



Китай в поисках большой нефти

За Китаем в последнее время прочно утвердилась репутация бедной нефтью страны, а потому обычно при перечислении основных стран-нефтепроизводителей о Китае умалчивают. Между тем это далеко не так. В 2006 г. Китай добыча нефти в Китае достигла 184 млн т (рис.1), что позволило ему занять пятое место в мире после России, Саудовской Аравии, США и Ирана [10, с.62].

Не обделен Китай и запасами нефти. По самым осторожным подсчётам, только доказанные её запасы (proved reserves) составляют 2,2 млрд т, что ставит страну на совсем неплохое 13-е место в мире [9, с.22], а в более оптимистичных вариантах подсчётов китайские запасы оцениваются почти в два раза больше.

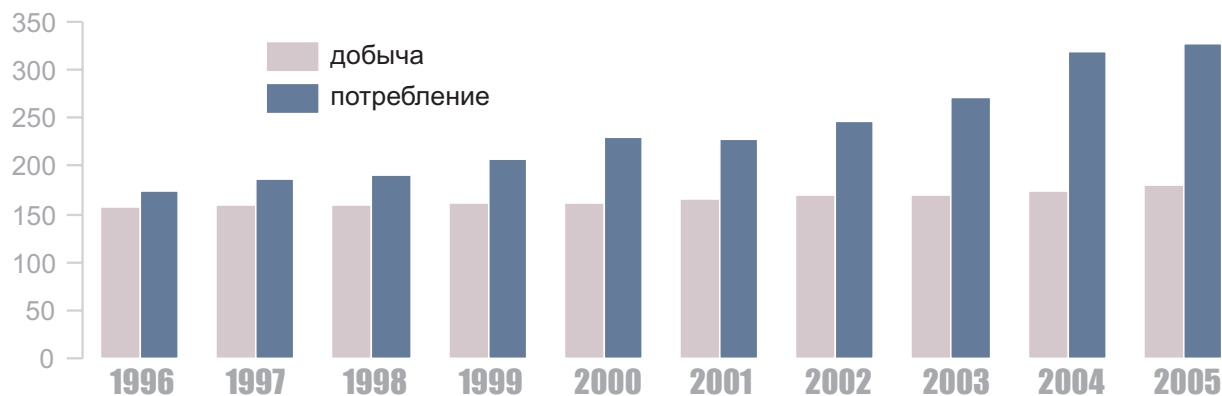


Рис.1. Динамика добычи и потребления нефти в Китае в 1996-2005 гг., млн т

Другое дело, что потребление нефти и нефтепродуктов в Китае бурно растёт (рис.1). По итогам 2005 г., когда объём потребления нефти в стране превысил 327 млн т, КНР занимала по этому показателю второе место в мире после США, обойдя ещё в 2002 г. такого гиганта мировой экономики, как Япония (рис.2).

Дефицит нефти погашается за счёт импорта, что в условиях постоянно растущих цен на углеводородное сырьё ложится всё более тяжёлым бременем на китайскую экономику. Китайский импорт нефти достиг в 2006 г. рекордной величины в 145,2 млн т, что на 14,5% превысило уровень 2005 г. Кроме того, ввезено 36,4 млн т нефтепродуктов. Стоимость импорта нефти и нефтепродуктов в 2006 г. составила 81,9 млрд дол., что на 15,2 млрд дол. выше аналогичного показателя предыдущего года [14]. Импортная нефть удовлетворила 47% потребительского спроса. По данным Главного таможенного управления КНР, в первом полугодии



2006 г. средняя цена импортной нефти в Китае составляла 452,9 дол. за тонну, увеличившись по сравнению с аналогичным периодом 2005 г. на 33%, а цена импортных нефтепродуктов – 423,3 дол./т (на 48% выше) [2].

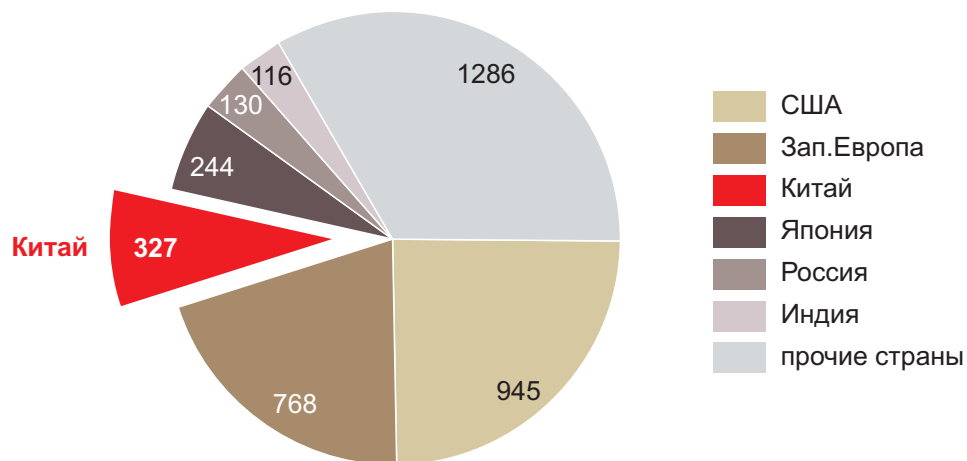


Рис.2. Доля Китая в мировом потреблении нефти в 2005 г., %

Понятно, что китайское правительство предпринимает все возможные усилия по росту собственной сырьевой базы нефтедобывающей и нефтеперерабатывающей промышленности. Ведущая роль в открытии новых нефтяных месторождений и залежей отведена государственным нефтегазовым компаниям *China National Petroleum Corporation (CNPC)* и *China National Offshore Oil Corporation (CNOOC)*. В 2006-2007 гг. геологоразведочные работы (ГРП) на нефть, проводившиеся этими компаниями, увенчались рядом успехов. В первую очередь следует упомянуть крупнейшее китайское месторождения Дацин. Оно эксплуатируется уже несколько десятков лет; в настоящее время добыча нефти стабилизировалась, но, как полагают эксперты, вскоре начнётся её падение вследствие истощения запасов. Однако, возможно, этот вывод преждевременен: в первом полугодии 2006 г. в границах этого месторождения компания *CNPC* обнаружила ряд новых нефтеносных структур с суммарными запасами более 250 млн т нефти. Компания полагает, что новые запасы помогут предотвратить спад нефтедобычи на месторождении Дацин. Вновь обнаруженные запасы сосредоточены в четырёх блоках, три из которых расположены в провинции Хэйлунцзян. Первый из них, на площади Тайдун-Цицзябэй (Taidong-Qijiabei), имеет запасы, оцениваемые в 73 млн т. Второй блок с подтверждёнными запасами примерно в 60 млн т расположен на площади Талаха-Чанцзявэйци (Talha Changjiaweizi). Ещё одна площадь, Гулун-Маосин (Gulong-Maoxing), включает запасы, составляющие 96 млн т.



Четвёртый блок находится в автономном районе Внутренняя Монголия, в бассейне Хайлар (Hailar). Здесь, на площади Воэрсунь (Woerxun), открыто примерно 30 млн т нефти [11].

Вместе с тем принимаются меры по более эффективному использованию имеющихся запасов месторождения Дацин, в частности, используется закачка природного газа в продуктивные пласты. Для этой технологии хорошо подходят крупные газовые залежи, недавно открытые в глубоких горизонтах. В конце 2005 г. запасы газа на месторождении Дацин были оценены в 400 млрд куб.м, однако они увеличатся по меньшей мере вчетверо, если включить в подсчёты газ, залегающий в глубоких горизонтах [29].

И тем не менее большинство специалистов, как китайских, так и зарубежных, считают, что роль дацинской нефти в китайском нефтяном хозяйстве будет неуклонно уменьшаться. А следовательно, делается вполне логичный вывод, необходимы новые нефтяные месторождения. И поиски их идут в различных районах Китая – как на суше, так и на шельфе.

В начале 2006 г. *CNPC* объявила об открытии нового нефтепроявления в южной части месторождения Даган (Dagang) на шельфе залива Бохай, поблизости от г. Тяньцзинь. Его запасы компания определила в 30 млн т. Предполагается, что залежь будет разрабатываться в течение по крайней мере десяти лет [11]. Хотя Бохай – достаточно хорошо изученный район, здесь всё ещё возможны достаточно крупные открытия.

В начале 2007 г. *PetroChina Ltd.* сообщила об обнаружении нового морского месторождения нефти, которое сразу же названо крупнейшим среди открытых в Китае за последнее десятилетие. Запасы его, по сообщению агентства Синьхуа, составляют около 300 млн т. Считается, что новое открытие внесёт значительный вклад в энергетическую безопасность Китая [16].

В середине 2006 г. компания *China Petroleum & Chemical Corp. (Sinopec)* сообщила об открытии морского нефтегазового месторождения на востоке Китая. Месторождение Синьбэй (Xinbei) расположено к северу от устья Хуанхэ. Его доказанные запасы составляют 6,88 млн т (50,4 млн барр.) нефти и 482 млн куб.м природного газа. Месторождение принадлежит подразделению *Sinopec* – компании *Shengli Oilfield Co.*, являющейся также оператором проекта освоения месторождения. Для добычи углеводородного сырья (УВ) *Sinopec* планирует построить платформу производительностью 600 тыс.т нефти в год, или 12049 барр./сут.



Компания *Sinorec* активно разведывает новые запасы УВ в окрестностях второго по значимости китайского месторождения Шэнли (Shengli) [28].

В Китае идёт быстрое освоение морских нефтяных месторождений. В 2006-2007 гг. начата разработка нескольких месторождений в заливе Бохай. В середине прошлого года компания сообщила о начале нефтедобычи на месторождении Цикоу (Project Qi Kou; QK 17-2E). Текущая добыча здесь составляет более 2400 барр./сут. Скважина расположена в юго-восточной части месторождения, которое находится в западной части залива Бохай. Средняя глубина моря в районе скважины составляет 5-7 м. Месторождение входит в группу нефтяных месторождений Боси (Boxi). Проект освоения месторождения предусматривает установку буровой платформы и проходку шести эксплуатационных скважин. Экипажа на добывающей платформе не предусмотрено (в целях повышения рентабельности добычи). Единственным собственником проекта является компания *CNOOC* [22].

Ранее *CNOOC Limited* объявила, что на месторождениях 11-6/12-1S из группы Цаофэйдянь (Caofeidian; CFD) в заливе Бохай также началась добыча нефти. Месторождение CFD11-6 расположено в блоке 04/36, а CFD12-1S – в блоке 05/36. Средняя глубина воды в районе месторождений составляет 22-30 м. Отработка ведётся десятью скважинами с трёх стационарных платформ, две из которых работают без участия персонала. В конце октября 2006 г. добыча вышла на уровень 15 тыс.барр./сут, пик добычи составит около 6000 тыс.барр./год. *CNOOC Ltd.* владеет на месторождениях 51% капитала, другими акционерами являются компании *Anadarko* (29,18%; оператор), *Newfield Exploration Company* (12%) и *Ultra Petroleum* [20].

Ведётся освоение месторождения Бохай-Бэй (Bohai Bay field). Его разработку планируют начать в 2009 г. Доказанные запасы (proved reserves) нефти и газа этого месторождения эквивалентны 112 млн т н.э, ресурсы оцениваются в 202 млн т н.э. Предполагается, что пиковая добыча углеводородов на месторождении Бохай-Бэй составит 25 млн т н.э. в год. В ближайшие 10 лет добыча будет расти на 6% в год [7].

Одним из основных поисковых регионов является акватория Южно-Китайского моря. Здесь значительные успехи отмечены на северо-западной окраине морского бассейна, в районе о.Вэйчжоудао. Ещё в 2006 г. предварительный анализ полученных данных показал, что поисково-разведочная скважина



Wei-6-12S-1 в блоке 22/12 (залив Бакбо Южно-Китайского моря) у китайского побережья обнаружила крупное скопление нефти. В 500-метровом интервале вскрыто несколько горизонтов песков с хорошими коллекторскими характеристиками общей мощностью около 100 м; мощность основного продуктивного горизонта – около 25 м. Совместное предприятие (СП), работающее в блоке, почти сразу приступило к проходке оценочной скважины. Коллекторские породы относятся к формации Вэйчжоу олигоценового возраста. Верхний горизонт расположен на глубине около 1950 м, нижний – 2450 м. Антиклинальная структура, на которой велось бурение, имеет малую площадь: около одного квадратного километра; она расположена в 3 км от нефтепроявления, открытого в 2002 г. скважиной Wei-6-12-1. В состав СП, кроме оператора Ros Oil (40% капитала), входят компании Horizon Oil (30%), Petsec Energy (25%) и Oil Australia (5%). Но в случае открытия промышленного месторождения оговорено, что 51% акций должны быть отданы китайской государственной корпорации *CNOOC* [27].

Весной 2007 г. *CNOOC* успешно начала разработку месторождения Вэйчжоу-11-1 (Wei Zhou; WZ11-1), расположенного также в заливе Бакбо к юго-западу от о.Вэйчжоудао. Месторождение примыкает к разрабатываемым нефтяным месторождениям WZ11-4 и WZ12-1. Глубина моря в районе нефтепромысла составляет 30-40 м. Добыча на WZ11-1 ведётся с одной стационарной платформы. Начальный уровень добычи составлял более 2100 барр. нефти в сутки, Пиковая добыча запланирована на уровне 7200 барр./сут. Нефть по трубопроводу направляется на месторождение WZ-12-1. Лю Цзянь (Liu Jian), исполнительный вице-президент компании *CNOOC Ltd.*, которой принадлежит месторождение, сказал, что второстепенные месторождения, подобные WZ11-1, могут стать рентабельными при условии кооперации с соседними месторождениями.

Незадолго до этого *CNOOC* начала разработку ещё одного мелкого месторождения по соседству с WZ11-1 – Вэйчжоу-6-1. Добыча на нём, по некоторым сведениям, достигла 3700 барр./сут [19; 23].

Вступают в строй действующих и другие месторождения в этой акватории. В начале 2007 г. *CNOOC* ввела в строй промысел на самом маленьком в китайских водах газовом месторождении Бочжун-34-5 (Bozhong 34-5). Начальные извлекаемые запасы месторождения оценены всего в 1,8 млн куб.м [21].

Крупнейшая азиатская нефтяная компания *PetroChina* объявила о своём намерении до 2012 г. инвестировать 40 млрд юаней (5,2 млрд дол.) в освоение крупней-



шего среди открытых за последние полвека нефтяного месторождения Цзидун-Наньпу (Jidong Nanpu), расположенного на северо-востоке Китая. Ранее его запасы оценивались в 7,5 млрд барр. н.э., однако в мае текущего года президент компании Цзянь Цземинь (Jiang Jiemin) уточнил, что геологические запасы месторождения составляют всего 1,02 млрд т н.э., в том числе – доказанные геологические запасы (proven reserves) – 405 млн т, вероятные запасы (probable reserves) – 298 млн т. Однако руководители компании надеются, что после начала разработки будут открыты дополнительные залежи. Начальный коэффициент извлечения нефти на Цзидун-Наньпу определен в 40%, компания планирует в 2012 г. довести объём добычи на месторождении до 10 млн т нефти в год. В его освоение к настоящему моменту инвестировано 5,7 млрд юаней (около 750 млн дол.) [7].

У мелких компаний успехи, естественно, помельче. Нефтедобывающая компания *China North East Petroleum Holdings Limited* объявила об успешном завершении проходки трёх новых скважин (Qian-5-2, Qian-3-5 и Qian-12-16) на принадлежащем ей месторождении Цянь-112 (Qian 112) в районе Сонъюань в Северном Китае. В разведочной скважине Цянь-5-2 конечной глубиной 1801 м по данным опробования выделен 18-метровый нефтенасыщенный горизонт, в дополнение к ранее открытому резервуару, находящемуся на меньшей глубине.

Сейчас в эксплуатационной скважине Цянь-12-14 ежедневно добывается 35-38 барр. нефти. Как полагают специалисты компании, скважина Цянь-5-2 способна обеспечивать такой же объём добычи. Компания рассчитывает пробурить здесь ещё несколько эксплуатационных скважин. Добываемая нефть поставляется на НПЗ Дзилинь компании *PetroChina* [17].

На северо-западе Китая, в Синьцзян-Уйгурском автономном районе (СУАР) работы ведут как сами китайские компании, так и иностранные нефтегазовые концерны. Притоки нефти и газа из долго рекламировавшихся месторождений в китайской Западной пустыне наконец-то стали – благодаря новой технологии и инфраструктуре – настолько значительными, что это привлекло внимание крупнейших международных нефтяных компаний, пришедших в регион несколько лет назад, и стали толчком к исследованию буквально каждого оставшегося уголка в этих пустынных районах. Однако перспективы Таримского нефтегазового бассейна (НГБ) остаются неясными. Руководители компании *Tarim Oilfield Company*, дочерней компании *CNPC*, уверены, что под пустыней Такла-Макан находятся значительные запасы нефти, которых хватит на удовлетворение национального спроса на нефть в течение 20 лет. Величину собственных прогнозных ресурсов



(potential reserves) *Tarim Oilfield Company* оценивает в 8 млрд барр., и это огромный объём – такими подтверждёнными запасами располагает весь Северо-Американский континент. Локализация таких запасов, если она произойдёт, создаст серьёзную конкуренцию богатым нефтью восточным провинциям Китая, а страну выведет на шестое место в мире по запасам нефти. Однако компания *PetroChina Ltd.* считает, что не более 12% объявленного количества может перейти в разряд доказанных запасов.

При этом даже в случае открытия значительных запасов, извлекать их совсем не легко, поскольку в регионе нет ни воды, ни дорог, а нефтеносные пласты залегают под тысячеметровыми отложениями со сложным геологическим строением. Высокие цены на нефть несколько повысили рентабельность разработки глубоких месторождений, хотя она по-прежнему очень дорога. Качество нефти довольно хорошее; по плотности она относится к средним и отличается незначительной сернистостью.

Долгое время инвесторов пугала удаленность Тарима от восточного побережья (около 3 тыс.км). Положение изменилось с постройкой трубопроводов Запад-Восток, это облегчило доставку сырья к центрам потребления, хотя основная инфраструктура построена главным образом для газа.

Несмотря на все трудности, уже сейчас компания *Tarim Oilfield Company* добывает в Таримском НГБ значительное количество нефти, в 2005 г. – около 6% суммарной добычи нефти в Китае (около 11 млн т). Одновременно она ведёт активные разведочные работы в бассейне: в 2005 г. пробурено 40 поисково-разведочных скважин, а за неполный 2006 г. – уже 50. Ближайшая цель *Tarim Oilfield Company* – достижение уровня добычи нефти и конденсата в 15 млн т н.э.

Летом 2006 г. двенадцать блоков на краю пустыни были предложены крупнейшим иностранным компаниям, работавшим в Таримском НГБ в 1980-е годы, но десятилетие спустя вытесненным оттуда. Восемь грандов выразили предварительное согласие вернуться в Тарим; среди них – *Chevron Corp.* и *Total*. Но пока гигантские компании годами не решаются на вложение инвестиций, инженеринговая компания *Schlumberger Ltd.* уже затратила около 20 млн дол. на бурение поисково-разведочных скважин возле г.Корла в центральной части Синьцзян-Уйгурского автономного района и захватила самые значимые на сегодняшний день нефтяные месторождения. Один из руководителей китайского филиала компании *Schlumberger*, господин Хань Фэй (Han Fei) считает, что даже



высокие цены на нефть не помогли бы достичь рентабельности при добыче нефти с помощью традиционных технологий, ибо стоимость проходки одной эксплуатационной скважины превышает 12 млн дол., а поисково-разведочные скважины обходятся ещё дороже. После проходки скважины добыча будет обходиться сравнительно дешево: около 10 дол. за баррель [8].

В Джунгарском НГБ в северо-западной части Синьцзян-Уйгурского автономного района ведёт ГРП компания *Xinjiang Oilfield Company*, дочерняя фирма государственной *PetroChina*. В 2006 г. она сообщила об открытии трёх месторождений нефти и газа: скважины Чэ89 (Che-89) в западной части НГБ, Мана-1 (Mana-1) близ южной границы и Дисы-14 (Dixi-14) в центральной части бассейна дали промышленные притоки УВ: соответственно 36 т нефти, 510 и 150 тыс.куб.м газа в сутки. Предполагается, что все три месторождения обладают большим промышленным потенциалом [26]. Суммарные запасы углеводородов Джунгарского НГБ теперь оцениваются в 8,6 млрд т нефти и 2,1 трлн куб.м газа. Доказанные запасы нефти в этом НГБ за последние годы выросли в результате ГРП на треть. Китайские эксперты считают этот бассейн самой перспективной стратегической базой запасов нефти в стране [25].

В северо-западных районах страны из-за отсутствия транспортной инфраструктуры возникают значительные трудности не только с поисками нефтяных месторождений, но и с их разработкой. Именно поэтому пуск нефтепровода из Казахстана в Китай через территорию Синьцзян-Уйгурского автономного района будет способствовать не только притоку импортного сырья, но и активизации поисков и разработки собственных нефтяных месторождений. *CNPC*, например, уже заявила, что намерена к 2010 г. более чем удвоить добычу нефти и газа с месторождения Циньхай (Qinhai) на северо-западе Китая и довести её до 10 млн т нефти в год; в настоящее время на месторождении добывают в год 4,35 млн т нефти. Доказанные запасы месторождения Циньхай составляют 327,95 млн т нефти и 306,4 млрд куб.м газа [24].

Судя по заявлениям китайских источников, результаты геологоразведочных работ на углеводороды в 2005 г. были чрезвычайно успешными. Так, агентство Синьхуа сообщает, что компания *China National Petroleum Corp.* открыла в течение года 520 млн т нефти, а компания *Sinopec* – 328 млн т, и таким образом суммарные запасы нефти в Китае только благодаря ГРП двух этих компаний выросли на 850 млн т, в целом превысив 4 млрд т [32]. В первом полугодии 2006 г. нефте-разведчики Китая добились новых успехов: выделены одиннадцать перспектив-



ных районов, где ожидается открытие крупных скоплений нефти, в том числе на западе Китая – восемь нефтеносных районов и зон. Уже концу июня годовое задание по приросту запасов нефти в результате ГРП было выполнено на 61% [1].

Однако сообщения китайских информационных источников об открытии новых запасов нефти часто критически встречаются западными экспертами. Так, когда в 2005 г. официальное китайское информационное агентство Синьхуа объявило о росте запасов нефти в стране в течение 2004 г. на 25%, зарубежные аналитики усомнились в верности этого положения. Хотя сомнений в том, что запасы углеводородов Китая активно наращиваются, нет.

Наряду с поисками нефти на территории страны национальные компании участвуют в нефтеразведке в зарубежных странах. Так, нефтяная корпорация *Sinorec* с 2006 г. принимает участие в реализации добычного проекта «Сахалин-3»; 7 августа 2006 г. китайская буровая платформа Каньтань-3 (Kantan-3) начала работать на Венинском блоке охотского шельфа [3]. Платформа установлена в 50 км от сахалинского побережья на траверсе г. Оха; она пробурит скважину глубиной 3225 м для изучения распространения нефтеносных песков [18].

В конце 2006 г. *CNPC* и российская *ОАО «Роснефть»* договорились о совместном строительстве нефтеперерабатывающего завода в Китае, недалеко от г. Пекин. Ввод его в строй запланирован в 2010 г. Объём переработки составит около 10 млн т, поставки российской нефти будут осуществляться по казахстанскому нефтепроводу Атасу-Алашанькоу по 1 млн т в год, но большую часть поставок «Роснефть» предполагает осуществить из своей доли в проекте «Сахалин-1» через российский Дальний Восток.

Кроме переработки нефти, совместное предприятие будет заниматься и торговлей нефтепродуктами: заводу будет принадлежать сеть из 300 автозаправочных станций вблизи НПЗ. «Роснефть» получит 49% акций СП, китайская сторона – остальное. Компания «Роснефть» и *CNPC* заключили также договор о создании ещё одного СП – *Vostok Energy Ltd.*, которое будет заниматься разведкой нефти и её добычей на территории России. В нём доля «Роснефти» составит 51% [30].

Китай пытается восстановить отношения с Ираком, нарушенные из-за международных санкций, американской агрессии и последующей партизанской войны. В 2006 г. иракское правительство возобновило переговоры с *China National Petroleum Corporation* относительно подписанных ещё в 1997 г. соглашений о разработке месторождения Эль-Ахдаб (Al Ahdhab) на юге Ирака, освоение которого



было прекращено в связи с установлением экономических санкций против Ирака. Доказанные запасы месторождения оцениваются в 1,26 млрд барр. нефти. Китайская доля в освоении этого месторождения должна была составить 50% [12]. Стоимость освоения месторождения Ахдаб оценивается в 700 млн дол., проектная суточная добыча должна была составлять 90 тыс. барр. Представители обоих правительств образовали комитет по пересмотру ранее заключенных соглашений, который начал работу в ноябре прошлого года [6].

Во время визита председателя правительства Китая Ху Дзиньтао в Нигерию были заключены двусторонние соглашения в области торговли и технической помощи, после чего государственная компания *CNPC* на проведенном в мае 2006 г. аукционе получила лицензии на разведку нефти и газа в четырёх блоках на территории Нигерии, два из которых расположены на северо-востоке страны, в бассейне озера Чад, два – в южной части дельты р. Нигер. Право проведения ГРП в районе озера Чад обошлось китайцам в 510 тыс. дол. за блок, тогда как участки в дельте Нигера достались гораздо дороже: блоки 298-ON и 471 (включающие месторождение на шельфе Гвинейского залива) – соответственно в 5,01 и 10,01 млн дол.

Право на бурение поисково-разведочных скважин предоставлено *CNPC* в обмен на финансирование проекта переоборудования НПЗ Кадуна на севере Нигерии на сумму 2 млн дол. [31].

Иран, несмотря на давление США в отношении его ядерной программы, подыскивает партнёров в торговле нефтью, в числе которых уже значатся китайские государственные нефтегазовые компании, а также голландско-британская *Royal Dutch/Shell* и испанская *Repsol*. В начале текущего года *CNPC* сообщила о своём намерении удвоить инвестиции в нефтедобычу в Иране. В частности, она ведёт переговоры с *National Iranian Oil Company* о вложении 150 млн дол. в усовершенствование технологии добычи на месторождении Масджеде-Сулейман (*Masjed-e-Suleyman*). Это месторождение открыто около ста лет назад и было первым промышленным месторождением нефти на Среднем Востоке. *CNPC* рассчитывает добывать на этом месторождении по 25 тыс. барр. нефти в сутки [5].

Но особенно активно в последнее время развивается китайско-венесуэльское сотрудничество. В начале 2007 г. президент Венесуэлы У. Чавес, выступая на совещании с представителями китайской *China National Petroleum Corp.*, сказал, что целью правительства Венесуэлы является резкое увеличение поставок нефти в



Китай, с нынешних 150 тыс.барр./сут до уровня в 1 млн барр. в 2012 г. Заявив, что его страна заинтересована в полной загрузке имеющихся в Китае НПЗ, У.Чавес сообщил, что Венесуэла намерена в течение двух лет построить в Китае три завода по переработке венесуэльской тяжёлой нефти общей мощностью 800 тыс.барр./сут. Было объявлено также о намерении основать совместную китайско-венесуэльскую нефтетранспортную компанию с собственными наливными судами, которые не только обеспечат транспортировку нефти и нефтепродуктов между обеими странами, но и смогут выходить на мировые рынки транспортных услуг. Венесуэла согласилась на расширение поисково-разведочной деятельности китайских компаний в Поясе Ориноко. «Мы считаем Китай одним из самых серьёзных партнёров среди всех государств мира», – заключил венесуэльский президент [15].

Тем не менее, несмотря на предпринимаемые государством и частными иностранными компаниями усилия, по крайней мере в ближайшее десятилетие Китай будет вынужден импортировать значительные объёмы нефти. Кроме того, несмотря на строительство новых нефтеперерабатывающих предприятий, с 2015 г. Китай станет также крупным импортёром нефтепродуктов. Правда, агентство Wood Mackenzie предсказывает, что в ближайшее десятилетие рост спроса на нефть в Китае замедлится и не будет выше 5% в год (в 2002-2005 гг. он превышал 10% в год) [13].

В ближайшие годы Китай может стать крупным игроком на российском нефтяном рынке. Несколько лет подряд Китай пытался заинтересовать Россию строительством нефтепровода из Восточной Сибири к промышленным центрам Северо-Восточного Китая. Нефтепровод пропускной способностью до 15 млн т в год обошёлся бы России гораздо дешевле трубопровода к побережью Тихого океана. Кроме того, расходы на строительство нефтепровода по своей территории китайская сторона брала на себя. Этому проекту не суждено было осуществиться, однако от нефтепровода «Восточная Сибирь – Тихий океан» предполагается построить ответвление на китайский г.Дацин. Кроме того, прорабатывается идея о пропуске российской нефти по казахстанскому нефтепроводу Атасу-Алашанькоу. При полной загрузке двух последних ниток российской нефтью Китай может получать до 50 млн т жидкого углеводородного сырья в год.

Развиваются и железнодорожные поставки российской нефти в Китай: в 2006 г. по Восточно-Сибирской железной дороге из России в Китай было перевезено около 10,3 млн т нефти, на 2,3 млн т больше, чем в 2005 г. На 71% возросла



перевозка нефти через пограничный переход Забайкальск; в 2006 г. через эту станцию прошло 8,9 млн т нефти. Через пограничный переход Наушки в минувшем году перевезено около 1,4 млн т [4].

Таким образом, решение проблемы нефтяного дефицита, остро стоящей перед китайской экономикой, ведётся одновременно по трём направлениям:

- развитие сырьевой базы нефтедобывающей промышленности Китая;
- участие китайских компаний в геологоразведочных работах на нефть за пределами страны;
- масштабный экспорт нефти.

При этом, несмотря на все усилия по изменению ситуации, предпринимаемые как правительством Китая, так и его государственными и частными компаниями, в ближайшей перспективе третий путь останется, на наш взгляд, основным в снабжении Китая нефтяным сырьём.

А.Г.Москвин

Источники информации:

1. Агентство Синьхуа. Китай: в первом полугодии этого года были достигнуты новые результаты в нефтегазодобыче. <http://www.russian.xinhuanet.com>. 24.07.2006.
2. Агентство Синьхуа. Ускоренный рост импорта нефти в Китай в 1-м полугодии 2006 г. <http://www.russian.xinhuanet.com>. 19.07.2006.
3. Новостная лента - Нефтегазовая Вертикаль. Синорес с 2006 г. будет участвовать в проекте "Сахалин-3". <http://www.ngv.ru>. 11.04.2006.
4. РИА ТЭК. Нефть и нефтепродукты. Поставки нефти в Китай по Восточно-Сибирской магистрали в 2006 году выросли на 33,6%. <http://www.riatec.ru>. 15.01.2007.
5. Gulf News Online. China to double investment in ageing Iran oilfield. <http://www.gulfnews.com>. 27.03.2007.
6. Gulf Times. China, Japan keen to develop Iraq oilfields. <http://www.gulf-times.com>. 2.11.2006.
7. Gulf Times. PetroChina to spend \$5,2bn developing new field. <http://www.gulf-times.com>. 17.05.2007.
8. Gulf Times. Swelling oil flows from Chinese deserts lure back foreign majors. <http://www.gulf-times.com>. 3.11.2006.
9. Oil and Gas Journal. 2006. V.104, # 47.
10. Oil and Gas Journal. 2007. V.105, # 10.
11. Petroleum Economist. 2006. V.73, # 10.
12. Petroleum Economist. 2006. V.73, # 12.
13. Petroleum Economist. 2006. V.73, # 9.
14. Petroleum Economist. 2007. V.74, # 2.
15. PIN. Chavez: China to Become a Top Oil Client. <http://www.shana.ir>. 24.03.2007.
16. PIN. China's Reported Oil Find Could Stem Reliance On Imports. <http://www.shana.ir>. 29.03.2007.



17. RIGZONE. News. China North East Reports Success From New Wells. <http://www.rigzone.com>. 5.07.2006.
18. RIGZONE. News. Chinese Rig Starts Drilling for Oil Off Russia's Sakhalin. <http://rigzone.com>. 7.08.2006.
19. RIGZONE. News. CNOOC Achieves First Oil from WZ 6-1. <http://www.rigzone.com>. 30.10.2006.
20. RIGZONE. News. CNOOC Achieves First Oil in Bohai Bay Fields. <http://www.rigzone.com>. 25.10.2006.
21. RIGZONE. News. CNOOC Begins Production from China's Smallest Offshore Oilfield. <http://www.rigzone.com>. 13.02.2007.
22. RIGZONE. News. CNOOC Brings Project Qi Kou Onstream. <http://www.rigzone.com>. 11.10.2006.
23. RIGZONE. News. CNOOC Starts up Production at WZ 11-1. <http://rigzone.com>. 18.05.2007.
24. RIGZONE. News. CNPC to Double Oil & Gas Output at Qinghai Field by 2010. <http://www.rigzone.com>. 9.06.2006.
25. RIGZONE. News. PetroChina Makes Big Find in Western China. <http://rigzone.com>. 22.05.2007.
26. RIGZONE. News. PetroChina Reports Significant Oil, Gas Find in Junggar Basin. <http://www.rigzone.com>. 20.10.2006.
27. RIGZONE. News. Roc Oil Says Wei-6-12S-1 Discovery Very Significant. <http://www.rigzone.com>. 10.05.2006.
28. RIGZONE. Sinopec Discovers Offshore Oil, Gas Field in East. <http://www.rigzone.com>. 28.12.2006.
29. Tehran Times. China's largest oil field Daqing hopes to rely more on gas. <http://www.tehrantimes.com>. 7.02.2007.
30. Tehran Times. CNPC, Rosneft to build oil refinery in China by 2010. <http://www.tehrantimes.com>. 7.12.2006.
31. Tehran Times. Nigeia gives China oil exploration licenses after auction. <http://www.tehrantimes.com>. 20.05.2006.
32. World Oil. 2005. V.226, # 3.