

УДК 330.524:553

Османлы Джейхун Юнус оглы,
аспирант, Азербайджанский Государственный Экономического Университета

НЕФТЕДОБЫЧА В АЗЕРБАЙДЖАНЕ И ЕЕ ВЛИЯНИЕ НА ЭКОНОМИЧЕСКОЕ РАЗВИТИЕ СТРАНЫ

Osmanli Ceyhun Yunus,
postgraduate student, Azerbaijan State Economic University

OIL PRODUCTION IN AZERBAIJAN AND ITS IMPACT ON THE ECONOMIC DEVELOPMENT OF THE COUNTRY

В статье рассматриваются этапы развития нефтедобычи в Азербайджане. Анализируется политика в этой области в годы обретения государственной независимости. Представлены основные направления реализации Новой нефтяной стратегии Азербайджана, раскрывается ее влияние на макроэкономические показатели социально-экономического развития страны.

The article examines the stages of development of oil production in Azer-baijan. Analyzes the policy in this area in the years of gaining independence. The main directions of the new oil strategy of Azerbaijan, disclosed its impact on macroeconomic indicators of socio-economic development of the country.

Ключевые слова: нефтедобыча, экспортный нефтепровод, нефтяной фонд, мировые цены на нефть, макроэкономические показатели.

Key words: oil production, export pipeline, oil fund, world oil prices, macro- economic indicators.

ПОСТАНОВКА ПРОБЛЕМЫ

Современным этапом нефтедобычи в Азербайджане стала новая нефтяная стратегия, выдвинутая общенациональным лидером азербайджанского народа Гейдаром Алиевым и реализованная во многом благодаря его твердой политической воле. Она обеспечила привлечение крупных иностранных инвестиций для масштабной добычи нефтяных ресурсов Азербайджана, способствовала модернизации и развитию нефтяного сектора страны, превратила ее в заметного экспортера на мировом рынке нефти, послужила импульсом для активного включения Азербайджана в мировую экономическую систему, а также развитию взаимовыгодного сотрудничества со странами, компании которых участвуют в нефтяных контрактах. Нефтяные доходы дают ряд преимуществ нефтедобывающим странам в решение целого ряда проблем, в том числе стимулировании экономического роста, проведении структурных изменений, решении социальных проблем и т.д. В то же время неэффективное их использование, неправильное определение приоритетных направлений их распределения могут создавать потенциальные угрозы для экономики страны, приводить к тяжелым экономическим последствиям.

ИЗЛОЖЕНИЕ ОСНОВНОГО МАТЕРИАЛА ИССЛЕДОВАНИЯ

История вопроса. Началом промышленной разработки нефтяных месторождений в районе Баку считается примерно середина XIX в., когда в 1946 г. была механическим способом пробурена первая в мире нефтяная скважина в поселке Биби-Эйбат. Начавшаяся в 1871 г. добыча нефти на месторождении Балаханы-Сабунчи-Раманы дала новый

импульс промышленной разработке нефтяных месторождений на Апшероне. Именно в этот период принимается ряд важных законодательных актов, регламентирующие, в частности, вопросы налогообложения нефтяных промыслов и нефтепродуктов, продажи нефтеносных участков на аукционах физическим лицам, что способствует притоку иностранного капитала в отрасль, формированию национальной буржуазии, созданию нефтяных компаний, развитию транспортной инфраструктуры и т.д. В результате стремительно росла добыча нефти, которая в 1901 г., достигнув уровня 11 млн тонн, составила уже более половины всего мирового производства нефти [1, с. 162].

В период национализации нефтяной промышленности Азербайджана отрасль находилась практически в упадочном состоянии, а добыча нефти в 1921 г. составила всего 2,5 млн тонн, опустившись почти до уровня 1887 г. В этот и последующие периоды вплоть до окончания второй мировой войны Азербайджан являлся основным нефтедобывающим регионом Советского Союза, и развитию нефтяной промышленности республики уделялось большое внимание. Продолжалась разработка старых месторождений, велась разведка и разработка новых, развивалась инфраструктура, связанная с транспортировкой нефти и т.п. Все это способствовало стабильному росту нефтедобычи, особенно во второй половине 30-х годов, когда в предвоенное пятилетие среднегодовой объем добычи составил 21,5 млн тонн, а в 1941 г. был достигнут ее максимальный за весь советский период уровень — 23,5 млн тонн [1, с. 162].

В дальнейшем вновь наблюдалось постепенное снижение нефтедобычи на суше в связи с исчерпанностью старых и отсутствием новых месторождений, что стимулировало

разведку новых морских месторождений и развитие морских нефтепромыслов на Каспийском море. Так, в 1949 г. началась добыча нефти в море на месторождении Нефтяные камни, благодаря чему вновь был достигнут стабильный рост нефтедобычи, которая в 1966 г. составила 21,7 млн тонн, что явилось наивысшим показателем за весь послевоенный советский период. Однако, перспективы роста нефтедобычи были ограничены исчерпанностью или значительной разработанностью месторождений на суше, а также разработанностью месторождений на мелководном шельфе, что обусловило дальнейшее снижение нефтедобычи, которая к моменту обретения государственной независимости в 1991 г. составила всего 11,7 млн тонн [1, с. 162].

Поэтому перспективы нефтедобычи на Каспийском море еще в 70—80-ые годы связывались с месторождениями на глубоководном шельфе. С этой целью в тот период были созданы и введены в эксплуатацию плавучая буровая установка "Шельф-1", затем еще несколько буровых установок типа "Шельф", построен и введен в эксплуатацию Бакинский завод глубоководных оснований. В результате именно в данный период была осуществлена разведка, открыты и изучены перспективные морские месторождения "Азери", "Чираг" и "Гюнешли" на глубоководном шельфе. Однако ограниченность как технологических, так и финансовых возможностей ведения работ в глубоководных районах Каспийского моря, обострение к началу 90-х годов экономической ситуации в Советском Союзе не позволили приступить к масштабной добычи нефти на этих месторождениях. В то же время следует отметить, что именно эти исследования и его результаты в дальнейшем вызвали интерес крупнейших транснациональных нефтяных компаний к месторождениям в азербайджанском секторе Каспийского моря и способствовали притоку крупномасштабных прямых иностранных инвестиций в нефтяную отрасль страны.

Современная нефтяная стратегия. Новым этапом нефтедобычи в Азербайджане стала новая нефтяная стратегия, предложенная общенациональным лидером азербайджанского народа Гейдаром Алиевым и реализованная во многом благодаря его твердой политической воле. Ее содержание в самом общем виде выражают следующие три основных направления ее реализации:

- 1) разработка богатых морских месторождений и добыча нефти с привлечением иностранных инвестиций и передовых зарубежных технологий;
- 2) определение надежных путей транспортировки и вывоза нефти на мировые рынки;
- 3) обеспечение развития экономики, ненефтяного сектора, благосостояния нынешнего и будущих поколений.

Началом реализации новой нефтяной стратегии считается 20 сентября 1994 г. — дата подписания контракта по совместной разработке шельфовых месторождений "Азери", "Чираг" и "Гюнешли" в азербайджанском секторе Каспийского моря и распределение добычи по долевному участию между Государственной нефтяной компанией Азербайджанской Республики (ГНКАР) и консорциумом крупнейших зарубежных нефтяных компаний. Принимая во внимание количество крупных компаний, участвующих в консорциуме, представительство ведущих стран мира, большой объем капиталовложений, геополитическое значение для региона это соглашение получило название "Контракт века", подписание контракта инициировало в дальнейшем заключение более 30 контрактов с 41 нефтяной компанией из 19 стран мира.

Таким образом, можно утверждать, что Контракт о долевым распределении добычи — "Контракт века" — обеспечил привлечение крупных иностранных инвестиций для масштабной добычи нефтяных ресурсов Азербайджана, а в дальнейшем способствовал модернизации и развитию нефтяного сектора страны, превратил ее в заметного экспор-

тера на мировом рынке нефти, послужил импульсом для активного включения Азербайджана в мировую экономическую систему, а также развитию взаимовыгодного сотрудничества со странами, компании которых участвуют в нефтяных контрактах.

В рамках второго направления Новой нефтяной стратегии — обеспечение надежных путей транспортировки и вывоза азербайджанской нефти на мировые рынки — была осуществлена реализация проекта основного экспортного нефтепровода Баку-Тбилиси-Джейхан (БТД), общей протяженностью 1768 км и связывающего Азербайджан со средиземноморским побережьем Турции. Непосредственное строительство нефтепровода, стоимость которого составила 4,3 млрд долл., было начато 18 сентября 2002 г., а 4 июня 2006 г. состоялась первая прокачка нефти. В дальнейшем нефтепровод вышел на проектную производительность 1,2 млн баррелей в сутки, или 50 млн тонн в год. За весь период эксплуатации нефтепровода на конец июня 2013 г. в порт Джейхан было доставлено 229 млн тонн нефти [2].

Строительство основного экспортного нефтепровода обеспечивало Азербайджану исключительные экономические и геополитические выгоды. Так, реализация проекта имела стратегическое значение, создавая альтернативный независимый путь транспортировки азербайджанской нефти на мировые. В дальнейшем, нефтепровод может быть продлен до восточного побережья Каспия, для транспортировки казахстанской нефти, что обеспечит Азербайджану на многие десятилетия статус транзитной страны.

Принимая во внимание экономическую и геополитическую значимость основного экспортного нефтепровода БТД, отметим, что участники проекта столкнулись в свое время с целым рядом проблем. Сама идея проекта была воспринята неоднозначно и участники испытывали давление со стороны его противников. Однако, несмотря на это, все препятствия были успешно преодолены в значительной степени благодаря решимости и политической воле президента страны, и в знак признания участниками проекта его заслуг нефтепроводу БТД было дано имя Гейдара Алиева.

Таким образом, в Азербайджане были созданы все предпосылки для значительного роста добычи и экспорта нефти на мировые рынки. Последнее десятилетие можно охарактеризовать как фазу высоких мировых цен на нефть. Поэтому сочетание быстрого наращивания объемов нефтедобычи, экспорта, а также значительного роста мировых цен на нефть обусловили многократное увеличение стоимости добываемой нефти и ее экспорта. Так, добыча и экспорт нефти за период с 2001 г. увеличились соответственно в 3 и 4 раза, а стоимостная оценка добычи и стоимость экспорта под воздействием роста мировых цен на нефть примерно в 4,5 раза увеличилась более чем в 13 и 17 раз [1, с. 134; 3; 4].

Использование нефтяных доходов. Нефтяные доходы дают ряд преимуществ нефтедобывающим странам в решении целого ряда проблем, в том числе, стимулировании экономического роста, проведении структурных изменений, решении социальных проблем и т.д. В то же время, как показывает мировая практика, неэффективное использование нефтяных доходов, неправильное определение приоритетных направлений их использования могут создавать потенциальные угрозы для экономики страны, приводить к тяжелым экономическим последствиям.

Более того, ряд стран столкнулись с явлением, получившим название "проклятие ресурсов", когда обладая богатыми природными ресурсами, в частности, нефтяными, они не смогли, используя их, обеспечить долговременный экономический рост и высокий уровень жизни населения.

Первоначальное представление о "проклятии ресурсов" заключалось в том, что страны, обладающие большим объемом природных ресурсов, в частности, нефти, развиваются медленнее стран, сравнимых с ними по прочим экономичес-

Таблица 1. Динамика роста средств ГНФАР (млн долл.) [8]

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Доходы	221,3	289,6	366,0	323,1	705,0	1106,9	2185,5	14532,2	10172,1	16309,3	19799,9	17405,4
Активы	491,5	692,2	815,6	964,0	1394,3	1454,5	2475,4	11219,2	14900,4	22766,8	29800,0	34129,4

Таблица 2. Динамика ВВП и доходов госбюджета (млн манатов) [8]

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
ВВП	5,3	6,1	7,1	8,5	12,5	18,7	28,4	40,1	35,6	42,5	52,1	54,0
Доходы госбюджета	0,8	0,9	1,2	1,5	2,1	3,9	6,0	10,8	10,3	11,4	15,7	17,3

ким характеристикам. Однако, в дальнейшем по мере развития самого явления и его исследований были обоснованы различные его версии — "слабая" версия "ресурсного проклятия", "условного проклятия" и др. Изучение противоположных точек зрения показывают, что ресурсное проклятие происходит не от изобилия ресурсов, а от неправильного использования доходов от их добычи. Все эти и целый ряд других вопросов основательно исследованы в экономической литературе [5].

Итак, рациональное, обоснованное использование нефтяных доходов является одной из важнейших задач нефтедобывающих стран, а одним из распространенных и эффективных инструментов устранения потенциальных угроз, обеспечения и стимулирования экономического роста выступают фонды невозобновляемых ресурсов. Эти фонды, численность которых на сегодняшний день более 30, начались создаваться в 70-х годах прошлого века, среди которых ведущее место принадлежит именно нефтяным фондам. Целью фондов является снижение зависимости экономики от сырьевых ресурсов, уменьшение инфляционного давления на экономику и сбережение доходов

Существуют несколько способов создания и использования нефтяных фондов:

- 1) стабилизационные фонды для обеспечения текущего бюджетного равновесия в условиях изменчивой внешнеэкономической конъюнктуры;
- 2) накопительные фонды будущих поколений, нацеленные на долгосрочную перспективу;
- 3) накопление и распределение природной ренты среди населения.

Мировой опыт функционирования нефтяных фондов свидетельствует, что характерным для них является выполнение двухтрех отмеченных функций. Однако, создание такого фонда еще не гарантирует решение, стоящих перед экономикой проблем. Главной задачей здесь является рациональное (эффективное) использование его средств.

Азербайджан начал загождать, еще до поступления большой нефти, готовиться к отражению угроз, связанных с притоком в экономику доходов от экспорта нефти, а также к реализации третьего направления своей нефтяной стратегии — обеспечение развития экономики, нефтегазового сектора, благосостояния нынешнего и будущих поколений, созданием Государственного Нефтяного фонда Азербайджанской Республики (ГНФАР).

На очередном этапе нефтяная стратегия была нацелена на аккумуляцию нефтяных доходов страны от совместной разработки нефтяных месторождений и их рациональное использование, направление этих средств на развитие передовых отраслей и реализацию проектов особой социально-экономической значимости.

Нефтяной фонд Азербайджана. Созданный в стране Нефтяной фонд приступил к практической деятельности с июля 2001 г. Его основными задачами являются:

- 1) поддержание в стране макроэкономической стабильности, обеспечение финансово-налоговой дисциплины, уменьшение зависимости экономики от нефтяных доходов;

- 2) финансирование в целях социально-экономического прогресса страны важнейших общенациональных проектов;

- 3) учитывая, что нефть и газ являются не возобновляемыми природными ресурсами, обеспечение равномерного распределения между поколениями доходов, полученных от нефтегазовых ресурсов и накопление средств для будущих поколений [6].

Доходы ГНФАР формируются из нескольких источников, основным из которых выступает чистый доход от продажи углеводородов, приходящийся на долю Азербайджанской Республики. Кроме того, к доходным статьям относятся бонусы, связанные с подписанием нефтегазовых соглашений или их реализацией; поакровые платежи, связанные с разработкой углеводородных запасов; дивиденды, полученные от реализации нефтегазовых проектов; транзитные платежи, полученные за транспортировку нефти и газа по территории Азербайджана; доходы от активов, переданных инвесторами в рамках нефтегазовых соглашений; гранты и другие виды безвозмездной помощи; средства, вырученные от управления активами ГНФАР, а также другие доходы согласно существующему законодательству.

Как видно из таблицы 1, за период 2001—2012 гг. общие поступления в Нефтяной фонд составили 83,7 млрд долл., из них 34,1 млрд долл., или 40,7%, составили накопления фонда, а 49,6 млрд долл., или 59,3%, — его расходы.

Основная статья расходов — это трансферы в Государственный бюджет. Кроме того, средства Фонда направляются на финансирование крупных инфраструктурных и общенациональных стратегических проектов, способствующих социально-экономическому развитию страны. Среди них следует, в первую очередь, отметить финансирование долевого участия Азербайджана в проекте БТД, строительства водопровода из Огуз-Габалинской зоны в Баку, реконструкции Самур-Абшеронской ирригационной системы, уставного капитала Государственной инвестиционной компании, строительства железной дороги Баку-Тбилиси-Карс (БТК), мероприятия по улучшению социально-бытовых условий беженцев и вынужденных переселенцев в результате армяно-азербайджанского нагорно-карабахского конфликта, программы по обучению азербайджанских студентов за рубежом в период 2007—2015 гг.

Трансферы в госбюджет осуществляются с 2003 г., и за 10 последующих лет общая их сумма составила 35 085 млн манатов. На решение социально-бытовых вопросов и вопросов расселения беженцев и вынужденных переселенцев начиная с 2001 г. было израсходовано 1 157,8 млн манатов. В рамках этих мероприятий для 20 778 семей был построен 61 поселок, возведены многоэтажные дома и было создано большое количество социально-инфраструктурных объектов.

На финансирование проекта реконструкции Самур-Абшеронской ирригационной системы, реализация которого началась с 2006 г., из Нефтяного фонда было выделено в совокупности 895,5 млн манатов. Основная цель проекта — создание для системы водоснабжения городов Баку и Сум-

гаита надежного водного источника, а также строительство водохранилища и гидроэлектростанции.

На осуществление проекта строительства железной дороги БТК, начавшегося в 2007 г., в общей сложности из Нефтяного фонда было выделено 341,5 млн манатов. Основной целью проекта является соединение трансевропейской и трансазиатской сети железных дорог и увеличение, тем самым, транзитного потенциала стран региона.

Нефтяной фонд инвестирует также средства в развитие человеческого капитала: в стране реализуется Государственная программа по обучению азербайджанской молодежи в зарубежных странах в 2007—2015 годах, в основе которой лежит идея превращения "черного золота в человеческий капитал". За период реализации программы (2008—2012 гг.) из Нефтяного фонда было выделено 54,8 млн манатов.

Нефтяной фонд финансировал доленое участие Азербайджанской Республики в строительстве основного экспортного трубопровода БТД имени Гейдара Алиева. За период строительства трубопровода (2002—2006 гг.) на эти цели было направлено 312,6 млн долл.

Нефтяным фондом финансировался также "Проект строительства водо-провода из Огуз-Габалинской зоны в Баку", основной целью которого являлась транспортировка в Баку питьевой воды в объеме 5 куб. м из подземных водных источников, расположенных в Огуз-Габалинской зоне. За период строительства водопровода (2006—2011 гг.) в общей сложности Нефтяным фондом было выделено 779,6 млн манатов [7].

Влияние на макроэкономические показатели. Успешная реализация все трех направлений нефтяной стратегии Азербайджана оказала влияние на основные макроэкономические показатели, в частности, на динамику ВВП и доходов государственного бюджета. Как видно из таблицы 2, наблюдается их стабильный рост, причем за рассматриваемый период ВВП увеличился в 10,2 раза, а доходы госбюджета — в 21,6 раза.

Анализ годовых темпов роста добычи нефти и мировых цен на нефть свидетельствует, что их влияние на темпы роста стоимостной оценки добываемой нефти, стоимости экспорта нефти за рассматриваемый период в целом было примерно одинаковым с незначительным усилением ценового фактора в последние три года. Отсюда, очевидно, что мировые цены на нефть оказывали существенное влияние на основные макроэкономические показатели и могут рассматриваться как важнейший экзогенный фактор экономического развития страны, принимая во внимание его влияние на ВВП, инвестиционную активность, доходы государственного бюджета, диверсификацию и т.п.

Вместе с тем вероятен и тормозящий эффект, вызываемый укреплением реального обменного курса национальной валюты маната. Поэтому представляет интерес изучение реакции экономики на колебания мировых цен на нефть. Нами сделана попытка оценить влияния мировых нефтяных цен на реальный эффективный обменный курс по нефтепродуктам экспорту и импорту, а также оценить влияние этого курса на указанный экспорт и импорт. Построенные парные регрессии позволили получить следующие результаты. Рост мировых цен на нефть на 1% способствует укреплению реального эффективного обменного курса по нефтепродуктам экспорту и импорту соответственно на 0,14% и 0,17%, а укрепление реальных обменных эффективных курсов на 1% приводит, в свою очередь, к уменьшению нефтепродукта экспорта на 2,4% и росту нефтепродукта импорта на 2,9%.

Литература:

1. Госкомстат Азербайджанской Республики. Энергетика Азербайджана. Статистический ежегодник. Баку, 2012.

2. Официальный сайт New Media — The first news (2013). По трубопроводу Баку-Тбилиси-Джейхан экспортировано более 22,5 млн тонн нефти [Электронный ресурс]. — Режим доступа: [http://www.1news.az/economy/oil_n_gas/20131010115514667.html] (дата обращения к ресурсу 12 ноября 2013 года).

3. BP Statistical Review of World Energy June 2013. Historical data [Электронный ресурс]. — Режим доступа: [http://www.bp.com/en/global/corporate/about-bp/statistical-review-of-world-en-ergy-2013/statistical-review-1951-2011.html].

4. Госкомстат Азербайджанской Республики (2012). Внешняя торговля Азербайджана. Динамика экспорта основных товаров [Электронный ресурс]. — Режим доступа: [http://www.stat.gov.az/source/trade].

5. Полтерович В., Попов В., Тонис А. Механизмы "ресурсного проклятия" и экономическая политика // Вопросы экономики. — 2007. — № 6.

6. Официальный сайт Государственного Нефтяного фонда Азербайджанской Республики [Электронный ресурс]. — Режим доступа: [http://www.oilfund.az/az_az/about_found/meqsed-ve-felsefe.asp].

7. Годовые отчеты Государственного Нефтяного фонда Азербайджанской Республики за 2001—20012 гг. [Электронный ресурс]. — Режим доступа: [www.oilfund.az/index.php?page=haesabat-arxivi&hl=az].

8. Материалы Госкомстата Азербайджанской Республики [Электронный ресурс]. — Режим доступа: [http://www.stat.gov.az/source/system_nat_accounts].

References:

1. Goskomstat Azerbajdzhanskoj Respubliki (2012), "Jenergetika Azer-bajdzhana". Statisticheskij ezhegodnik [The State Statistical Committee of the Republic of Azerbaijan (2012). "Power engineering of Azerbaijan". Statistical yearbook]. Goskomstat, Baku, Azerbaijan.

2. The official site of New Media — The first news (2013). "Via the Baku-Tbilisi-Ceyhan oil exported more than 22.5 million tons of oil", available at: http://www.1news.az/economy/oil_n_gas/20131010115514667.html (Accessed 12 November 2013).

3. BP Statistical Review of World Energy June 2013. Historical data, available at: http://www.bp.com/en/global/corporate/about-bp/statistical-review-of-world-energy-2013/statistical-review-1951-2011.html (Accessed 12 November 2013).

4. Goskomstat Azerbajdzhanskoj Respubliki (2012). Vneshnjaja trgovlja Azerbajdzhana. Dinamika jeksporta osnovnyh tovarov [The State Statistical Committee of the Republic of Azerbaijan (2012). Foreign trade of Azerbaijan. Dynamics of export of primary commodities], available at: http://www.stat.gov.az/source/trade (Accessed 12 November 2013).

5. Polterovich, V. Popov, V. and Tonis, A. (2007), Mechanisms of the "resource curse" and the economic policy // Voprosy jekonomiki, vol. 6, pp. 4—27.

6. The official site of State Oil Fund of the Republic of Azerbaijan, available at: http://www.oilfund.az/az_az/about_found/meqsed-ve-felsefe.asp (Accessed 12 November 2013).

7. Annual reports of the State Oil Fund of the Republic of Azerbaijan for the years 2001-20012, available at: www.oilfund.az/index.php?page=haesabat-arxivi&hl=az (Accessed 12 November 2013).

8. Materials of the The State Statistical Committee of the Republic of Azerbaijan, available at: http://www.stat.gov.az/source/system_nat_accounts (Accessed 12 November 2013).

Стаття надійшла до редакції 12.11.2013 р.