на то, чтобы в Ираке вели свой бизнес нефтяные компании разных государств. В частности Ирак неоднократно проявлял свою лояльность к российским нефтяным компаниям, в первую очередь к компании "ЛУКОЙЛ". Компания "ЛУКОЙЛ" совместно с Министерством нефти Ирака проводит работы по восстановлению материально-технической базы нефтяной промышленности Ирака и совместной подготовке и переподготовке национальных кадров для иракской нефтяной промышленности [1—3].

Экспорт нефти — это одно из основных и важнейших направлений нефтяной политики Ирака. Нефть составляет 95—97 % общего объема экспорта страны и дает более 90 % всей экспортной выручки. В результате гибкой политики экспорта нефти и газа и наращиванию их мощностей Ирак вышел на глобальный нефтяной рынок с высокой эффективностью участия [4, 5].

Существуют четыре направления экспорта нефти и газа:

- 1) северное направление — турецкий нефтепровод через Средиземное море;
- 2) западное направление — сирийский нефтепровод через Средиземное море;
- 3) юго-восточное — экспорт на Арабский залив;
- 4) юго-западное — экспорт через Саудовскую Аравию и Красное море.

Каждый месяц Ирак теряет приблизительно 250 млн дол. из-за неправильного распределения трудовых ресурсов, отсутствия научной организации производства, откачки нефти из трубопроводов (пиратский забор), черного рынка нефти, перерасхода электроэнергии и др. Необходимо развитие разведки, чтобы открывать новые месторождения. Большое количество месторождений не исследованы из-за войны. Нестабильность политической ситуации и военный конфликт не дают возможности привлечения крупных денежных инвестиций в

развитие нефтедобывающей и нефтеперерабатывающей промышленности.

Значение нефти для будущего Ирака

Известно, что Ирак занимает второе место в мире по уровню запасов нефти и девятое место по запасам природного газа. По оценкам, запасы нефти составляют 115 млрд баррелей (это вторые в мире резервы) и запасы природного газа 115 трлн куб. футов. Согласно классификации экономистов, иракские нефтяные месторождения стоят на первом месте в мире по низкой стоимости добычи сырья, так как расположены в непосредственной близости от поверхности и геологические условия не осложняют их разработки. В Ираке 72 нефтяных месторождения не эксплуатируются в полном объеме. Количество эксплуатируемых скважин в Ираке 1500—1700, а ожидается, что после завершения поиска может быть не менее 100 тыс. скважин [8].

Таблица 1

Распределение открытых запасов Ирака, разработанных и неразработанных [4, 5]

Показатели	Млн баррелей				
	Более 5000	5000—1000	1000—500	Менее 500	Всего
<i>Нефтяные месторождения разработанные</i>					
Число нефтяных месторождений	3	5	4	3	15
Относительное значение резерва, разработанные	68,7	23,4	6,7	1,2	100
<i>Нефтяные месторождения неразработанные</i>					
Число нефтяных месторождений	4	8	7	39	58
Относительное значение резерва, неразработанные	60,4	26,0	6,9	6,7	100

Таблица 1 показывает, что запасы нефти Ирака очень велики и большая часть сосредоточена в гигантских месторождениях. Около 40 % запасов, открыты в основных 15 месторождениях. Из них 68,7 % располагаются в месторождениях с запасами более 5000 млн баррелей. 92 % от общей суммы резервов находятся в 8 месторождениях.

В 58 неразработанных месторождениях содержится 60 % от общих запасов нефти, 60,4 % из них располагаются в четырех месторождениях.

Тенденции развития добычи нефти

Объем производства нефтяного сектора Ирака в декабре 1979 г. достиг 3,7 млн баррелей в сутки. В табл. 2 показаны наиболее значительные события в истории нефтяного производства, которые произошли с 1950 по 2009 г. Среднесуточная добыча в 1976—1981 гг. составляла около 3,2 млн баррелей в сутки. В 1983 г. планировалось достичь производства в 5,5 млн баррелей в сутки, однако война с Ираном в 1980 г. разрушила инфраструктуру в нефтяном секторе. Были уничтожены основные средства производства и экспорта. В 1989 г. план производства был 3,5 млн баррелей в сутки и рост производственной мощности до 6 млн баррелей в сутки, но война в Кувейте не позволила достичь такого показателя [8].

Мировые нефтяные компании пришли в Ирак впервые в 1972 г., когда этот сектор в стране был национализирован. До этого добычу нефти вели голландские, английские, американские и французские компании. Концессии охватывали почти всю территорию страны. Но десятилетия войн и санкций, вторжение сил коалиции в 2003 г., акты саботажа и террора привели отрасль в упадок.

В августе 1990 г. добыча нефти составила 3,5 млн баррелей в сутки, однако с 1991 по 1996 г. из-за войны и блокады снизилась до 0,57 баррелей в сутки. В первые 2 года этого периода снижение производства было не более 9 %, но в целом с 1991 по 2002 г., до вторжения в Кувейт, снижение составило от 35 до 70 %.

Потенциал нефтяного сектора превышает суточную добычу на 4,5 млн баррелей в день, но фактически объем производства в период с 1997 по 2002 г. колеблется от 2,0 до 2,5 млн баррелей в сутки. Южные месторождения нефти составляют костяк нынешнего производства Ирака, более чем на 65 %, и являются наиболее важным звеном в Северной Румайле и Южной Румайле (1,3 млн баррелей в сутки), Западной Курне (225 тыс. баррелей в сутки), Зубаир (220 тыс. баррелей в сутки), Маджнун (50 тыс. баррелей в сутки), Гора Наложение (50 тыс. баррелей в сутки), Абу Крау (40 тыс. баррелей в сутки), Абу Заркат (40 тыс. баррелей в сутки), Хит (30 тыс. баррелей в сутки), а оставшаяся часть (35 %) поступает из центральных и северных областей, таких, как область Киркук (720 тыс. баррелей в сутки), Бай Хасан (100 тыс. баррелей в сутки), Джамбур (50 тыс. баррелей в сутки), Бейкер (4 тыс. баррелей в сутки), Саддам (30 тыс. баррелей в сутки), месторождения в восточной части Багдада (20 тыс. баррелей в сутки), Айн Зала (10 тыс. баррелей в сутки) [6—8].

После американской оккупации Ирака ожидали возможного увеличения объемов добычи нефти после 2003 г. до 3—4 млн баррелей в сутки к 2006 г. Но эти ожидания не оправдались и добыча нефти снижается до сих пор с 2,8 млн баррелей до 2,0 млн баррелей в сутки и менее. Прогнозы показывают, что снижение производства будет продолжаться, если Ирак и дальше будет находиться в оккупации. С 2006 г. и до сегодняшнего дня объем производства колеблется в пределах 1,4—2,0 млн баррелей в сутки.

Причины этого снижения и наличия нынешних проблем, с которыми сталкивается Ирак, таковы: низкая безопасность, отсутствие технического обслуживания на нефтяных объектах и нехватка квалифицированного технического и научного персонала.

Таблица 2

Статистика добычи нефти Ирака за период 1950—2009 [8]

Годы	Добыча нефти (млн баррелей в сутки)
1950—1963	0,71
1964—1976	1,50
1976—1981	3,20
1982—1987	1,36
1988—1990	2,70
1991—1996	0,57
1997—2002	2,40
2003—2006	1,50
2006—2009	1,80

Расходы, связанные с войнами и международными санкциями в отношении Ирака

Война и санкции ООН, которые длились более 12 лет, привели к развалу экономики Ирака. Из-за прекращения экспорта нефти Ирак потерял большую часть финансовых поступлений. Из-за войны с Ираном и санкций ООН потери Ирака в экспорте составили примерно 18 млрд дол. по стоимости потерянных доходов на основе цен, которые преобладали в то время. Но если учесть среднемесячные цены на нефть в период 1980—2002 гг. в Ираке, потенциальные потери составят около 400 млрд дол.

Дело в том, что правительством президента Саддама Хусейна было запланировано до вторжения получать до 6 млн баррелей в сутки. Для этого были проведены переговоры с нефтяными компаниями России, Франции, Италии и Испании. Полная смета в 2002 г. для развития уровня производства в нефтяном секторе составила около 40 млрд дол. США, но подписали только 3 соглашения, ратифицированные предыдущим правительством: соглашение с "ЛУКОЙЛ"ом, китайской национальной нефтяной компанией и вьетнамской национальной компанией. Проекты соглашений с Францией (Total Fina и A), Италией (ENI) и Испанией (Repsol) на основе контрактов о разделе

продукции не были подписаны. Прежнее правительство стремилось использовать все эти соглашения для политических целей [4—6].

В табл. 3 представлены расходы на разработку крупных нефтяных месторождений Ирака в 2002 г. [8].

Таблица 3

Месторождения	Запасы нефти, млрд баррелей	Инвестиционные расходы, млрд дол.
Мажнун.	30,0	4,0
Зап. Корна	15,0	3,7
Вост. Багдад	11,0	0
Киркук	10,0	2,5
Румайла	10,0	2,0
Нахар Умар	6,0	3,4
Алхильфая	5,0	2,0
Бай Хасан	4,0	1,0
Бузурган	2,0	0,5
Каббаз	2,0	1,0
Алнасерия	2,0	1,9
Хормала	2,0	2,5
Абу-Гираб	1,5	0,5

Проблемы нефтяной промышленности в Ираке [8]

Административные проблемы:

1. Отсутствие единой стратегии принятия решений по развитию отрасли.
2. Отсутствие взаимодействия между производителями.
3. Отсутствие качественной подготовки руководящего и технического состава.
4. Отсутствие перспективы развития нефтяной промышленности и отсутствие гарантий защиты.
5. Миграция многих передовых технических специалистов из Ирака в другие страны.
6. Недостаточное финансирование в нефтяном секторе и распространенность коррупции.

Технические проблемы:

1. Растущая потребность в оборудовании для обеспечения продолжения и развития добычи нефти.
2. Сложности при производстве высококачественной продукции современного уровня.
3. Отсутствие постоянного высокого уровня производства.

Факторы, определяющие будущее нефтяной промышленности Ирака

Административные:

1. Необходимость подготовки высококачественных кадров в нефтяном секторе в области административной и технической поддержки.
2. Потребность развития нефтяной промышленности с учетом безопасности для окружающей среды.
3. Необходимость разработки методологии развития нефтяной промышленности для определения позиции иракского правительства по вопросам приватизации в нефтяном секторе.

4. Экономические решения колеблются при отсутствии четкого курса в условиях неоднозначности ситуации на политической арене.

Финансовые:

1. Отсутствие иностранных инвестиций в развитие промышленности Ирака.
2. Слабые финансовые ассигнования правительства в развитие и расширение нефтяного сектора.
3. Отсутствие внутренних инвестиций и низкий финансовый потенциал для местных банков.

Юридические:

1. Оформление права на разведку и добычу нефти.
2. Юридические права собственников частных компаний и ограничения объемов иностранных инвестиций.
3. Юридические запреты Министерства нефти и других иракских правительственных учреждений в отношении подрядчиков.

Средства по восстановлению нефтяного сектора Ирака и развития нефтяной промышленности (пути решения) [7, 8]

1. Восстановление безопасности, обеспечение политической, социальной и экономической стабильности посредством формирования правительства национального спасения.
2. Восстановление разрушенной инфраструктуры.
3. Защита нефтяных скважин от саботажа, контрабанды и искоренение коррупции в органах власти.
4. Отсутствие политического давления на нефтяную промышленность.
5. Восстановление национального нефтяного сектора.
6. Подготовка и повышение квалификации руководства в нефтяном секторе.
7. Поощрение частного сектора и расширение его роли в нефтяной отрасли.
8. Принятие Федерального закона о нефти даст уверенность в реальности иностранных инвестиций в нефтегазовый сектор для улучшения его состояния.

ЛИТЕРАТУРА

1. Клаас О., Горскова Ю. *Нефть России*. — 2007. — № 10 — С 12.
2. Прокофьев И. *Нефть России*. — 2007. — № 5 — С. 7.
3. Виноградова О. *Нефтегазовая вертикаль*, 2008. — № 1 — С. 74.
4. Sabri Zire Al-Saadi "IRAQ Oil And Iraq's Economic Strategy" *Middle East Economic Survey*, VOL. XLVIII No 51 /19 December, 2005.
5. Sabri Zire Al-Saadi "Economic Liberalization and Oil Policy: Vision and Priorities" *Middle East, Economic Survey VOL. XLVI (MEES, 21 July 2003)*.
6. Valerie Marcel "The Future of Oil in Iraq Scenarios and Implications" *The Royal Institute of International Affairs*. — December 2002. — No 5.
7. Muhammad-Ali Zainy "Iraq's Oil Sector: Scenarios For The Future" *MEES 47:42 18 October 2004*.
8. Ministry of Planning and Development Cooperation "Iraq's National Development Strategy 2005—2007".