

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ ВЫСШЕГО ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
«МОСКОВСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ИНСТИТУТ МЕЖДУНАРОДНЫХ
ОТНОШЕНИЙ (УНИВЕРСИТЕТ)
МИНИСТЕРСТВА ИНОСТРАННЫХ ДЕЛ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ»

На правах рукописи

Рассохин Никита Андреевич

**СТРАТЕГИИ НЕФТЕГАЗОВЫХ ТНК В СТРАНАХ
АФРИКИ ЮЖНЕЕ САХАРЫ**

Специальность – 08.00.14 – мировая экономика

Диссертация на соискание ученой степени
Кандидата экономических наук

Научный руководитель:
кандидат экономических наук
профессор Ломакина О.Б.

Москва - 2015

Содержание

Введение.....	4
Глава I Состояние нефтегазовых комплексов в странах Африки южнее Сахары	17
1.1 Энергоресурсный потенциал стран Африки южнее Сахары	17
1.2 Экономическая стратегия и политика развивающихся стран Африки южнее Сахары в энергетической сфере.....	29
1.3 Государственное регулирование и нормативно–правовая база разработки ресурсов нефти и газа в регионе	46
Глава II Нефтегазовые ТНК развитых стран и Китая в экономике стран Африки, расположенных к югу от Сахары.....	60
2.1 Предпосылки сотрудничества развитых стран и Китая со странами экспортёрами нефти и газа Африки южнее Сахары	60
2.2 Масштабы деятельности нефтегазовых компаний развитых стран в странах Африки, расположенных к югу от пустыни Сахара	73
2.3 Географическая и отраслевая структура зарубежных инвестиций в нефтегазовый сектор региона Африки южнее Сахары независимых и китайских компаний	87
Глава III Перспективы сотрудничества ТНК со странами Африки южнее Сахары в сфере энергетики	98
3.1 Состояние и развитие институциональной среды и конъюнктуры рынков в регионе Африки к югу от Сахары	98
3.2 Конкурентные преимущества основных игроков на рынке энергоресурсов стран Африки южнее Сахары	109
3.3 Стратегические интересы и возможности России в освоении ресурсной базы в Африке южнее Сахары.....	121
Заключение	135
Список литературы	140

Список иллюстрированного материала	166
Приложение А	
Доказанные запасы нефти и объемы нефтедобычи в регионе Африки южнее Сахары	163
Приложение Б	
Нефтяные запасы государств Африки южнее Сахары..... (на берегу и в зонах шельфа)	165
Приложение В	
Режим налогообложения и государственные доходы в зависимости от вида контрактного соглашения и типа компании.....	166
Приложение Г	
Потребление первичных энергоресурсов в 2013 г.....	169
Приложение Д	
Число буровых установок для добычи нефти и газа в США, 1950-2013 гг....	171
Приложение Е	
Стоимость нефти для НПЗ США.....	173
Приложение Ж	
Данные о поставках нефтепродуктов в страны-члены Европейского Союза.	174
Приложение И	
Соотношение объемов капиталовложений в регион Африки южнее Сахары основных операторов нефтяных и газовых месторождений, 2008–2012 гг....	176
Приложение К	
Распределение арендованных нефтяных участков между иностранными нефтегазовыми компаниями в Нигерии.....	177
Приложение Л	
Основные импортеры нефти из Судана и Южного Судана.....	178

Введение

Интернационализация вопросов энергетической политики на рубеже XX-XXI вв. в немалой степени обусловила выдвижение проблем обеспечения межгосударственного взаимодействия в энергетической сфере в число основополагающих факторов, влияющих на современные международные экономические отношения. Это стало особенно очевидным в период с середины 1970-х по конец первого десятилетия 2000-х гг., когда ряд серьезных потрясений в мировом энергетическом хозяйстве, вызванных резкими колебаниями цен на мировом рынке нефти, дал повод к значительной активизации международной энергетической политики в глобальном и региональном масштабах. Происходило формирование и дальнейшее развитие энергетической дипломатии ряда крупнейших мировых экономик. Её важной особенностью стало тесное взаимодействие внешнеполитических ведомств и компаний, а также активная роль самих компаний на международной арене в качестве самостоятельных «игроков».

Данная работа посвящена политике транснациональных компаний (ТНК) в нефтегазовой сфере в странах Африки южнее Сахары (или Черной Африки). К странам данного региона относятся все государства континентальной Африки, расположенные южнее пустыни Сахара, а также ряд островных государств в Атлантическом и Индийском океанах (Острова Зелёного Мыса, Сан-Томе и Принсипи, Коморские острова, Сейшельские острова, Маврикий и Мадагаскар). Черная Африка, таким образом, охватывает четыре субрегиона африканского континента – Восточную, Западную, Центральную и Южную Африку. Некоторые страны рассмотрены отдельно, как определяющие общие тенденции и характерные черты, присущие тому или иному региону, группе стран (как в случае со странами района Гвинейского залива в Главе I, где на их примере даётся описание энергетического потенциала и энергетической политики региона).

Основными потребителями энергетических ресурсов являются развитые страны и быстрорастущие азиатские экономики. Именно они оказывают существенное влияние на процессы в мировой энергетической политике. Приоритеты этих стран на энергетическом направлении внешней политики и дипломатии определяются требованиями энергетической безопасности, которая чаще всего понимается как необходимость поддержания непрерывных поставок энергетических ресурсов из внешних источников.

Таким образом, **актуальность настоящего исследования** заключается в том, что от результативности и эффективности инвестиционной деятельности международных нефтегазовых ТНК в регионах, обладающих богатой энергоресурсной базой, зависит бесперебойность поставок энергоносителей, что является одним из наиболее важных элементов национальной энергетической безопасности стран-импортеров углеводородов и стабильности мировой экономики.

Кроме того, не менее значимую роль играет необходимость изучения опыта зарубежных нефтегазовых компаний в выстраивании стратегий взаимодействия с развивающимися странами, на чьей территории ведется добыча нефти и газа, а также методов анализа экономической эффективности инвестиционных проектов в развивающихся странах африканского континента. Данный опыт представляет особый интерес для предприятий российского нефтегазового сектора, чьи позиции и роль в мировом хозяйстве продолжают усиливаться на фоне усиления конкуренции на мировом рынке углеводородов.

Степень разработанности проблемы. В качестве научной основы для изучения поставленной задачи используются работы ведущих специалистов в области экономики и энергетики современности, среди которых Ю.В. Боровский, В.А. Бочаров, Н.Н. Вознесенская и С.З. Жизнин.

С учетом специфики объекта исследования также детально изучены работы исследователей, занимающихся экономикой африканских обществ на различных этапах их развития и в различных проблемных ракурсах. В числе ведущих

отечественных африканистов, теоретические положения и выводы которых являются ценными для данной диссертации, следует отметить И.О.Абрамову, В.С. Баскина, С.А. Бессонова, В.К. Виганда, М.Л. Вишневого, Л.В. Гевелинга, Л.В. Гончарова, Е.Н.Корендясова, В.Ю. Кукушкина, В.В. Лопатова, Ю.М. Осипова, Г.Е. Рощина, Г.Б. Смирнова, Л.Л. Фитуни и В.Н. Шитова.

Значительный вклад в область знаний, соответствующих предмету исследования, внесли Ю.А. Борко, Л.Г. Гукасян-Гандзакеци, С.В. Жуков, Е.С. Манивеча, В.В. Михеев, Л.В. Пономаренко, М.А. Потапов, А.Л. Сапунцов, И.А. Сейфульмулюков, В.П. Титов, И.Д. Иванова

Из западных специалистов особый интерес для темы диссертационного исследования представляют работы Ф. Грея, Д. Джонстона, Н.Д. Хайна и некоторых других экономистов.

Несмотря на наличие достаточно большого числа исследований, посвященных тематике деятельности нефтегазовых ТНК в государствах африканского континента, расположенных к югу от пустыни Сахара, ряд теоретических и практических вопросов оставляют необходимость к дальнейшему анализу, обобщению и уточнению. К тому же быстроизменяющаяся картина геополитической и экономической ситуации в мире и в регионе Африки южнее Сахары, в частности, заставляет постоянно вносить необходимые дополнения в области знаний, касающиеся изменений в мировой экономике под воздействием энергетического фактора.

Актуальность и недостаточная мера исследованности указанных вопросов предопределили выбор темы, цели и основных задач настоящего диссертационного исследования.

Целью исследования является выявление масштабов и основных конкурентных преимуществ в деятельности нефтегазовых ТНК в странах Африки южнее Сахары и причинах их заинтересованности в разработке африканской природно-ресурсной базы.

Для достижения цели исследования ставятся следующие **задачи**:

- выявить закономерности, лежащие в основе усиления роли нефтегазовых компаний развитых стран и Китая в сырьевой и нефтяной отрасли африканских стран;
- определить роли и характер деятельности основных участников взаимодействия со странами Африки к югу от Сахары в нефтегазовой сфере, их потенциал, конкурентоспособность и цели;
- раскрыть причины устойчивой заинтересованности развитых стран и Китая в расширении своего экономического присутствия в топливно-сырьевом секторе африканского хозяйства;
- оценить перспективы сотрудничества в нефтегазовой сфере со странами Африки южнее Сахары для развитых стран и Китая;
- изучить состояние и перспективы российско-африканского сотрудничества в нефтегазовой сфере и дать рекомендации российским компаниям по путям активизации своей деятельности и достижению большей конкурентоспособности в странах-экспортерах углеводородов, расположенных в Африке к югу от Сахары.

Область исследования соответствует пункту 23 «Место и роль транснациональных корпораций в современной мировой экономике, их взаимодействие с национальными хозяйствами стран базирования и стран пребывания их зарубежных филиалов» паспорта специальности ВАК 08.00.14 «Мировая экономика».

Объектом исследования является деятельность нефтегазовых ТНК в регионе Африки южнее Сахары, чья богатая ресурсная база представляет чрезвычайный интерес для стран-импортеров энергоресурсов Запада (в работе рассмотрены на примере компаний США и ЕС) и быстроразвивающихся азиатских экономик (в работе рассмотрены на примере нефтегазовых ТНК Китая).

Предметом исследования является совокупность методов, применяемых нефтегазовыми ТНК для достижения или сохранения конкурентных преимуществ на рынках углеводородов африканских стран, расположенных к югу от пустыни

Сахара, масштабы их инвестиционной деятельности, стратегии получения доступа к месторождениям нефти и газа и политика в отношении африканских национальных энергетических компаний.

Теоретико-методологическая основа диссертационной работы. По своей концептуальной организации структура и алгоритм исследования основаны на комбинации широкого спектра научных подходов и методов. В ходе диссертационного исследования поставлена задача комбинировать принципы и инструменты системного и институционального подходов, а также некоторые возможности комплексного анализа. При подготовке [Параграфа 3.1](#) «Состояние и развитие институциональной среды и конъюнктуры рынков в регионе Африки к югу от Сахары» с применением возможностей компаративного и экономико-статистического методов проведен анализ инвестиционного потенциала стран изучаемого региона.

Поиск решения поставленных проблем осуществляется с применением творческого анализа трудов современных ученых, исследующих общие и конкретные вопросы нынешнего состояния и центральные тенденции развития мировой экономики и энергетики, а также особенности функционирования крупнейших мировых нефтегазовых комплексов и движения капитала на рынке энергоресурсов в развивающихся странах. Исследование позиций иностранного капитала в странах Африки южнее Сахары вряд ли отличалось бы предметной результативностью без предварительного ознакомления с ходом и результатами исследований отечественных ученых, которые на рубеже XX–XXI вв. заложили в методологической плоскости основы комплексного, многокритериального анализа стран третьего мира, систематизировали и осмыслили материалы, связанные с ходом социально-экономических процессов в странах Азии и Африки, а также мирового энергоснабжения.

Информационную и методологическую базу исследования составили изученные автором документы международных организаций и программ (Экономической комиссии Организации Объединенных Наций для Африки (ЭКА

ООН), Программы развития Организации Объединенных Наций (ПРООН), Организации экономического сотрудничества и развития (ОЭСР), Африканского банка развития (АБР) и др.), в которых были сформулированы теоретические концепции и проработаны модели развития государств Азии, Африки и Латинской Америки.

Также информационной базой для работы послужили справочные издания Организации Объединенных Наций (ООН), Международного валютного фонда (МВФ), Всемирного банка (ВБ), других международных организаций, источники, находящиеся в российских и зарубежных библиотеках, архивные фонды Института Африки Российской академии наук (Института Африки РАН), Института мировой экономики и международных отношений Российской академии наук (ИМЭМО РАН), Института научной информации по общественным наукам Российской академии наук (ИНИОН РАН) и Института стран Азии и Африки Московского государственного университета имени М.В. Ломоносова (ИСАА МГУ).

В качестве эмпирической основы диссертации использованы статистические и фактологические материалы, относящиеся к тематике мировой нефтегазовой отрасли (в аналитических разделах работы представлен анализ результатов исследований аудиторских и консалтинговых агентств, а также национальных центров развития торговли, в числе которых Scottish Development International, Ernst & Young, KPMG и другие агентства), отраслевые периодические издания, ресурсы сети Интернет (в частности, отчетная информация и материалы, представленные на официальных сайтах нефтегазовых компаний), материалы конференций и семинаров, результаты консультаций и дискуссий с профильными специалистами по теме исследования.

Хронологические рамки диссертационного исследования в связи с поставленной целью исследования охватывают преимущественно современный период. При написании [Параграфа 1.2](#) и [Параграфа 1.3](#) диссертационного исследования рассмотрены существенные изменения, которые претерпели

стратегии нефтегазовых ТНК в странах Африки южнее Сахары от постколониального этапа радикально антизападной направленности в политике африканских стран-экспортеров нефти и газа и утверждения национального суверенитета над энергетическими ресурсами с целью извлечения максимальной прибыли для реализации своих национальных интересов в 1960-1970-х гг. до превращения стран исследуемого региона в сырьевой придаток мировой экономики в конце XX–начале XXI вв.

Научная новизна диссертации состоит в том, что в результате проведенного исследования выявлены и обобщены формирующиеся на современном этапе развития международных экономических отношений тенденции и специфические черты работы нефтегазовых ТНК на рынках энергоресурсов стран Африки южнее Сахары. Также показаны существующие на сегодняшний день конкурентные преимущества природно-ресурсного потенциала исследуемого региона по сравнению с другими поставщиками энергоресурсов для крупнейших экономик мира.

На защиту выносятся следующие полученные в диссертации научные результаты:

1. На основе анализа статистических данных по потенциалу природно-ресурсной базы государств-экспортеров нефти и газа Африки южнее Сахары, определены место и роль, которые страны исследуемого региона занимают на международном рынке углеводородов, а также в приоритетах зарубежной деятельности нефтегазовых компаний развитых стран и Китая. Изучение данного вопроса подтвердило, что в условиях, когда в ряде регионов мира отмечается спад нефтедобычи, ресурсный потенциал стран Африки, расположенных южнее пустыни Сахара, в состоянии обеспечить потребности в энергоресурсах крупнейших экономик.

2. Обосновано, что значимость углеводородных ресурсов африканского континента приобретает для мировой экономики новые аспекты, которые связаны с особенностями добычи, транспортировки, потребления и реализации на

мировых рынках нефти и газа из региона Африки южнее Сахары, к которым относятся: высокая оценка качества африканской нефти; данный регион географически оказывается весьма привлекательным источником сырья с точки зрения его транспортировки как в старые центры потребления (Северная Америка, Западная Европа и Япония), так и в новые (Китай, а также Индия, Юго-Восточная Азия и Бразилия); национальные правительства африканских стран выдвигают «удобные для работы» требования, что соответствует интересам ТНК, занимающимся разработкой углеводородных ресурсов на морском шельфе и в других экологически уязвимых территориях;

3. Раскрыты основные тенденции экономического развития африканских государств-экспортеров энергоресурсов, расположенных к югу от пустыни Сахара. Показано, что в наступившем тысячелетии обладающие значительными ресурсами углеводородов страны исследуемого региона, как и ранее, занимают в мировом хозяйстве отстающие позиции. В этих условиях оптимизация интеграции африканских государств в мировую экономику видится в проведении ими структурной адаптации своих экономик к сегодняшним условиям транснационального рынка путем достижения экономического подъема за счет стимулирования внутреннего спроса (особенно в инвестиционный капитал), а также успешной реализацией мер по обеспечению макроэкономической стабильности и осуществлению структурных реформ.

4. Выделены особенности основных режимов государственного регулирования ресурсопользования в странах Тропической Африки, важнейшими из которых являются соглашения о партнерстве или совместных предприятиях, соглашения о разделе риска при сервисном обслуживании, а также соглашения, заключенные на условиях долевого распределения продукции. Определено их воздействие на деятельность в исследуемом регионе нефтегазовых ТНК. Сложившаяся к настоящему моменту система государственного регулирования разработки ресурсов нефти и газа в регионе проанализирована на примере Анголы.

5. Обобщены и проанализированы такие формы экономической экспансии ТНК развитых стран и Китая в государства-экспортеры нефти и газа исследуемого региона как промышленное сотрудничество, включающее аренду и поставку оборудования, субподряды, проведение совместных исследований и разработок, подготовка местных кадров, кооперирование производства с национальными компаниями, предполагающее последующую передачу африканской стороне производственных мощностей.

6. Опираясь на изучение опыта ТНК стран Запада и Китая по разработке долгосрочных стратегий развития торгово-экономических отношений с африканскими партнерами, выявлены основные конкурентные преимущества инвестиционной деятельности нефтегазовых компаний в исследуемом регионе. К ним относятся:

для нефтегазовых компаний США – за счет более совершенной технологической базы практически во всех областях энергетического комплекса преимущество при установлении научно-технологических и технических связей с африканскими партнерами, заключение управленческих контрактов, использование зависимости стран Африки в области транспортировки и сбыта сырья;

для компаний стран ЕС – выгодное географическое положение и реализация проектов в области транспортировки энергоресурсов;

для нефтегазовых компаний Китая – выстраивание долгосрочных отношений с африканскими партнерами будучи готовыми первое время после начала освоения рынка углеводородов в одной из стран региона Африки южнее Сахары нести убытки за счет государственной помощи, использование тактики приобретения небольших долей в месторождениях или акций крупных компаний для последующего расширения своей деятельности, а также предоставление кредитов в обмен на поставки сырья.

7. Установлено быстрое расширение в последние годы присутствия в исследуемом регионе независимых западных компаний, а также активизация

деятельности на рынках энергоресурсов Африки южнее Сахары национальных компаний африканских стран.

8. С учетом оценки имеющихся и потенциальных возможностей российских нефтегазовых компаний, даны рекомендации по оптимизации существующих российско-африканских партнерских отношений в нефтегазовой сфере.

Теоретическая значимость исследования обусловлена ее научной новизной и определяется тем, что изученные в настоящей работе закономерности деятельности и политика в отношении африканских партнеров нефтегазовых ТНК, а также положение, которое страны Африки южнее Сахары занимают в числе важных поставщиков энергоресурсов для развитых стран и быстрорастущих азиатских экономик, позволяют углубить и дополнить представления о характере стратегического интереса к утверждению и закреплению своих позиций в странах изучаемого региона крупнейших игроков мирового энергетического рынка.

Практическая значимость исследования. Одной из особенностей вхождения африканских стран в мировую хозяйственную систему явилось активное использование своих природных богатств, среди которых и топливно-энергетические ресурсы. Проведенное исследование позволяет сделать вывод, что несмотря на некоторые структурные сдвиги в хозяйственной жизни стран Африки в конце XX века, в XXI век Черная Африка вошла как крупный поставщик на международный рынок различных сырьевых товаров и, по всей видимости, его место и роль в мировой экономике на протяжении предстоящих нескольких десятилетий не претерпят существенных изменений. Более того, невиданный по масштабам процесс интернационализации хозяйственной жизни, получивший современное название «глобализация мировой экономики», в перспективе может означать более совершенные пути и формы взаимодействия африканских стран с другими государствами, которые в настоящее время считаются обладателями огромных природных ресурсов.

Приведенные выше результаты исследования обосновывают целесообразность фокусирования внимания на исследуемом регионе российских нефтегазовых компаний и рассмотрения возможностей к дальнейшей активизации российско-африканского сотрудничества в энергетической сфере. Анализ стратегий в Африке южнее Сахары ТНК стран Запада и Китая позволяет дать практические рекомендации к работе в данном регионе.

Материалы, включенные в настоящее диссертационное исследование, могут быть востребованы в работе научно-исследовательских учреждений, занимающихся проблемами международных экономических отношений, мирового хозяйства, мировой энергетической безопасности и развития африканских стран, а также российских нефтегазовых компаний, в чью сферу деятельности входят зарубежные рынки углеводородов.

Структура, содержание и объем диссертации определены поставленной целью, задачами и логикой исследования. Диссертационная работа состоит из введения, трех глав, заключения, списка литературы, списка иллюстрированного материала и приложений.

Во Введении к диссертационному исследованию приводится обоснование актуальности представленного исследования, освещается степень разработанности поставленного в основу исследования вопроса о потенциале нефтегазовых комплексов региона Африки южнее Сахары, их месте и роли в стратегии транснациональных нефтегазовых компаний, теоретической и методологической основы работы, формулируются цели и задачи исследования.

В Главе I «Состояние нефтегазовых комплексов в странах Африки южнее Сахары» проанализирован потенциал нефтегазовой промышленности стран Африки южнее Сахары, которая занимает особое место в ряде отраслей в рассматриваемом регионе. В силу сложившейся на мировом рынке благоприятной конъюнктуры и открытия в регионе Африки южнее Сахары (преимущественно в районе Гвинейского залива) новых месторождений, нефтегазовая промышленность может в качестве ведущей отрасли стать катализатором

структурных преобразований в экономике, а также сфокусировать внимание на регионе иностранных энергетических компаний.

В [Главе II](#) «Нефтегазовые ТНК развитых стран и Китая в экономике стран Африки, расположенных к югу от Сахары» рассмотрена работа основных игроков на рынках энергоресурсов африканских стран: ТНК развитых стран, Китая и независимых нефтегазовых компаний. Проанализировано, правомерно ли говорить о возможности для США и ЕС рассматривать запасы углеводородов в Африке как способ диверсифицировать источники своего импорта нефти и газа. Тема развития контактов с новыми партнерами по торгово-экономическим отношениям в области энергетики весьма актуальна для стран Запада с учетом обострившейся энергетической уязвимости, а также возросшим риском перебоев импортных поставок энергоресурсов (в связи с политической нестабильностью в районах Ближнего Востока и Персидского залива). Также проанализирован потенциал нефтегазовых комплексов стран Африки южнее Сахары для нефтяной стратегии Китая, чья быстрорастущая экономика остро нуждается в «подпитке» энергоресурсами.

В [Главе III](#) «Перспективы сотрудничества стран Африки южнее Сахары в сфере энергетики с ТНК» даются практические рекомендации российским нефтегазовым компаниям для работы в регионе Африки южнее Сахары. С этой целью охарактеризован инвестиционный климат рассматриваемого региона, проанализированы нефтяные стратегии ТНК развитых стран и Китая и масштабы их деятельности в регионе. Особое внимание уделено работе с африканскими странами-экспортерами ресурсов нефти и газа Китая, сумевшего установить прочные торгово-экономические связи со странами региона в условиях конкурентной борьбы с бывшими метрополиями африканских государств.

В [Заключении](#) диссертационной работы обобщены результаты проведенного исследования, сформулированы основные научные выводы, предложения и рекомендации, вытекающие из проведенного исследования.

Апробация результатов исследования. Ключевые положения из настоящей работы были опубликованы в ряде работ, в том числе в изданиях, рецензируемых ВАК, а именно: в журнале «Бурение и Нефть» в №2 за 2014 г. (Рассохин Н.А. Нефтяная отрасль промышленности Анголы и практика реализации ее продукции: опыт в районе Гвинейского залива иностранных нефтегазовых компаний и уроки для России), в №10 за 2014 г. (Рассохин Н.А. Современные технологии бурения приходят в Нигерию) и в журнале «Газовая промышленность» (Спецвыпуск: Экономика и право в газовой промышленности) за 2014 г. №704 (Рассохин Н.А. Экономические аспекты стратегий ТНК в нефтегазовом секторе экономик стран Африки южнее Сахары).

Также основные положения и выводы диссертации были освещены и получили положительную оценку во время выступления автора на конференции «Сжиженный природный газ – ключевой фактор роста глобального газового рынка», прошедшей в рамках IV Петербургского Международного Газового Форума (7–10 октября 2014 г., г. Санкт-Петербург).

Глава I Состояние нефтегазовых комплексов в странах Африки южнее Сахары

1.1 Энергоресурсный потенциал стран Африки южнее Сахары

Регион Африки южнее Сахары обладает большим многообразием видов энергоносителей и занимает заметное место в мировом энергетическом потенциале. По запасам нефти доля этого региона составляет 3,7 % (8.7 млрд тонн или 63.8 млрд барр.), природного газа – около 3,5 % (порядка 222.7 трлн куб. футов или 6.3 трлн м³), угля – 3,6 % (31.8 млрд тонн, причем свыше 80 % запасов каменного угля региона приходятся на Южно-Африканскую Республику (ЮАР) – 30.1 млрд тонн), атомно-энергетического сырья (уран 235) – около 20 % общемировых запасов (порядка 3.1 млн тонн нефтяного эквивалента). При этом африканские страны в геологическом отношении слабо изучены, и сырьевые ресурсы континента потенциально могут быть в разы больше.

Помимо этого, в Африке имеются нетрадиционные источники энергии – прямая солнечная радиация, ветроэнергетический потенциал и некоторые другие. В частности, в Африке сосредоточено 13,6 % всех расчётных запасов термальной энергии мира. Благоприятные условия для восстановления биомассы создают необходимые предпосылки широкого использования биоэнергетического потенциала. Энергопотребление в Африке характерно тем, что в тех странах, которые не обладают запасами нефти, газа или угля, в качестве основного источника тепловой энергии (в первую очередь – в быту) применяются растительные отходы и древесина. Причем в странах Восточной, Западной и Центральной Африки большое значение отводится традиционным источникам энергии, в Северной и Южной Африке в основном используются коммерческие виды топлива.

История африканской нефтяной промышленности насчитывает более полувека, в некоторых странах – более 100 лет. В настоящее время разведкой

углеводородов на континенте занимаются более 500 компаний¹. Согласно ежегодным обзорам BP Statistical Energy Outlook, доказанные запасы нефти в Африке за последние 30 лет выросли почти на 150 %, увеличившись с 53.4 млрд барр. в 1980 г. до 130.3 млрд барр. в 2012 г. Средний годовой темп прироста составляет 2,8 %, что является вторым показателем в мире за указанный период после Южной Америки. Показатели доказанных запасов нефти выросли особенно заметно с середины 1990-х гг., поскольку в данный период времени улучшение политической ситуации на континенте существенно повлияло на инвестиционную привлекательность для иностранных компаний.

Сегодня в Африке находится почти треть всех новых месторождений нефти и газа, открытых за последние десять лет. Всего в Африке около двух десятков нефте- и газодобывающих стран, причем 42 % запасов всего Африканского континента приходится на нефтяные месторождения континентального шельфа Гвинейского залива, делая их сопоставимыми с нефтяными запасами Каспийского и Северного морей ([Приложение А](#)).

Основные запасы нефти и газа приходятся на Нигерию и Анголу, на территории которых сосредоточено более 75 % всех ресурсов нефти континента и 2/3 запасов природного газа. Еще несколько стран располагают сравнительно небольшими месторождениями (Кот-д'Ивуар, Экваториальная Гвинея). Среди прочих государств Африки южнее Сахары, где, как полагают, должны быть или уже выявлены, но пока не разрабатываются нефтяные месторождения, следует назвать Гвинею, Мозамбик, Свазиленд, Эритрею, Сан-Томе и Принсипи и Танзанию. Нефтеразведка начата или уже ведётся подготовка к нефтедобыче в Эфиопии, Намибии, Кении, Мадагаскаре, ЮАР и Зимбабве. В прибрежном шельфе Сенегала обнаружены нефтяные месторождения с запасами 52-58 млн т,

¹KPMG Oil and Gas in Africa 2014: Reserves, Potential and Prospects of Africa [Electronic resource] / KPMG. P. 1. URL: <https://www.kpmg.com/Africa/en/IssuesAndInsights/Articles-Publications/General-Industries-Publications/Documents/Oil%20and%20Gas%20in%20Africa%202014.pdf> (дата обращения 15.10.2014).

однако их эксплуатация представляется нерациональной в силу того, что подавляющая часть представлена тяжёлой нефтью. Всего в Африке около двух десятков нефте- и газодобывающих стран. Соотношение распределения нефтяных запасов по странам региона проиллюстрировано в [Приложении Б](#).

Основные нефтяные запасы в Тропической Африке расположены в районе континентального шельфа Гвинейского залива. Почти 45 % всех разведанных запасов континента приходится на долю государств этого региона (Нигерия, Ангола, Габон, Экваториальная Гвинея, Республика Конго). В нефтегазовом секторе африканских стран работают крупнейшие мировые нефтегазовые корпорации, такие как BP PLC (BP), Chevron Corp. (Chevron), Royal Dutch Shell PLC (Shell) (81 % производства в Африке сосредоточено в Нигерии²), ConocoPhillips Co. (ConocoPhillips), Exxon Mobil Corp. (ExxonMobil), Total S.A. (Total), Eni S.p.A. (Eni), Statoil ASA (Statoil). Кроме того, в наступившем веке на континенте утвердили свои позиции энергетические компании ведущих развивающихся стран, например, China National Petroleum Corp. (CNPC, Chinese), Китай; Petroliam Nasional Berhad (Petronas), Малайзия; Petróleo Brasileiro S.A. (Petrobras), Бразилия; Oil and Natural Gas Corporation Videsh Ltd (ONGC Videsh, OVL), Индия; Korean National Oil Corp. (KNOC), Республика Корея.

На протяжении многих лет лидером среди стран Африки южнее Сахары по добыче нефти является Нигерия. По запасам этого вида сырья на континенте она уступает только Ливии – 5 и 6.3 млрд тонн или 37.1 и 48.5 млрд барр. соответственно), при этом еще в 2000 г. достоверно разведанные запасы нефти Нигерии оценивались в 22.5 млрд барр.³ Страна входит в десятку мировых экспортеров. Нефть в Нигерии обнаружена в 1901 г. Промышленная разработка месторождений началась в 1956 г., экспорт нефти – в 1958 г. Добыча нефти в

²Бунько Б.Е. Государственная политика развивающихся стран Африки в нефтяной отрасли (проблемы взаимоотношений с иностранным капиталом) [Текст] / Отв. ред. Морозенская Е.В. М., 2001. С. 20.

³Большов И.Г. Нигерия: кризис в экономике (переход к гражданскому правлению и проблемы экономического оздоровления страны) [Текст]. М.: ИД XXI век-согласие, 2000. С. 17.

2013 г. была 2 322 тыс. барр. ежедневно (или 111.3 млн тонн). С данными показателями Нигерия занимает 12-е место в мире и 1-е в Африке по добыче нефти. Основными районами нефте- и газодобычи являются дельта р. Нигер и прилегающие акватории морского шельфа. В 2009 г. действовало свыше 2.3 тыс. нефтегазовых скважин, 8 морских буровых платформ⁴. Отгрузка нефти осуществляется с шести терминалов: Форкадос (Forcados) и Бонни (Bonny) – оператор Shell, Эскравос (Escravos) и Пеннингтон (Pennington) – оператор Chevron, Ква Ибое (Qua Iboe) – оператор ExxonMobil, а так же Брасс (Brass) – оператор Azienda Generale Italiana Petroli, Agip – коммерческий бренд итальянской группы Eni.

Около 65 % объемов добычи нефти составляют легкие сорта с низким содержанием серы (0,05-0,2 %), плотность которых составляет 29-37 градусов по шкале Американского нефтяного института (API). Среди них основные экспортные бренды, получившие свои названия от терминалов их отгрузки – Bonny Light (37 градусов API) и Forcados (31 градус API). Последний считается одним из лучших в мире для производства высококачественного бензина. Стоимость экспорта нефти в 2010 г. составила 59 млрд долл.; нефть поставляется в страны Северной Америки (главным образом в США) – 65 %, Европу – 30 % и Азиатско-тихоокеанский регион (Индия, Китай) – 5 %. Также одной из лучших в мире считается легкая малосернистая нефть Анголы, поскольку ее обработка требует минимум затрат. Переработка нефти, в основном, производится на нефтеперерабатывающем заводе⁵ в г. Луанда, построенном в 1958 г. (мощность переработки 65 тыс. барр. в сутки)⁶.

Сегодня на территории Анголы (как на берегу, так и на шельфе в пределах исключительной экономической зоны) находится 50 концессионных блоков.

⁴Нигерия. Справочно–монографическое издание [Текст]. М.: ИАФР РАН, 2013. С. 216.

⁵В 2007 г. Sonangol EP приобрела долю Total на участие в управлении этого нефтеперерабатывающего завода, став его полноправным собственником.

⁶ Luanda Refinery [Electronic resource] / A Barrel Full. URL: <http://abarrelfull.wikidot.com/luanda-refinery> (дата обращения 15.10.2014).

Каждый площадью примерно 5 000 км². Из них 30 – расположены на шельфе. Он разделен на 13 глубоководных (deepwater blocks) и 17 сверхглубоководных зон (ultra-deepwater blocks). В 2011 г. на 11 из них велась нефтедобыча, на остальных – проводилась нефтеразведка. Концессия на добычу нефти выдается на 20 лет.

Производство нефти в 2013 г. составило 87.4 млн тонн или 1 801 тыс. барр. в день (0,8 % от мировых показателей). Запасы ангольской нефти оцениваются в 1.7 млрд тонн или 12.7 млрд барр. (0,8 % от мировых).

В нефтяной сфере Южного Судана работают Суданская государственная нефтяная корпорация Sudapet и Greater Nile Petroleum Operating Company Ltd (GNPOC). В нефтяной отрасли Южного Судана можно выделить две особенности.

Во-первых, большая роль иностранных (в основном азиатских) инвестиций в эту сферу. Здесь работают CNPC, Малазийская нефтяная компания Petronas и Индийская нефтегазовая корпорация – Indian Oil Corporation Ltd (IOС). Эти компании обладают наибольшими долями в ведущих консорциумах двух Суданов, которые создавались еще до их разделения. Первые запасы нефти на территории Судана были обнаружены еще в конце 70-х гг. прошлого века. Однако, по причине крайне нестабильного положения в регионе, вызванного двумя самыми продолжительными в истории африканского континента войнами, фактическая добыча энергоресурсов началась лишь в 90-х гг. с приходом указанных компаний.

Во-вторых, проблемная нефтяная инфраструктура, что было вызвано отделением Юга в июне 2011 г. По оценкам МВФ, Судан тогда лишился 75 % нефтедобычи, так как большинство нефтяных полей были расположены на границе с образовавшейся Республикой Южный Судан. В тоже время все трубопроводы, перерабатывающие заводы и транспортная инфраструктура находились на Севере. Это ставило Южный Судан в зависимое от Хартума положение, связанное с необходимостью экспортировать нефтепродукты на

мировой рынок по единственно возможному пути через суданский город-порт Порт-Судан на Красном море, расположенному на северо-востоке Судана, единственному морскому порту этого государства.

В 2005 г. консорциум Petrodar Operating Company (создан в 2001 г., главные члены – CNPC (41 %), Petronas (40 %), Sudapet (8 %) и др.) запустил в работу новый трубопровод, соединяющий нефтяные месторождения Южного Судана (блоки 3 и 7) с нефтеперерабатывающими заводами в Хартуме и Порт-Судане. По официальным данным, на сегодняшний день в Судане имеется три нефтеперерабатывающих завода – в Хартуме, Порт-Судане и в г. Эль-Обейд (шт. Северный Кордофан) с общей мощностью переработки в 130 тыс. барр. в день, продукты которых в основном идут на внутренний рынок. Кроме этого, функционирует нефтепровод для транспортировки сырья из Хеглига (шт. Южный Кордофан-Судан) и Юнити (Южный Судан) в Порт-Судан. Строительство данного трубопровода завершилось в 1999 г., после чего начался быстрый рост объемов нефтедобычи (с 2 тыс. барр./день в 1993 г. до 49 тыс. барр./день в 2009 г.).

К числу стран Субсахарской Африки, где также добывается жидкое углеводородное сырье, относятся Габон, Республика Конго, Экваториальная Гвинея, Кот-д'Ивуар и Чад. Большинство месторождений в Демократической Республике Конго (ДРК) и Сенегале представлены тяжелой нефтью, это существенно затрудняет ее добычу. В настоящее время разведка на нефть ведется в Уганде, Мадагаскаре, Мозамбике, Зимбабве, ЮАР и Гвинее.

Наряду с традиционными странами-экспортерами, в последние годы нефтяная промышленность начала активно развиваться в новых странах, считавшихся до настоящего времени не богатыми на углеводородные ресурсы. К странам, в которых за последние 5 лет были сделаны крупные открытия нефти, относятся Гана, Уганда, Кения, Кот-д'Ивуар, Камерун, Сьерра-Леоне и Либерия. Кроме того, судя по объемам геологоразведочных работ и выданных лицензий на их проведение, в ближайшие годы можно ожидать открытий нефтяных ресурсов в

Мавритании, Нигере и Мадагаскаре. ТНК ExxonMobil и Shell активно занимаются разработкой южноафриканского шельфа с высоким потенциалом обнаружения запасов углеводородов и их будущей добычей.

При условии успешных результатов разработки углеводородов в этих странах, благоприятной рыночной конъюнктуре и снижении политических и экономических рисков в регионе, уже к концу этого десятилетия нефтедобывающими странами в Африке южнее Сахары могут стать более 20 государств, что будет способствовать более равномерному распределению экспортных доходов в регионе и ускоренному экономическому развитию в беднейших странах Африки.

В 2013 г. суммарный экспорт сырой нефти стран Африки южнее Сахары составил 221.8 млн тонн (4 453 тыс. барр. в день) – примерно 11 % от общемирового. Экспорт нефтяных продуктов за тот же период составил 7.7 млн тонн (161 тыс. барр.) ежедневно⁷.

Две африканские страны являются членами Организации стран-экспортеров нефти (Organization of the Petroleum Exporting Countries, ОПЕК) – Нигерия и Ангола (до 1996 г. в состав организации также входил Габон). В целях снижения зависимости от западных технологий и рынков сбыта по инициативе Нигерии в 1987 г. была создана Африканская ассоциация производителей нефти (African Petroleum Producers Association, APPA). В настоящее время странами-членами данной организации являются: Алжир, Ангола, Бенин, Габон, ДРК, Египет, Камерун, Кот-Д'Ивуар, Ливия, Мавритания, Нигерия, Республика Конго, Судан, Чад, Экваториальная Гвинея и ЮАР. На конец 2009 г. – по словам исполнительного секретаря APPA Габриэля Дансу Лукоссу – суммарные запасы стран-членов указанной организации составили 15.6 млрд т, добыча равнялась

⁷Oil and Natural Gas in Sub-Saharan Africa [Electronic resource] / US Energy Information Administration. 2013. August, 1. P. 14.

URL: http://www.eia.gov/pressroom/presentations/howard_08012013.pdf (дата обращения: 10.10.2014)

478.2 млн т, что вполне сопоставимо с показателями Российской Федерации (запасы – 10.2 млрд т, добыча в 2009 г. – 494.2 млн т).

В течение последних трех десятилетий доказанные запасы природного газа в Африке росли примерно теми же темпами, что и запасы нефтяных резервов – от 6 трлн м³ в 1980 г. до 14,5 трлн м³ в 2012 г.⁸ Рост за данный период составил более 140 % или 2,8 % годовых. В настоящее время темпы добычи и потребления газа в рассматриваемом регионе весьма скромные. В 2013 г. добыча природного газа в странах Африки южнее Сахары составила 57.7 млрд м³ (51.9 млн тонн нефтяного эквивалента), что оценивается как 1,7 % от общемировых показателей за тот же период (3 369.9 млрд м³ или 3 041.3 млн тонн нефтяного эквивалента). В том же году производство газа в странах Северной Америки составило 26,9 %, странах Евразии – 30,6 %, Ближнего востока – 16,8 %, Азии и Океании – 14,5 %, Центральной и Южной Америки – 5,2 %, Северной Африки – 1 % от общемировых показателей.

Согласно исследованиям аудиторско-консалтинговой компании Ernst & Young показатели газодобычи в Африке в 2035 г. будут составлять 400 млрд м³ в год, потребление газа будет равняться 170 млрд м³. Таким образом, темп роста добычи будет составлять 2,7 % ежегодно. Экспорт сжиженного природного газа (СПГ) из стран Африки к 2035 г. достигнет 230 млрд м³⁹.

На сегодняшний день более 90 % добычи природного газа в Африке южнее Сахары приходится на Нигерию (наравне с Алжиром, Египтом и Ливией входит в «большую четверку газовых гигантов» на континенте), Экваториальную Гвинею и Мозамбик. В последние годы ряд открытий новых газовых месторождений

⁸ KPMG Oil and Gas in Africa 2014: Reserves, Potential and Prospects of Africa [Electronic resource] / KPMG. P. 1.

URL: <https://www.kpmg.com/Africa/en/IssuesAndInsights/Articles-Publications/General-Industries-Publications/Documents/Oil%20and%20Gas%20in%20Africa%202014.pdf> (дата обращения 15.10.2014).

⁹ Natural gas in Africa: frontier of the Golden Age [Electronic resource] / EY. URL: <http://www.ey.com/GL/en/Industries/Oil---Gas/Natural-gas-in-Africa-frontier-of-the-Golden-Age> (дата обращения 15.10.2014).

было совершено в Анголе, Камеруне, Кот-д'Ивуаре, Намибии, Республике Конго и Руанде.

Самыми значительными на континенте являются нигерийские запасы газа. По доказанным запасам природного газа Нигерия (179.4 млрд куб. футов или 5.1 млрд м³) уступает мировым лидерам – России (1 103.6 млрд куб. футов или 31.3 млрд м³), Ирану (1 192.9 млрд куб. футов или 33.8 млрд м³) и Катару (871.5 млрд куб. футов или 24.7 млрд м³), но значительно опережает такого крупного экспортера газа как Норвегия (72.4 млрд куб. футов или 2.0 млрд м³). От общего объема добываемого газа в Нигерии в 2013 г. 45,8 % было отправлено потребителям, 28 % – закачено в нефтяные пласты, 26,2 % – сожжено в факелах.

Добычей (а также переработкой) природного газа занимаются совместные предприятия Нигерийской национальной нефтяной корпорации – The Nigerian National Petroleum Corporation (NNPC) и международных корпораций: британско-нидерландской ТНК Shell, которая контролирует свыше 50 % добычи, американских ТНК (ExxonMobil, Chevron и ConocoPhillips), а также ТНК из Италии (Eni), Франции (Total), Китая (Addax Petroleum Corp., Addax Petroleum) В нефтегазовом секторе Нигерии активно развиваются компании, принадлежащие национальному частному капиталу – Oando PLC, Zenon Petroleum & Gas Ltd, Dangote Group, Conoil PLC. Они, в основном, занимаются реализацией нефтегазовой продукции (т.н. даунстрим) и операциями по переработке и транспортировке углеводородного сырья (т.н. мидстрим).

Нигерия и Экваториальная Гвинея являются членами Форума стран-экспортеров газа, участвуя в формировании приоритетов стран-экспортеров газа на международной газовой арене и международной энергетической политике¹⁰. Данный статус позволяет им закреплять принципиальные положения, касающиеся привязки цен на газ к нефтяным и нефтепродуктовым ценам,

¹⁰ GECF Members & Observers [Electronic resource] / Gas Exporting Countries Forum. URL: <http://www.gecf.org/gecfmembers/gecf-countries> (дата обращения 15.10.2014).

важности и стабильности долгосрочных контрактов, а также ответственности поставщиков за стабильность поставок.

В фокусе внимания мировых газовых компаний находятся и государства Восточной Африки. Ее запасы еще не до конца изучены, но регион может в перспективе претендовать на статус одного из самых быстрорастущих газовых центров в мире. По данным Геологической службы США (United States Geological Survey, USGS), залежи газа в Кении (по состоянию на 2013 г. разведочные работы еще не начались), Мозамбике и Танзании могут составлять около 9 трлн м³. Крупнейшие газовые запасы в регионе обнаружены на шельфе северной части территории Мозамбика в бассейне Ровума (около 3.4-4 трлн м³). Оценка расположенного по соседству блока, по расчетам итальянской Eni, составляет до 1.472 трлн м³ газа. Следом идет Танзания, на шельфе которой норвежской Statoil с ее американским партнером ExxonMobil в 2012 г. было обнаружено крупное месторождение газа (630 млрд м³)¹¹.

Однако удаленность региона и недостаточное его развитие ставят перед работой иностранных ТНК серьезные задачи. Необходимо создание полноценной инфраструктуры по добыче и экспорту газа, что не может быть выполнено без создания местными правительствами благоприятного инвестиционного климата. Можно прогнозировать, что экспорт газа из Восточной Африки начнется не раньше начала следующего десятилетия и достигнет 8-11 млн тонн к 2025 г., а к 2030 г. – около 18-22 млн тонн.

Стоит отметить, что у производителей газа в регионе Африки южнее Сахары принципиально различается доля, которую в их газовом экспорте занимает СПГ. В настоящее время сжиженный газ постепенно увеличивает свою долю рынка – за счет расширения использования магистралей трубопроводного транспорта, по которым природный газ поступает с месторождений на установки

¹¹Развитие мирового рынка СПГ: вызовы и возможности для России [Электронный ресурс] / М. Белова, Г. Выгон / Энергетический центр Московской школы управления СКОЛКОВО. 2013. Май. С. 42. URL: http://energy.skolkovo.ru/upload/medialibrary/07c/SEneC_Global_LNG.pdf (дата обращения 15.10.2014).

подготовки газа. Что касается Африки, ранее североафриканские Ливия и Египет фактически были основными экспортерами СПГ на континенте.

В 2013 г. экспорт природного газа из стран Африки южнее Сахары посредством газопроводов и в виде СПГ составил 40.2 млрд м³. До 2013 г. Нигерия, Гвинея и Мозамбик были единственными экспортерами газа в регионе (затем этот список пополнила Ангола, начавшая экспорт СПГ). На экспорт уходит почти половина добываемого в Африке газа, причем большая часть (31.6 млрд м³) экспортируется в виде СПГ.

Предприятия по экспорту СПГ в регионе Африки южнее Сахары расположены в Нигерии, Экваториальной Гвинее и Анголе. В Нигерии завод по производству СПГ находится на о. Бонни на юге страны. Долевое участие распределяется следующим образом: NNPC – 49 %, Shell Gas B.V. – 25,6 %, Total LNG Nigeria Ltd – 15 %, Eni International – 10,4 %¹². Объемы производства в год составляют 138 тыс. м³ СПГ, 45 млрд тонн сжиженного нефтяного газа (СНГ), 30 млрд тонн жидкого углеводорода. Также перспективным проектом является создание второго завода по производству СПГ в прибрежной зоне примерно в 90 км от о. Бонни. В данный момент строительные работы еще не завершены. Проект реализуется консорциумом, состоящим из NNPC (49 %), Total (17 %), ConocoPhillips (17 %) и Eni (17 %). Планируется, что объемы производства данного предприятия будут составлять 10 млн метрических тонн СПГ в год¹³.

В Экваториальной Гвинее участниками проекта по производству СПГ (предприятие носит название Punta Europa) являются: Государственная газовая компания Экваториальной Гвинеи – Sociedad Nacional de Gas de la República de Guinea Ecuatorial, SONAGÁS G.E. (25 %), американская Marathon Oil Corp. (60 %) и японские Mitsui & Co (8,5 %) и Marubeni Corp. (6,5 %). Завод начал работу

¹²Shareholders [Electronic resource] / Nigeria LNG. URL: <http://www.nlng.com/PageEngine.aspx?&id=43> (дата обращения: 15.10.2014).

¹³The Brass LNG Project (Nigeria) [Electronic resource] / TOTAL. URL: <http://www.total.com/en/energies-expertise/oil-gas/exploration-production/projects-achievements/lng/brass-lng?%FFbw=kludge1%FF> (дата обращения: 15.10.2014).

в 2007 г. Планируется также начать строительство второго завода по производству СПГ в 2016 г.¹⁴ Ангольский завод по производству СПГ расположен на северо-западном месторождении Сойо (провинция Заир). Мощность предприятия оценивается в 5.2 млн метрических тонн СПГ (6.8 млрд м³) в год¹⁵. Завод был введен в эксплуатацию во втором квартале 2013 г. В июне того же года была экспортирована первая партия СПГ¹⁶.

Для транспортировки газа посредством газопровода прорабатывается проект Транссахарского газопровода. Соответствующее соглашение было заключено в 2009 г. правительствами Алжира, Нигера и Нигерии (страны, на территории которых должна быть создана инфраструктура данного проекта). Предполагается, что данный газопровод должен обеспечить транспортировку газа из Африки к Средиземному морю (в качестве основных получателей рассматриваются страны ЕС). Протяжённость Транссахарского газопровода составит более 4 тыс. км, планируемая мощность – около 30 млрд м³ в год. Завершение проекта намечено на 2015 г., однако в связи с нестабильной внутренней ситуацией в странах-подписантах Соглашения дата начала его эксплуатации может быть отложена¹⁷.

По состоянию на октябрь 2012 г. в Западной, Южной и Восточной Африке в стадии реализации находился 361 проект по добыче энергоресурсов на шельфе¹⁸. Из них 99 расположены в Нигерии, 89 – в Анголе, 49 – в Габоне, 35 – в

¹⁴Equatorial Guinea LNG Project, Bioko Island, Punta Europa, Equatorial Guinea [Electronic resource] / Hydrocarbons Technology. URL: <http://www.hydrocarbons-technology.com/projects/bioko-lng/> (дата обращения: 15.10.2014).

¹⁵Angola LNG sells its first domestic butane cargo [Electronic resource] / Angola LNG Marketing Ltd. 2014. March, 3. URL: <http://www.angolalng.com/project/AngolaLNGFirstButaneCargo.htm> (дата обращения: 12.10.2014).

¹⁶History [Electronic resource] / Angola LNG. URL: <http://www.angolalng.com/project/WhatIsNG.htm> (дата обращения: 12.10.2014).

¹⁷Trans-Saharan gas pipeline operational by 2015 if obstacles overcome [Electronic resource] / PhantomReport. URL: <http://www.phantomreport.com/trans-saharan-gas-pipeline-operational-by-2015-if-obstacles-overcome> (дата обращения: 15.10.2014).

¹⁸Spends and Trends 2008–2017 : Key Global Oil and Gas Markets, Africa [Electronic resource] / Scottish Development International. URL: <http://www.scottish-enterprise.com/knowledge-hub/articles/insight/oil-and-gas-spends-and-trends-africa> (дата обращения: 15.10.2014).

Республике Конго, 35 – в Камеруне, 19 – в Экваториальной Гвинее и 14 – в ЮАР. С точки зрения новых разработок и дальнейших перспектив 19 месторождений в Субтропической Африке находятся на стадии разработки, в отношении 21 месторождения ожидается окончательное инвестиционное решение, 431 оцениваются как наиболее вероятные к началу реализации в ближайшее время. Из 19 разрабатываемых в настоящий момент месторождений 11 находятся в Анголе (непосредственно относятся к двум мегапроектам PSVM и CLOV), 2 – в Камеруне, 2 – в Экваториальной Гвинее, 3 – в Нигерии и 1 – в ЮАР. Регион Африки южнее Сахары (преимущественно за счет Восточной и Западной Африки) выступает одним из наиболее динамично развивающихся районов разработки месторождений на большой глубине, находясь в одном ряду с Мексиканским заливом и Бразилией. Деятельность на шельфе Экваториальной Гвинее, а также Мозамбика и Танзании значительно активизирует спрос на оборудование для разработки месторождений, расположенных на сверхбольшой глубине.

Принимая во внимание перечисленные выше факторы, возможно говорить о том, что государства Африки южнее Сахары играют заметную роль в поставках на мировой рынок ресурсов углеводородов. Вместе с тем, несмотря на наличие значительных по запасам нефтегазовых месторождений, нельзя утверждать, что в настоящее время африканские страны в состоянии оказать решающее воздействие на конъюнктуру мирового нефтяного и газового рынка. В тоже время сбрасывать регион Африки южнее Сахары со счетов все же нельзя.

1.2 Экономическая стратегия и политика развивающихся стран Африки южнее Сахары в энергетической сфере

Традиционно считается, что регион Африки южнее Сахары находится на периферии мирового развития, о чем свидетельствуют ключевые экономические показатели: Валовой внутренний продукт (ВВП) региона в 2013 г. составил

1 591 трлн долл.¹⁹, среднедушевой валовый национальный доход равен 1 624 долл. (1/10 от мировых показателей – 10 584 долл.)²⁰. Для сравнения, ВВП стран Латинской Америки и Карибского бассейна в тот же период составил 5 655 долл., при населении 588 млн чел., а государств Южной Азии – 1 474 долл. при населении 1 671 млрд чел. В регионе Африки южнее Сахары при населении 936.1 млн чел. за чертой бедности (уровень заработка, составляющий менее 1.25 долл. в день) проживает 48,5 % населения. Городское население составляет лишь 37 %²¹. В Европе и Центральной Азии в подобных условиях живут лишь 0,7 % населения, на севере африканского континента (регион Северной Африки и Ближнего Востока) – 2,4 %.

В то время как во всех регионах мира отмечается постепенное сокращение доли бедных от общего числа населения, в Африке этот показатель продолжает расти, причем весьма динамично. Для данного региона неэффективны все известные на сегодня стратегии модернизации и либерализации экономики. Дело в том, что в большинстве государств Африки южнее Сахары основой экономики по-прежнему остается производство первичной продукции и экспорт в непереработанном виде добываемых природных ресурсов. К примеру, 90 и 69 % внешних поступлений Замбии и ДРК приходятся на экспорт меди, у Мавритании свыше 70 % внешних поступлений обеспечивает продажа железной руды, у Гвинеи – около 70 % от интегрированных в национальную экономику внешних инвестиций приходится на экспорт бокситов. Примечательно, что в тоже время уровень и качество жизни этих африканских государств остается крайне низким.

С момента обретения независимости страны Африки южнее Сахары пережили ряд этапов экономического роста и сопровождавших его падений. С середины 1970-х по середину 1980-х гг. в экономике государств исследуемого региона был серьезный спад. Вплоть до середины 1990-х гг. в регионе отмечается

¹⁹Sub-Saharan Africa (developing only) [Electronic resource] / The World Bank Group. URL: <http://data.worldbank.org/region/sub-saharan-africa> (дата обращения: 15.10.2014).

²⁰Ibid.

²¹Ibid.

стагнация²². В конце 90-х гг. XX в. и в первые годы XXI в. медленный экономический рост региона Африки южнее Сахары обуславливался ограниченностью притока прямых иностранных инвестиций, проявлениями социально-политической нестабильности, а также неблагоприятными условиями в сфере торговли²³.

В конце первой декады XXI в. в большинстве стран региона Африки южнее Сахары наблюдался длительный этап устойчивого экономического роста. Согласно данным ООН среднегодовые темпы прироста ВВП в регионе Африки южнее Сахары в 1990–2011 гг. составили 2,0 %²⁴, при этом самые высокие показатели роста ВВП были отмечены для африканских стран-экспортеров нефти в период 2003–2007 гг. – тогда реальные среднегодовые темпы прироста ВВП составили 6,3 %²⁵. Для сравнения: в 1990-е гг. они были равны 2,7 %. Такой показатель роста шел почти вровень со среднемировыми показателями (3,3 %).

Экономический подъем в регионе стимулировался внутренним спросом (особенно на инвестиционный капитал), а также успешной реализацией мер по обеспечению макроэкономической стабильности и осуществлению структурных реформ. Последнее позволило улучшить условия для бизнеса, способствовало притоку частного капитала и переносу на континент некоторых новых технологий. Благодаря этому в отношении ряда стран (Ботсвана, ЮАР, Замбия, Гана, Танзания, Мозамбик и Уганда) можно говорить как об образах «модернизации по-африкански».

²²Африка в вопросах и ответах [Текст] / Л.В. Гевелинг // Азия и Африка сегодня : ежемесячный научный и общественно-политический журнал / Учредители : Рос. акад. наук, Ин-т востоковедения, Ин-т Африки. М.: Наука, 1957-. С. 9.

²³Малахов Б.В. Экономика стран Тропической Африки: реализация целей декларации тысячелетия ООН [Текст] : дис. ... канд. экон. наук. М., 2007. С. 27.

²⁴GDP growth (annual %) in Sub Saharan Africa [Electronic resource] / Trading Economics. URL: <http://www.tradingeconomics.com/sub-saharan-africa/gdp-growth-annual-percent-wb-data.html> (дата обращения: 15.10.2014).

²⁵Воздействие мирового кризиса на Африку и влияние кризисных процессов в Африке на страны «Севера» : Материалы научной конференции (Москва, 16 июня 2009 г.) [Текст] / Институт Африки РАН, Фонд Розы Люксембург. М. : Учреждение Российской Академии наук ИАФр РАН, Фонд Розы Люксембург (ФРГ), 2009. - 178 с.

При этом динамика экономического развития у стран региона существенно варьировалась. За годы независимости импорт в Африку увеличился примерно в 2 раза, и его рост совпал с темпами роста ВВП²⁶. В 9 странах реальный рост ВВП был выше среднерегионального: в 2003–2008 гг. в Анголе он составил 13,3 %, Чаде – 10,2 %, Экваториальной Гвинее – 16,8 %, Сьерра-Леоне – 9,5 %. В остальных государствах региона в указанный период он был значительно ниже. В Зимбабве отмечается его спад (–7,5 %), Либерии он был нулевым, в Центральной Африканской Республике (ЦАР), Кот-д’Ивуаре, Эритрее, Гвинее-Бисау прирост составлял 1 % или менее²⁷.

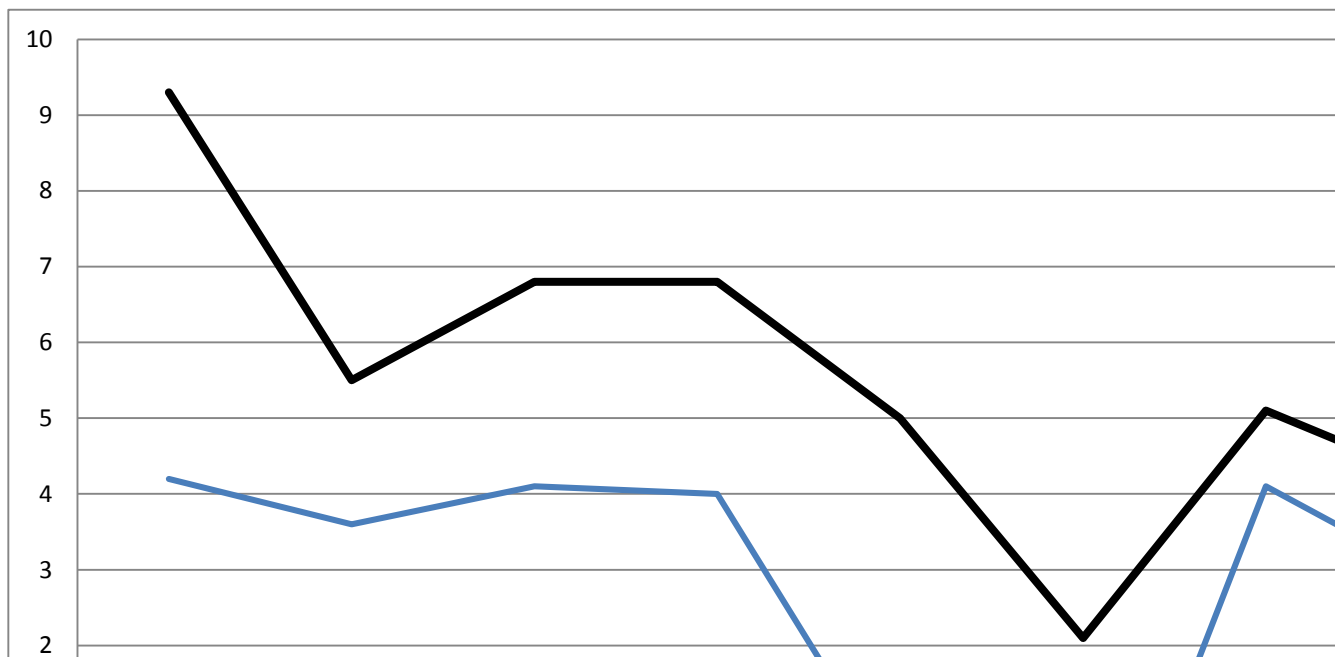
Неуклонно снижается доля Африки в мировой торговле. В 1980 г. она составляла 6,3 %, к 2000 г. этот показатель снизился до 2,5 %. Главная причина – технико-экономическое отставание региона при сохранении неизменной структуры экспорта. Если в 1976 г. на долю товаров, основанных на природных ресурсах и прочих сырьевых товарах, приходилось 45 % мировой торговли, то уже в 1996 г. их удельный вес снизился почти в 2 раза – до 24 %. За этот же период значение товаров высокой технологии повысилось с 11 % до 22 %²⁸.

Основным фактором, продолжающим стимулировать экономическое развитие региона Африки южнее Сахары, является высокий спрос на энергоресурсы (в этой связи самые высокие темпы экономического роста отмечались у стран, обладающих богатыми запасами нефти и минералов). Стоит заметить, что это отражает слабую диверсифицированность африканской экономики и ее внешней торговли. Таким образом, мировой экономический кризис несколько затормозил процесс модернизации африканской экономики (Рисунок 1, где ось абсцисс – годы, ось ординат – показатели темпа роста ВВП по десятибальной шкале).

²⁶Виганд В.К. Африка. Национальное богатство и международное перераспределение ресурсов [Текст]. М., 2004. С. 81.

²⁷Страны Африки: проблемы и пути экономического развития [Текст] / Ученые записки Института Африки РАН. М. : ИАфр РАН, 2013. Вып. 31. С. 9.

²⁸Африка в начале XXI века. Проблемы экономического развития: сб. статей [Текст] / ИАфр РАН ; [отв. ред. Е.В. Морозенская]. М. : ИАфр РАН, 2005. С. 20.



Источник: GDP growth annual [electronic resource] / The World Bank Group. URL: <http://data.worldbank.org/indicator/NY.GDP.MKTP.KD.ZG/countries/1W--ZF?display=graph> (дата обращения: 15.10.2014).

Рисунок 1 – Рост ВВП: общемировые показатели и регион Африки южнее Сахары (2004-2013 гг.)

Будущее Африки во многом будет определять то, какие изменения в посткризисном мире произойдут с самой мировой конфигурацией, и какое место в обновленной мировой экономике будет занимать африканский континент. Рассмотрим, от каких факторов будет зависеть положение континента в посткризисной экономике. За прошедшие несколько десятилетий Африка вошла в ряды крупнейших производителей минерального сырья. В настоящее время экспортные доходы в 39 из 53 стран Африки более чем на 50 % зависят от сырьевых товаров (для сравнения, в Латинской Америке аналогичная ситуация отмечается в 18 из 31 страны региона)²⁹. В Нигерии нефтегазовый сектор

²⁹Баскин В.С. Проблемы развития внешней торговли стран Африки в конце XX – начале XXI в. [Текст]. М., 2004. С. 24.

обеспечивает 80 % доходов бюджета страны, 95 % экспортных доходов и 20 % ВВП³⁰.

Хотя нефтегазовый сектор является основой экономики Нигерии, в то же время в целях диверсификации направлений развития государства, а также реализации программы вхождения нигерийской экономики в число двадцати наиболее развитых экономик мира к 2020 году была разработана концепция реиндустриализации страны. Данная программа действий носит название «газовой революции» («Gas Revolution: Rebirth of Nigeria's Industrialization») и предусматривает план, по которому активизация процессов газификации страны будет происходить взаимосвязано с модернизацией электроэнергетики, нефтехимической промышленности, сектора производства удобрений и метанола. Программа основана на так называемом «Генеральном плане газификации Нигерии» (GMP), разработанном еще в 2007 году администрацией президента У.М. Ярадуа, и затрагивает, прежде всего, развитие внутреннего газового рынка. В связи с этим руководство страны планирует сосредоточить свои усилия на следующих направлениях: создание сети потребителей, развитие газовой инфраструктуры и активизации газодобычи.

В рамках первого из обозначенных направлений планируется построить два крупных нефтехимических завода, две фабрики по производству удобрений, пять предприятий по изготовлению смесей из удобрений, завод по выработке метанола³¹. Что касается второго направления, то здесь программа правительства Г.Э. Джонатана (президент Нигерии с 2010 г.) практически полностью повторяет положения GMP. Например, планируется создать максимально благоприятные

³⁰Бочаров В.А. Мировая добыча нефти: история, современное состояние и прогноз [Текст]. М. : ОАО «ВНИИОЭНГ», 2010. С. 202.

³¹Ряд иностранных инвесторов уже выразили интерес к участию в проектах по возведению вышеуказанных предприятий. Так, индийская Nagarjuna Fertilizers собирается инвестировать 2.5 млрд долл. в проект по постройке двух заводов производства удобрений, а фирма из Саудовской Аравии NAPET (дочерняя компания ALU J AIN), намерена вложить 3.5 млрд долл. в строительство нефтехимических предприятий. С вышеуказанными компаниями правительство Нигерии планирует подписать меморандумы о взаимопонимании в ближайшее время.

условия для инвестиций в строительство газораспределительных станций (ГРС) в штатах Риверс, Кросс-Ривер и Дельта и формирование национальной газотранспортной сети (ГТС).

В ГТС будут входить следующие трубопроводы – газопередающие линии (ГПЛ): северо-западная ГПЛ (трубопровод протяженностью 1 135 км от Калабара и далее через Умуахию и Аджокуту к Кано), западная ГПЛ (данная ветка будет состоять из существующего плеча Эскравос-Лагос и проходить через будущую ГРС в Вари, дополнительно к этому направлению планируется построить газопровод Лагос-Ибадан-Джебба) и внутренняя ГПЛ (входит в состав ныне действующей ветки Обиафу-Обен (от ГРС Obiafu-Obrikom) и планируемой к постройке линии Обен-Аджокута).

Власти страны намерены предоставить максимальную свободу действий потенциальным инвесторам-владельцам ГРС и ГПЛ. Участники соответствующих проектов будут разрабатывать по своему усмотрению инфраструктуру газосбора в районах добычи, самостоятельно вести переговоры по условиям поставок природного газа на ГРС с поставщиками голубого топлива – нефтегазовыми ТНК, работающими в Нигерии.

В целях насыщения рынка необходимым количеством природного газа (третье из названных направлений) администрация Г.Э. Джонатана разработала новый фискальный режим для инвесторов, который, как предполагается, позволит максимально снизить налоговое бремя для операторов, ведущих разведку и добычу голубого топлива, в том числе и на т.н. «перспективных нефтегазовых участках», т.е. в бассейнах Анамбра, Вида, Тампола, Сокото, а также долины р. Бенуэ и оз. Чад.

Предполагается активное участие иностранных энергетических компаний в реализации проектов по утилизации попутного газа (в настоящее время его сжигают в местах добычи нефти). Для обеспечения утилизации попутного газа на вновь вводимых в эксплуатацию месторождениях необходимо создать инфраструктуру по его сбору (компрессорные станции, пункты учета, системы

сбора/газопроводы, а также газотурбинные или газопоршневые электростанции и т.д.). Под эту инициативу подпадают программа англо-голландской компании Shell «Gbaran Ubie» и проект американского концерна Chevron «Escravos-GTL».

Старт первому из указанных проектов был дан в 2005 г., через 5 лет была начата первая фаза разработки нефтегазовых месторождений. В начале 2011 г. благодаря этому проекту добывалось 50 тыс. барр. нефти и около 1 млрд куб. футов газа в день³². Реализация этой программы тормозится по причине отсутствия должной газовой инфраструктуры, низким ценам на газ для внутреннего рынка и высокой степенью бюрократизации ответственных за принятие решений надзорных и контрольных органов Нигерии.

Что касается проекта «Gbaran Ubie», компания Chevron Nigeria Ltd объявила о готовности к его запуску в начале 2014 г.³³ Ожидается, что это предприятие по переработке «синтетически» жидкого топлива будет иметь производственную мощность в 33 тыс. барр. в день, перерабатывая 325 млн куб. футов газа. За почти десятилетний период реализации проекта его бюджет обошелся Chevron в 9.5 млрд долл.³⁴

Этому также призван служить разработанный еще в 2011 г., но так и не принятый до сих пор законодательный акт о реформировании нефтегазового сектора Нигерии (Petroleum Industry Bill, PIB). Принятие данного законодательного акта задерживается ввиду наличия спорных моментов и противодействия со стороны западных нефтяных компаний. Иными словами, нигерийское правительство демонстрирует готовность к трансформации национального нефтегазового ландшафта в соответствии с задачами по развитию

³²Shell in Nigeria: The Gbaran Ubie Integrated Oil and Gas Project [Electronic resource] / Royal Dutch Shell PLC. 2011. April. URL: <http://s03.static-shell.com/content/dam/shell/static/nga/downloads/pdfs/briefing-notes/gbaran.pdf> (дата обращения: 15.10.2014).

³³Nigeria Liquefied Natural Gas (NLNG) supplies project [Electronic resource] / Shell Global. URL: <http://www.shell.com/global/environment-society/society/nigeria/major-projects/gbaran-ubie.html> (дата обращения: 15.10.2014).

³⁴Ifebhoh K. Escravos-Gas-to-Liquids Project Ready [Electronic resource] / Nigeria CommunicationsWeek. 2013. August, 07. URL: <http://www.nigeriacommunicationsweek.com.ng/node/6332> (дата обращения: 15.10.2014).

экономики государства, в тоже время оно встречает препятствия со стороны группировок, лоббирующих экономические интересы западных корпораций.

Для стабилизации внутривластного положения страны, реализации амбициозных проектов в социальной сфере, сокращения бюджетного дефицита необходимо активизировать поиск возможностей, которые предусматривают дополнительные поступления в бюджет. В связи с этим кабинет министров во главе с Г.Э. Джонатаном планирует значительно увеличить в ближайший период экспорт СПГ. Конечная цель – довести производство СПГ до 40 млн тонн в год за счет ввода в эксплуатацию мощностей завода BRASS LNG и 7-й линии по выработке СПГ концерна Nigeria LNG Ltd (NLNG). Сделать это предполагается как силами традиционных игроков из МНК, так и других, уже выразивших свой интерес к ресурсной базе Нигерии, инвесторов из Китая и Индии. Данный шаг является продолжением начавшей действовать в стране в 1986 г. программы структурной адаптации экономики, в рамках которой Нигерия отказалась от займа МВФ, расценив его как угрозу независимости³⁵.

Реализации подобных замыслов может помешать наращивание добычи газа в США и Европе из сланцевых месторождений. Дело в том, что американские химические компании и другие производители, использующие природный газ, оказывают давление на правительство с тем, чтобы ограничить экспорт для поддержания текущего относительно низкого уровня цен на газ, который является важным сырьем в производстве. Некоторые ключевые члены Конгресса США призывали к ограничению экспорта и одновременно к снятию ограничений на добычу сланцевого газа на всей территории США. На фоне такой неоднозначной политики привлечение инвестиций в ряд объектов инфраструктуры для экспорта СПГ было существенно сокращено. То же верно и в отношении Европы. Причем, по причине более мягкого законодательства ряда стран ЕС, обладающих наибольшими доказанными запасами данного вида

³⁵Бабатола О. Западная Африка во внешней политике Федеративной Республики Нигерии [Текст] / Отв. ред. Т.Л. Дейч. М. : ИАфр РАН, 2004. С. 24.

топлива, в сфере природопользования, европейский рынок нетрадиционных газовых ресурсов может показать даже более значительный рост, чем североамериканский. Это обстоятельство, несомненно, несет потенциальную угрозу интересам нигерийского концерна NLNG, занимающим долю в 10 % на рынке СПГ Европы, и может привести к снижению спроса на экспортные поставки данного вида топлива из Нигерии.

Помимо этого программа экономического развития Нигерии предусматривает меры по защите внутреннего рынка. К ним относятся: развитие национального производства и формирование благоприятного делового климата в стране. Данные меры призваны оптимизировать инвестиционную привлекательность нигерийских рынков с целью создания диверсифицированной производственной базы. Это позволит расширить возможности для генерирования доходов внутри страны и уменьшит зависимость от импорта.

В этой связи были внесены определенные коррективы в государственную экономическую политику (в частности, таможенно-тарифную). Правительство Нигерии также применило ряд мер протекционистского характера, направленных, с одной стороны, на создание защитных барьеров для доступа на местный рынок определенных видов иностранной продукции, а с другой – на поощрение разворачивания производственной деятельности внутри страны как местными, так и иностранными инвесторами и предпринимателями.

Так, при вступлении Нигерии во Всемирную торговую организацию (ВТО) 1 января 1995 года предполагалось, что правовой базой для применения мер по защите внутреннего рынка станут положения, выработанные этой организацией, включая антидемпинговые, компенсационные и специальные меры. Однако до сих пор в этих вопросах нигерийские власти в большей степени опираются на собственный закон «Об импорте» от 1989 года и – зачастую без проведения необходимых процедур, предусмотренных соответствующим регламентом ВТО – самостоятельно регулируют режим доступа в страну иностранной продукции, постоянно расширяя список товаров, запрещенных к ввозу.

Оценивая программу «газовой революции», можно сказать, что данный план нигерийского правительства, конечно, не лишен сложных моментов, но вместе с тем, анонсированный комплекс мер по перспективному развитию газовой отрасли является реально выполнимым – особенно с учетом текущего социально-экономического положения в стране. При этом, в случае сохранения взятого курса на реиндустриализацию государства, данная программа предоставляет заинтересованным странам возможность значительно расширить объемы инвестиционного сотрудничества с Нигерией.

При всем многообразии видов энергоресурсов, в большинстве африканских стран наблюдаются значительные трудности с энергообеспечением бытовых и промышленных потребностей. Многие страны региона испытывают сильную зависимость от импорта таких современных видов энергоносителей, как нефть, газ и уголь, что во многом объясняется неравномерным распределением энергоресурсов на континенте.

Например, к странам региона Африки южнее Сахары, выступающими импортерами нефтепродуктов, относится ЦАР. 7 мая 2012 г. было заключено соглашение о продаже чадских нефтепродуктов в ЦАР. Чадская нефтяная компания (Société des Hydrocarbures du Tchad, SHT) взяла на себя обязательство экспортировать в ЦАР продукцию нефтеперерабатывающего завода (НПЗ), расположенного в промышленной зоне Джермайа. Данное предприятие начало работу в июне 2011 г. Его собственниками являются чадское правительство и китайская нефтяная компания CNPC (60 % Китайская Народная Республика (КНР) и 40 % Чад). Производственная мощность НПЗ позволяет перерабатывать до 3 млн тонн нефти в год. Продукты нефтепереработки – дизельное топливо, бензин, керосин, газ – реализуются, в основном, на чадском внутреннем рынке, а излишки отправляются на экспорт.

Важнейшим импортером сырой нефти в Африке южнее Сахары выступает ЮАР. Сырая нефть поступает в ЮАР, в основном, из Анголы, Нигерии, а также из государств Персидского залива – 50 % из Саудовской Аравии, 7 % из Ирана и

Объединенных Арабских Эмиратов (ОАЭ). К африканским поставщикам нефти относятся Нигерия (24 %), Ангола (14 %) и Гана (5 %)³⁶. ЮАР является сильнейшей экономикой региона, представляя более трети от его совокупного ВВП. Это крупнейший производитель, потребитель и импортер жидкого топлива в Африке южнее Сахары. Причины кроются, во-первых, в экономическом росте этого государства, демонстрирующем стабильно высокие темпы, и, во-вторых, объеме спроса со стороны экспортных африканских рынков (ЮАР поставляет нефтепродукты в сопредельные государства). В-третьих, также немаловажным фактором является развитая сеть автомобильных дорог, на которую приходится подавляющая доля коммерческих перевозок.

Ориентация на ближневосточных поставщиков, а также недостаток квалифицированной рабочей силы управленческого звена составляют зерно основной проблемы нефтегазового комплекса ЮАР – невозможность обеспечить загрузку всех мощностей предприятий данного комплекса и низкая рентабельность производства³⁷. В ЮАР государство контролирует все стадии производства и потребления нефти – от импорта нефтяного сырья до выдачи лицензий АЗС. В 1998 г. был взят курс на либерализацию рынка жидких топлив, однако, ощутимый контроль государства до сих пор сохраняется.

В ЮАР действуют четыре нефтеперерабатывающих завода, их общая мощность первичной переработки составляет 485 тыс. барр. в день³⁸. При этом указанный уровень загрузки НПЗ не соответствует их реальным мощностям. Кроме того, в ЮАР находятся два завода, производящих синтетическое топливо

³⁶Petroleum and other liquids : Countries: South Africa [electronic resource] / US Energy Information Administration. URL: <http://www.eia.gov/countries/cab.cfm?fips=sf> (дата обращения: 15.10.2014).

³⁷Притворов А.В. Опыт осуществления проектов развития на Юге Африки : (техно-экономические аспекты, 1970-2006 гг.) [Текст] / А. В. Притворов ; ИАФР РАН. М. : ИАФР РАН, 2007. С. 94.

³⁸South Africa Crude Oil Refinery Capacity [Electronic resource] / U.S. Energy Information Administration. 2013.P. 10. URL: http://www.eia.gov/countries/analysisbriefs/South_africa/south_afri ca.pdf (дата обращения: 18.10.2014).

из угля (CTL) и природного газа (GTL)³⁹. Двумя нефтеперерабатывающими заводами владеют международные энергетические компании – Chevron (НПЗ Chevref) и BP с Shell (НПЗ Sapref). Наиболее технологически сложный НПЗ Natref принадлежит южноафриканской Sasol Ltd (с незначительным участием Total). Еще одним заводом (Enref) управляет малазийская Petronas.

Кроме того, национальная нефтяная компания ЮАР Petroleum, Oil and Gas Corporation of South Africa SOC Ltd (PetroSA) имеет планы по строительству нового нефтеперерабатывающего завода в промышленной портовой зоне Коега недалеко от Порта-Элизабет предполагаемой мощностью первичной переработки в объеме 15 млн т/год⁴⁰ (очевидно, правительство ЮАР предпринимает данные меры, осознавая перспективы растущего дефицита на рынке). Проект носит название Мтхомбо (Mthombo). Он находится в стадии оценки реализуемости при сотрудничестве с китайской China Petroleum & Chemical Corporation (Sinopec Group, Sinopec). Данный проект встречает широкую критику⁴¹. Во-первых, в контексте сложности решения вопросов логистики (намеченное расположение находится далеко от центров спроса). Во-вторых, подвергается сомнению сама целесообразность строительства данного НПЗ (принимая во внимание богатые ресурсы газа, развитые технологии GTL/CTL и общее избыточное предложение мощностей по переработке нефти в мире).

В связи с ростом цен на газовое сырье для нефтехимии PetroSA рассматривает возможность переориентирования завода по производству топлива из газа, расположенного в г. Моссел-Бей, в сторону производства более ценных нефтехимических продуктов. При этом окончательное решение данного вопроса

³⁹Нефтеперерабатывающие заводы находятся вблизи городов Кейп Таун (НПЗ SHEVREF) и Дурбан (НПЗ SAPREF и ENREF) и в нескольких километрах от Йоханнесбурга (НПЗ NATREF). Проектируется создание завода вблизи Порта Элизабет (НПЗ COEGA). Также действуют завод производства топлив и газа вблизи г. Моссел–Бей (НПЗ MOSSGAS).

⁴⁰Project Mthombo. Key Facts [Electronic resource] / PetroSA. URL: http://www.petrosa.co.za/building_futures/Pages/Project-Mthombo.aspx (дата обращения: 15.10.2014).

⁴¹Mthombo Oil Refinery, South Africa [Electronic resource] / Hydrocarbons Technology. URL: <http://www.hydrocarbons-technology.com/projects/mthombooilrefinery/> (дата обращения: 15.10.2014).

будет зависеть от развития проекта Мтхомбо, который призван возместить снижение производства топлива, вызванное переориентацией завода в Моссел-Бей, и от реализации проекта по строительству терминала СПГ для лучшего обеспечения завода сырьем.

Планы по расширению нефтеперерабатывающего потенциала страны призваны решить проблему растущего структурного дефицита жидкого топлива. В случае, если государственная PetroSA откажется от идеи строительства нового крупного НПЗ, наиболее вероятным решением будет модернизация уже существующих мощностей, а также развитие технологий производства топлива из газа и угля.

Для государств, на территории которых недавно были обнаружены крупные залежи энергоресурсов и начата коммерческая добыча, важнейшее значение приобретает эффективное и справедливое распределение нефтяных доходов в целях развития национальной экономики, инфраструктуры, социальной сферы и сокращения бедности. К их числу можно отнести Гану и Уганду. Имея под боком ярчайший пример «ресурсного» проклятия – Нигерию – эти страны с самого начала стараются установить эффективные правила и механизмы отрасли, пресечь коррупцию и растраты.

Открытие глубоководного месторождения Джубили на шельфе Ганы в 2007 г. положило начало разработке нового потенциально богатого углеводородами региона – мелового пласта Африканского экваториального континентального склона, к которому относятся шельфовые зоны Ганы, Кот-д'Ивуара, Либерии и Сьерра-Леоне, а также, возможно, Гвинеи, Сенегала и Мавритании. Добыча на месторождении была начата в конце 2010 г. с планируемым выходом на 120 тыс. бар. в сутки к 2013 г. Однако реальный объем добычи оказался меньше ожидаемого и в 2011–2012 гг. составлял около 60–70 тыс. бар. в сутки. Тем не менее, если принять во внимание другие уже открытые месторождения, а также возросший объем геологоразведочных работ в

последние два года, можно сделать вывод, что добыча нефти в Гане уже к 2021 г. может увеличиться вдвое, превысив 250 тыс. бар. в сутки⁴².

Главными игроками молодой нефтяной отрасли страны являются не «мейджоры», а независимые западные компании, такие как Tullow Oil PLC (Tullow Oil), Anadarko Petroleum Corp. (Anadarko) и Kosmos Energy Ltd (Kosmos Energy). Как отмечено в разделе, посвященном анализу нефтегазового комплекса региона, эти компании являются более гибкими и активными в отношении рискованной геологоразведочной деятельности, которая, в случае с Ганой, принесла им значительный успех.

В отличие от государств с продолжительной историей разработки месторождений и весьма нетранспарентного распределения доходов от нефти, таких как Нигерия, Ангола и Габон, или крайне слабых и экономически зависимых от экспортных доходов Чада и Экваториальной Гвинеи, Гана представляет собой, пожалуй, лучший пример того, как экономика страны и правительство может распоряжаться нефтяными богатствами. Государственная нефтяная компания Ганы – Ghana National Petroleum Corporation (GNPC) регулирует добывающую отрасль, имея долю 10 % во всех лицензиях. Все участки предоставляются на основе концессионных соглашений, при этом условия налогообложения в стране благоприятные в сравнении с Нигерией или Анголой. В 2010 г. был представлен Нефтяной билль, который призван заменить базовый закон 1984 г.

Уганда представляет собой другой интересный пример развития нефтяной отрасли в стране, не имеющей выхода к морю, а также какой бы то ни было инфраструктуры по транспортировке и переработке энергоресурсов. Гигантское месторождение Альберт с запасами свыше 1 млрд бар., обнаруженное в 2006 г. на северо-западе Уганды компаниями Tullow Oil и Heritage Oil Ltd (Heritage Oil),

⁴²Dontoh Ecow. Ghana Oil Output to More Than Double by 2021 With New Fields [Electronic resource] / Bloomberg Sustainability. 2013. April, 24. URL: <http://www.bloomberg.com/news/2013-04-24/ghana-oil-output-to-more-than-double-by-2021-with-new-fields.html> (дата обращения: 19.10.2014).

поставило перед страной задачу эффективного получения и использования доходов от нефтяных ресурсов, удаленных от ближайшего порта Момбаса в Кении на 1 300 км.

Строительство необходимого нефтепровода не является единственной проблемой отрасли. Так как страна с большим населением (более 35 млн человек) нуждается в значительном объеме нефтепродуктов и полностью зависит от их импорта из Кении, то правительство Уганды считает необходимым построить перерабатывающий завод как обязательное условие разработки нефтяных ресурсов. Кроме того, территория месторождения является природной сокровищницей и национальным достоянием страны, что ставит задачу сохранения ее биологического разнообразия и экологического баланса.

В настоящее время правительство, совместно с законодательными и общественными органами, вырабатывает свою позицию относительно развития нефтяной отрасли Уганды. До принятия Нефтяного билля, определяющего условия предоставления лицензий и налогообложения, которое планируется в 2015 г., вся деятельность по выдаче поисковых участков приостановлена, что снижает инвестиционную привлекательность и без того проблемного региона. Тем не менее, предполагается, что наряду с Tullow Oil, CNPC и Total, в равной доле владеющими разведочными блоками на месторождении Альберт, добывающая отрасль Уганды вскоре пополнится новыми игроками, включая как ведущих европейских и американских, так и азиатских компаний.

Таким образом, в рамках современного развития мировой экономики позиции стран Африки южнее Сахары в ходе интеграции в мировое хозяйство оказались в числе самых слабых. Достижение уровня равноправного участия в экономических процессах современной модели мира видится для африканских государств в развитии собственной промышленности, которая была бы ориентирована на внутренний и внешний рынки. Вместе с тем, экономический потенциал стран африканского континента не в состоянии обеспечить создание национальной многоотраслевой промышленности.

Негативное влияние на экономическую ситуацию в странах Африки оказывает широкий спектр проблем, определяемых как традиционными, так и современными факторами. К ним относятся чрезвычайно низкий социально-экономический уровень развития африканских обществ, нехватка финансовых ресурсов для обеспечения развития, быстро растущая численность населения с все увеличивающейся долей тех, кто проживает за чертой бедности, а также большое число внутренних и интерафриканских неурегулированных конфликтов, коррупция и недобросовестная реализация правящими элитами своих функций в обществе.

В этой связи африканский вариант индустриализации заключается в использовании топливных и сырьевых ресурсов, поскольку страны Африки обладают ими в больших объемах, и сами сырьевые ресурсы недр Черного континента отличаются высокими качественными характеристиками. Этому свидетельствуют масштабные проекты по созданию нефтеперерабатывающих заводов, строительство газораспределительных станций и формирование газораспределительных сетей, строительство нефтепроводов и налаживание производства нефтехимических продуктов. Если в предыдущем столетии страны Тропической Африки могли считаться лишь сырьевым придатком развитых стран, в наступившем веке правительства государств Африки южнее Сахары стремятся превратить свою богатую сырьевую базу в эффективное средство конкурентной борьбы за усиление собственных позиций на мировом рынке.

В условиях востребованности новых источников регулярных поставок топливного сырья страны Африки южнее Сахары, наряду с государствами-экспортерами Латинской Америки и Азии ежегодно получают порядка 30% мирового объема прямых инвестиций. Тем не менее, несмотря на очевидное устойчивое улучшение макроэкономических показателей стран исследуемого региона в XXI веке, экономические проблемы, стоящие перед Африкой, по-прежнему огромны.

1.3 Государственное регулирование и нормативно-правовая база разработки ресурсов нефти и газа в регионе

С того момента, как страны Африки южнее Сахары обрели независимость, политика нефтегазовых государств в нефтегазовой сфере претерпела значительные изменения. Если в 60-х гг. XX века она носила радикально антизападную направленность и была направлена на утверждение национального суверенитета над энергетическими ресурсами с целью извлечения максимальной прибыли для реализации своих национальных интересов, то ближе к концу XX века экспансивный характер нефтяной стратегии иностранных ТНК почти превратил страны региона в сырьевой придаток Запада. Дело в том, что развитие нефтяного сектора экономики в африканских странах требует очень крупных капиталовложений, что не могло и до сих пор не может быть обеспечено за счет бюджетных средств африканских стран – это диктует необходимость привлечения иностранных инвестиций. В свою очередь, заинтересованность западных нефтяных корпораций обусловлена возможностью разрабатывать богатейшие высокорентабельные месторождения.

Компании государств Западной Африки активно начали геологические исследования на Африканском континенте и разработку месторождений полезных ископаемых еще в конце XIX столетия. При этом преследовались две цели: снабжение дешевым дефицитным сырьем экономики метрополий и получение высоких прибылей. Добывающие компании добивались от колониальной администрации концессий на длительный срок (до 100 лет). В 50-е гг. минувшего столетия, сразу после открытия нефтяных месторождений, африканские страны стали объектами активного проникновения иностранного капитала. Условия для деятельности иностранных компаний были очень благоприятны. Местные элиты поощряли приток западных инвестиций, для чего предоставляли длительные, в десятки лет, сроки концессий на огромные территории, право почти бесконтрольно устанавливать уровень добычи и

экспорта, свободу перевода прибылей за границу, а также обеспечивали многообразные льготные условия деятельности.

После достижения политической независимости стратегия развивающихся стран была направлена на укрепление хозяйственной самостоятельности. Чтобы изменить своё зависимое положение в мировом хозяйстве, эти страны вносили существенные коррективы в развитие производительных сил. С этой целью проводились глубокие социально-экономические реформы, направленные на устранение препятствий в развитии производительных сил, экономика избавлялась от принципов феодализма, активизировалось использование природных ресурсов, выработывалась правовая база деятельности иностранного капитала, чтобы она способствовала интересам национального развития. Восстановление своих неотъемлемых суверенных прав над природными ресурсами позволило развивающимся странам Африки «распоряжаться определенными участками земли как исключительными, только им подчиненными сферами их личной воли»⁴³.

Активизация процесса огосударствления совпала с изменениями в структуре потребления энергоносителей, которые проявились в переориентации государств с развитой рыночной экономикой на использование нефти и газа в начале 70-х гг. Произошел стремительный рост спроса и цен на эти виды сырья. В этой ситуации нефтедобывающие страны Африки смогли добиться значительных успехов в ограничении деятельности иностранных монополий и использовании доходов нефтегазовой промышленности как одной из наиболее динамичных отраслей экономики на цели социально-экономического развития. При этом важное значение имела поддержка со стороны ОПЕК и Организации арабских стран-экспортеров нефти (Organization of Arab Petroleum Exporting Countries, ОАПЕК).

⁴³Невский А.Ю. Африка: сырье и развитие [Текст] / А. Ю. Невский; АН СССР, Ин-т Африки. - М. : Наука, 1990. С. 60.

Прошедшая по Африке в 60-е годы волна национализации собственности иностранных компаний в нефтедобывающих странах коснулась, в первую очередь, нефтяной промышленности⁴⁴. Большинство стран Тропической Африки стали добиваться обязательного участия государства в отрасли. В 70-е годы во многих странах создавались государственные холдинговые компании, представлявшие интересы государства в смешанных компаниях с участием иностранного капитала. Так, в Нигерии в 1972 г. была образована холдинговая компания NNPC, которая вскоре стала располагать контрольным пакетом акций во всех нефтяных компаниях, действовавших в стране. В Конго в 1974 г. было учреждено государственное Национальное общество по изысканию и эксплуатации нефтяных месторождений – *Société nationale des pétroles du Congo* (The National Petroleum Company of the Congo, SNPC), которое принимало участие во всех операциях, связанных с эксплуатацией месторождений нефти. Подобные государственные нефтяные компании были образованы и в других африканских странах-экспортерах ресурсов углеводородов.

Установление контроля над нефтяными ресурсами не было единовременным актом, а характеризовалось постепенным, но необратимым ограничением деятельности иностранного капитала, активизацией государственного вмешательства и утверждением предпринимательских функций государства. Важным этапом этого процесса, наряду с созданием государственных нефтяных компаний, был отход от традиционной системы концессионных соглашений. На смену им пришли соглашения о партнерстве или совместных предприятиях (joint ventures), а также соглашения, заключенные на условиях долевого распределении продукции (production sharing).

По условиям соглашений о партнерстве страна-производитель становится владельцем контрольного пакета акций в создаваемых на паритетных началах

⁴⁴До этого в этой отрасли национальная компания на африканском континенте действовала лишь в Египте – это была созданная в 1956 г. правительством во главе с Гамаль Абдель Насером «Дженерал Петролеум Оторити» (Египетская генеральная нефтяная корпорация, General Petroleum Authority).

компаниях или ассоциациях. Последняя форма предстает как правовая модель смешанной компании, в которой обе стороны сохраняют относительную юридическую самостоятельность.

Соглашения на условиях долевого распределения продукции предполагают, что иностранный партнер выступает лишь в качестве подрядчика-оператора, но не имеет доли в капитале предприятия (последнее полностью принадлежит государству-производителю). Компания-оператор покрывает все расходы по разведке и развитию месторождения и в ходе эксплуатации выплачивает правительству налоги и роялти, в свою очередь получая в уплату расходов часть добываемой нефти. Зародившись в середине 70-х годов, такая форма взаимоотношений с зарубежными компаниями стала в начале XXI в. преобладающей в большинстве африканских нефтедобывающих стран.

В последние годы преобладающей формой взаимоотношений с компаниями-операторами, как иностранными, так и местными, стали контракты на основе распределения продукции (*production sharing agreements*, СПП). Например, такие контракты заключены со всеми компаниями, ведущими разведку в глубоких водах и в районах Нигерии, приграничных с соседним Камеруном. По условиям этих контрактов компания-оператор покрывает все расходы по разведке и развитию месторождения. В ходе эксплуатации оператор выплачивает правительству налоги и «роялти» и получает в уплату расходов часть добываемой нефти, причем ее максимум ограничивается 40 %. В контрактах, заключенных с компаниями TotalFinaElf и Chevron, последние получают 40 % добываемой нефти (месторождения Офон, Эван, Иохо, Омон, Узари). Компания Shell, осваивающая месторождения Туну, Канбо, Огбо-тобо, имеет долю в добыче в размере 30 %. В отличие от иностранных компаний, которые могут быть только техническими партнерами, нигерийские граждане могут приобретать участки в собственность, при условии, что их компания зарегистрирована в стране как акционерное общество.

Сложившаяся к настоящему моменту система государственного регулирования разработки ресурсов нефти и газа в регионе может быть в лучшем виде проиллюстрировано на примере Анголы.

В 60-х гг. в Анголе началась интенсивная добыча нефти, все предприятия нефтяной отрасли находились под контролем крупных международных компаний. В годы 27-летней гражданской войны, начавшейся в 1975 г., процветала только нефтяная промышленность⁴⁵. Все действовавшие на тот момент нефтяные месторождения находились на морском шельфе и иностранные компании, выступавшие операторами по их разработке, сумели организовать свою работу так, что вся инфраструктура находилась в море, а не на берегу⁴⁶. В результате в нефтяной промышленности Анголы прогрессивно развивается сектор геологоразведки и добычи нефти и газа, в то время как достаточно слабо развиты переработка и сбыт добытого сырья. Только летом 2013 г. начал работу завод по сжижению природного газа⁴⁷ в г. Сойо (провинция Заир) мощностью 5.2 млн метрических тонн в год⁴⁸. Переработка нефти в основном производится на нефтеперерабатывающем заводе⁴⁹ в г. Луанда, построенном в 1958 г. (мощность переработки 65 тыс. барр. в сутки)⁵⁰.

Сегодня на территории Анголы (как на берегу, так и на шельфе в пределах исключительной экономической зоны) находится 50 концессионных блоков, каждый площадью примерно 5 000 км². Из них 30 расположены на шельфе – он

⁴⁵Стоит заметить, что легкая малосернистая нефть Анголы считается одной из лучших в мире, поскольку ее обработка требует минимум затрат.

⁴⁶Ангола вообще привлекательна для нефтегазовых ТНК, разрабатывающих углеводородные ресурсы морского шельфа и других экологически уязвимых территорий в связи с «удобными для работы условиями» с точки зрения экологических норм и требований, выдвигаемых правительством.

⁴⁷Участие в данном проекте распределено между членами консорциума следующим образом: 36,4 % – Chevron, 22,8 % – Sonangol EP, по 13,6 % у Total, BP и Eni.

⁴⁸The Angolan LNG Project (Angola) [Electronic resource] / TOTAL. URL: <http://total.com/en/energiesexpertise/oil-gas/exploration-production/projects-achievements/lng/angola-lng> (дата обращения: 15.10.2014).

⁴⁹В 2007 г. Sonangol EP приобрела долю Total на участие в управлении этого нефтеперерабатывающего завода, став его полноправным собственником.

⁵⁰Luanda Refinery [Electronic resource] / A Barrel Full. URL: <http://abarrelfull.wikidot.com/luanda-refinery> (дата обращения: 15.10.2014).

разделен на 13 глубоководных (deeperwater blocks) и 17 сверхглубоководных зон (ultra-deeperwater blocks). В 2011 г. на 11 из них велась нефтедобыча, на остальных проводилась нефтеразведка. Концессия на добычу нефти выдается на 20 лет. В 2011 г. были подписаны 11 контрактов с ведущими мировыми нефтедобывающими компаниями по разработке подсольевых залежей нефти на глубоководном шельфе в районе бассейна Кванзы.

В Анголе двумя основными законами, регулирующими нефтегазовый сектор экономики, являются Закон о добыче, переработке и поставкам нефтепродуктов⁵¹ (Petroleum Activities Law, №10/04) и Закон о налогообложении нефтегазовой промышленности (Law on Taxation of Petroleum Activities, №13/04). Оба закона были приняты в 2004 г. Согласно первому закону все права на разработку полезных ископаемых принадлежат государству и единственным концессионером поисково-разведочных работ и добычи нефти является созданная в 1976 г. государственная компания Sociedade Nacional de Combustiveis de Angola, E.P. (Sonangol EP). В настоящее время компания вышла на международный рынок добычи нефти и участвует в проектах в таких странах как Куба, Венесуэла и Ирак.

Все компании – как иностранные, так и ангольские – для того, чтобы вести свою деятельность в Анголе должны консолидировать свою работу с ней (контрольный пакет акций всегда находится у Sonangol EP). Более того, Sonangol EP может работать и на участке другой компании: либо как компания-оператор (проводить разведку месторождения углеводородов и добычу ресурсов), либо в качестве партнёра (финансируя проведение выше обозначенных операций и имея свою долю доходов от разработки месторождения).

Для совместной работы с другими компаниями Sonangol EP использует два вида договорных соглашений: совместное предприятие и соглашение о разделе продукции. Например, к числу месторождений, работа на которых ведется по

⁵¹Настоящий Закон заменил Закон о нефтегазовой промышленности от 1978 г.

принципу совместного предприятия, относятся Блок 0, а также блоки на суше FS-FST⁵².

Принципом работы совместного предприятия является то, что государство передаёт собственность на нефтяные ресурсы компаниям, разрабатывающим месторождения, и взамен получает арендную плату за разработку недр и налоги на прибыль. При СРП государство сохраняет за собой право собственности на нефтяные ресурсы, а компаниям для работы необходимо заключить контрактное соглашение с Sonangol EP. По принципу СРП в Анголе заключается большинство нефтяных контрактов. Совсем недавно начал использоваться ещё один тип соглашений – договор о разделе риска при оказании сервисного обслуживания (risk shared service agreements). Правда, пока к такому типу соглашений прибегают только, когда дело касается блоков, расположенных на большой глубине.

Закон о налогообложении нефтегазовой промышленности устанавливает режим возмещения производственных затрат и расчёт доли прибыли для СРП и Соглашений на концессию. Принцип работы СРП предполагает, что иностранная нефтяная компания делает первоначальные капиталовложения для разведки или добычи нефти на конкретном блоке и может сохранять за собой часть добытой нефти (ее возможно продавать Sonangol EP с тем, чтобы покрыть инвестиционные расходы). Такая практика носит название «нефть для оплаты издержек бурового подрядчика» или «компенсационная нефть» (cost oil). Доля «компенсационной нефти» удерживается из всего объёма сырой нефти, добытой на конкретном блоке. Остающаяся нефть затем распределяется между работающими на блоке компаниями и государством согласно условиям контракта. Эта нефть называется «прибыльная нефть» (profit oil). Некоторые доли Sonangol EP от инвестиционных затрат могут быть выплачены авансом другими нефтяными компаниями, которые затем компенсируют свои затраты из доли Sonangol EP от «компенсационной нефти».

⁵²Management of the oil and gas industries : Angola [Electronic resource] / US Energy Information Administration. URL: <http://www.eia.gov/countries/cab.cfm?fips=ao> (дата обращения: 15.10.2014).

Нефтяные компании могут авансом возмещать долю Sonangol EP от инвестиционных затрат, позже их затраты будут компенсированы – как раз за счёт доли Sonangol EP от «компенсационной нефти». Доля государства от «прибыльной нефти» вычисляется в соответствии с условиями каждого отдельного контракта, а также рыночной стоимости нефти и коэффициента окупаемости капиталовложений за каждый квартал (это значит, что у всех участков разные издержки и доходы). Рыночная стоимость для оценки «прибыльной нефти» вычисляется ежеквартально Министерством нефтяной промышленности и Министерством финансов Анголы. Когда все подсчёты «прибыльной нефти» завершены, Sonangol EP может продавать свою нефть. Ангольская государственная нефтяная компания высчитывает свои административные затраты и удерживает эту сумму из доходов от продажи добытой нефти (компания Sonangol EP разрешено удерживать до 10 % от суммы доходов).

Иностранные нефтяные компании предпочитают СРП, потому что это гарантирует права на пользование нефтяными резервами, даёт возможность получать высокие прибыли и обеспечивает предсказуемый режим налогообложения. Правительство Анголы также отдаёт предпочтение СРП, потому что это гарантирует государственные доходы даже в случае, если нефтедобыча не выгодна для компаний (то есть так государственные вложения становятся необходимы только тогда, когда разработка нефтяного месторождения является экономически рентабельным)⁵³.

Практика договоров о разделе риска при сервисном обслуживании новая для Анголы. На данный момент она используется для 11 блоков, расположенных на большой глубине в шельфовой зоне. Такой тип контракта предполагает финансирование нефтеразведки за счёт средств компаний. Если залежи нефти не обнаружены, инвестиционные затраты компаний не возмещаются. Поэтому такой

⁵³Luanda Refinery [Electronic resource] / A Barrel Full. URL: <http://abarrelfull.wikidot.com/luanda-refinery> (дата обращения: 15.10.2014).

тип соглашений связан с риском для компаний понести убытки. В случае если нефть обнаружена, компания вправе заниматься её добычей. Её затраты будут возмещаться либо финансово, либо нефтью, либо за счёт скидки при нефтедобыче, поскольку компания не является полномочным владельцем нефти, добываемой с блока. Так же как и в случае с СРП, издержки и прибыли высчитываются для каждого отдельного блока в соответствии с условиями заключённого контракта.

Для работы на нефтяном месторождении компании также необходимо наличие Разрешения на концессию (Concession Decree). Оно выдаётся Правительством Анголы и вступает в силу после того, как её публикация появляется в официальном органе печати (Official Gazette)⁵⁴. В то время как многие другие соглашения ставят финансовые условия касательно любой деятельности, связанной с нефтью, в Разрешении на концессию основное внимание уделяется условиям работы на участке. Это включает: одобрение рабочего плана, геофизических и геологических отчётов, снятие образцов бурового шлама⁵⁵ и подача ежемесячных отчётов в Министерство нефтяной промышленности. Также Разрешение на концессию регулирует вопросы обмена валют и порядка осуществления платежей.

Помимо выполнения условий контрактов и различных условий оплаты издержек, нефтяные компании также выплачивают налоги со своих прибылей. В Анголе данный процесс регулируется Законом о налогообложении нефтегазовой отрасли 2004 г.⁵⁶ Закон сочетает в себе множество фискальных режимов, которые ранее были руководящими актами для нефтяных концессий. Если сравнивать с другими странами-нефтеэкспортёрами Африки Южнее Сахары, то режим

⁵⁴Официальный орган печати Республики Ангола является официальным периодическим изданием, где публикуются тексты нормативных актов государственных органов власти либо изменения к ним.

⁵⁵Образцы бурового шлама добываются из геологических формаций в нефтяных скважинах.

⁵⁶Angola Petroleum Taxation Law [Electronic resource] / Sonangol E.P. URL: <http://www.eisourcebook.org/cms/files/attachments/fiscal-design/Angola%20-%20Petroleum%20Taxation%20Law%202004.pdf> (дата обращения: 15.10.2014).

налогообложения в Анголе можно назвать довольно привлекательным для иностранных инвесторов. Например, если в Нигерии правительство удерживает до 80 % добытой нефти, а в Габоне и Камеруне – до 70 %, то ангольскому правительству отходит 60 %. Но хоть цифры и кажутся значительно выгодней, сам режим налогообложения довольно запутанный.

В 2011 г. парламентом Анголы был одобрен закон, согласно которому все нефтедобывающие компании, работающие в стране, обязаны будут производить свои банковские операции только на территории страны в национальной ангольской валюте через местные банки (период 2012–2013 гг. был объявлен переходным к этой системе расчетов). Сами ангольцы объяснили этот шаг тем, что ранее подобных мер не требовалось ввиду сложной экономико-политической ситуации в стране во время гражданской войны. Предполагается, что данная мера принесет дополнительные доходы в государственный бюджет и укрепит национальный банковский сектор. Режим налогообложения и государственные доходы в зависимости от типа контрактного соглашения и компании представлены в [Приложении В](#).

Также закон о нефтегазовой деятельности постановляет, что нефтяные компании должны заключать контракты о концессиях через открытые торги (тендеры, подчёркивается в Законе, должны носить транспарентный характер). Кроме этого, Sonangol EP будучи компанией-концессионером может напрямую передать контракт компании, о чём будет проинформировано в официальном органе печати⁵⁷. Но такое может произойти только при условии, что данный контракт не найдёт заинтересованных сторон на открытом тендере, или если Sonangol EP посчитает поданные предложения на тендере неудовлетворительными. Например, в 2007 г. в Анголе впервые после долгого перерыва проводился тендер на разработку блоков, расположенных на большой

⁵⁷Republic of Angola: Official Gazette [Electronic resource] / Imprensa Oficial. URL: <http://en.io.gov.mo/Links/countries/143.aspx> (дата обращения: 15.10.2014).

глубине на шельфе. В тендере принимали участие 13 компаний, однако, об этом не было упомянуто в СМИ.

Как это следует из Закона о нефтегазовой деятельности⁵⁸, государство должно способствовать благоприятным условиям работы ангольским нефтяным компаниям (предполагается, что таким образом оно развивает производственные возможности страны в целом в нефтегазовой отрасли). Указом президента страны в качестве закона были утверждены налоговые льготы для ангольских нефтяных компаний, в числе которых – снижение налоговой ставки.

Таким образом, государственное регулирование ресурсопользования и распределения доходов от продажи нефти в Анголе в целом отражает ситуацию, которую можно наблюдать во всех странах-экспортерах углеводородов Африки южнее Сахары: чтобы защитить свои интересы африканские государства нуждаются в прочном государственном регулировании.

Важной формой участия государства в становлении отрасли после завоевания независимости в странах Африки, расположенных к югу от пустыни Сахара, стали контроль и регулирование частнохозяйственной деятельности. Первые шаги в этом направлении государства Тропической Африки предпринимали еще в рамках действовавших концессионных соглашений. Как отмечалось выше, завоевание политической независимости, провозглашение национальных недр государственной собственностью фактически не изменило взаимоотношений иностранных нефтегазовых компаний с суверенными странами Африки. Прежде всего, они направили свои усилия на изменение условий концессий, навязанных метрополиями. Первые законодательные документы содержали положения, направленные на

⁵⁸PETROLEUM ACTIVITIES LAW [Electronic resource] / Sonangol E.P. URL: <http://www.eisourcebook.org/cms/files/attachments/other/Angola%20Petroleum%20Activities%20Law,%202004.pdf> (дата обращения: 15.10.2014).

Настоящий Закон координировал положения, данные в Законе о содействии частному предпринимательству (Закон №14/03, The Law on the Promotion of Angolan Private Entrepreneurship) и Подрядных услуг от местных компаний в Декрете о нефтяной промышленности (Декрет №127/03).

совершенствование налоговой системы с целью увеличить финансовый вклад от эксплуатации своих природных ресурсов в национальную экономику. Во второй половине 60-х – начале 70-х гг. государства Африки южнее Сахары добивались введения налогообложения прибылей концессионеров взамен фиксированной арендной платы за право пользования недрами (ройялти). Переход к налогу на прибыль позволил государству значительно увеличить свою долю в распределении доходов от использования национальных природных богатств.

Постепенно национальное государственное регулирование сектора добычи углеводородов приняло два направления. С одной стороны, меры предусматривали привлечение иностранных инвестиций в страну, а с другой – осуществлялся контроль над деятельностью иностранных компаний. Как видно на практике, соотношение между ними в большей степени зависит от изменений в экономике индустриально развитых стран и от состояния сырьевых рынков, на которые ориентирован добывающий сектор хозяйства стран Тропической Африки, чем от социально-политической ориентации последних.

Проведенный анализ сырьевой базы и развития добывающих и перерабатывающих отраслей нефтегазовой промышленности позволяет сделать вывод о ее значимости как для самих стран Тропической Африки, так и для индустриально развитых государств Европы и Америки. В силу высокой концентрации, порой уникальности месторождений углеводородов сохраняется заинтересованность Запада в развитии разработки недр в Африке, а, следовательно, и перспективы нефтегазовой отрасли можно оценить в целом положительно.

Между тем, в начале XXI в. произошло дальнейшее ухудшение конъюнктуры на сырьевых рынках. Мировой финансовый и последовавший за ним экономический кризис, охвативший ряд регионов-потребителей минерального сырья, закрепил тенденцию к падению спроса и цен на

большинство видов продукции энергетического сектора. В свою очередь, это вызвало необходимость пересмотра политики ТНК как в области их деятельности в отдельных странах Тропической Африки, так и во взаимоотношениях друг с другом. Наиболее ярко это проявилось в нефтяной отрасли, где начались слияния ряда компаний и вытеснение более слабых конкурентов. Большинство экспертов сходятся во мнении, что наметившиеся в сырьевом секторе мировой экономики негативные тенденции сохранятся в ближайшей перспективе, что ставит Африку в жесткие условия конкуренции с другими регионами.

Таким образом, перестройка хозяйственного механизма по жёстким неоклассическим методам оказала затормаживающее воздействие на укрепление позиций многих развивающихся стран в мировом хозяйстве. Проводимая политика структурной перестройки часто уменьшала доходы и, как следствие, покупательную способность национальных рынков. Политика открытой экономики уменьшила внимание к промышленности и индустриализации.

В настоящее время в хозяйстве стран Тропической Африки сосуществуют слабо связанные между собой традиционный и современный сектор. Традиционный сектор представлен мелкими предприятиями по производству сельскохозяйственной продукции и простейших обработанных товаров с низкой добавленной стоимостью. Он основан на использовании отсталых (т.е. ещё доиндустриальных) средств труда и ориентирован на внутренний рынок. Для предприятий традиционного сектора характерно простое или даже суженное воспроизводство. Однако основная часть экономически активного населения стран Африки южнее Сахары занята именно в традиционном секторе.

Современный сектор представлен предприятиями национального и иностранного капиталов, причём главным образом в добывающей промышленности. Основой его служит использование индустриальных и современных средств труда. Он ориентирован преимущественно на внешние рынки. Такая дуалистическая структура хозяйства в странах Африки южнее

Сахары, являющаяся характерным признаком развивающихся стран, заключает в себе одно из основных противоречий социально-экономического развития.

Глава II Нефтегазовые ТНК развитых стран и Китая в экономике стран Африки, расположенных к югу от Сахары

2.1 Предпосылки сотрудничества развитых стран и Китая со странами экспортёрами нефти и газа Африки южнее Сахары

Борьба ведущих мировых держав за энергоресурсы стала одним из основополагающих направлений развития международных экономических отношений в XXI в. Ситуация в отношении данного вопроса особенно обостряется на современном этапе в связи с ростом населения Земли и объемом расходования энергоресурсов для нужд авто- и авиаперевозок. Возрастание роли «ресурсного фактора» в развитии мировой экономики и политике становится достаточно очевидным, если сопоставить показатели увеличения численности населения Земли и показателей добычи наиболее значительных видов минерального сырья. Например, если мировое население с 1950 по 2011 г. выросло с 2.5 до 7 млрд человек (т.е. в 2.8 раза), то за этот же период показатели добычи нефти увеличились в 8.4 раза (с 522 до примерно 4 400 млн т), газа – в 21 раз (с 190 до почти 4 000 млрд м³). И так почти по всем видам полезных ископаемых⁵⁹. Судя по всему, такая тенденция к росту потребления большинства видов природных ресурсов сохранится и в обозримом будущем.

Запасы минерального сырья распределены по странам весьма неравномерно и основными потребителями того или иного его вида, как правило, являются совсем не ведущие производители, а как раз государства, которые обладают ограниченными его запасами на собственной территории, а то и вовсе лишенные их. Так, население развитых стран составляет 16 %, а развивающихся – 52 % от

⁵⁹Фитуни Л.Л. Африка: ресурсные войны XXI века [Текст] / Л. Л. Фитуни ; Федеральное гос. бюджетное учреждение науки Ин-т Африки РАН. М. : ИАфр РАН, 2012. С. 5.

общемирового, и совсем в прямо противоположном отношении находится потребление минерального сырья – 52 % и 21 % соответственно⁶⁰

Прогнозируется, что к середине века спрос на сырье возрастет на 50–60 % (и это несмотря на ресурсосберегающие технологии)⁶¹. Борьба за доступ к ресурсной базе происходит между тремя основными игроками – США, странами Европейского союза и Китаем (однако в качестве третьего игрока «битвы за ресурсы» правильнее было бы выделить неформальное объединение группы из пяти стран: Бразилии, России, Индии, Китая и ЮАР – БРИКС).

США уверенно занимают лидирующую позицию по потреблению энергоресурсов – 2 265.8 млн тонн нефтяного эквивалента (суммарное потребление энергии в США составляет 22,5 % от общемирового⁶² ([Приложение Г](#))). При этом собственная ресурсная база и собственное производство энергии в состоянии удовлетворить потребности экономики США только на 70 %. Если рассматривать совокупное энергетическое потребление, то на долю нефти приходится 40 %, природного газа – 23 %, угля – 23 %, атомной энергии – 8 %.

В числе традиционных энергоносителей наиболее значимое место на протяжении десятилетий занимает нефть, и в настоящее время её доля в энергобалансе США превосходит общемировой показатель⁶³, при этом США вынуждены импортировать нефть в крупных объемах.

⁶⁰Там же. С. 6.

⁶¹Там же. С. 35.

⁶²Что и не удивительно, учитывая то, что на территории США по данным за 2013 г. проживало 4,45 % населения мира (316 364 000 чел.). URL: <http://www.worldpopulationstatistics.com/us-population-2013> (дата обращения 15.10.2014).

⁶³Все возрастающее значение, которое нефть и газ занимают в топливном балансе, связано с ростом потребления нефти в транспортной сфере, а также повышением потребления природного газа в коммунальном хозяйстве и электроэнергетике. Кинетика роста потребления атомной и возобновляемых источников энергии демонстрирует достаточно быстрые темпы. Вместе с тем место, которое эти энергоносители занимают в совокупном балансе энергопотребления, значительно уступает уровню использования традиционных источников энергии (почти на порядок меньше).

Во-первых, это вызвано низкими запасами собственной нефти, рентабельных для добычи и разработки. В 1970 г. в США было отмечено достижение максимума разведанных запасов нефти – с этого момента разведанные запасы неуклонно сокращались. Как следствие федеральными властями и властями штатов были введены ограничения на бурение на шельфе и в природных парках (в том числе и на Аляске). С середины 1980-х гг. в США происходит спад добычи нефти на своей территории, что вызвано решением властей проводить политику по стимулированию консервации собственных запасов нефти ([Приложение Д](#)). В настоящее время запасы нефти на территории США, включая запасы на шельфе, оцениваются в 44.2 млрд барр. (5.4 млрд тонн), что составляет 2,6 % от мировых. 60 % от этих потенциальных ресурсов сосредоточено в 48 континентальных штатах, еще 40 % – на Аляске.

Во-вторых, неизменное увеличение технологической сложности и стоимости проведения разведки и добычи нефти на собственной территории. Это вызвано, прежде всего, следующими причинами: усложнением технической составляющей добычи нефти из все более труднодоступных месторождений (увеличение длины скважин), ростом количества более дорогих морских месторождений, а также увеличением стоимости проектировочных и инженерных работ и рабочей силы.

Как следствие, зарубежная нефть имеет для потребителей США (в частности, НПЗ) более выгодную цену, чем американская. В [Приложении Е](#) представлены данные о ценах на сырую нефть для предприятий и динамика их роста в текущих ценах за период 1970–2013 гг.

Природный газ в США широко используется в коммунальном хозяйстве и электрогенерации, его можно назвать вторым по важности энергоносителем в стране. Наиболее вероятно, что его значение продолжит расти. Это обусловлено,

Это не в последнюю очередь связано с высокими показателями уровня развития и использования в США авиационного и автомобильного транспорта – на его долю приходится основное потребление углеводородов.

прежде всего, экологическими факторами, которые делают его наиболее безопасным из сгораемых видов топлива⁶⁴. Кроме того, немаловажную роль играет то, что в эксплуатацию вводится все больше и больше новых газотурбинных теплоэлектростанций. По состоянию на 2013 г. объемы производства природного газа США составляют 687.6 млрд м³ при потреблении в 671.0 млн тонн нефтяного эквивалента (18 887 тыс. барр. в день). При этом доказанные запасы природного газа США составляют 330.0 трлн куб. футов (что эквивалентно 9.3 трлн м³ – 5 % от мировых запасов). Из-за невозможности обеспечить растущие потребности за счет внутреннего производства⁶⁵, дефицит природного газа будет погашаться за счет импорта. Сегодня США импортируют данный вид энергоресурсов в объеме 78.9 млрд м³ или 2.7 млрд м³ (в виде СПГ).

Для американского импорта энергоресурсов характерно широкое географическое распределение поставщиков. Правомерным будет сказать, что на США в той или иной степени ориентированы все крупнейшие производители и экспортёры нефти и газа в каждом регионе мира.

По данным ВР США в 2013 г. импортировали нефть в объеме 9 792 тыс. барр. в день (или 483.5 млн тонн – это почти шестая часть мирового нефтяного импорта). Поставки энергоносителей и продуктов нефтехимии на территорию США обеспечивались в основном за счет поступлений из Канады (154.5 млн тонн или 3 125 тыс. барр. в день), государств Ближнего Востока (в сумме импорт из этого региона составляет 100.1 млн тонн или 2 011 тыс. барр. в день) и Мексики (45.6 млн тонн или 919 тыс. барр. в день). Всего экспорт энергетических ресурсов в США осуществляют 37 стран мира, причем каждая на сумму большую 1 млрд долл.

⁶⁴По данным МЭА 2009 г. выбросы CO₂/МВт электростанциями на природном газе в 2 раза меньше, чем электростанциями на угле и в 1.4 раза меньше, чем дизельными электростанциями.

⁶⁵Увеличение геологоразведочных работ на традиционных месторождениях, связанное со снятием в 2008 г. запрета на бурение на шельфе, не оправдали планы по увеличению запасов этого вида энергоресурса за счет добычи на своей территории.

У всех этих стран есть сильные различия в уровне экономического и политического развития, степени открытости экономик для иностранных инвесторов, особенностях экономической деятельности. Это заставляет США и их нефтегазовые компании подбирать особый подход для каждой из этих стран, выстраивая свою экономическую стратегию⁶⁶.

Вопросы обеспечения энергетической безопасности, в частности, география внешних источников снабжения энергоресурсами, занимают центральное место в энергетической политике ЕС. В этой связи в системе энергопотребления большая роль отводится транснациональным энергетическим компаниям. Некоторые из них – Shell, BP, Total и Agip – по объемам добычи и уровню освоения месторождений входят в число ведущих в мире.

Внутреннее потребление энергии в ЕС в 2012 г. составило 1.7 млрд тонн нефтяного эквивалента. Большая доля при этом приходится на потребление сырой нефти. За период 1990–2012 гг. самые высокие показатели были отмечены в 2006 г. (1.8 млрд тонн нефтяного эквивалента), самые низкие – в 1994 г. (1.6 млрд тонн нефтяного эквивалента)⁶⁷. Ожидается, что зависимость стран ЕС к 2020 г. вырастет до 70 %⁶⁸. Порядка 90 % нефти будет потребляться в секторе транспортных перевозок. При этом запасы нефти стран-членов ЕС весьма незначительны. Согласно расчетам итальянской нефтегазовой компании Eni они

⁶⁶Министерство энергетики США условно распределяет региональных энергоэкспортеров на несколько так называемых «стратегических кругов», критерием для которых служат уровни стоимостных показателей экспортных поставок и ожидаемый уровень надежности источников. Так, если в центре схемы находится внутреннее потребление, то в первый круг должны быть включены Канада и Мексика. Во втором круге находятся страны-производители Западного полушария. К третьему относятся страны Персидского залива и Африки. Примечательно, что сегодня в интересы энергобезопасности США входит принятие мер по диверсификации источников поставок углеводородов, что не в последнюю очередь связано со стремлением сократить зависимость от поставок нефти из стран региона Ближнего Востока и Северной Африки.

⁶⁷Gross inland energy consumption by fuel type [Electronic resource] / Eurostat. URL: <http://epp.eurostat.ec.europa.eu/tgm/printTable.do?tab=table&plugin=1&language=en&pcode=sdcc320&printPreview=true> (дата обращения: 15.10.2014).

⁶⁸Экономическая безопасность стран Африки = Economic Security of African Countries [Текст] : сборник статей // Российская акад. наук, Ин-т Африки ; [отв. редакторы : Е. В. Морозенская, Л. Л. Фитуни]. М.: ИАФР РАН, 2006. С. 66.

составляют около 6 151 млн барр.⁶⁹ Производство нефти в Евросоюзе в том же году составило 1 599 млн барр. в сутки при себестоимости добычи, оценивающейся примерно в 7-11 долл. США за баррель (против 1-3 долл. США в государствах региона Ближнего Востока).

Основной район нефтедобычи в ЕС расположен в Северном море – это Великобритания (950 тыс. барр. в день) и Дания (201 тыс. барр. в день)⁷⁰. Порядка 79 % внутреннего потребления покрывается за счет импорта (в 2009 г. импортировано 943 604 тонн нефти, из них 45 % пришлось на страны-члены ОПЕК). Наиболее крупными импортерами нефти среди стран ЕС являются Нидерланды (3 114 тыс. барр. в день), Германия (2 502 тыс. барр. в день), Франция (2 048 тыс. барр. в день) и Великобритания (1 806 тыс. барр. в день). Они же входят в число 10 основных импортеров нефти в мире (Великобритания – 2,6 %, Франция – 3,0 %, Германия – 3,6 %, Нидерланды – 4,5 %). Основными поставщиками нефти для нужд внутреннего рынка ЕС выступают Норвегия (21 %), Россия (17 %) и Саудовская Аравия (11 %) – [Приложение Ж](#).

В балансе энергопотребления ЕС отмечается неизменное увеличение роли природного газа. Это заметно снижает зависимость европейского рынка от нефти и диверсифицирует импорт энергоресурсов, тем самым способствуя улучшению общей ситуации с безопасностью энергоснабжения. Сегодня в энергопотреблении ЕС доля природного газа составляет более 55 % от доли нефти. Устойчивое развитие газового рынка ЕС отмечается с начала 60-х годов, тогда рост спроса сопровождался началом масштабных поставок природного газа в Европу. С тех пор на энергорынке ЕС и его отдельных стран-членов отмечается постоянный рост доли газа. Так, в период 2000–2020 гг. рост спроса на газ оценивается в 45 %. Зависимость европейского рынка от импорта газа растет опережающими темпами по сравнению с аналогичной зависимостью по энергетике в целом (Таблица 1).

⁶⁹World Oil and Gas Review 2013 [Electronic resource] / ENI. URL: http://www.eni.com/world-oil-gas-review-2013/O-G_2013_WEB.pdf (дата обращения: 15.10.2014).

⁷⁰Ibid.

Таблица 1 – Доля импорта в потреблении энергоресурсов у стран ЕС

в процентах

Зависимость от импорта по годам	1995	2000	2005	2009	2011
Всего:	43,2	46,7	52,4	53,8	53,8
Нефть и нефтепродукты	74,3	75,7	82,2	83,2	84,9
Газ	43,5	48,9	57,7	64,3	67,0
Твердое топливо	21,4	30,5	39,2	41,1	41,1

Источник: European Commission EU Energy in Figures – Statistical Pocketbook 2013 [Electronic resource] / Luxembourg: Publications Office of the European Union. 2013. С. 23. URL: http://ec.europa.eu/energy/publications/doc/2013_pocketbook.pdf (дата обращения: 15.10.2014).

Запасы природного газа в ЕС в 2012 г. оцениваются в 1 955 млрд м³⁷¹. На внутреннее производство приходится около 60 % всего объема потребления газа в ЕС: Великобритания – 41.73 млрд м³, Голландия – 68.50 млрд м³, Италия – 8.41 млрд м³, Германия – 11.09 млрд м³, Дания – 6.85 млрд м³. Оставшиеся 40 % покрываются за счет импорта газа из трех основных стран-поставщиков: России (17 %), Алжира (12 %) и Норвегии (11 %) ⁷². Незначительные объемы СПГ закупаются в других странах, в частности, в Ливии и Катаре.

Действующая в настоящее время организация трансъвропейской газовой системы позволяет соблюдать баланс газовых поставок из различных источников: с северо-запада — из Норвегии и Голландии, с востока — из России, с юга — из Алжира. В случае импорта дополнительных объемов газа из стран Центральной и Средней Азии (т.е. с востока, с точки зрения европейского газового рынка) это в первую очередь приведет к вытеснению потребностей в российском газе. Дело в том, что расположенные в Центральной и Средней Азии источники газа географически находятся ближе к европейским потребителям, чем основные

⁷¹Ibid.

⁷²Ibid. P. 46.

месторождения России в Западной Сибири. Однако на данный момент освоение указанных рынков для поставок газа в Европу не представляется возможным в связи с отсутствием собственной инфраструктуры для транспортировки.

Достаточно серьезными вопросами для ЕС являются зависимость от поставок газа из России (что воспринимается особенно остро в связи с осложнением отношений между Россией и Украиной, по чьей территории проложено более 90 % всех транспортных магистралей для экспорта российского газа в Европу) и из Алжира (поставки газа из данной страны могут быть прекращены по политическим мотивам или в результате вывода из строя инфраструктуры террористическими действиями). Таким образом, ЕС придает большую роль диверсификации внешних источников энергоресурсов: совершенствует гибкость газопередачи внутри Союза, поддерживает поиск новых стран-поставщиков, расширяет возможности подземных хранилищ; и строит энергобезопасность на коллективных началах.

Европейские нефтегазовые компании в своих инвестиционных планах отдают предпочтение увеличению объема закупок у новых внешних поставщиков. Изучаются возможности сотрудничества с географически отдаленными источниками. В частности, рассматриваются модальности сотрудничества с Ираном, а также – в контексте перспектив приобретения сжиженного газа – с Катаром, Нигерией и странами Латинской Америки.

В Китае существующая в настоящее время структура производства и потребления топлива и энергии значительно отличается от мировой и региональной. Главную роль в энергобалансе играет уголь, на который по потреблению приходится чуть меньше 70 % (в стране имеется 17 районов угледобычи, объем производства которых превышает 10 млн т в год). Нефть и природный газ обеспечивают еще 22 %, около 8 % приходится на новые и возобновляемые виды энергии⁷³. В целом, такая структура потребления

⁷³Бергер Я.М. Энергетическая ориентация Китая [Текст] / Аналитические записки. 2010. Январь– март. С. 37.

соответствует имеющейся в стране топливно-энергетической базе. Представленная в Китае база запасов углеводородного сырья сравнительно невелика: доказанные запасы нефти составляют 1,1 % от мировых – 2.5 млрд тонн или 18.1 млрд барр., газа – 115.6 млрд куб. футов или 3.3 млрд м³, что составляет 1,9 % от мировых. С каменным углем дело обстоит гораздо лучше: Китай занимает третье место в мире – после Российской Федерации и США – по его запасам (около 12,8 %). В то же время крупнейший в мире потенциал в гидроэнергетике также приписывается Китаю, а вместе с ним и неоспоримый потенциал для развития ветряной и солнечной энергетики, крупные запасы урана.

Несмотря на то, что Китай обладает относительно небольшими запасами нефти, он является довольно крупным производителем этого вида сырья – 4 180 тыс. барр. в день или 208.1 млн тонн (входит в десятку крупнейших производителей в мире). Первая нефть была добыта в стране в 1949 г. Во второй половине 1970-х годов объемы добычи перешагнули планку в 100 млн т. Впоследствии темпы наращивания нефтедобычи несколько снизились. С 2000 г. вновь наблюдается их повышение, хотя и незначительное⁷⁴. Помимо нефти на месторождениях улавливают и сжижают попутный газ, производство которого в 2009 г. составило около 18 млн т.

Нефтяные месторождения сосредоточены в северо-восточной и северо-западной частях страны⁷⁵. Большая часть крупных месторождений находится в стадии зрелости или истощения, они были открыты в 60-х и 70-х годах прошлого века (так, например, за период 1997–2006 гг. было открыто 230 месторождений

⁷⁴Жуков С.В. Китай: экономический рост и динамика спроса на нефть [Текст] / Мировая энергетика в условия глобализации: вызовы для России. М.: ИМЭМО РАН, 2007. С.32

⁷⁵На территории Китая к районам, где расположены наиболее крупные по объему нефтяные запасы месторождений, прежде всего относятся осадочные бассейны Бохайского залива (35 %), а также бассейны Сунляо (22 %), Тарим (12 %), Джунгар (11 %) и Ордос (6 %). За исключением бассейна Бохайского залива, частично расположенного на шельфе, основная часть нефтяных запасов сосредоточена в континентальной части КНР. Почти 14% оставшихся доказанных и вероятных нефтяных запасов страны находятся в месторождении Дацин (бассейн Сунляо). Это крупнейшее месторождение в КНР, его разработка ведется с 1960 г.

нефти, это позволило увеличить объем доказанных и вероятных запасов на 7.1 млрд баррелей, что меньше суммарной добычи в стране за тот же период). Сегодня все более важным центром нефтедобычи страны становится западный Китай.

Важно отметить, что нефтегазовая отрасль в КНР является сектором с очень высокой степенью монополизации и государственного контроля. Три крупнейших государственных компании контролируют практически весь объем добычи и переработки. CNPC в основном действует на севере и западе страны, Sinopec – в южных и восточных районах, Китайская национальная нефтегазовая морская корпорация – China National Offshore Oil Corp. Ltd (CNOOC) – на шельфе. Помимо них в отрасли действуют сравнительно небольшие компании: Shaanxi Yanchang Petroleum (Group) Corp. Ltd, Sinochem Group и China ZhenHua Oil Corp. Ltd. Крупнейшая среди них – Shaanxi Yanchang Petroleum (Group) Corp. (выделена из CNPC в 2002 г.) в 2010 г. достигла показателей добычи нефти в 12 млн т.

Наиболее крупные месторождения природного газа в Китае расположены в районе Таримского бассейна (СУАР), на Ордосском плато (провинция Шэньси, провинция Ганьсу, Нинся-Хуэйский автономный район и Внутренняя Монголия), в провинции Сычуань и в Цайдаме (провинция Цинхай). Нефте- и газодобыча ведется более чем на 80 месторождениях.

При том, что Китай обладает немалыми собственными запасами газа, в китайском ТЭК природному газу не отведено значимого места – для выработки электроэнергии применяется в основном уголь. Тем не менее, принятая китайским руководством программа газоснабжения предусматривает значительное наращивание объемов газодобычи внутри страны. Кроме того, в Пекине, Шанхае и прочих главных центрах страны обеспечение электроэнергией во многом из-за экологических соображений постепенно переводится на природный газ. Однако, в настоящий момент в энергетике используется не более

10% потребляемого газа. Еще 20% перераспределяется на бытовое потребление, главным же потребителем природного газа выступает промышленность.

Показатели объемов газодобычи в КНР в период с 2003 по 2013 гг. выросли почти в 3 раза – с 35.0 до 117.1 млрд м³. Таким образом, прирост добычи за год в среднем составлял около 13 %. Вплоть до 2009 г. Китай, в основном, обеспечивал потребности в природном газе собственными ресурсами.

Основными документами, определяющими развитие газовой отрасли КНР, являются: «План развития нефтегазовой промышленности на среднесрочную и долгосрочную перспективу», «План развития сжиженного природного газа на среднесрочную и долгосрочную перспективу» и «План развития газопроводов на среднесрочную и долгосрочную перспективу»⁷⁶.

В числе главных целей – стимулирование геологоразведочных работ, освоение новых месторождений, строительство магистральных газопроводов, терминалов по приему СПГ (первый из них был введен в строй в 2006 г.), мощностей по регазификации сжиженного газа. Ставится и задача создания собственного танкерного флота для перевозки СПГ. Широко развернуто обустройство подземных хранилищ газа (ПХГ) – 2015 г. их общий объем намечено увеличить на 30 млрд м³.

С начала политики открытости и реформ КНР стабильно демонстрировала очень высокие темпы экономического развития и, как следствие, высокий рост потребления энергии. К концу первого десятилетия нынешнего века по объему потребления первичных энергоресурсов страна вышла на первое место в мире. Потребление первичных энергоресурсов Китаем устойчиво растет, повышая и спрос на них на мировом рынке.

Международное сотрудничество Китая ориентируется в первую очередь на стратегически важные регионы, богатые нефтегазовыми ресурсами. С этой точки зрения следует выделить Ближний Восток, Среднюю Азию, Россию и Африку.

⁷⁶Томберг Р.И. Сотрудничество Китайской Народной Республики с Африканскими странами в нефтяной отрасли [Текст] : дис. ... канд. экон. наук. М., 2011. С. 20.

Таким образом, на данном этапе мирового развития углеводороды приобретают роль важного дефицитного стратегического ресурса развития и относительно надежного объекта финансовых вложений и спекуляций. В этих условиях значимость углеводородных ресурсов африканского континента приобретает для мировой экономики некоторые новые аспекты. Они связаны с особенностями добычи, транспортировки, потребления и реализации на мировых рынках нефти и газа из Африки южнее Сахары.

Прежде всего, высоко оценивается качество африканской нефти. Так, она значительно выигрывает по сравнению с латиноамериканской нефтью – это особенно важно для американских нефтеперерабатывающих заводов, производящих бензин, поскольку африканская нефть отличается пониженным содержанием серы. К тому же, Тропическая Африка – один из немногих регионов мира, где еще не в полной мере пройден так называемый «пик добычи нефти»⁷⁷. Тенденции экономического развития региона не дают оснований говорить о возможности переориентации производителей нефти на внутренний рынок. Хотя с ростом населения и экономик африканских стран объемы энергопотребления на континенте растут, общеконтинентальные показатели расхода энергии на душу населения (и в целом, и в отдельности по нефти и по газу) по мировым меркам остаются в регионе весьма скромными.

Данный регион географически оказывается весьма привлекательным источником сырья с точки зрения его транспортировки как в старые центры потребления (Северная Америка, Западная Европа, Япония), так и в новые (Китай, Индия, Юго-Восточная Азия и Бразилия). Это в особенности касается стран Гвинейского залива, поскольку при поставках главным потребителям – США, странам Европы и Азиатско-тихоокеанского региона – нефть из Западной Африки не должна проходить через узкие транспортные пути вроде Ормузского пролива или пролива Босфор, через которые углеводороды транспортируют

⁷⁷Фитуни Л.Л. Африка: ресурсные войны XXI века [Текст] / Л. Л. Фитуни ; Федеральное гос. бюджетное учреждение науки Ин-т Африки РАН. - Москва : ИАфр РАН, 2012. С. 99.

соответственно из стран Персидского залива и из каспийских нефтедобывающих стран. Дело в том, что в таких проливах довольно сложно маневрировать большим нефтяным танкерам, и, значит, там постоянно существует риск аварий судов, террористических актов (захвата судов) и даже возможного перекрытия транспортных путей (в целях блокады). Важно, что Гвинейский залив находится относительно близко от американских рынков. Например, между ангольской Луандой и бразильским Рио-де-Жанейро расстояние составляет 3 489 морских миль, и при скорости судна в 30 узлов это расстояние можно преодолеть за четверо суток.

Страны региона Африки южнее Сахары привлекательны для нефтегазовых ТНК, занимающихся разработкой углеводородных ресурсов на морском шельфе и в других экологически уязвимых территориях, в связи с «удобными для работы» требованиями, которые выдвигают национальные правительства. Это позволяет ТНК экономить огромные средства. К тому же добыча в странах Гвинейского залива в основном ведется вдали от берегов с морских платформ, поэтому в каком-то смысле менее зависима от вооруженных конфликтов, которые происходят на суше.

Многие исследователи сходятся во мнении, что нефте- и газодобывающая отрасли не смогут в полной мере удовлетворить все возрастающие потребности в энергоресурсах. Потребности таких стран как Бразилия, Китай и Индия, в указанных видах сырья примерно в 2025 г. вырастут вдвое⁷⁸. Между тем, уже сегодня, если не считать стран Персидского залива, один из каждых четырех баррелей нефти в мире производится в странах Гвинейского залива. По оценкам, семь наиболее важных экспортеров из числа этих стран получают 350 млрд долл. в 2002–2019 гг. (это сумма, близкая к ВВП всех стран Африки южнее Сахары).

⁷⁸Там же. С. 35.

2.2 Масштабы деятельности нефтегазовых компаний развитых стран в странах Африки, расположенных к югу от пустыни Сахара

Геологоразведочные работы по нефти и газу географически охватывают практически все страны исследуемого региона. В этих отраслях ТНК используют такие формы экономической экспансии, как промышленное сотрудничество, включающее аренду и поставку оборудования, субподряды, совместные исследования и разработки. Они также проводят подготовку местных кадров, применяют кооперирование производства, совместную организацию сбыта и СРП, предполагающие последующую передачу национальным компаниям производственных мощностей⁷⁹. Также стратегии иностранных ТНК уделяет немалое внимание промышленному сотрудничеству; для финансирования этого вида деятельности используются в основном кредиты и субсидии международных финансовых институтов. Значительные вложения иностранного капитала в ряде случаев поступают также в проекты по развитию инфраструктуры, главным образом в ее энергетическую составляющую, что вызвано необходимостью дальнейшего расширения возможностей по эксплуатации сырьевых ресурсов континента. В конце 1970-х гг. деятельность иностранного капитала в странах Африки в основном осуществлялась в форме смешанного предпринимательства. Нефтедобывающая промышленность в большинстве стран Африки в указанный период была национализирована, однако это не нашло отражения на прибылях западных монополий. В период 1980–1990-х гг. доходы ТНК были даже выше, чем во времена их полного контроля над нефтедобычей в Африке, поскольку конечная переработка, транспортировка и сбыт продукции производились самими компаниями с мощными позициями на мировом рынке, в то время, как ввиду кадровых,

⁷⁹Мирохозяйственные связи Африки в контексте внешнеэкономических интересов России [Текст] // Российская академия наук, Ин-т Африки ; [отв. ред. : В.В. Лопатов, Е.Н. Корендясов, Т.Л. Дейч]. М. : ИАФр, 2007. С. 177.

финансовых и технологических трудностей, африканские страны установили контроль лишь над добычей и первичной переработкой сырья.

К ряду значительных изменений, произошедших в мировой экономике на рубеже XIX–XX вв. можно отнести крупнейшие в истории процессы слияний и поглощений среди ТНК. В их числе произошедшее в 1999 г. объединение Exxon Corp. с Mobil Corp., а также BP с Amoco Corp. (Amoco) в 1998 г., Total с Petrofina SA в 1999 г. и Elf Aquitaine в 2000 г., Chevron с Texaco Inc. (Texaco) в 2001 г. и Conoco Inc. с Phillips Petroleum Co. в 2002 г. Данные меры мотивировались повышением уровня производства, а также сокращением издержек страхования от неустойчивости цен на нефть. Созданные в результате этих объединений компании BP (Великобритания), Chevron (США), ConocoPhillips (США), ExxonMobil (США), Shell (Великобритания/Нидерланды) а также Total (Франция) получили название «мейджеры». Сегодня все они ведут активную работу в регионе Африки южнее Сахары и располагают активами практически во всех нефтедобывающих странах данного региона. В инвестировании разработок новых месторождений, прежде всего, лидируют западные «мейджеры», в числе которых Total, Chevron, BP, ExxonMobil и Shell – на их капиталовложения в регион в 2008–2012 гг. пришлось 85 %. Кроме того, традиционно сильные позиции на континенте имеют Eni (Италия) и Statoil (Норвегия), которых обычно не причисляют к «мейджерам» ([Приложение И](#)).

Как следует из нижеследующей Таблицы 2, регион Африки южнее Сахары является наиболее важным для французской Total. На африканские активы приходится около 40 % от всей стоимости активов компании. Традиционно значительно присутствие в регионе американских компаний Chevron и ExxonMobil. Меньшую ценность нефтегазовые активы в Африке южнее Сахары представляют для европейских BP и Shell, составляя лишь 14 % и 13 % от общих активов компаний соответственно.

Таблица 2 – Объемы капиталовложений в регион Африки южнее Сахары для основных операторов (2008–2012, 2013–2017 гг.)

В МЛН ДОЛЛ.

Годы/ компания	Total	Chevron	BP	Exxon Mobil	Eni	Shell
2008–2012	17 796	5 623	6 662	4 502	792	745
2013–2017	24 882	15 776	9 643	9 356	6 656	6 656

Источник: Spends and Trends 2008–2017 : Key Global Oil and Gas Markets, Africa [Electronic resource] / Scottish Development International. P. 11. URL: <http://www.scottish-enterprise.com/knowledge-hub/articles/insight/oil-and-gas-spends-and-trends-africa> (дата обращения: 15.10.2014).

Компания Total широко представлена в Анголе и Нигерии, в меньшей степени – в ДРК. В Анголе Total работает с 1953 г. В 2013 г. производство нефти составило 186 тыс. барр. нефти в сутки. Большая часть этой продукции поступает из блока 17. К концу 2013 г. объемы производства нефти достигали 600 тыс. барр. в сутки, что делало компанию Total ведущим оператором нефти в Анголе. Также Total активно работает на газовых месторождениях, расположенных на блоках 0 и 14.

Доля Total в разработке блока 17 составляет 40 %, остальные участники – Statoil 23,33 %, ангольская Esso Exploration Ltd (Esso Exploration) 20 % и BP 16,67 %, Sonangol EP выступает в роли концессионера. На территории блока 17 находятся четыре нефтяных месторождения: Гирассол (Girassol), Далиа (Dalia), Пазфлор (Pazflor) и Клов (Clov).

При разработке месторождения Гирассол, расположенного в 210 км от береговой линии на северо-западе от Луанды, используются плавучие установки для добычи, хранения и отгрузки нефти. Месторождение находится на глубине 1 350 м. Запасы нефти здесь оцениваются в 630 млн барр. (плотность в градусах API оценивается в 32°)⁸⁰. Разработка данного месторождения началась в декабре

⁸⁰Girassol FPSO, Luanda, Angola [Electronic resource] / Kable. URL: <http://www.offshore-technology.com/projects/girassol/> (дата обращения: 15.10.2014).

2001 г., ею занимается консорциум, доли участия в котором распределены следующим образом: Total – 40 %, ангольская Esso Exploration – 20 %, ВР – 16,7 %, Statoil – 13,3 % и норвежская нефтегазовая и металлургическая компания Norsk Hydro ASA – 10 %. Проект оценивается в 2.8 млрд долл.

Другое перспективное месторождение – Клов, находящееся на территории блока 17 в 140 км от береговой линии⁸¹. Total начала его разработку в 2014 г. Вероятные запасы данного месторождения оцениваются в 500 млн барр. нефти. Работа ведется при помощи плавучей системы нефтедобычи мощностью 160 тыс. барр. нефти в день (всего для работы на блоке 17 Total использует четыре плавучих установки нефтедобычи). Предполагается, что благодаря разработке данного месторождения объемы нефтедобычи Total в Анголе к 2017 г. достигнут отметки в 3 млн барр. нефти в день.

Total также принадлежит 30 % доля в разработке глубоководного месторождения Каомбо (Caombo), расположенного на блоке 32. Окончательное инвестиционное решение о разработке данного месторождения было принято в апреле 2014 г. По предварительным оценкам⁸², запасы данного месторождения составляют 650 млн барр. нефти. Для разработки месторождения будут использоваться две плавучие установки для добычи, хранения и отгрузки нефти мощностью нефтедобычи 230 тыс. барр. в день.

В Нигерии Total работает на месторождениях Акпо, Усан, Офон (Ofon) и Эгина (Egina). Месторождение Акпо находится в 200 км от береговой линии на глубине 1 300–1 500 м. Его запасы оцениваются в более чем 620 млн барр. нефтяного конденсата и более 28 млрд м³ газа. Добываемый газ транспортируется на расстояние в 150 км на платформы нефтяного

⁸¹Clov start up in Angola: Total increases block 17 production to 700,000 barrels per day [Electronic resource] / TOTAL. 2014. June, 12. URL: <http://www.total.com/en/media/news/press-releases/clov-start-angola-total-increases-block-17-production-700000-barrels-day?%FFbw=kludge1%FF> (дата обращения: 15.10.2014).

⁸²Ibid.

месторождения Аменам Кпоно (Amenam Kropon Oil Field), откуда его перекачивают в нигерийский терминал СПГ.

Месторождение Эгина расположено в 150 км от побережья Нигерии и занимает площадь 500 км², находится на глубине 1 750 м. Месторождение разрабатывается компаниями Total (24 %) в партнерстве с CNOOC (45 %), нигерийской South Atlantic Petroleum Ltd (SAPETRO) – 15 % и Petrobras – 16 %. В настоящий момент данное месторождение находится в стадии разработки. Ожидается, что производство начнется в 2017 г.⁸³ Эгина находится всего в 20 км от месторождения Акпо, то есть в пределах арендованного нефтяного участка 130 ([Приложение К](#)). Запасы нефти оцениваются в 550 млн барр. (легкие фракции нефти оцениваются в 28° API). Ожидается, что объемы производства составят 200 тыс. барр. в день. С целью обустройства необходимой подводной инфраструктуры в июне 2013 г. компанией Total было инвестировано порядка 4.2 млрд долл. (3 млрд долл. получила компания Saipem S.p.A. (Saipem) за изготовление и монтаж пуско-наладочных установок и 1.2 млрд долл. было отдано мировому лидеру в области обеспечения технологических решений для энергетического сектора FMC Technologies Inc. за ввод в эксплуатацию подводных систем нефтедобычи).

В Республике Конго компания Total владеет долей 53,3 % по разработке ультра-глубокого (глубина находится в диапазоне примерно 600–900 м) месторождения Мохо-Билондо (Moho-Bilondo), находящегося примерно в 70 км от конголезского побережья. Данное нефтяное месторождение было введено в эксплуатацию в 2008 г. В его разработке также принимают участие Chevron (31,5 %) и конголезская национальная нефтяная компания SNPC (15 %).

Реализация проекта «Мохо-Билонго» проходит в два этапа. Первым этапом было введение в эксплуатацию во втором квартале 2008 г. месторождений Мобим (Mobim) и Билонго (Bilongo). К июню 2010 г. производство нефти достигло

⁸³Egina Oil Field, Nigeria [Electronic resource] / Kable. URL: <http://www.offshore-technology.com/projects/egina-field/> (дата обращения: 15.10.2014).

отметки в 90 тыс. барр. в сутки. Второй этап включает в себя разработку северной части участка Мохо-Билонго, его реализация началась в 2013 г. Инвестиции уже составили более 8 млрд долл.⁸⁴

Всего за период 2008–2012 гг. компания Total инвестировала в нефтегазовый сектор региона Африки южнее Сахары порядка 98.2 млрд долл., что составило 42 % от общего объема капиталовложений нефтегазовых ТНК в регион за данный период. Ожидается, что в период 2013–2017 гг. этот показатель сократится до 25 %.

В 2013 году объемы производства Chevron составили около 2.6 млн барр. нефтяного эквивалента в день от операций по всему миру (география деятельности Chevron охватывает 35 стран)⁸⁵. В Тропической Африке эта компания занимается разведкой и производством нефти в Анголе, ДРК, Нигерии и Республике Конго.

В Нигерии Chevron начала работать в 1913 г., тогда продукты Техасо были первыми на рынке в стране. После принятия в 1978 г. Декрета о национализации нефтегазовой отрасли (Nigerian Indigenization Decree), призванного активизировать участие местного населения в развитии промышленности в стране, Chevron продала 40 % своих акций нигерийскому правительству, сохраняя 60 % акций в компании Chevron Oil Nigeria PLC. В 1996 г. Chevron построила ультрасовременный терминал для хранения и погрузки в г. Апапа (Арапа). Согласно Nigeria Fact Sheet, изданного в мае 2014 г., в 2013 году чистая суточная добыча Chevron в Нигерии – в среднем 233 тыс. барр. сырой нефти, 182 млн куб. футов природного газа и 5 тыс. барр. сжиженного нефтяного газа. Компании принадлежит 40 % доля в 13 концессиях в рамках соглашения о

⁸⁴Moho-Bilondo Ultra-Deepwater Oil Field, Congo [electronic resource] / Kable. URL: <http://www.offshore-technology.com/projects/moho-bilondo-oil-field-congo-total> (дата обращения: 15.10.2014).

⁸⁵Oil. Providing Energy for Progress [Electronic resource] / Chevron Corporation. URL: <http://www.chevron.com/deliveringenergy/oil/> (дата обращения: 15.10.2014).

совместном предприятии с NNPC, при этом Chevron сотрудничает и с другими нигерийскими нефтегазовыми компаниями.

В прибрежной зоне Chevron ведет работу по восстановлению производственных мощностей месторождения Олеро Крик (Olero Creek), в 2012 г. компания завершила строительство трубопровода для транспортировки природного газа от месторождения Абитейе (Abitiye) до объектов переработки в Эскравосе (Escravos). Эксплуатация трубопровода началась в первом квартале 2013 г., производственные мощности рассчитаны на 48 тыс. барр. сырой нефти в день. Другой проект Chevron – восстановление инфраструктуры на месторождении Диби (Dibi), которая пострадала в результате теракта 2003 г., учиненного воинственно настроенными местными племенами. Также компания занимается заменой нефтепромысловых объектов системы для обеспечения добычи на первоначальном этапе (Early Production System facility), которая была введена в эксплуатацию в 2007 г. Производственные мощности оцениваются в 70 тыс. барр. сырой нефти в день. Окончательное инвестиционное решение было принято в первом квартале 2013 г. Ожидается, что начало производства придется на 2016 г.

На шельфе компания владеет долей (от 18 % до 100 %) в шести глубоководных блоках (работа ведется только на трех). Так, Chevron имеет долю 67,3 % в разработке месторождения Агбами (Agbami Field), которое находится в 113 км от нигерийского побережья и охватывает территорию в 182 км² на глубине 1 463 м. Данное месторождение было обнаружено в 1998 г. В настоящий момент реализуется 2-я фаза проекта, предполагающая бурение 10 шахт. Работа по данной фазе началась в 2012 г. Ожидается, что она будет завершена в 2015 г. По состоянию на начало 2014 года, на четырех скважинах уже ведется производство нефти. Бурение на данном участке в рамках реализации следующих фаз проекта планируется продолжить до 2017 г.

Другие перспективные проекты на шельфе – Усан (Usan), Апаро (Aparo) и Бонга (Bonga). В проекте Усан Chevron принадлежит доля в 30 % недействующем

прямом долевым участии (nonoperated working interest). Месторождение находится в 100 км от нигерийского побережья. Объемы производства здесь в 2013 г. составили 28 тыс. барр. сырой нефти в сутки и 3 млн куб. футов природного газа. В 2017 г. планируется начать дополнительное бурение. Месторождения Араго и Bonga находятся в одной геологической структуре (на глубине 1 311 м в 113 км от береговой линии), поэтому их будут разрабатывать совместно. Предлагаемый план развития включает в себя строительство подводных скважин, соединенных с плавучей системой нефтедобычи, хранения и выгрузки. Предварительное проектирование началось во втором квартале 2013 г.

Компания занимается геологоразведкой на мелководье: в 2013 г. 3-D сейсмические анализы проводились на участках 49, 86 и 88, на работу в которых у Chevron есть лицензия, выданная нигерийским правительством. Нефтеразведка на большой глубине проводилась на участке 132 (в 2014 г. была пробурена разведочная скважина на месторождении Северное Апаро (Aparo North), а также на участке 140, где также в 2014 г. была проведена геологоразведка на месторождении Нсико (Nsiko), расположенном в 145 км от береговой линии на глубине 2 438 м.

Что касается работы в газодобывающем секторе нигерийской промышленности, Chevron участвует в проектах по газодобыче в западной части дельты р. Нигер и районе Эскравос. В частности, компания владеет долей (40 %) в проекте по модернизации завода по переработке газа в Эскравос. Проект включает в себя установку 119 км подводных трубопроводов и модификацию уже работающих добывающих платформ. Ожидается, что проект будет завершен в 2016 г. Кроме того, Chevron совместно с NNPC занимаются строительством нового объекта по переработке газа в жидкое состояние. Предполагается, что мощность данного предприятия будет оцениваться в 33 тыс. барр. в день при обработке 325 млн куб. футов газа в сутки. Доля Chevron в данном проекте составляет 75 %, сам проект оценивается в 10 млрд долл.

В дополнение к вышесказанному Chevron занимается разработкой месторождения Сонам (Sonam). Предполагается, что ресурсы указанного месторождения будут поставляться на завод по переработке газа в Эскавдос в объеме 215 млн куб. футов природного газа в сутки и затем – уже в переработанном виде – направляться на нигерийский внутренний рынок в объеме 30 тыс. барр. жидкого топлива в сутки. Как ожидается, производство начнется в 2016 г.

Chevron является крупнейшим акционером (36,7 %) предприятия West African Gas Pipeline Company Ltd. Длина газопровода составляет 678 км. Данный объект позволяет осуществлять поставки газа для выработки электроэнергии и промышленного применения в Бенин, Гану и Того. Пропускная способность газопровода составляет около 170 млн куб. футов природного газа в день. Chevron также владеет 40 % долей в проекте по строительству электростанции «Агура» (Agura Independent Power Plant project). На начальных стадиях его реализации проектные мощности оценивались в 330 МВт. Окончательное инвестиционное решение еще не принято, что задерживает заключение ряда коммерческих соглашений и продление аренды участков на побережье.

В Анголе Chevron работает через дочернюю компанию Cabinda Gulf Oil Company Ltd, и входит в число крупнейших производителей нефти в стране. В 2012 г. на Блоке 0 (расположен на шельфе) был произведен 4-х миллиардный барр. нефти. В 2013 году на построенном Chevron заводе по переработке природного газа была подготовлена и отправлена первая партия СПГ.

Компания ВР работает в 70 странах мира, в регионе Африки южнее Сахары ее деятельность сосредоточена в основном в Анголе, Мозамбике и ЮАР. ВР активно сотрудничает со многими африканскими национальными компаниями в рамках совместных предприятий, направленных на развитие взаимодействия в сфере научно-технического сотрудничества. В остальных странах Африки ВР занимается нефтепереработкой и продажей нефтепродуктов. В общем объеме

средств, которые она тратит на производство, переработку и маркетинг, инвестиции в ЮАР и Мозамбик составляют порядка 5 %⁸⁶.

Компания ВР начала свою деятельность в Анголе в 1970-х гг. В 1990-х гг. после поглощения активов компании Амосо ВР приобрела значительные оффшорные глубокие и сверхглубокие месторождения в бассейне Конго (блоки 18 и 31). В 2011 г. в собственность компании ВР перешли участки в пяти новых глубоких и сверхглубоких блоках, расположенных в бассейнах Кванза и Бенгела, что обеспечило ей лидирующие позиции среди других ТНК, работающих в Анголе: девять блоков общей площадью 32.650 км².

Таким образом, ВР является оператором блоков 18 и 31 в глубоких и сверхглубоких водах бассейна реки Конго и блоков 19 и 24 в бассейнах Кванза и Бенгела. Кроме этого, ВР принадлежит нерабочее участие (non-operating participation) в блоках 15, 17, 20, 25 и 26, а также участие в проекте по созданию завода по переработке СПГ вблизи месторождения Сойо (Soyo) на северо-западе страны. Объемы производства на блоках 18 и 31, а также 15 и 17 оцениваются в 200 тыс. барр. нефти в день. ВР было подписано соглашение о разделе продукции с Sonangol EP, согласно которому концессионер предоставляет права на разведку и добычу нефти и газа подрядным группам, формируемым оператором блока и его участниками.

Одним из наиболее перспективных проектов ВР в Анголе является проект разработки шельфового месторождения в блоке 18 – Плутонио. Это первый из действующих проектов ВР, расположенных на большой глубине. Разработка месторождения ведется на площади 5 тыс. км² на глубине от 1 200 до 1 600 метров в пяти областях: Галио (Galio), Кромио (Cromio), Кобальто (Cobalto), Паладио (Paladio) и Плутонио (Plutonio). Работа на данном участке началась в октябре 2007 г., в настоящее время объемы производства составляют

⁸⁶Африканские страны получают инвестиции от British Petroleum [Электронный ресурс] / Roliti. 2013. 24 апреля. URL: <http://roliti.com/production/213-afrikanskie-strany-poluchat-investicii-ot-british-petroleum.html> (дата обращения: 15.10.2014).

180 тыс. барр. в сутки. Блок 18 также обеспечивает попутный газ для завода по переработке сжиженного природного газа в г. Сойо.

BP были сделаны ряд значительных открытий на большой глубине в блоке 31, в результате которых началась разработка месторождений Плутон, Сатурн, Венера и Март (вместе известные как «PSVM» – по заглавиям их латинских названий). Этот проект расположен в северо-восточной части блока 31. Ожидается, что мощность производства составит 150 тыс. барр. нефти в день. Производство началось в декабре 2012 года и в настоящее время составляет около 100 тыс. барр. нефти в день. Проект «PSVM» является самым глубоким по разработке месторождением на шельфовой зоне в Африке и имеет самую большую подводную инфраструктуру в мире.

В декабре 2011 г. BP подписала соглашения о разделе продукции, по условиям которых BP становилась оператором блоков 19 и 24, а также получала не прямое доленое участие арендодателя в блоках 20 и 25. Ранее BP приобрела 40 % участие в блоке 26, что обеспечило ей доступ к пяти новым оффшорным блокам в бассейнах Кванза и Бенгуела общей площадью 24 240 км². Потенциал этих приобретений подкрепляется геологией бассейнов, которая, как полагают, может быть сопоставима с богатой углеводородами подсолевой зоной шельфовой территории Бразилии.

В Мозамбике BP начала свою деятельность в 1920-х гг. в партнерстве с Shell. В 1978 г. компания Shell прекратила свою деятельность в Мозамбике, передав свои активы BP. С этого момента BP является крупнейшей иностранной нефтегазовой компанией в стране. В Мозамбике BP занимается поставками нефтепродуктов на южно-африканский рынок, в планы входит расширение торговых операций на восточно-африканский рынок.

В 2014 г. BP повторно ввела в эксплуатацию проект «Накала» (Nacala). Проект предполагает обеспечить безопасность обслуживания подачи топлива в Мозамбике. Ожидается, что он будет реализован в течение трех лет и обойдется BP в 75 млн долл. Кроме этого BP также планирует провести рекапитализацию

терминалов «Матола» (Matola) и «Бейра» (Beira) и инвестировать в создание инфраструктуры в районе аэропорта Мапуту.

Хотя деятельность ВР в Мозамбике охватывает лишь 18 % рынка, этого достаточно для обеспечения ей лидирующих позиций в области поставок смазочных материалов (35 % рынка) и авиационного топлива (около 47 % рынка). Компания владеет 26 торговыми точками в стране и имеет свои представительства во всех 8 мозамбикских аэропортах.

В ЮАР ВР специализируется на переработке и сбыте горюче-смазочных материалов (ГСМ), а также переработке нефти на НПЗ в г. Дурбан. В г. Йоханнесбург действует Технологический центр, задача которого – обеспечивать поставки топлива на рынки государств Южной Африки.

В апреле 2014 г. ВР объявила о подписании договора о концессиях по разработке и добыче нефти и газа с сомалийским правительством. Работы будут вестись в международных водах Индийского океана и Красного моря, на территории бывшей колонии Британского Сомали – Сомалиленд и автономным районом в восточной части Сомали-Пунтленд. Предполагается, что прибрежный шельф Сомали в Индийском океане может содержать один из крупнейших залежей нефти⁸⁷.

В 2013 году британско-нидерландская Shell стала шестой по величине нефтегазовой компанией в мире по рейтингу Forbes⁸⁸. Она занимается добычей углеводородов более чем в восьмидесяти странах. Shell широко представлена в Нигерии: здесь действуют дочерние компании Shell Nigeria Exploration and Production Company Ltd (создана в 1993 г. для работы на двух месторождениях на шельфе), Shell Nigeria Gas Ltd (создана в 1998 г. для обеспечения транспортировки природного газа), Shell Nigeria Oil Products Ltd (создана в 2000 г.

⁸⁷Новой нефтяной Анголой может стать Сомали? [Электронный ресурс] / ВГТРК. 2014. 16 апреля. URL: <http://www.vestifinance.ru/articles/41847> (дата обращения: 15.10.2014).

⁸⁸The World's Biggest Oil Companies [electronic resource] / Forbes. URL: <http://www.forbes.com/pictures/mef45miid/the-worlds-biggest-oil-companies/> (дата обращения: 15.10.2014).

с целью обеспечения доступа на региональный рынок продукции компании Shell – топливо, реагенты и горюче-смазочные материалы) и Shell Petroleum Company Ltd (Shell Petroleum Company), которая является крупнейшим игроком на рынке горючих ископаемых Нигерии.

К инфраструктуре Shell Petroleum Company относятся более 6 тыс. км трубопроводов и выкидных линий, 87 плавучих станций, 8 заводов по переработке природного газа и более 1 тыс. действующих скважин. Эта компания является оператором совместного предприятия, доли участия в котором принадлежат NNPC (55 %), Shell (30 %), Total South Africa Ltd (TotalSAfrica) (10 %) и Eni (5 %). В основном компания работает на суше или в болотистой местности. Также в стране действует совместное предприятие для производства сжиженного природного газа – NLNG. Shell имеет долю 25,6 % в этой компании, а также выполняет роль ее технического консультанта. Другие партнеры – NNPC (49 %), Total (15 %) и Eni (10,4 %).

В июле 2013 года, Shell Nigeria Exploration and Production Company Ltd (SNEPCo) заключила с нигерийской Kaztec Engineering Ltd контракт на сумму 84.5 млн долл. на разведку и добычу нефти для нефтепровода Транс-Нигер (Trans-Niger oil pipeline)⁸⁹.

25 марта 2014 года Shell объявила о приостановке экспорта сырой нефти с нефтебазы Форкадос по причине утечки в ее подводном трубопроводе (данная проблема была расценена компанией как форс-мажорная ситуация – такая оговорка освобождала Shell от ее контрактных обязательств по экспорту нигерийской нефти на период ремонта трубопровода)⁹⁰.

⁸⁹Shell and Kaztec Engineering Limited sign pipeline deal in Nigeria : Oil Review Africa [Electronic resource] / Alain Charles Publishing Ltd. 2013. July, 17. URL: <http://www.oilreviewafrica.com/technical-focus/technical-focus/shell-kaztec-engineering-limited-sign-pipeline-deal-in-nigeria> (дата обращения: 15.10.2014).

⁹⁰Shell Nigeria calls “force majeure” for exports [Electronic resource] / Colorado Springs Gazette. 2014. March, 25. URL: <http://gazette.com/shell-nigeria-calls-force-majeure-for-exports/article/feed/102366> (дата обращения: 15.10.2014).

Кроме того, в мае 2013 г. стало известно о планах компании включить в географию своей деятельности Бенин, Габон и ЮАР⁹¹. Эта инициатива является частью стратегии Shell по освоению региона Восточной Африки (компания обратила свое внимание на данный регион после неудачного продвижения на западное побережье африканского континента).

Shell продала китайской Addax Petroleum свою долю (80 %) в компании Pecten Cameroon Company LCC (PCC), которая занимается, в основном, разведкой и бурением в оффшорных зонах, в том числе нефтяного бассейна Дуала. В контексте этого решения в СМИ достаточно широко обсуждались предположения о принятом курсе компании по сокращению активности в Западной Африке. В это же время Shell подтвердила информацию о продаже (в рамках реализации стратегии по сокращению расходов) своей доли в трех проектах, расположенных в Северном море – платформы Нельсон (Nelson) и Шон (Sean), а также плавучей установки Анасурия (Anasuria), занимающейся добычей, хранением и отгрузкой нефти⁹².

Итальянская Eni работает в Анголе с начала 1980-х гг. и была одной из первых иностранных ТНК, открывших для себя ангольский рынок. Первоначально Eni являлась оператором блоков 1 и 3. В 1987 г. правительство Анголы предложило Eni начать работу в районе Кабинда (Cabinda) в рамках совместного предприятия, заняв место компании Chevron.

В августе 2008 г. Eni подписала с Sonangol EP Меморандум о взаимопонимании, устанавливающий принципы, цели и график выполнения плана сотрудничества между двумя компаниями для экономического, промышленного и социального развития страны. Данный Меморандум позволяет Eni расширить зону своей деятельности, охватив также территорию на суше. Предполагается, что

⁹¹Donovan John. Shell To Start Drilling In Benin, Gabon For First Time [Electronic resource] / Royal Dutch Shell. 2013. May, 28. URL: <http://royaldutchshellplc.com/2013/05/29/shell-to-start-drilling-in-benin-gabon-for-first-time/> (дата обращения: 15.10.2014)

⁹²Вполне правомерным будет предположить, что у данного шага помимо экономических есть и политические мотивы – данное решение было принято незадолго до референдума о независимости Шотландии (сентябрь 2014 г.).

компания будет задействована в различных проектах энергетического, промышленного, социального и образовательного развития Анголы.

В рамках исполнения положений указанного Меморандума в феврале 2009 г. Eni подписала три соглашения с Sonangol EP. Данные соглашения затронули сотрудничество в следующих областях: использование попутного газа для снабжения новой электростанции с целью развития энергетической инфраструктуры страны, проведение совместной геологоразведки в ряде областей береговой части территории Анголы, реализация образовательных проектов и подготовка ангольских специалистов в секторе энергетики.

Сегодня Eni занимается разведкой и разработкой месторождений на шельфе общей площадью 21.5 тыс. км². Работа Eni в Анголе регулируется лицензионными договорами и Соглашением о разделе продукции⁹³. В 2013 г. доля Eni в добыче углеводородов в Анголе составила 87 тыс. барр. нефти в день.

Таким образом, можно прогнозировать рост добычи иностранных нефтегазовых компаний в регионе в ближайшие годы. Одна из основных причин – выход на плановую мощность месторождений Усан в Нигерии и Пазфлор в Анголе. Однако ближе к 2020 г. объем добычи может начать снижаться из-за истощения разработанных месторождений в основных районах нефтедобычи в Нигерии.

2.3 Географическая и отраслевая структура зарубежных инвестиций в нефтегазовый сектор региона независимых и китайских компаний

Ощутимую конкуренцию для ТНК США и стран ЕС в таких сферах как добыча, переработка, маркетинг составляют добывающие компании развивающихся стран. Западным компаниям они уступают, главным образом,

⁹³Подписано с Sonangol 20 декабря 2011 г. для работы на глубоководном блоке №35, находящимся в 150 км от береговой линии. В совместном предприятии также принимают участие Sonangol (45 %) и ЮАРовская Repsol Exploracion.

лишь на технологическом уровне. В их числе следует назвать: Petrobras (Бразилия), Petronas (Малайзия), OVL (Индия), KNOC (Республика Корея), а также китайские – Нефтяная и химическая корпорация Sinopet, Национальная нефтегазовая корпорация CNPC и Национальная нефтегазовая морская корпорация CNOOC. Свое проникновение на рынки нефти и газа стран Тропической Африки они начали почти одновременно с ТНК развитых стран. В тоже время в ряде африканских стран отмечается усиление позиций независимых нефтегазовых компаний.

Если «мейджоры» работают, в основном, на традиционных участках нефтедобычи в Гвинейском заливе, то крупным независимым западным компаниям принадлежит наиболее заметное участие в области разведки и разработки новых месторождений (на Рисунке И. 1 [Приложения И](#) обозначены как «другие нефтегазовые компании»). Как ожидается, наиболее результативной среди них будет деятельность в рассматриваемом регионе компаний Tullow Oil и Anadarko.

Компания Tullow Oil ведет свою деятельность в более чем десяти странах Западной, Восточной и Южной Африки. В ноябре 2010 г. началась нефтедобыча на месторождении Джубили (Jubelee) у побережья Ганы. Первый этап разработки данного месторождения (Фаза 1 А) завершился в 2014 г., объемы нефтедобычи составили 100 тыс. барр. нефти. В мае 2013 г. Правительство Ганы одобрило второй крупный проект компании в стране. Как ожидается, работа по нему начнется в 2016 г. В августе 2013 г. Tullow Oil начала кампанию по геологоразведке в Мавритании, в апреле 2014 г. была сделана первая скважина на шельфе Гвинеи.

Благодаря приобретению в 2007 г. австралийской компании HardmanResources Tullow Oil получила право на исполнение функций оператора участка EA-2 в Уганде и нефтедобычу в Мавритании. С этого момента компания активно проводила геологоразведку в бассейне оз. Альберт в Уганде и в 2012 г. продала часть своих участков компаниям CNOOC и Total (сумма сделки

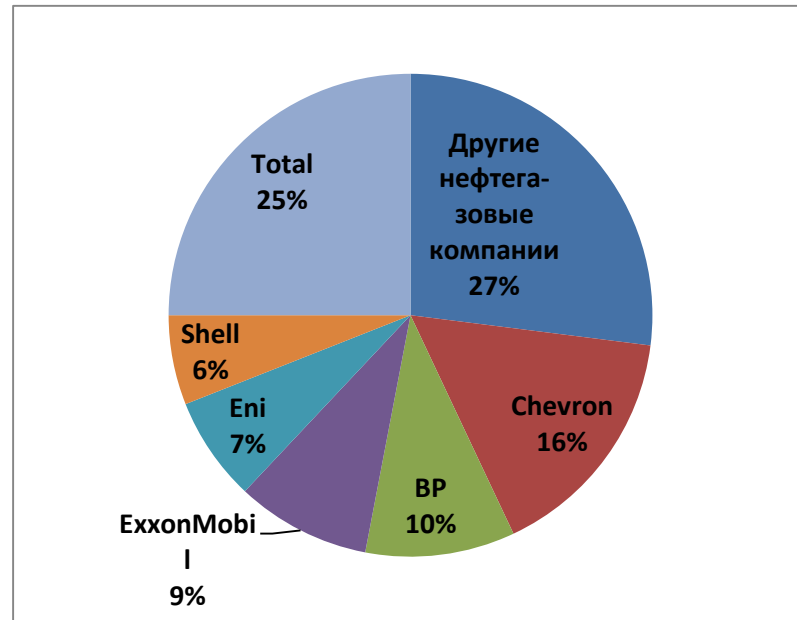
составила 2.9 млрд долл.). В январе 2012 г. компания начала производство шахт в Кении и Эфиопии⁹⁴.

Компании Anadarko принадлежат крупнейшие открытия на шельфе Мозамбика. При участии иностранных партнеров она провела бурение более 25 глубоководных скважин в пределах акватории блока 1 в бассейне Ровума (Rovuma Basin). В результате было обнаружено примерно от 50 до 70 трлн куб. футов природного газа. В мае–июне 2012 г. на шельфе Мозамбика Anadarko были открыты новые газовые месторождения – Голфинхо (Golfinho) и Атум (Atum). В августе 2013 г. компания заключила соглашение с OVL, являющейся дочерним предприятием Oil and Natural Gas Corporation Ltd, о продаже 10 % доли в так называемой «Зоне 1» на оффшорной территории недалеко от Мозамбика. Сумма сделки составила 2.64 млрд долл. Сейчас Anadarko остается оператором «Зоны 1» с долей участия 26,5 %. Кроме того к ведению Anadarko относится будущий проект мирового класса по строительству завода по переработке газа, реализация которого позволит Мозамбику стать крупным экспортером СПГ. Данный проект имеет большой потенциал для дальнейших долгосрочных иностранных инвестиций.

В последние годы крупными западными нефтегазовыми компаниями, не относящимся к категории «мейджоры», были сделаны значительные открытия месторождений нефти и газа в регионе Африки южнее Сахары, некоторые из которых могут быть отнесены к категории крупнейших. Это, прежде всего, месторождения в бассейне Кванза в Анголе (Cobalt International Energy Inc.), Танзании (Ophir Energy PLC), Нигерии (Optimum Petroleum Development Ltd), Ганы (Kosmos Energy) и Мавритании (Woodside Petroleum Ltd). Ожидается, что в период 2013–2017 гг. доля их участия в инвестиционных потоках в регион

⁹⁴Успехом увенчалась работа в Кении на месторождениях Нгамиа–1 (Ngamia–1), Южное Тви́га (Twiga South), Этукко (Etuko), Экалес (Ekales), Агете (Agete), Эвои (Ewoi) и Амосинг (Amosing).

заметно увеличится, составив 27 % (Рисунок 2)⁹⁵. Из крупных ТНК наибольшее участие в разведке месторождений нефти и газа региона принимают Eni и Statoil.



Источник: Spends and Trends 2008–2017 : Key Global Oil and Gas Markets, Africa [Electronic resource] / Scottish Development International. P. 12. URL: <http://www.scottish-enterprise.com/knowledge-hub/articles/insight/oil-and-gas-spends-and-trends-africa> (дата обращения: 15.10.2014).

Рисунок 2 – Соотношение объемов капиталовложений в регион Африки южнее Сахары независимых компаний и основных операторов нефтяных и газовых месторождений, 2013–2017 гг.

Отдельно стоит отметить роль азиатских и, прежде всего, китайских государственных корпораций в нефтегазовом секторе региона. В последнее десятилетие Африка стала одним из главных регионов нефтяной экспансии КНР, на ее долю приходится порядка 1/6 импорта нефти Китая. В 2013 г. Китай импортировал из региона Африки южнее Сахары 59.4 млн тонн (1 192 тыс. барр. в день) нефти. Для сравнения, из нефтедобывающих стран Ближнего Востока импорт нефти в Китай в тот же период составил

⁹⁵Spends and Trends 2008–2017 : Key Global Oil and Gas Markets, Africa [Electronic resource] / Scottish Development International. P. 12. URL: <http://www.scottish-enterprise.com/knowledge-hub/articles/insight/oil-and-gas-spends-and-trends-africa> (дата обращения: 15.10.2014).

161.8 млн тонн (3 262 тыс. барр. в день). КНР представлена в данном регионе несколькими крупными нефтегазовыми компаниями.

Компания Sinorec была основана в 1954 г., сегодня она активно работает в США, Аргентине, Австралии, Канаде, Египте и Великобритании. В 2013 г. она подписала соглашение с американской Marathon Oil Corporation о выкупе ее нефтегазовых активов в Анголе за 1.52 млрд долл. Кроме того у нее есть подписанные контракты на добычу нефти в Кот-д'Ивуаре и Либерии. В регионе Северной Африки Sinorec заключила контракты на освоение месторождения нефти в пустыне Сахара в Алжире (сделка оценивается в 525 млн долл.). Летом 2009 г. Sinorec сделала два крупных приобретения: Addax Petroleum за 8.9 млрд долл. и один из блоков на шельфе Анголы – за 1.3 млрд долл. Далее, в марте 2010 г. Sinorec объявила о приобретении 55 % доли в нефтяном месторождении у берегов Анголы за 2.5 млрд долл. (45 % месторождения принадлежит китайской China Sonangol International Holding Ltd (China Sonangol). В Судане компании China Sonangol принадлежит самая крупная доля (40 %) в нефтяном смешанном предприятии Greater Nile Petroleum Operating Company Ltd (GNPOC). На сегодня эта компания – крупнейший инвестор в суданскую нефтяную промышленность.

Китайская China Sonangol в марте 2013 г. объявила о покупке у итальянской Eni 20 % проекта участка №4 (Area 4) на месторождении Мамба (Mamba) в Мозамбике⁹⁶. По данным информационного агентства Bloomberg сумма сделки составила 4.2 млрд долл.⁹⁷. Эта сделка является крупнейшей зарубежной инвестицией China Sonangol. Запасы месторождения оцениваются

⁹⁶Eni владеет лицензией на геологоразведку и разработку месторождения Мамба с 2006 г. Ей принадлежит 70 % в проекте разработки месторождения. Остальные 30 % равным образом распределены между португальской Galp Energia, корейской корпорацией Korea Gas Corp. и мозамбикской ENH.

⁹⁷Haas Benjamin, Guo Aibing. CNPC to Buy Stake in Eni Mozambique Assets for \$4.2 Billion [Electronic resource] / Bloomberg. 2013. March, 14. URL: <http://www.bloomberg.com/news/2013-03-14/cnpc-to-buy-stake-in-eni-s-mozambique-assets-for-4-2-billion.html> (дата обращения: 15.10.2014).

в 2.12 трлн м³ газа – это больше, чем запасы газа Норвегии (2.0 трлн м³ или 72.4 куб. футов газа).

Самым амбициозным игроком на китайском нефтяном рынке можно называть CNOOC. В 2007 г. компания приобрела 45 % долю в нефтедобыче на глубоководном блоке 130 в Нигерии, состоящим из четырех месторождений, а именно: Акпо (Akpo), Эгина (Egina), Южная Эгина (Egina South) и Преовой (Preowei)⁹⁸. Сделка оценивалась в 2.27 млрд долл. Добыча нефти на месторождении Акпо началось в марте 2009 г. Данное месторождение демонстрирует рост показателей производства, в 2013 г. они составили 61 300 барр. нефти в день. В 2013 г. компания TotalSAfrica, оператор проекта Эгина, заявила о принятии окончательного инвестиционного решения в отношении указанной области. Проект вступил в фазу инженерного строительства. Кроме того, компании Nexen Petroleum Nigeria Ltd принадлежит 20 % доля как подрядчика в «Пьюджет Саунд Партнершип» (Puget Sound Partnership)⁹⁹, деятельность которого согласно выданной нигерийскими властями лицензией на нефтедобычу охватывает блок 138 на месторождении Усан. Добыча нефти на данном месторождении началось в 2012 г.

В Уганде компании CNOOC принадлежит 1/3 акций в блоках EA 1, 2 и 3A. Данные участки расположены на оз. Альберт (по некоторым оценкам данная территория может обладать значительными залежами нефти и газа). В 2013 г. она получила у правительства Уганды разрешение на разработку нефтяного месторождения на участке Кингфишер (Kingfisher Filed). CNOOC также

⁹⁸CNOOC Limited acquires 45% stake in offshore Nigerian oil mining license 130 for US \$2.268 billion cash : Press Release [Electronic resource] / CNOOC LIMITED. 2006. January, 9. URL: <http://www.cnoccltd.com/encnooltd/newszx/news/2006/809.shtml> (дата обращения: 19.10.2014).

⁹⁹«Пьюджет–Саунд» – морской термин, использующийся для обозначения Тихого океана.

занимается геологоразведкой в Экваториальной Гвинее, Республике Конго и Габоне¹⁰⁰.

И также довольно весомым игроком на африканском рынке энергоресурсов выступает китайский нефтяной гигант – китайская государственная нефтяная компания PetroChina Company Ltd (PetroChina). С 1992 по 2009 гг. китайскими нефтяными компаниями было сделано инвестиций в свое развитие на сумму в 44.4 млрд долл.; львиная доля этой суммы – 25.4 млрд долл. – пришлась на долю PetroChina. В 2005 г. PetroChina и NNPC заключили контракт на 800 млн долл., по которому Китай обеспечил себе поставки 30 тыс. баррелей нефти в день.

Активная инвестиционная политика является основой нефтяной стратегии Китая в Африке. Китай уже вложил в развитие нефтегазовой промышленности и сопутствующей инфраструктуры стран континента 30 млрд долл.¹⁰¹ Для укрепления торгово-экономических связей Китай использует схему «кредит/инфраструктура в обмен на сырье». Кредиты, предоставленные Китаем, погашаются ответными поставками различного сырья – нефти, бокситов и т.п. Процент по кредитам очень низок (как правило, 1,25-1,5 %), при этом около 70 % кредитных средств, согласно договоренностям, тратится на закупку оборудования и оплату услуг компаний из КНР. Чаще всего кредиты используются для строительства инфраструктурных объектов. Срок погашения кредита обычно составляет 15 лет (иногда – с трехгодовым льготным периодом). Подобная схема (с различными вариациями) хорошо воспринимается африканскими партнерами, поскольку позволяет уменьшить риски инвесторов. Сложным моментом остается определение стоимости сырья, которым заемщики должны восполнять принятые кредиты. Начиная с 2000-х гг. обозначенная схема кредитования была использована китайскими банками (чаще всего Экспортно-импортным банком

¹⁰⁰Other Regions in Africa : Key Operating Areas [Electronic resource] / CNOOC Limited. URL: <http://www.cnoocld.com/encnoocld/aboutus/zygzq/overseas/1640.shtml> (дата обращения: 15.10.2014).

¹⁰¹Томберг Р.И. Сотрудничество Китайской Народной Республики с Африканскими странами в нефтяной отрасли [Текст] : дис. ... канд. экон. наук. М., 2011. С. 96.

Китая (The Export-Import Bank of China, China Exim Bank) – Эксимбанком) для Анголы, Судана, Республики Конго (Браззавиль), Нигерии, Гвинеи, Габону, Зимбабве и Гане.

Что касается географической особенности китайских инвестиций в нефтегазовый комплекс региона, то тут можно выделить ряд особенностей: значительные поступления углеводородного топлива идут из стран, доступ в которые затруднен или ограничен для западных ТНК (Судан), а также из государств, относительно недавно начавших или возобновивших нефтедобычу (Ангола). Кроме того, поскольку деятельность в рассматриваемом регионе национальных компаний из Китая не отмечена значимыми успехами в плане открытия новых перспективных углеводородных месторождений, Китай преимущественно работает в тех странах, которые входят в актив крупнейших международных нефтегазовых компаний (яркий пример – Нигерия).

Так, Ангола после окончания гражданской войны 1975–2002 гг. чрезвычайно нуждалась в средствах для восстановления экономики. Предложения Китая во многом оказались более приемлемыми для Луанды по сравнению с условиями МВФ и Международного банка реконструкции и развития (МБРР). Ангола получала от Китая кредит в 2003 г. на сумму 4.5 млрд долл., в 2005–2007 гг. на сумму 2.9 млрд долл. (предоставлен гонконгским China Investment Fund), а также в конце 2009 г. на сумму 10 млрд долл. (6 млрд долл. – со стороны Эксимбанка, 2.5 млрд долл. – от Промышленного и торгового банка Китая (ICBC) и 1.5 млрд долл. от Банка развития Китая (China Development Bank). Общая сумма кредитов, предоставленных Анголе китайской стороной, составляет 14.5 млрд долл., что является самым большим показателем из всех капиталовложений в Африку.

Среди китайских компаний наибольшую активность в Анголе проявляет Sinopec. Для работы в этой стране Sinopec совместно с ангольской государственной нефтяной компанией Sonangol EP в 2004 г. было создано предприятие Sonangol Sinopec International (SSI), которое управляет долей (50 %)

участия в блоке 18 на ангольском шельфе (оператором является BP). Данный участок знаменателен перспективным месторождением Плутонио (Great Plutonio). China Sonangol также имеет долю в ряде блоков, оператором которых выступают Total, ExxonMobil, Petrobras и пр. В настоящий момент China Sonangol рассматривает возможность реализации через свою дочернюю компанию проекта по созданию НПЗ на побережье к юго-западу от провинции Сойо. Проект предусматривает переработку в диапазоне нефтепродуктов, совместимых со стандартом выброса Euro IV¹⁰². Кроме того в активе совместных проектов Sinopec и Sonangol EP есть создание консорциума с целью строительства нового нефтеперегонного завода в Лодито¹⁰³.

Судан и Южный Судан занимают значимое место среди африканских поставщиков нефти Китаю. Стоит заметить, что на рынке углеводородов этих двух государств доминируют нефтегазовые компании не европейских, а азиатских стран ([Приложение Л](#)). Общий объем экспорта сырой нефти, в том числе аренды конденсата, в 2011 году в среднем составил около 337 тыс. барр. в день. Основным импортером сырой нефти из Судана и Южного Судана является Китай (на данное экспортное направление приходится 77 %; другие экспортеры: Япония – 14 %, Индия – 4 %, Индонезия – 3 %, Италия – 2 %, Тайланд – 1 %). В 2011 году суданская нефть составила 5 % всего китайского импорта сырой нефти (исчисляется в объеме 260 тыс. барр. в сутки), в 2012 г. эта доля снизилась до менее 1 % из-за приостановки производства в Южном Судане.

В ближайшие годы крупнейшим партнером КНР в нефтяной отрасли сможет стать Нигерия. На данный момент Нигерия преимущественно экспортирует энергоресурсы в Европу и США и китайские компании пока слабо представлены в ее нефтяном секторе, что связано с жесткой конкуренцией. Тем

¹⁰²Our Business [Electronic resource] / China Sonangol. URL: http://www.chinasonangol.com/oil_and_gas.html (дата обращения: 15.10.2014).

¹⁰³Дейч Т.Л. Африка в стратегии Китая [Текст] / Т.Л. Дейч ; Учреждение Российской акад. наук Ин-т Африки РАН. М. : ИАфр РАН, 2008. С. 255.

не менее, нигерийская экономика заинтересована в инвестициях, направленных на развитие добывающих отраслей, которые Китай готов ей предоставить.

Китай постепенно укрепляет свои интересы в Нигерии. В 2002 г. CNPC выиграла тендер на строительство нефтепровода, длиной 1 050 км (проект был реализован в 2004 г.). В 2008 г. китайские инвестиции в экономику Нигерии составили 3 млрд долл.¹⁰⁴ В декабре 2010 г. китайский Эксимбанк предоставил стране новую кредитную линию на сумму 900 млн долл.¹⁰⁵ CNOOC в 2005–2006 гг. инвестировала в нефтедобывающую инфраструктуру Нигерии в качестве оплаты за доли в месторождениях Акро и OML 130 2.27 и 2.26 млрд долл. соответственно. В 2008 г. китайские компании участвовали в тендере на покупку бывших активов Shell и ExxonMobil, однако без положительных итогов. В январе 2014 г. между Китаем и Нигерией достигнута договоренность о проведении геологоразведки в бассейне Бида (Bida), общая стоимость работ оценивается в 10 млрд долл.

Несмотря на высокие объемы экспорта нефти в КНР, а также рост двусторонней торговли и инвестиций, позиции китайского нефтяного бизнеса в Нигерии и Анголе значительно уступают западным ТНК. Китайские компании значительно позже своих конкурентов начали осваивать рынки этих стран, к тому же они (причем, не только Sinopec) не располагают самыми современными технологиями глубоководного бурения, необходимого для эффективной работы на шельфе Гвинейского залива. Технологические и экономические аспекты причины отставания от западных партнеров Китай успешно компенсирует за счет грамотно выстроенной политики проникновения на африканский континент, умело сочетающей в себе широкий спектр дипломатических и инвестиционных мер.

Таким образом, в ближайшее десятилетие конкурентный ландшафт в Африке южнее Сахары останется во многом прежним, с лидерством нефтяных

¹⁰⁴Томберг Р.И. Сотрудничество Китайской Народной Республики с Африканскими странами в нефтяной отрасли [Текст] : дис. ... канд. экон. наук. М., 2011. С. 109.

¹⁰⁵Там же.

«мейджоров» в добыче и общей стоимости активов, но преобладанием небольших независимых компаний в новых районах разработки ресурсов, а также более заметным присутствием китайских государственных корпораций.

Глава III Перспективы сотрудничества ТНК со странами Африки южнее Сахары в сфере энергетики

3.1 Состояние и развитие институциональной среды и конъюнктуры рынков в регионе Африки к югу от Сахары

При том, что страны-экспортеры углеводородов Африки южнее Сахары обладают значительными запасами природных ресурсов и характеризуются высоким уровнем присутствия иностранных нефтегазовых компаний, рассматриваемый регион в тоже время не лишен довольно широкого ряда проблем, многие из которых являются характерными конкретно для африканского континента. Таким образом, условия работы в Тропической Африке имеют свою «специфику», что накладывает отпечаток на место, которое ему отводят в своих стратегиях крупнейшие энергетические ТНК.

По большинству отчетов, подготовленных авторитетными международными информационно-аналитическими изданиями и консалтинговыми агентствами¹⁰⁶, нефтедобывающие страны Африки южнее Сахары демонстрируют удручающие результаты. В рейтингах, составленных международными финансовыми организациями¹⁰⁷, государства Тропической Африки неизменно занимают позиции в конце списка.

¹⁰⁶В настоящей работе при анализе специфики работы в регионе Африки южнее Сахары изучены и систематизированы результаты исследований The Global Competitiveness Report 2012–2013 (Schwab Klaus. The Global Competitiveness Report 2012–2013 [Electronic resource] / World Economic Forum. Geneva, 2012. URL: http://www3.weforum.org/docs/WEF_GlobalCompetitivenessReport_2012-13.pdf (дата обращения: 15.10.2014)), Doing Business Report (Doing Business 2013 [Electronic resource] / International Bank for Reconstruction and Development / The World Bank. Washington. URL: (<http://www.doingbusiness.org/~media/GIAWB/Doing%20Business/Documents/Annual-Reports/English/DB13-full-report.pdf> (дата обращения: 15.10.2014)) и Ernst & Young (Africa 2013 Getting down to business [Electronic resource] / EYGM Limited. URL: [http://www.ey.com/Publication/vwLUAssets/The_Africa_Attractiveness_Survey_2013/\\$FILE/Africa_Attractiveness_Survey_2013_AU1582.pdf](http://www.ey.com/Publication/vwLUAssets/The_Africa_Attractiveness_Survey_2013/$FILE/Africa_Attractiveness_Survey_2013_AU1582.pdf) (дата обращения: 15.10.2014))

¹⁰⁷UNCTAD (Intra-african Trade: Unlocking Private Sector Dynamism : Economic Development in Africa, Report 2013 [Electronic resource] / UNITED NATIONS PUBLICATION. URL: http://unctad.org/en/PublicationsLibrary/aldcafrica2013_en.pdf (дата обращения: 15.10.2014)),

Весьма показательным является положение стран изучаемого региона в рейтинге Индекса глобальной конкурентоспособности (The Global Competitiveness Index), ежегодно составляемом швейцарской неправительственной организацией Всемирный экономический форум (The World Economic Forum)¹⁰⁸. В данном исследовании проводится экономический анализ 148 стран на макро- и мировом уровне. Чад и Ангола занимают в указанном рейтинге последнее и седьмое с конца место соответственно, Нигерия – 120, Габон – 120. Значения индекса для этих нефтедобывающих стран даже меньше среднего индекса для стран Африки южнее Сахары – 3.6.¹⁰⁹

В другом отчете – Индексе степени благоприятности условий для ведения бизнеса (Doing Business) в 189 странах, составляемом Всемирным банком – отображен ряд параметров, влияющих на правила ведения деловых отношений, а также на защиту собственности (включая все этапы открытия бизнеса от открытия до лицензирования, выплату налогов, защиту инвестиций и т.д.). По данным показателям указанный отчет демонстрирует аналогичные результаты: нефтедобывающие страны Африки южнее Сахары также занимают последние места. Нигерия, благодаря относительной величине рынка и прочих экстенсивных факторов, – 120 место, Габон – 163 место, Экваториальная Гвинея – 166 место, Ангола – 179 место, Республика Конго – 185 место, и Чад – на последней строчке

UN (World Investment Report 2013, GLOBAL VALUE CHAINS: INVESTMENT AND TRADE FOR DEVELOPMENT [Electronic resource] / UNITED NATIONS PUBLICATION. URL: http://unctad.org/en/PublicationsLibrary/wir2013_en.pdf (дата обращения: 15.10.2014)), WEF, The World Bank and the African Development Bank (Africa Competitiveness Report 2013 [Electronic resource] / WEF, The World Bank and the African Development Bank. Washington, DC. 2013. URL: <http://www.worldbank.org/content/dam/Worldbank/document/Africa/Report/africa-competitiveness-report-2013-main-report-web.pdf> (дата обращения: 15.10.2014)), Transparency International (Corruption Perception Index 2012 [Electronic resource] / EYGM Limited. URL: [http://www.ey.com/Publication/vwLUAssets/2012_TI_CPI/\\$FILE/2012%20TI%20CPI.pdf](http://www.ey.com/Publication/vwLUAssets/2012_TI_CPI/$FILE/2012%20TI%20CPI.pdf) (дата обращения: 15.10.2014)) и пр.

¹⁰⁸Учитываются такие факторы, как развитие институтов, инфраструктуры, образования и здравоохранения, эффективность товарного, финансового рынка и рынка рабочей силы, а также развитие бизнес-среды, технологий и инноваций.

¹⁰⁹Africa Competitiveness Report 2013 [Electronic resource] / WEF, The World Bank and The African Development Bank. Washington, DC. 2013. URL: <http://www.worldbank.org/content/dam/Worldbank/document/Africa/Report/africa-competitiveness-report-2013-main-report-web.pdf> (дата обращения: 15.10.2014).

из всех рассмотренных стран. Для иностранных предпринимателей, начинающих работы в этих странах, наибольшие трудности представляют сложности с регистрацией бизнеса, согласованием контрактов, а также высокие налоги на прибыль и высокая стоимость и чрезмерная бюрократизация экспортно-импортных операций.

Стоит также учитывать такой показатель, как способность государств контролировать демографическую, политическую и экономическую ситуацию в стране. Данные факторы учтены в составляемом Фондом мира Рейтинге недееспособности государств (Failed States Index), фокусирующимся на анализе политических рисков. Согласно этому Рейтингу, Чад, Нигерия и Республика Конго относятся к числу государств с критической ситуацией, занимая 5, 16 и 32 место соответственно в списке «несостоявшихся» государств (failed states). Другие нефтедобывающие страны, несмотря на более высокие позиции, в указанном рейтинге отнесены к государствам с нестабильной ситуацией.

По материалам приведенных выше и иных Индексов, подготовленных рядом международных финансовых организаций и институтов, составлена таблица (Таблица 3), систематизирующая показатели инвестиционного климата и конкурентоспособности региона.

Таблица 3 – Показатели инвестиционного климата в основных нефтедобывающих странах Африки южнее Сахары

Страна	Ангола	Габон	Нигерия	ДРК	Чад	Экваториальная Гвинея
1 Индекс потенциала по привлечению ПИИ, 2011 (место в мире из 141)	55	94	93	87	–	–

Продолжение Таблицы 3

2 Индекс глобальной конкурентоспособности, 2013–2014	3,20	3,70	3,57	–	2,85	–
3 Индекс глобальной конкурентоспособности, 2013–2014 (место в мире из 148)	142	112	120	–	148	–
4 Степень благоприятности условий для ведения бизнеса, 2012 (место в мире из 189)	179	163	147	185	189	166
5 Индекс недееспособности государств, 2013 (место в мире из 178)	43	99	16	32	5	47
6 Индекс защиты инвесторов, 2012	5,3	3,3	5,7	3,3	3,3	3,7
7 Индекс восприятия коррупции, 2012 (место в мире из 176)	157	102	139	144	165	163
8 Индекс политической стабильности, 2011	–0,2	0,2	–2,0	–0,2	–1,5	0,2
9 Общая ставка налога на прибыль, 2011 (в % от прибыли)	53,2	43,5	32,7	65,9	65,4	46,0

Источники:

1. World Investment Report 2013: Global Value Chains: Investment and Trade for Development [Electronic resource] / UNCTAD, UN. Geneva, 2013. URL: http://unctad.org/en/PublicationsLibrary/wir2013_en.pdf (дата обращения: 15.10.2014);
2. Africa Competitiveness Report 2013 [Electronic resource] / WEF, The World Bank and The African Development Bank. Washington, DC. 2013. URL: <http://www.worldbank.org/content/dam/Worldbank/document/Africa/Report/africa-competitiveness-report-2013-main-report-web.pdf> (дата обращения: 15.10.2014);
3. World Investment Report 2013: Global Value Chains: Investment and Trade for Development [Electronic resource] / UNCTAD, UN. Geneva, 2013. URL: http://unctad.org/en/PublicationsLibrary/wir2013_en.pdf (дата обращения: 15.10.2014);
4. Doing Business Report 2014 [Electronic resource] / The World Bank. Washington, DC, 2014. URL: <https://openknowledge.worldbank.org/bitstream/handle/10986/16204/19984.pdf?sequence=1> (дата обращения: 18.10.2014);
5. Failed State List 2013 [Electronic resource] / The Fund for Peace. URL: <http://www.fundforpeace.org/global/?q=fsi> (дата обращения: 15.10.2014);
6. Protecting Investors [Electronic resource] / The World Bank. URL: <http://www.doingbusiness.org/data/exploretopics/protecting-investors> (дата обращения: 18.10.2014);
7. Corruption Perception Index 2012 [Electronic resource] / EYGM Limited. URL: [http://www.ey.com/Publication/vwLUAssets/2012_TI_CPI/\\$FILE/2012%20TI%20CPI.pdf](http://www.ey.com/Publication/vwLUAssets/2012_TI_CPI/$FILE/2012%20TI%20CPI.pdf) (дата обращения: 15.10.2014);

8. Africa Development Indicators 2012/2013 [Electronic resource] / The World Bank. Washington, DC, 2013.

URL: <https://openknowledge.worldbank.org/bitstream/handle/10986/13504/9780821396162.pdf?sequence=1> (дата обращения: 18.10.2014).

9. Ibid.

В общий перечень анализируемых в Таблице 3 факторов, также включены индекс защиты инвесторов и общая ставка налога на прибыль. В Чаде, Республике Конго и Габоне инвесторы защищены особенно слабо (155 место в рейтинге), немногим лучше ситуация в Экваториальной Гвинее. Совсем другая ситуация в крупнейших нефтедобывающих странах континента – Нигерии и Анголе. По данному показателю они занимают 65 позицию в мире, показывая хорошие результаты для региона Тропической Африки. В тоже время в отношении уровня ставки налога на прибыль, развитости системы налоговых процедур (длительность и чрезмерная бюрократизация) исследуемые страны относятся к числу наиболее неблагоприятных для иностранного бизнеса. Общая ставка налога на прибыль достаточно высока и колеблется от 32,7 % в Нигерии до 65,9 % в Республике Конго. Для сравнения страны-нефтеэкспортеры Латинской Америки продемонстрировали следующие результаты: Перу – 40.5, Мексика – 52.5, Гвинея – 73.2; на Ближнем Востоке: Катар – 11.3, Саудовская Аравия – 14.5; в ЕС Норвегия – 40.1.

Весьма характерной для Африки южнее Сахары является проблема нестабильности и затяжных конфликтов¹¹⁰. Согласно Индексу политической стабильности неспокойная ситуация в ряде стран продолжает оставаться одним из главных негативных факторов для инвестиций. Так, при оценке политической ситуации от (-2,5) до (+2,5), Нигерии присваивается индекс (-2,0), Чаду – (-1,5). Лишь в Габоне и Экваториальной Гвинее политическая обстановка относительно стабильна.

Одним из проявлений нестабильности в Африке является масштабное воровство нефти из нефтепроводов в странах-экспортерах углеводородов. В числе

¹¹⁰ Развитие Африки: возможности и препятствия [Текст]. М. : ИАФр РАН. 2008. С. 14.

стран, где данное явление фиксируется в промышленных масштабах, есть Нигерия. Примечательно, что ни в одном из доступных источников не указаны точные данные о масштабах воровства нигерийской нефти. По расчетам аналитического агентства Chatham House¹¹¹, в первом квартале 2013 г. из нефтепроводов и скважин предположительно исчезало по 100 тыс. барр. нефти в день, а с учетом еще и воровства при транспортировке нефти данная цифра могла достигать отметки в 200 тыс. барр. в день¹¹². О диверсиях и фактах воровства нефти заявляют все работающие в Нигерии ТНК. Так, компания Epi утверждает, что теряет до 60 % добываемого сырья – по 30 тыс. барр. в сутки. Убытки нефтяной группы Shell в 2007 г. составили 14 млрд долл. (из-за затяжного кризиса в районе дельты р. Нигер в течение трех лет была прекращена добыча в районах к западу от дельты)¹¹³.

Масштабы хищения нефти могут сильно варьироваться. Кражей нефти могут заниматься и местные жители деревень, близ которых расположены районы нефтедобычи. В этом случае нигерийцы незаконно проникают в трубопровод с помощью врезки (или «бункеровки»).

Отчасти решением этой проблемы стало практикуемое с 2012 года бурение горизонтально-наклонных скважин (horizontal directional drilling) – технологии, позволяющей прокладывать нефтепровод на большой глубине, чтобы избежать возможности диверсий. Эта технология была внедрена нигерийской компанией Fenog Nigeria Ltd, которая завезла из Германии оборудование (бурильная установка оценивается в 15 млн долл.), предназначенное непосредственно для условий работы в регионе. Его мощность позволяет прокладывать трубопровод на

¹¹¹Является наиболее важным британским и один из важнейших «мозговых центров» в мире, изучающих международные отношения, создан в 1920 году. Официальное название Королевский институт международных отношений (Royal Institute of International Affairs).

¹¹²Стоит заметить, что воровство нефти является довольно распространенным явлением, оно также наблюдается в Индонезии, Ираке, Колумбии и Мексике. В этих государствах ежедневные масштабы воровства составляют до 10 тыс. тонн барр. в день.

¹¹³Гевелинг А.Л. Иностраный капитал в экономике стран Тропической Африки : на примере экономического сообщества западноафриканских государств, ЭКОВАС [Текст] : дис. ... кандидата экономических наук. М., 2009. С. 141.

глубине до 60 метров. Дополнительное преимущество этой технологии заключается в том, что трубопровод проходит под рекой, а не над ней – таким образом, на период строительства нет необходимости перекрывать водопоток, а это чрезвычайно важно для местных жителей, ведь строительство может длиться до девяти месяцев.

Впервые эта технология была применена в Нигерии на маршруте Эскравос-Варри в дельте р. Нигер, когда нефтепровод диаметром 60 см был проведен на участке примерно 1.7 км по дну р. Эскравос¹¹⁴. Сам трубопровод принадлежит NNPC и используется преимущественно компаниями Shell и Chevron для транспортировки природного газа.

В иных случаях нефть может откачиваться шлангами или трубами (могут достигать в длину до 2 км) для последующей погрузки на баржи в дельте р. Нигер. Впоследствии ее доставляют в прибрежную зону Гвинейского залива, где, как предполагается, грузят на мини-танкеры. Предположительно, за одну такую операцию удастся украсть от 3 до 18 тыс. барр. нефти. Известны случаи, когда хищение нефти происходило и в более крупных масштабах на территории экспортных терминалов. Предположительно, около 80 % украденной нефти транспортируется в другие страны.

Неспособность властей африканских государств контролировать внутреннюю ситуацию в стране является причиной не только масштабных хищений нефти, но и организованных диверсий и саботажей, напрямую направленных в адрес работающих в Африке нефтегазовых компаний. Так, в Нигерии инфраструктура компаний Shell и Chevron начиная с конца 1950-х гг. подвергается нападениям со стороны воинствующих местных племен. Особенно ярко это выражено в выступлениях представителей племени огони (Ogoni), населяющих районы дельты р. Нигер. Первое их выступление произошло в 1958 г. Оно было связано с загрязнением окружающей среды, в результате

¹¹⁴Bury them deep. Dealing with oil theft [Text] / The Oil & Gas Year: the Who's Who of the Global Energy Industry: Nigeria 2012. Dubai : Wildcat International, 2012. P. 49.

которого значительно сузилась сфера хозяйственной деятельности населявших район жителей. Выступившие с протестом требовали от Shell выплаты роялти в качестве компенсации.

Другой пример – деятельность повстанческой группировки "Движение за освобождение дельты Нигера" (MEND), которая взяла на себя ответственность за успешную атаку на нефтяные платформы Shell в феврале 2006 г, из-за чего производство компании было на несколько месяцев снижено на 477 тыс. барр. в день. Основу группировки MEND составляли представители почти 14-ти миллионного племени иджо. Требования боевиков заключались в справедливом распределении доходов от развития нефтяной промышленности в стране¹¹⁵.

Хотя на крайнем юге Нигерии иджо являются доминирующим этносом, они расселены по шести штатам, в каждом из которых являются меньшинством. В результате иджо не могут продвинуть своих политиков на федеральный уровень. Ситуация не изменилась и после прихода к власти в апреле 2007 г. президента У. Яр-Адуа (2007–2010), который поначалу был готов на компромисс с иджо. Весной 2008 г. новый президент начал кампанию против ближайших сторонников и родственников своего предшественника О. Обасанджо (его самого преследования не коснулись). Одной из причин активизации боевиков могло стать введение поста министра по делам дельты Нигера, который, как предполагается, должен усилить контроль центра над нефтеносным регионом. Примечательно, что несмотря на выдвигаемые MEND требования социально-политического характера (представители племени иджо крайне недовольны своим политическим положением), чинимые ими диверсии, как правило, совпадают по времени с неблагоприятными для нефтяного рынка периодами, когда требуется поднять цены на углеводороды.

¹¹⁵Hanson Stephanie. MEND: The Niger Delts's Umbrella Militant Group [Electronic resource] / Council on foreign relations. 2007. March, 22. URL: <http://www.cfr.org/nigeria/mend-niger-deltas-umbrella-militant-group/p12920> (дата обращения: 15.10.2014).

Дело в том, что любое масштабное выступление MEND может сократить объем поставок из Нигерии (около 2.6 млн барр. в сутки) примерно на 20 %, в результате чего создаются предпосылки для роста цен на нефть. Причем нередко акции нигерийских боевиков усиливают действие других факторов, влияющих на нефтяные цены. Так, одна из первых громких серий терактов была организована иджо в дельте Нигера весной 2003 г., когда рост цен на нефть подпитывали пессимистичные новости с Ближнего Востока. Затем MEND устроила серию терактов в начале 2004 г., когда на юго-востоке США были зафиксированы ураганы. В результате летом 2004 года цена на нефть впервые поднялась до уровня в 50 долл. за 1 барр. Иджо бунтовали и в 2005 г., сразу после урагана «Катрина». Тогда волнения в Нигерии привели к росту нефтяных цен до 70 долл. США за 1 барр.¹¹⁶

Хотя число и интенсивность конфликтов на африканском континенте заметно уменьшилось, установившаяся ситуация остается непрочной. Одной из глубинных причин конфликтов в Африке остается сохраняющаяся бедность.

Несмотря на перечисленные очевидные трудности работы в регионе нефтедобывающие государства Африки южнее Сахары демонстрируют сравнительно хорошие результаты в отношении объема прямых иностранных инвестиций (ПИИ), о чем свидетельствуют данные из Индекса потенциала по привлечению прямых иностранных инвестиций (составлен с учетом прошлой динамики экономического развития и инвестиционных потоков стран). Из четырех стран, для которых рассчитан индекс, самые хорошие показатели у Анголы (55 место), далее следуют Республика Конго (87 место), Нигерия (93 место) и Габон (94 место).

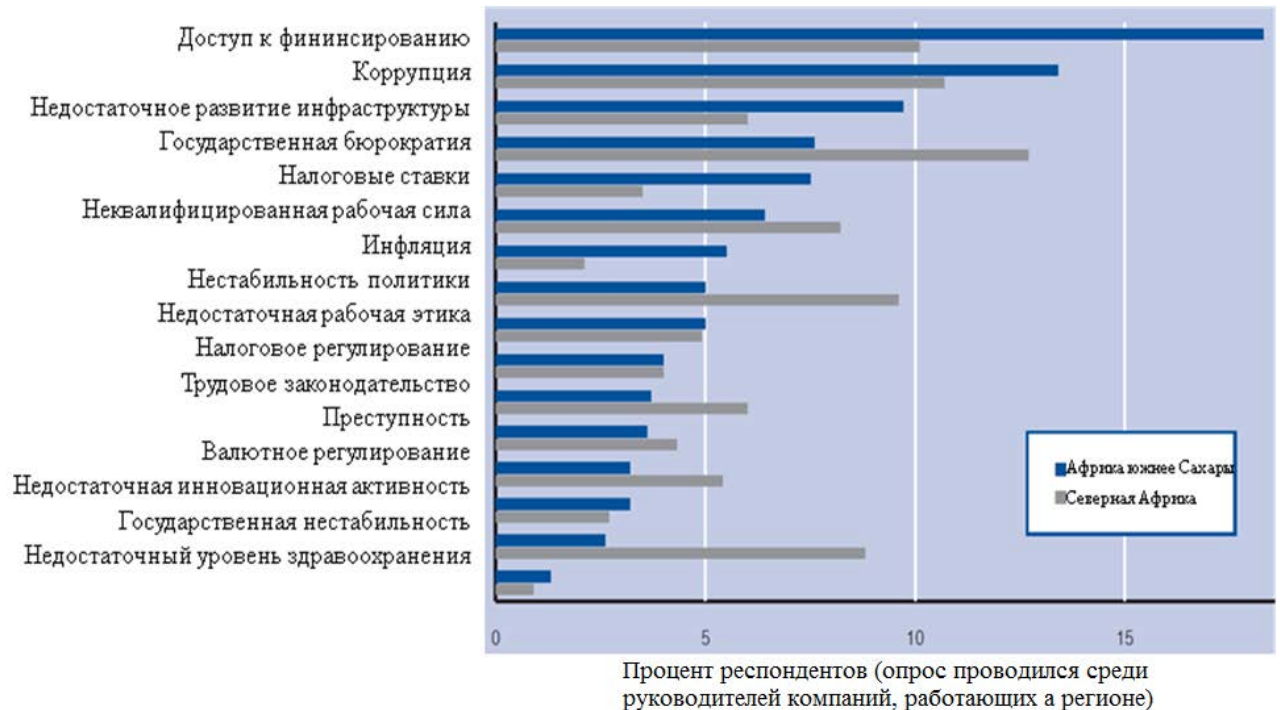
¹¹⁶3 февраля 2008 г. президент Нигерии У. Йар Адуа выступил с инициативой создания международных военно-морских сил Гвинейского залива (Gulf of Guinea Guard Force, GGGF). Формирование указанных сил должно курироваться Комиссией стран Гвинейского залива (Gulf of Guinea Commission, GGC) – организацией, призванной координировать политику Анголы, Габона, ДРК, Камеруна, Республики Конго, Нигерии, Сан-Томе и Принсипи и Экваториальной Гвинеи в регионе. В задачи GGGF входит обеспечение безопасности в дельте Нигера (в том числе, патрулирование акватории, разоружение боевиков повстанческих группировок, содействие в расследовании преступлений).

Основным препятствием для роста ПИИ является высокий уровень коррупции в регионе. Согласно данным публикуемого Международной организацией по борьбе с коррупцией доклада «Индекс восприятия коррупции» страны-экспортеры углеводородов Африки южнее Сахары входят в число самых коррумпированных: из 177 стран списка. Судан и Южный Судан занимают 174 и 173 места соответственно, Экваториальная Гвинея 163 место, ДРК и Республика Конго делят 154 место, Ангола 153 место, Гвинея 150 место и Нигерия 144 место. Для сравнения, из стран-экспортеров нефти Латинской Америки Мексика и Аргентина делят 106-ое место, Эквадор находится на 102 месте, а Перу – на 83-ем; в регионе Ближнего Востока Ирак находится на 171 месте, Кувейт – на 69 и Саудовская Аравия – на 63 месте. Резкий рост степени коррумпированности правящих элит отмечается с 1980-х гг., когда активизировался приток западной помощи – прежде всего в рамках программ МВФ и ВБ¹¹⁷. В 2003 г. при поддержке МВФ, МБРР и Международной ассоциации развития (МАР) была создана Инициатива по прозрачности в добывающих странах (ИПДО), к работе в которой были привлечены представители правительств 29 нефте- и газдобывающих государств Африки южнее Сахары. Принятые в том же году «Принципы ИПДО» по справедливому использованию минеральных ресурсов развивающихся стран и доходов от их добычи и экспорта за все годы существования данной «международной инициативы» так и не получили должного внимания экспортеров энергоресурсов¹¹⁸.

¹¹⁷Экономика Африки в условиях рыночных преобразований [Текст] [монография] / [С. А. Бессонов и др. ; отв. ред. И. О. Абрамова, Е. В. Морозенская] ; Учреждение Российской академии наук ИАФР РАН. М. : ИА, 2010. С. 65.

¹¹⁸БРИКС и перспективы социально-экономического, политического и культурного развития Африки [Текст] : материалы XII всероссийской школы молодых африканистов, Москва, 7-8 ноября 2013 года / Федеральное гос. бюджетное учреждение науки ИАФР РАН, Науч. совет по проблемам стран Африки РАН, Лаб. мониторинга рисков социально-политической дестабилизации ЦФИ НИУ Высшая школа экономики ; [отв. ред. Н. А. Жерлицына]. М. : ИА. С. 81.

Вышеизложенные основные инвестиционные риски региона и степень их влияния на работу в Африке южнее Сахары иностранных компаний отображены в исследовании Международного экономического форума (Рисунок 3).



Источник: Africa Competitiveness Report 2013 [Electronic resource] / WEF, The World Bank and The African Development Bank. Washington, DC. 2013.
 URL: <http://www.worldbank.org/content/dam/Worldbank/document/Africa/Report/africa-competitiveness-report-2013-main-report-web.pdf> (дата обращения: 15.10.2014).

Рисунок 3 – Наиболее проблемные факторы для ведения бизнеса в Африке (% от общего числа респондентов)

Основными сложностями в работе иностранных компаний в странах Африки южнее Сахары являются доступ к финансированию, коррупция, недостаточное развитие инфраструктуры и чрезмерная государственная бюрократия.

На основе вышеизложенного анализа инвестиционного климата нефтедобывающих стран Африки южнее Сахары можно сделать вывод, что исследуемые страны относятся к числу самых недееспособных государств мира. Такие негативные факторы, как неразвитая инфраструктура, чрезмерная бюрократизация, высокий уровень коррупции, политическая нестабильность и

отсутствие развитой инфраструктуры создают высокий уровень риска капиталовложений. Тем не менее, существующие риски нивелируются высокой прибыльностью и качеством африканской нефти, а также стратегической важностью закрепления развитыми странами и Китаем своих позиций в регионе.

3.2 Конкурентные преимущества основных игроков на рынке энергоресурсов стран Африки южнее Сахары

Африка южнее Сахары является регионом особенно острого соперничества внешних игроков за ее богатую ресурсную базу. Здесь стратегические противоречия между новыми и старыми мировыми центрами экономической силы (такими как, например, США и ЕС, с одной стороны, и Китая с другой) проявляются особо ярко и многообразно. Привлеченные богатейшими запасами нефти, крупнейшие энергетические ТНК мира с самого начала освоения нефтяных месторождений старались укрепить свои позиции на континенте.

Соединенные Штаты, являясь одним из наиболее значимых игроков энергетического рынка Африки южнее Сахары, обладают рядом конкурентных преимуществ по сравнению с другими участниками работы международных нефтегазовых компаний в регионе. Существует несколько факторов обуславливающих эти влияния:

1. Прежде всего, стоит заметить, что **компании США во многом оказывают влияние на динамику мировых цен на нефть, газ и нефтепродукты**. США, во-первых, являются крупнейшим потребителем этих ресурсов и, во-вторых, неизменно демонстрируют высокие показатели добычи и переработки энергетических ресурсов на собственной территории, тем самым оказывая прямое воздействие на их спрос и предложение на мировом рынке. Например, возникающий в сезон ураганов риск приостановки нефтедобычи в Мексиканском заливе становится причиной значительных изменений в ценах на нефть на мировых рынках.

2. **Технологическое преимущество практически во всех областях энергетического комплекса.** Это касается как сектора этапа добычи и переработки ресурсов, так и в инновационных областях. Подрядчики в лице американских инженерных компаний осуществляют наиболее сложные технические операции. На некоторые технологические процессы США обладают фактически правом монопольного владения. С учетом роста сложности разработки новых месторождений на африканском шельфе важность этого фактора будет возрастать.

3. **Корпорации США в большей степени адаптировали стратегии своей деятельности в африканских странах-экспортерах энергоресурсов к неизменно присутствующей во всех странах континента «африканской специфике».** Для укрепления своих позиций в сырьевых отраслях стран африканского континента американские корпорации, наряду с традиционными методами проникновения, применяют новые, более гибкие формы и методы. Так, пользуясь слабостью материально-технической базы, нехваткой квалифицированных инженеров и менеджеров у нефтяных предприятий Африки, корпорации США нередко прибегают к заключению управленческих контрактов, налаживанию научно-технических и технологических связей, обеспечивающих им при незначительных затратах существенное, нередко доминирующее, положение в нефтегазовом секторе региона.

4. Кроме того, **корпорации США удерживают под своим контролем рынки сбыта энергоресурсов в ряде стран континента,** используя в своих интересах зависимость этих стран в области транспортировки и реализации нефти.

5. **Американские нефтегазовые компании пользуются ощутимой поддержкой правительства США в экономической и политической сферах.** Регулярно происходит увеличение ассигнований нефтегазовых компаний на геологоразведочные работы – они на 60–70 % финансируются за счет американского госбюджета. Кроме того, в 2000 г. Правительством США был

принят Закон (Акт) об экономическом росте и торговых возможностях в странах Африки также известный как Закон АГОА (African Growth and Opportunity Act). Фактически можно утверждать, что он являет собой законодательное оформление планов США на утверждение своего исключительного положения на африканском континенте¹¹⁹. Принятием данного акта впервые в истории американо-африканских отношений была создана юридическая основа под реализацию экономических и политических интересов США в Африке. При этом Конгрессом США констатировалось, что страны Африки южнее Сахары представляют собой богатый людскими и природными ресурсами регион, а континент в целом обладает колоссальным экономическим потенциалом и представляет поэтому долгосрочное политическое значение для Соединенных Штатов. В связи с тем, что география торгово-экономической политики США расширяется, увеличивая тем самым приток капиталов, создается благоприятный деловой климат, благодаря чему устраняются любые барьеры на пути торгово-экономического обмена между США и странами африканского континента. В этой связи принятый Закон АГОА призван устранить тарифные барьеры для американских производителей, способствуя созданию зон свободной торговли американскими товарами в этих странах. Кроме того, Закон АГОА предоставляет странам Африки «режим наибольшего благоприятствования» при экспорте целого ряда изделий в США¹²⁰.

За первые 13 лет действия положений указанного Акта заметно увеличился объем торговли между США и странами Африки южнее Сахары. Отмечается заметная диверсификация структуры африканского экспорта. Некоторые африканские страны получили возможность производить промышленную

¹¹⁹Стратегическое соперничество ведущих экономик мира за африканские ресурсы (2006-2008) : Отчет по выполнению гранта Отделения общественных наук РАН по теме: "Стратегическое соперничество ведущих экономик мира за африканские ресурсы" [Электронный ресурс]. ИАфр РАН, 2009. URL: <http://www.inafran.ru/node/48> (дата обращения: 15.10.2014).

¹²⁰Вишневский М.Л. Актуальные проблемы современной политики США в Африке [Текст] : дис. ... д. и. н. М., 2004. С. 111.

продукцию в партнерстве с транснациональными корпорациями и затем поставлять ее в США без обложения пошлинами. В 2013 г экспорт в США из стран Африки южнее Сахары составил 23 960 млн долл. (для сравнения: из стран региона Северной Африки в тот же период импорт США составил 11 215 млн долл., а весь импорт составил 1 579 593 млн долл.). В указанный период на нефтепродукты пришлось 12,9 % от общего импорта США из региона Африки южнее Сахары. В долларовом эквиваленте импорт нефти (неочищенной) и битуминозных минералов составил 3 086 млн долл.¹²¹

Ранее, в 1997 г. администрация Б. Клинтона инициировала принятие программы «Партнерство в целях экономического роста и развитие торговых возможностей», одной из целей которой было расширение участия американских частных инвесторов в развитии стран Африки, увеличение экономической и технической помощи, списание долгов¹²².

В своем арсенале ЕС имеет обширный инструментарий традиционных средств, обеспечивающих ему сохранение позиций европейских нефтегазовых компаний в числе лидеров на рынках углеводородов Африки южнее Сахары.

1. Историческая предопределенность к сотрудничеству. Как известно, отношения многих стран ЕС со странами Африки южнее Сахары имеют длительную колониальную предысторию. В первую очередь к ним относятся Великобритания, Франция, Бельгия, Германия и Португалия.

Независимо от политического курса все лидеры Франции руководствовались тем, что для стратегических интересов страны чрезвычайно важно поддерживать французское присутствие в бывших колониях и протекторатах (на африканском континенте их было около 20), а также сохранять «зону франка КФА», объединяющую почти все франкоговорящие африканские

¹²¹US–Sub–Saharan Africa Trade and Investment : An economic Report by the International Trade Administration US Department of Commerce [Electronic resource] / International Trade Administration. 2014, August. – С. 9. URL: <http://trade.gov/dbia/us-sub-saharan-africa-trade-and-investment.pdf> (дата обращения 15.10.2014).

¹²²Вишневский М.Л. Актуальные проблемы современной политики США в Африке [Текст] : дис. ... д. и. н. М., 2004. С. 190.

страны. Используя свое привилегированное положение, французские компании умело оттесняют конкурентов, «перехватывая» предлагаемые странам-участницам зоны более выгодные контракты¹²³.

Со странами Западной и Центральной Африки Францию связывают тесные торгово-экономические отношения. В страны Тропической и Южной Африки из Франции экспортируются машины, оборудование, транспортные средства, нефтепродукты, некоторые потребительские товары, в том числе зерновые, мясомолочная продукция, сахар и др. Из Африки во Францию поступает $\frac{1}{4}$ часть всех импортируемых ею ресурсов нефти и газа (кроме Алжира, нефть в значительных объемах ввозится из Нигерии, Анголы, Республики Конго и Габона). Поскольку конъюнктура мирового рынка в целом характеризуется ростом цен на готовую продукцию, а также на нефть и нефтепродукты и превалированием тенденции к снижению цен на сырье, африканский импорт из Франции постоянно дорожает, а африканский экспорт во Францию дешевеет. В результате для большинства африканских стран характерен хронический дефицит торгового баланса, Франция же имеет положительное сальдо в торговле не только с франкофонными странами, но и со странами всего африканского континента. По заявлению генерального секретаря Совета французских инвесторов в Африке (Conseil Français des Investisseurs en Afrique, CIAN, СФИА) Э. Бутельера, положительное сальдо Франции в торговле с Африкой эквивалентно тому, которое она имеет от торговли со странами Евросоюза при том, что в денежном выражении торговый обмен с африканскими странами почти в 11 раз меньше – 78 млрд фр. фр. против 813 млрд фр. фр.¹²⁴

Другой значительный игрок на рынках углеводородов стран Африки южнее Сахары – Великобритания. Из числа немногим более 50 независимых африканских стран в недавнем прошлом треть являлась колониальными владениями Великобритании, а в настоящее время 18 из них – члены

¹²³ Мирохозяйственные связи Африки в контексте внешнеэкономических интересов России / Отв. ред. : В.В. Лопатов, Е.Н. Корендясов, Т.Л. Дейч. М. : ИАФр, 2007. С. 224.

¹²⁴ Там же. С. 223.

Содружества¹²⁵. За счёт объединения усилий с другими ведущими мировыми державами британские власти стремятся, с одной стороны, укрепить свои лидирующие позиции в диалоге с Африкой, а с другой – снизить издержки и одновременно повысить эффективность своей политики на континенте. Немаловажно сотрудничество на «африканской площадке» с Францией¹²⁶. Британия, таким образом, получает возможность проникнуть на рынки тех стран, что в колониальный период находились в колониальной зависимости от Франции и по настоящий момент сохранили тесные связи со своей бывшей метрополией.

Что касается Германии, при том, что экономика этой страны всегда была ориентирована на экспорт, ее внутренний рынок также демонстрирует пиетет к африканской нефти. Если рассматривать торгово-экономические отношения Германии со странами Африки в целом, то 70 % всего немецкого импорта приходится на 4 государства: ЮАР, Нигерию, Ливию и Алжир¹²⁷.

О значимости фактора торгово-экономических связей, скрепленных общим историческим прошлым свидетельствует заявление министра торговли США Р. Брауна (1993–1996 гг.), сделанное им во время выступления на Американско-

¹²⁵Сохранению статуса великой державы способствует возглавляемое Великобританией Содружество – уникальное объединение государств, возникшее ещё в недрах британской колониальной империи. В настоящее время из 53 государств–членов Содружества 16–расположены в Африке. Первым африканским государством, получившим статус члена Содружества, стала Гана, которая обрела независимость в 1957 г.

¹²⁶Учитывая имеющиеся у Франции рычаги влияния в Африке, прежде всего, франкофонной, Великобритания в целях укрепления своих позиций на континенте избрала путь углубления сотрудничества с Парижем, чего не было в колониальный период. При этом сотрудничество в области африканской политики отвечает интересам и французских властей. В 1998 г. на саммите в Сент–Мало (Франция) британский премьер и французский президент пришли к решению о необходимости согласования африканской политики двух стран и усиления практического сотрудничества в этом направлении. В частности, министерства и ведомства Великобритании и Франции резко расширили обмен информацией и личные контакты как на уровне центральных органов власти, так и на уровне дипломатических миссий в конкретных странах Африки. Стали организовываться совместные поездки в Африку высокопоставленных представителей внешнеполитических и внешнеэкономических ведомств двух стран. Далее на первый план выдвинулась обоюдная поддержка инициативы Африканского союза – Новое партнёрство для развития Африки – НЕПАД (NEPAD), целью которого стала выработка стратегии устойчивого развития и сокращения бедности на континенте.

¹²⁷Лилеев И.Л. Германия и Африка: до и после падения стены [Текст] / И.Л. Лилеев ; Учреждение Российской акад. наук, ИАфр РАН. М.: ИАфр РАН, 2011. С. 33.

африканском экономическом форуме в Дакаре (Сенегал) в мае 1995 г. Тогда он подчеркнул конкурентные преимущества бывших колониальных держав на африканском континенте¹²⁸. США приступили к активному выстраиванию торгово-экономических отношений с африканскими странами лишь после деколонизации континента, и на протяжении первых нескольких десятков лет американо-африканских отношений США в вопросах бизнес-привлекательности для африканцев заметно уступали европейским партнерам.

2. Выгодное географическое положение. Географическое и связанное с ним геополитическое положение некоторых стран африканского континента (это в первую очередь относится к государствам Северной Африки), является также одним из важнейших факторов, оказывающих преимущество при работе нефтегазовых компаний стран-членов ЕС в регионе Африки южнее Сахары. Географическая близость, а также тот факт, что большое число выходцев из стран африканского континента проживают в странах ЕС, существенно стимулирует развитие торгово-экономических отношений.

3. Реализация проектов в области транспортировки энергоресурсов. В июле 2007 г. Европейской комиссией было принято решение о снятии ограничений, действующих в отношении перепродажи алжирского газа на рынках стран ЕС, а также заявлено о готовности принять участие в создании Транссахарского газопровода, через который нигерийский газ будет доставляться в Алжир. Тогда же в Берлине состоялся европейско-африканский энергетический форум, а в 2008 г. было провозглашено начало развертывания африкано-европейского партнерства в энергетической области, которое – помимо прочего – предусматривало координацию стратегий в данной области и значительное число проектов сотрудничества, ключевым из которых является Транссахарский газопровод (названный «Африканским Набукко»), и создание четырех «энергетических пулов» в Африке.

¹²⁸ Мирохозяйственные связи Африки в контексте внешнеэкономических интересов России [Текст] [монография] / Российская акад. наук, Ин-т Африки ; [отв. ред. : В.В. Лопатов, Е.Н. Корендясов, Т.Л. Дейч]. М. : ИАФр, 2007. С. 190.

4. Программы помощи, как фактор взаимозависимости. Сохранение своего влияния в регионе Африки южнее Сахары для стран-членов ЕС позволяет им обеспечивать себе доступ к рынкам энергоресурсов. Африка, в свою очередь, весьма заинтересована в предоставляемой ей помощи развитию.

Например, официальная помощь развитию (ОПР) – это самая масштабная помощь, которая из бюджета Франции поступает развивающимся странам, и 70 % этой помощи получали африканские страны, входящие в Экономический и валютный союз Западной Африки. Они получали ее почти в полтора раза больше, чем страны-члены Экономического и валютного сообщества Центральной Африки, в сумме 55 % против 12 % ОПР, выделявшейся Северной Африке. Часть ОПР перечисляется в бюджеты африканских стран на развитие образования и здравоохранения, часть распределяется через Фонд помощи и сотрудничества (создан в 1959 г.) и используется для финансирования различных проектов экономического и социального назначения. Еще 10-12 % проходило через службы сотрудничества и направлялось, в частности, на финансирование программ децентрализованного сотрудничества.

На самом деле такая система оказания помощи развитию выгодна прежде всего Франции, потому что позволяет ей снижать дефицит бюджета и экономить финансовые средства, вкладывая их в испытывающую трудности национальную экономику. Наконец, существует заинтересованность Франции в объемах и распределении французского капитала – работающих в Африке торгово-промышленных компаний, привыкших опираться на поддержку государства. На протяжении последних лет Франция стабильно оставалась главным торговым партнером африканских стран, хотя на Африку приходится лишь 5 % ее внешнеторгового оборота. При этом 60 % товарооборота приходится на Северную Африку и только 40 % – на Тропическую и Южную. Главным торговым партнером Франции в Африке является Алжир, откуда идут поставки нефти и газа, а основными покупателями продуктов французской промышленности

в Северной Африке являются Тунис, Марокко, в Африке южнее Сахары – ЮАР и Маврикий.

Также немаловажным является работа стран ЕС по деэскалации затянувшихся конфликтов в ряде стран Африки южнее Сахары, борьба с засухой и опустыниванием, меры по противодействию распространения вирусов ВИЧ/СПИД и инфекционных заболеваний, поддержание продовольственной безопасности (в Африке проживает 2/3 от общего количества инфицированных ВИЧ/СПИД в мире и почти 77 % умерших от этого заболевания)¹²⁹.

5. Консолидация странами ЕС своих энергетических политик в отношении региона Африки южнее Сахары. В опубликованной в мае 2010 г. «Внешнеэкономической стратегии ЕС» говорится, что «Европейский союз имеет возможности к радикальной трансформации своих отношений с африканским континентом, но при том понимании, что его страны-члены будут последовательно вкладывать средства и усилия в проведение внешней политики на этом направлении на общеевропейском уровне»¹³⁰.

Это особенно ярко видно в соперничестве за африканские ресурсы между ЕС и США. На рубеже XX–XXI вв. последнее приобрело форму наступления США в первую очередь на позиции Франции в рассматриваемом регионе. В ряде стран, традиционно входивших в зону французского влияния на Черном континенте, – Бурунди (1993–2005 гг.), Руанде (1990–1994 гг.), ДРК (1998–2002 гг.), Чаде (2006 г., 2008 г.), Того (2005 г.), Кот-д'Ивуаре (1999 г., 2002 г.) – почти синхронно происходили различные по интенсивности дестабилизационные процессы – от внутренних беспорядков до вооруженных конфликтов. При том, характер и настроения почти всех этих «пробуждений демократических сил» практически никогда не были направлены против присутствия Франции в

¹²⁹Подбиралина Г.В. Современный этап экономического сотрудничества стран ЕС и Африки [Текст] : дис. ... кандидата экономических наук : 08.00.14/ Подбиралина Галина Викторовна. М., 2007. С. 53.

¹³⁰Африка в современных международных отношениях [Текст] / [М.Л. Вишневский и др. ; отв. ред.: Е.Н. Корендясов, В.Г. Шубин] ; Учреждение Российской академии наук ИАФР РАН. М. : ИАФР РАН, 2011. С. 99.

регионе, объективно они все же отличались антифранцузским настроением, резко выступали против продления сроков профранцузских правительств в этих странах, и в результате приводили к власти проамериканские силы. Таким образом, уже проамериканские управленцы обеспечивали компаниям США преференциальные условия работы в африканских странах.

В качестве ответных мер Франция способствовала интенсификации «антиамериканской» активности в сфере африканского бизнеса как на двусторонней основе, так и в рамках совместных усилий стран ЕС. В 2008 г. состоялся саммит ЕС – Африка. Франция инициировала работу ЕС по созданию Средиземноморского союза (стратегически важного в первую очередь для энергетических интересов Франции).

Успехам **Китая** в конкурентной борьбе за ресурсы с крупными западными компаниями также способствует целый ряд факторов:

1. Более выгодное восприятие африканскими партнерами (Китай не участвовал в колонизации африканского континента). Китайские руководители в своих речах и заявлениях, а также во время частных бесед с руководством африканских стран неизменно придерживаются тезису об «общности судеб, целей и задач» всех развивающихся стран, подчеркивая тем самым, что рассматривают африканцев как своих равноправных партнеров и ни при каких обстоятельствах не перестанут им помогать, что, безусловно, импонирует африканским руководителям.

Важной вехой в истории китайско-африканских отношений стало провозглашение в 1963 г. (во время исторического визита в Африку китайского премьера Чжоу Эньлая) «пяти принципов»¹³¹ отношений КНР со странами

¹³¹«Пять принципов» предусматривают поддержку народов Африки в борьбе против империализма, колониализма и неоколониализма, за национальную независимость, поддержку политики мира, нейтралитета и неприсоединения, стремления к единству, уважение к суверенитету и невмешательство во внутренние дела.

континента и восьми принципов китайской экономической помощи африканским странам¹³².

Важно также заметить, что о связях Китая с Африкой известно еще с древности: прямое морское сообщение между ними было установлено уже к VII в. н.э.¹³³

2. Активное сопровождение работы нефтегазовых компаний в рассматриваемом регионе механизмами дипломатии. Стратегии работы китайских нефтегазовых компаний в Африке, а также сама географическая карта их присутствия в странах континента являются продолжением и фактором политического курса КНР на сотрудничество с африканскими государствами. Китаем установлены дипломатические отношения с 49 странами Африки (4 страны сохраняют отношения с Тайванем) и во всех странах, за исключением Сомали, он представлен на уровне послов¹³⁴. По интенсивности дипломатических контактов Китаю заметно уступают даже США.

3. Широкий спектр направлений экономического сотрудничества. Китай оказывает безвозмездную помощь, льготное кредитование, инвестиции, в том числе вложения в инфраструктуру, столь необходимую африканским странам, и многое другое.

На пользу Китаю также сыграл крах во многих государствах Африки западных программ структурной адаптации и либерализации экономики, а также то, что многие обещания Запада по оказанию экономической помощи остались нереализованными. Китай же, в отличие от Запада, не только выполнял, но зачастую и перевыполнял свои финансовые обязательства. Так, президент ЮАР Н. Мандела (годы правления 1994–1999), комментируя подписания соглашения об установлении дипломатических отношений с КНР 30 декабря 1997 г., заявил, что

¹³²Дейч Т.Л. Африка в стратегии Китая [Текст] / Т.Л. Дейч ; Учреждение Российской акад. наук Ин-т Африки РАН. М. : ИАФР РАН, 2008. С. 105.

¹³³Томберг Р.И. Сотрудничество Китайской Народной Республики с Африканскими странами в нефтяной отрасли [Текст] : дис. ... канд. экон. наук. М., 2011. С. 56.

¹³⁴Мировые державы в Африке и интересы России [Текст] / [Громыко А. А. и др. ; отв. ред.: Громыко А.А.] ; Учреждение Российской акад. наук, ИАФР РАН. М. : ИАФР РАН, 2010. С. 50.

дипломатические отношения с Китаем отвечают обоюдным экономическим интересам их государств¹³⁵.

4. Отсутствие ограничений в выборе партнеров среди африканских стран. КНР не лимитирует географию работы своих нефтегазовых компаний какими-либо политическими требованиями в отношении формы государственных режимов и надлежащего управления, соблюдения прав и свобод человека, а также давления со стороны других стран и международных организаций. Данную особенность китайского бизнеса хорошо иллюстрирует пример работы в Зимбабве и Южном Судане (внутриполитические режимы¹³⁶ которых на Западе были признаны диктаторскими и преступными¹³⁷). Судан сегодня является одной из немногих нефтедобывающих стран мира, которая ориентирована, в первую очередь, на сотрудничество не с США, Европой и Японией, а с Китаем, Индией и Малайзией¹³⁸.

5. Долгосрочная стратегия компаний КНР по освоению рынков энергоресурсов стран исследуемого региона, еще не освоенных китайским капиталом. Во-первых, благодаря поддержки государства, нефтегазовые компании из КНР избавлены от необходимости приносить сверхприбыли и могут позволить себе после прихода в новую страну какое-то время нести убытки. Это делает их надежными и долгосрочными партнерами для африканских стран. Во-вторых, нефтегазовые компании из КНР отличаются тем, что используют тактику приобретения вначале небольших долей в месторождениях или акций крупных компаний, а уже потом постепенно расширяют свою деятельность.

Китай, в большей степени, стремится обеспечить себе контроль над источниками сырья чем закупать это сырье на мировых рынках. Инвестируя в проекты в районах добычи сырья, он гарантирует местному бизнесу более

¹³⁵Дейч Т.Л. Китай и Южная Африка: эволюция взаимоотношений [Текст] / Т.Л. Дейч, В.Г. Шубин. М., 1999. С. 38.

¹³⁶В данном случае речь идет о правящих режимах Р.Мугабе и О.Аль-Рашида.

¹³⁷Томберг Р.И. Сотрудничество Китайской Народной Республики с Африканскими странами в нефтяной отрасли [Текст] : дис. ... канд. экон. наук. М., 2011. С. 83.

¹³⁸Там же. С. 137.

широкий доступ на китайские рынки в отдельных отраслях промышленности, что также делает для этих стран привлекательными именно китайские инвестиции.

Таким образом, конкурентные стратегии ТНК развитых стран и Китая нацелены на утверждение и сохранение лидирующих позиций на рынках энергоресурсов государств Африки южнее Сахары. Все увеличивающаяся потребность ведущих экономик мира к обеспечению бесперебойных поставок энергоресурсов для своего развития при обостряющемся их дефиците в мире оказала сильное воздействие на характер противостояния международных компаний. Оно выходит за рамки экономических измерений, потому как для привлечения африканской стороны к партнерству основные участники борьбы за энергоресурсы подкрепляют свои стратегии приемами политического и идеологического ориентирования государств Черного континента на сотрудничество в торгово-экономической сфере. Сегодня к числу важнейших факторов конкурентоспособности ТНК наряду с научно-технологической составляющей их работы также относятся финансовая поддержка их деятельности правительствами стран их базирования, а также оказываемая экономическая помощь развивающимся странам Африки, передаваемая африканской стороне напрямую или через фонды различных международных организаций.

3.3 Стратегические интересы и возможности России в освоении ресурсной базы в Африке южнее Сахары

Торгово-экономические отношения России со странами Африки южнее Сахары в энергетической сфере претерпели существенные изменения с момента прекращения существования СССР, когда они практически были сведены к нулю, к их современному состоянию, отмеченному все возрастающим вниманием к региону крупнейших российских нефтегазовых компаний.

Первой из российских нефтегазовых компаний, начавшей осваивать рынки углеводородов Африки южнее Сахары, стало ОАО «ЛУКОЙЛ» (ЛУКОЙЛ). В рассматриваемом регионе оно ведет свою деятельность через дочернюю компанию ЛУКОЙЛ Оверсиз Холдинг Лтд. (ЛУКОЙЛ Оверсиз). Согласно утверждению вице-президента ЛУКОЙЛ Л. Федуна, «все больше внимания будет уделяться Азии и Африке. На западноафриканские месторождения возлагаются особые надежды, предполагая, что по запасам они могут обогнать Западную Сибирь»¹³⁹. Во второй половине 2000-х гг. компания приобрела ряд активов в Гвинейском заливе и Египте¹⁴⁰. В указанный период общие затраты на работу по проектам только на шельфе Ганы и Кот-д'Ивуара составили 200 млн долл.

В июле 2006 г. ЛУКОЙЛ присоединилось к проекту по разведке, оценке, разработке и добыче углеводородов на глубоководном блоке Cape Three Points Deep Water (CTPDW), расположенном на шельфе Ганы в 50-100 км от береговой линии (ближайший порт – Такоради). Площадь блока составляет 5 142 км², глубина варьируется от 200 до 3 000 м. Обновленное соглашение по данному проекту было подписано в июне 2009 г. со следующим составом участников: ЛУКОЙЛ – 56,66 % (оператор), PanAtlantic Exploration Co. (до 2012 г. – Vanco Overseas Energy Group, Vanco Energy) – 28,34 % и госкомпания GNPC – 15 %. По данному соглашению работа на данном участке будет вестись в два этапа – этап геологоразведки (5 лет) и разработки и добычи (23 года, предусматривается

¹³⁹Кашеварова А. ЛУКОЙЛ и в Африке ЛУКОЙЛ [Электронный ресурс] / РосБизнесКонсалтинг. 2010. 09 сентября. URL: <http://www.rbcdaily.ru/industry/562949978983943> (дата обращения: 15.10.2014).

¹⁴⁰В регионе Северной Африки впервые присутствие российских компаний было отмечено в 2005 г. – тогда компанией «Татнефть» получила права на разработку Блока 82-4, расположенного в районе Гадамис в Ливии. В декабре 2006 г. – по результатам очередного, третьего международного тендера – Татнефть включила в свои ливийские активы еще три нефтяных блока, расположенные в бассейнах Гадамис и Сирт. В 2011 г. компания заявила о своих планах по созданию СП с Libyan National Oil Company и начале промышленной разработки месторождений в Ливии. Уже в марте 2013 г. в Триполи был открыт филиал «Татнефти». Разведочные работы ведутся в центральной части Ливии. Общая площадь участков составляет 18,2 тыс. км². Несмотря на большие перспективы данного партнерства на пути к активизации сотрудничества российской и ливанской нефтегазовых компаний стоит сложная политическая обстановка в Ливии. Так, созданное СП неоднократно вынуждено было приостанавливать геологоразведочные работы в связи с форс-мажорными обстоятельствами.

возможность продления). Компания GNPC оставила за собой право увеличить свою долю участия в проекте на 5 % начиная с даты коммерческого открытия.

В период 2010–2011 г. с использованием бурового судна 6-го поколения на данном блоке проводились работы, выявившие нефтегазоконденсатное месторождение и подтвердившие наличие нефтегазоносной системы с мощной толщей песчаных коллекторов высокого качества. В 2010 г. была завершена бурением скважина Dzata-1, которая открыла нефтегазоконденсатное месторождение с потенциально значительными запасами¹⁴¹, однако, промышленных запасов углеводородов на данном месторождении обнаружено не было. В период 2011–2014 гг. велось детальное изучение геологического строения блока и подготовка к новому этапу разведочного бурения.

На шельфе Кот-д'Ивуара ЛУКОЙЛ является оператором и занимается геологоразведкой на блоках CI-101 и CI-401 (доля компании составляет 56,66 %), на блоке CI-205 (63 %), на блоке CI-524 (60 %) и на блоке CI-504 (65 %). Примечательно, что в 80-е гг. ежегодная добыча нефти в этой стране иностранными компаниями была в пределах 0.65-1.3 млн т, то есть сравнительно небольшой в сравнении с другими государствами Гвинейского залива. Для активизации нефтегазового потенциала месторождений, расположенных в шельфовой зоне Кот-д'Ивуара, требовались технологии, ставшие доступными только во второй половине 2000-х гг.¹⁴²

Блоки CI-101 и CI-401 расположены на шельфе в 30-40 км от побережья в нефтегазоносном бассейне Тано. Площадь блока CI-101 составляет 2 403 км², блока CI-401 – 930 км². Глубина моря в пределах блоков изменяется от 100 до 2 500 м. В июле 2006 г. компания Vanco Energy передала ЛУКОЙЛ 63,33 % своей доли в СРП по разведке, оценке, разработке и добыче углеводородов на

¹⁴¹Отчет о деятельности 2010 [Электронный ресурс] / ОАО «ЛУКОЙЛ». URL: http://www.lukoil.ru/materials/doc/annual_report_2010/LUKOIL_AR_2010_RUS.pdf (дата обращения: 15.10.2014).

¹⁴²Токарева З.И. Кот-д'Ивуар : справочник [Текст] / З.И. Токарева ; Российская акад. наук, ИАФр. Изд. 2-е, перераб. и доп. М. : Вост. лит., 2006 (М. : Типография "Наука"). С. 196.

оффшорных блоках CI-101 и CI-401 (протокол о завершении данной сделки был подписан в августе 2006 г.). Доля в проекте: ЛУКОЙЛ – 56,66 % (оператор), PanAtlantic Exploration Co. – 28,34 %, госкомпания PETROCI Holding – 15 %. Контрактный период реализуется в два этапа: геологоразведка (составляет 6.5 лет и состоит из 3 периодов) и этап разработки и добычи (25 лет с возможным продлением еще на 10 лет).

В апреле 2011 г., в связи с началом гражданской войны в стране, ЛУКОЙЛ было вынуждено объявить о переходе на работу по геологоразведочному проекту в условиях форс-мажорных обстоятельств. Однако уже во второй половине 2011 г. продолжило бурение и в декабре заявило об обнаружении нефти и газового конденсата на блоке CI-401. В 2012 г. ЛУКОЙЛ и другие участники проекта заключили соглашение о вхождении в оценочный период, который продлился до июля 2014 г.

В июне 2013 г. ЛУКОЙЛ приобрело у нигерийской Taleveras Energy Resources Ltd долю 65 % участия в новом проекте геологоразведки, разработки и добычи на морском блоке CI-504. В настоящее время в рамках проекта проводятся 2D и 3D сейсмические исследования.

В июне 2014 г. ЛУКОЙЛ приобрело у британской компании Bowleven PLC долю 37,5 % в проекте по разработке участка Этинде (Etinde) на шельфе Камеруна¹⁴³. Проект реализуется на основе СРП. Блок Этинде расположен вблизи территориальных границ Экваториальной Гвинеи и включает в себя три лицензионных блока общей площадью 2.3 тыс. км². 13 из 16 пробуренных на этом участке разведочных скважин дали положительные результаты. В настоящее время проводится оценка обнаруженных запасов. На 2015 г. намечено бурение еще 2 скважин.

¹⁴³Одновременно с ЛУКОЙЛ долю 12,5 % в проекте по разработке месторождения Этинде (Etinde) приобрела британская компания «Нью Эйдж» (New Age, African Global Energy). Позднее компания Bowleven PLC оставила за собой 25 % участия в СРП по разработке месторождения Этинде и передала права оператора проекта компании «Нью Эйдж».

ЛУКОЙЛ Оверсиз также проявляет заинтересованность к присоединению к совместной разведке и разработке нефтяных месторождений в Республике Конго. В мае 2010 года в Браззавиле впервые состоялся российско-конголезский бизнес форум. По итогам форума было подписано соглашение о сотрудничестве между торгово-промышленными палатами двух стран. Однако до настоящего времени ни одна российская компания пока не начала реальную деятельность в этой африканской стране.

Начиная с 2011 г. ЛУКОЙЛ ведет активную деятельность по приобретению долей в проектах разведки оффшорных месторождений в Сьерра-Леоне. В июле 2011 г. у нигерийской Atlas ORANTO Petroleum International Lid было приобретено 49 % и права оператора в проекте разработки глубоководного блока SL-5-11. Площадь блока составляет 4 000 км². Проводимые на данном участке сейсмические исследования выявили ряд перспективных структур, содержащих существенный объем нефтяных ресурсов.¹⁴⁴ В сентябре 2013 г. ЛУКОЙЛ Оверсиз начала разведочное бурение на блоке с морской буровой платформы. Проектная глубина скважины – более 4,7 тыс. м, глубина воды в точке бурения – свыше 2 тыс. м¹⁴⁵.

В ноябре 2012 г., ЛУКОЙЛ приобрело у канадской компании Talisman Energy Inc. (Talisman Energy) долю 25 % в проекте геологоразведки, разработки и добычи на шельфе Сьерра-Леоне. Участники проекта: Talisman Energy – 30 % (оператор), Petronas – 25 %, Prontinal Ltd – 20 %. В результате геологоразведочных исследований на блоке выявлено несколько потенциально продуктивных объектов.

ОАО «Газпром нефть» («Газпром нефть») напрямую и через свои дочерние предприятия имеет доли в проектах в Экваториальной Гвинее и Анголе.

¹⁴⁴Отчет о деятельности 2011 [Электронный ресурс] / ОАО «ЛУКОЙЛ». URL: http://www.lukoil.ru/materials/doc/annual_report_2011/LUKOIL_AR_2011_RUS.pdf (дата обращения: 15.10.2014).

¹⁴⁵ЛУКОЙЛ начал разведочное бурение на шельфе Сьерра-Леоне [Электронный ресурс] / ОАО «ЛУКОЙЛ». 2013. 12 сентября. URL: http://www.lukoil.ru/press.asp?div_id=1&id=4325&year=2013 (дата обращения: 15.10.2014).

В 2010 г. Общество подписало два СРП с правительством Экваториальной Гвинеи и национальной нефтяной компанией Guinea Ecuatorial de Petroleos (GEPetrol) по разведке нефтяных запасов двух морских разведочных блоков, расположенных на шельфе. В начале 2011 г. на блоке Т была проведена сейсмическая съемка формата 3D и начата интерпретация геологической информации по блокам Т и U¹⁴⁶. Проведенное исследование значительных запасов не выявило и бурение не проводилось. Власти Экваториальной Гвинеи обращались к руководству компании «Газпром нефть» с предложениями иных вариантов сотрудничества, но они не нашли отклика¹⁴⁷.

В Анголе «Газпром нефть» работает через дочернюю сербскую компанию Naftna Industrija Srbije (NIS), участвуя в проектах разведки и добычи. NIS с 1980 г. является участником концессии по разведке и разработке блоков на шельфе Атлантического океана, на которых с 1985 г. осуществляется добыча нефти. С начала действия концессии суммарные объемы добычи составили около 4 млн т нефти, годовая добыча составляет около 80 тыс. т.¹⁴⁸

Кроме того, материнская компания «Газпром нефть» проявляет интерес к газовым проектам в Нигерии. В ходе визитов главы ОАО «Газпром» («Газпром») Алексея Миллера в 2008 г. и президента РФ Дмитрия Медведева в 2009 г. стороны договорились о создании на паритетной основе совместного предприятия «НайГаз Энерджи Компани», занимающегося разведкой, добычей и транспортировкой углеводородных ресурсов. Также планировалось участие «НайГаз Энерджи Компани» в аукционе по продаже двух нигерийских месторождений с суммарными запасами в 2.3 трлн м³. «Газпром» планировало

¹⁴⁶Бурение первой разведочной скважины на каждом блоке предполагалось начать спустя два года с момента вступления соглашения в силу. Эксплуатационный период по нефти составляет 30 лет, по газу — 35 лет.

¹⁴⁷Мордюшенко О. «Газпром нефть» не задержалась в Африке [Электронный ресурс] / ЗАО «Коммерсантъ. Издательский дом». 2014. 05 февраля. URL: <http://www.kommersant.ru/doc/2400335> (дата обращения: 15.10.2014).

¹⁴⁸Региональное развитие : Разведка и развитие // Ангола [Электронный ресурс] / Нафтна индустрија Србије (NIS). URL: <http://www.nis.eu/ru/about-us/our-business/nis-worldwide> (дата обращения: 15.10.2014).

заниматься утилизацией попутного газа (Нигерия сжигает около 25 млрд м³ в год), производством СПГ и присоединиться к проекту строительства Транссахарского газопровода.

На сегодняшний день еще не все планы до конца реализованы, причина – задержка с нигерийской стороны по принятию нового «нефтяного закона» («PIB»)¹⁴⁹. Кроме того, в текущей ситуации «Газпром» могло утратить интерес к нигерийскому проекту из-за трудностей со сбытом газа, который в рамках реализации этого проекта будет добываться. Экспорт СПГ в США уже неактуален из-за «сланцевой революции», произошедшей в этой стране. Конечно, «Газпром» могло поставлять СПГ из Нигерии в Европу, однако в этом случае оно составило бы конкуренцию своему собственному трубопроводному газу.

«Газпром» также рассматривает возможности освоения глубоководного шельфа Танзании. В мае 2014 г. стало известно о том, что компания приняла участие в тендере по распределению лицензий, подав заявку на один блок 4/3В. Площадь данного блока составляет 3 тыс. км², он расположен сразу за 4/3А в направлении открытого моря, глубина колеблется в диапазоне 2.5-3 км. Всего на тендер было выставлено семь блоков, расположенных на шельфе, и еще один, находящийся в акватории озера Танганьика, но заявки от международных ТНК были поданы только на четыре блока. По условиям тендера, с компании – в случае положительного решения о результатах ее участия в тендере – будет заключено соглашение о разделе продукции с участием местной государственной нефтегазовой корпорации Tanzania Petroleum Development Corp. (TPDC), чья доля будет составлять не менее 25 %. Кроме того, компании необходимо будет выплачивать роялти в размере 7,5 %, лицензионный платеж (размер зависит от площади разрабатываемого участка) и различные бонусы. Условия танзанийском стороны также включают в себя обременения, связанные с обязательным

¹⁴⁹Хотя данный законодательный акт был заработан еще в 2011 г., его принятие задерживается ввиду наличия спорных моментов и противодействия со стороны западных нефтяных компаний.

привлечением местных подрядчиков и т.д. В то же время «Газпром» может получить компенсацию до 50 % расходов на разработку. Срок лицензии составляет 25 лет с возможностью продления еще на 20 лет. Примечательно также то, что для разработки данного месторождения «Газпрому» может потребоваться партнер, поскольку у компании нет достаточного опыта глубоководной добычи.

Относительно недавно интерес к включению африканского направления в свою внешнеэкономическую стратегию стала проявлять ОАО «НК «Роснефть» («Роснефть»). Так, 22 апреля 2014 г. делегация Общества совершила рабочую поездку в Анголу, в рамках которой обсуждались варианты проведения разведки и добычи в стране. В том же году в Москве состоялась встреча с министром иностранных дел Мозамбика, на которой были затронуты вопросы возможного участия «Роснефти» в проектах по нефтедобыче в стране.

Регион Африки южнее Сахары входит в сферу интересов тех российских компаний, для которых нефтедобыча не является основной задачей. К ним относится АК «АЛРОСА» (АЛРОСА), которая в конце 2006 г. начала участвовать в реализации проекта по нефтеразведке в Анголе (был построен горно-обогатительный комбинат, принадлежащий СП «Катока», доля АЛРОСА составляет 32,8 % акций)¹⁵⁰. В проекте также принимали участие ОАО «Зарубежнефть» («Зарубежнефть») и местные Sonangol EP и Dark Oil Company Corp. Консорциум получил лицензию на проведение поисково-исследовательских работ на суше в бассейнах Нижнего Конго и Верхней Кванзы. В 2009 г. была проведена защита поисковых работ. Уже летом 2010 г. «Зарубежнефть» вышло из проекта по причине высоких геологических и политических рисков, а также нерентабельности проекта. АЛРОСА была вынуждена объявить о своей готовности к сотрудничеству в данном проекте с другими российскими нефтяными компаниями. В конце 2011 г. компания была близка к продаже своей доли в проекте ООО «Геопроспект» за 15 млн долл.,

¹⁵⁰Глобальные и стратегические исследования [Текст] / Центр глобальных и стратегических исследований ИАФР РАН. М., 2004. Вып. 2. С. 84.

однако сделка не состоялась. Таким образом, по состоянию на сегодняшний день АЛРОСА находится в крайне невыгодном положении: срок действия поисковой лицензии истек, а общий объем инвестиций компании в проект составил уже 28 млн долл.¹⁵¹

Суммируя вышеизложенное, можно сказать, что на данном этапе российско-африканских отношений в сфере энергетики не могут продемонстрировать должное количество и масштаб проектов в регионе российских нефтегазовых компаний (более того, нельзя сказать, что действующие проекты играют существенную роль в нефтегазовом комплексе стран рассматриваемого региона). При этом, однако, необходимо принимать во внимание то, что активную экспансию на внешние рынки отечественные нефтегазовые компании начали только в последнее десятилетие. До этого на протяжении почти 15 лет после прекращения существования СССР сотрудничество между Россией и Африкой было фактически прервано.

Начало 1990-х гг. отмечается резким сокращением объема политических, экономических, научных и культурных связей России и Африки. На сегодняшний день Россией установлены дипломатические отношения с 52 африканскими странами, однако в 13 из них отсутствуют ее дипломатические представительства. В то же время в Москве не представлены дипломатические представительства 14 африканских стран, с которыми у России установлены отношения.

После прекращения существования СССР интенсивность визитов лидеров африканских стран в Москву заметно сократилась; число контактов стало расти лишь с конца 90-х годов. В 1998 г. состоялся визит в Москву президентов Намибии и Анголы. В 1999 г. Россию посетил президент ЮАР Нельсон Мандела (годы правления 1994–1999). В 2001 г. Россию посетили лидеры Нигерии, Гвинеи,

¹⁵¹Киселева Е. АЛРОСА осталась с нефтью [Текст] / Е. Киселева // ЗАО «Коммерсантъ. Издательский дом». М., 2011. №228 (4769).

Габона и премьер-министр Эфиопии¹⁵². В 2006 г. президент России В. Путин посетил с визитом ЮАР. В марте 2007 г. визит в Анголу, Намибию и ЮАР нанес премьер-министр М. Фрадков (годы правления 2004–2007 гг.). В 2009 г. состоялся визит в Африку президента России Д. Медведева (годы правления 2008–2012) – в ходе поездки он посетил Анголу, Нигерию и Намибию.

Отрицательно сказался на готовности российских компаний к освоению африканских рынков и мировой экономической кризис. Но в тоже время нельзя не принимать в расчет и недавние многообещающие результаты геологоразведочных работ, проводимых ЛУКОЙЛ и «Газпром нефть» – общества возлагают большие надежды на свои проекты в африканских странах и намерены в будущем расширить свое присутствие в регионе.

На сложившуюся ситуацию также может повлиять политическая нестабильность в регионе Северной Африки, который до недавнего времени представлял для российских нефтегазовых компаний более привлекательное направление для сотрудничества. В ходе произошедших в Египте и Ливии политических кризисов и гражданских войн «Газпром», ЛУКОЙЛ, ОАО «Татнефть» и ОАО «НОВАТЕК» пришлось приостановить или свернуть свою деятельность на лицензионных участках в этих странах. На этом фоне регион Африки южнее Сахары выглядит относительно более спокойным и не менее перспективным.

Стоит отметить, что для развития российско-африканского экономического сотрудничества в секторе энергетики необходимо принять ряд мер, среди которых требуется, прежде всего, сформировать четкую государственную стратегию по отношению к региону Африки южнее Сахары. Политика, проводимая по отношению к изучаемому региону на сегодняшний день, зачастую ограничивается заявлениями и не соответствует тому уровню отношений, который отмечался при Советском Союзе.

¹⁵²Мирохозяйственные связи Африки в контексте внешнеэкономических интересов России [Текст] // Российская академия наук, Ин-т Африки ; [отв. ред. : В.В. Лопатов, Е.Н. Корендясов, Т.Л. Дейч]. М. : ИАФр, 2007. С. 129.

Во-вторых, необходимо делать ставку на двусторонние отношения и, соответственно, выстраивать политику взаимной выгоды и преференций применительно к каждой стране. Внешнеэкономическая политика должна строиться с учетом существующих на африканском континенте противоречий и интересов, а также учета ошибок, сделанных нефтегазовыми компаниями развитых стран¹⁵³.

В этом смысле одним из наиболее действенных рычагов может стать помощь развитию. Так, двусторонняя помощь беднейшим странам, оказываемая Россией, увеличилась с 220 млн долл. в 2006 г. до 500 млн долл. в 2011 г., из них 150 млн долл. было передано странам Африки южнее Сахары. Еще 50 млн долл. Россия внесла в Фонд помощи странам рассматриваемого региона. В Глобальный фонд борьбы с ВИЧ/СПИДом, малярией и туберкулезом Россия внесла 235 млн долл. (при квоте 257 млн долл.). На борьбу с малярией в Африке Россия предоставила в 2007–2010 гг. 20 млн долл. На обеспечение продовольственной безопасности – 244 млн долл. В связи с угрозой голода вследствие засухи в странах Африканского Рога и в других государствах в 2011–2012 гг. Россия поставила Сомали, Эфиопии, Кении, Мали, Кот-д'Ивуару продовольствие и другие товары на сумму более 8 млн долл.

В июле 2010 г. в рамках взаимодействия с другим государствами в формате G8 с целью утверждения на континенте надлежащего управления Россией было внесено 200 тыс. долл. в Трастовый фонд Африканского механизма равноправного взаимного контроля¹⁵⁴.

Также Россия оказывала финансовую помощь в поддержании энергетической безопасности. В период 2007–2011 гг. на эти цели было

¹⁵³Селезнев В. О мерах, необходимых для укрепления экономического сотрудничества России и стран африканского континента (РФ) [Электронный ресурс] / НП "Африканский альянс". URL: http://rusafr.com/ru/index.php?option=com_content&view=article&id=106&catid=39&Itemid=69 (дата обращения: 15.10.2014).

¹⁵⁴Россия - Африка: новые ориентиры взаимоотношений [Текст] : [сборник] / Учреждение Российской академии наук Ин-т Африки РАН ; [отв. редакторы : Т.Л. Дейч, Е.Н. Корендясов]. М. : ИАФр РАН, 2010. С. 120.

предоставлено 30 млн долл. Еще 45 млн долл. было передано через МВФ для преодоления шоков, связанных с изменением цен на энергоресурсы¹⁵⁵. При этом по-прежнему сохраняется задолженность африканских стран перед Россией в сумме составляющая 20 млрд долл. (в том числе Эфиопии – 4.8 млрд долл., Анголе – 3.5 млрд долл.¹⁵⁶).

В-третьих, развитие африканского направления у российского бизнеса должно подкрепляться эффективной системой внешнеполитической защиты. Дело в том, что в Африке не существует крупных национальных страховых компаний и не представлен российский страховой бизнес. Следовательно, для привлечения российских компаний в страны Черной Африки требуется создание механизмов финансовой и страховой поддержки.

Для ее обеспечения в регион Африки южнее Сахары устремляются и российские банки. В 2006 г. ОАО Банк ВТБ при участии местных банковских структур открыл свое отделение в Анголе. Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)» (Внешэкономбанк) совместно с южно-африканским Industrial Development Corporation of South Africa Ltd с целью поддержки экспорта и реализации инвестиционных проектов создали National Bank Ltd¹⁵⁷. Российский банк «Тройка Диалог»¹⁵⁸ уступил южноафриканскому Standart Bank Group 30 % своего капитала и получил выход на финансовые рынки 16 африканских стран. Инвестиционно-финансовая компания «Ренессанс капитал» открыла с целью оказания услуг в сфере потребительского кредитования отделение в Нигерии. Разумеется, кредитная политика в отношении Африки южнее Сахары должна учитывать

¹⁵⁵Брикс - Африка: партнерство и взаимодействие = Brics - Africa: partnership and interaction [Текст] / [Абрамова И.О. и др. ; отв. ред.: Т.Л. Дейч, Е.Н. Корендясов] ; Федеральное гос. бюджетное учреждение науки ИАФР РАН. М. : ИАФР, 2013. С. 107.

¹⁵⁶Там же.

¹⁵⁷ Там же. С. 107.

¹⁵⁸В январе 2012 г. банк «Тройка Диалог» был интегрирован с ОАО «Сбербанк России». Тогда же переименован в Sberbank CIB (на основе ЗАО «Сбербанк КИБ»).

специфику отдельных стран региона, сочетать ссуды на коммерческих условиях с государственным кредитованием в форме официальной помощи развитию¹⁵⁹.

В-четвертых, нельзя забывать про «советское наследие»: советский период имеет достаточно большое значение для активизации российско-африканских отношений, ведь СССР являлся одним из ключевых игроков на континенте. Внешнеторговый оборот СССР со странами Африки вырос с 270 млн руб. в 1960 г. до 3.5 млрд руб. в 1984 г., т.е. увеличился в 13 раз. В начале 1980-х гг. советские организации оказывали содействие странам африканского континента в строительстве около 600 объектов, в том числе более 200 промышленных предприятий¹⁶⁰. Было установлено весьма эффективное взаимодействие на международной арене.

Сегодня в ряде стран Африки на руководящих государственных должностях по-прежнему присутствуют выпускники учебных заведений СССР – владеющие русским языком и заинтересованные в развитии российско-африканских отношений. Таким образом, традиционные дружеские связи создают прочный фундамент для выстраивания взаимовыгодного сотрудничества.

Наконец, стоит привести определенные изменения в методы продвижения на континент российских компаний. Необходимо расширять сферу экономических интересов – задействовать иные направления кроме как разработку и добычу природных ресурсов. Учитывая специфику работы в странах Африки южнее Сахары перспективным было бы инвестировать в инфраструктуру (в том числе транспортную), медицину, телекоммуникационные, спутниковые, интеллектуальные услуги, образование и многое другое. В дополнение к этому следует воздержаться от навязывания африканским партнерам своих социальных идеологических моделей.

¹⁵⁹Африка: новые тенденции в экономической политике [Текст] : Сб. ст. / Рос. акад. наук. ИАФр; [Редкол. Е.В. Морозенская (отв. ред.) и др.]. - М. : Вост. лит., 2000. С. 207.

¹⁶⁰Россия - Африка: новые ориентиры взаимоотношений [Текст] : [сборник] / Учреждение Российской акад. наук Ин-т Африки РАН ; [отв. редакторы : Т.Л. Дейч, Е.Н. Корендясов]. М. : ИАФр РАН, 2010. С. 110.

Существуют, однако, и ограничители развития плодотворного сотрудничества. Со стороны России к ним можно отнести, во-первых, отсутствие налаженных торгово-экономических контактов – почти 90 % внешнеторговых сделок с африканскими партнерами осуществляется с участием международных посредников. Во-вторых, достаточно ощутимая конкуренция со стороны нефтегазовых ТНК западных стран, а также быстрорастущих экономик – Китая, Индии, Бразилии. В-третьих, ограниченность транспортной инфраструктуры между Россией и странами африканского континента.

С африканской стороны к препятствиям на пути к активизации российско-африканского сотрудничества в первую очередь относятся ограниченность информации о потенциале российских компаний и недостаток опыта работы на российском рынке. Во-вторых, отсутствие очевидных экономических преимуществ (причем, не только в экономической, но и в политической сфере) от сохранения связей, налаженных еще в советский период. В-третьих, коммерческие риски, которые связаны с наличием административно-бюрократических барьеров и слаборазвитой рыночной средой¹⁶¹.

Таким образом, при рациональном использовании экономических и политических инструментов российские компании имеют возможности занять существенную нишу в нефтегазовом секторе региона. «Африканская инициатива» важна, прежде всего, для диверсификации энергетических поставок из-за рубежа. Немаловажным также является закрепление экономического и политического влияния России в рассматриваемом регионе.

¹⁶¹Корендясов Е.Н. Российско–африканские отношения в контексте глобализации [Текст] : текст выступления на XI Всероссийской конференции африканистов, 2008, май.

Заключение

Проведенное исследование позволило сделать следующие выводы:

1. В наступившем тысячелетии все увеличивающийся дефицит энергоресурсов, который усугубляется существующей диспропорцией между численностью населения, уровнем социально-экономического развития стран, а также наличием и объемами запасов на их территории природных ресурсов, стал одним из основных побудительных мотивов к переделу геополитической обстановки. Пожалуй, одним из основных путей к достижению этой цели является стремление транснациональных компаний обеспечить контроль над ресурсами – на глобальном, региональном и на секторальном (отраслевом) уровнях. Произошедший с 1970-х гг. ряд потрясений на мировом энергетическом рынке, а также необходимость занять конкурентоспособные позиции на новых рынках углеводородов побуждают транснациональные компании к выработке новых стратегий деятельности, с учетом специфики условий работы в ряде регионов.

2. К началу XXI века наметились качественные изменения в расстановке сил основных экспортеров энергоресурсов, которые коснулись положения на мировом рынке нефти и газа стран Африки южнее Сахары. К числу традиционных экспортеров углеводородов – Нигерии, Анголе, Габону и ДРК – присоединились Республика Конго, Республика Экваториальная Гвинея, Камерун, Кот-д'Ивуар, Гана, Бенин, Сенегал и Чад. Наибольшие перспективы обнаружения новых нефтяных ресурсов связаны со сверхглубоководными участками и подсолевыми пластами на шельфе, рифтовыми бассейнами и нефтяными битуминозными песками.

Ресурсный потенциал исследуемого региона по-прежнему слабо разведан и последние открытия перспективных месторождений углеводородов позволяют рассчитывать на значительное увеличение доказанных запасов нефти и газа, а

также на рост добычи и экспорта энергоресурсов региона в ближайшие десятилетия.

3. Огромный по территории и населению регион Африки южнее Сахары играет весьма незначительную роль в мировой экономике. В настоящий момент показатели спроса на основные нефтепродукты сравнительно низкие. Учитывая увеличение численности и автомобилизации населения в регионе, а также прогнозы относительно активизации экономического развития, уместно говорить о росте спроса на нефтепродукты в ближайшем будущем.

4. Нефте- и газоперерабатывающий комплекс региона демонстрирует довольно слабые позиции. В данной сфере не ожидается каких-либо значительных инвестиций в модернизацию и расширение технологически отсталых и плохо обслуживаемых НПЗ. Единственной страной Африки южнее Сахары с развитым нефтеперерабатывающим комплексом является ЮАР. Вместе с тем в данной стране отмечается дефицит основных нефтепродуктов, а также низкая рентабельность собственных производственных мощностей. Нигерия, занимающая позицию регионального лидера по добыче нефти, испытывает трудности в развитии собственной нефтеперерабатывающей промышленности из-за внутренних проблем: коррупции, бюрократии и плохого состояния оборудования.

5. В нефтегазовой отрасли региона доминируют международные энергетические компании, среди которых «мейджоры» – ExxonMobil, Total, Chevron, Shell, Eni, BP и другие. Также в Африку южнее Сахары активно проникают китайские компании Sinopec и CNPC. В области разведки и разработки новых месторождений ключевые позиции занимают независимые западные компании (Tullow Oil, Anadarko, Cobalt International Energy Inc., Heritage Oil и другие). Все большее участие в развитии регионального рынка углеводородов начинают принимать национальные компании нефтедобывающих африканских стран. Проведенное исследование дает основание прогнозировать, что в ближайшее десятилетие конкурентный ландшафт для крупнейших ТНК

развитых стран, Китая и независимых нефтегазовых компаний в Африке южнее Сахары останется во многом прежним.

6. Регион Африки южнее Сахары отмечается довольно высокой инвестиционной привлекательностью, которая вызвана рядом факторов: высоким качеством добываемой нефти, чрезвычайно выгодным географическим расположением, удобными для иностранных ТНК условиями ведения процесса разведки и разработки, удаленностью основных районов добычи от населенных пунктов и центров нестабильности, а также значительных перспектив открытия новых крупных месторождений углеводородов.

Вместе с тем, инвестирование в нефтегазовый комплекс региона неизменно сопряжено с риском. В сравнении с другими крупными центрами нефте- и газодобычи государства Африки южнее Сахары не обладают должной конкурентоспособностью, что выражается в слабом уровне защиты интересов инвесторов, неразвитой инфраструктуре, низким уровнем здравоохранения и образования, отсутствием модернизированной технологической составляющей нефтегазового комплекса, а также чрезмерной государственной бюрократией и коррупцией. В дополнение к этому, Африка южнее Сахары является нестабильным регионом с высоким градусом к эскалации конфликтогенности.

Перечисленные выше отрицательные стороны работы в регионе создают высокий уровень риска для капиталовложений. Однако, существующие риски нивелируются за счет стратегической важности энергетического потенциала региона для нефтегазовых компаний.

7. В результате анализа методов конкурентной борьбы основных игроков мирового рынка за доступ к залежам углеводородов африканских государств выявлено следующее:

– немалое влияние на развитие нефтегазового комплекса региона оказывают компании крупнейшего потребителя энергоресурсов в мире – **Соединенных штатов**. На континенте активно действуют американские компании «мейджоры»,

основным конкурентным преимуществом которых является обладание более прогрессивной технологической базой разработки и добычи нефти и газа;

– **компании стран ЕС** в основном пользуются исторической предопределенностью к сотрудничеству с бывшими колониями: налаженные в колониальный период связи с метрополиями действенны и на современном этапе африканско-европейских отношений. Кроме того, страны ЕС обладают выгодным географическим положением, в сравнении с США и Китаем существенно оптимизирующим процесс транспортировки энергоресурсов;

– удачливый бизнес **компаний КНР** в сырьевой сфере Африки во многом обусловлен лояльностью китайских властей к сотрудничеству с любыми политическими режимами и тем, что она не ограничена какими-либо требованиями в отношении демократии, надлежащим управлением или правами человека. Это позволяет китайским компаниям устанавливать партнерские отношения с африканскими государствами, внутренняя политика которых существенно снижает возможность к сотрудничеству с ними компаний развитых стран. В своей работе в Африке южнее Сахары китайские компании также руководствуются умелым сопровождением торговых сделок экономическими программами: кредитованием африканских партнеров и активным инвестированием в социальное, инфраструктурное и промышленное развитие африканских государств.

8. Выход российских энергетических компаний на зарубежные рынки в начале этого тысячелетия привел к росту интереса частного капитала к нефтегазовому комплексу Африки южнее Сахары. Крупные энергетические проекты дочерних компаний ЛУКОЙЛ и «Газпром» осуществляются или планируются к реализации в ближайшее время в ряде стран-экспортеров региона, среди которых Ангола, Экваториальная Гвинея, Сьерра-Леоне, Гана, Кот-д'Ивуар.

Объем инвестиционной деятельности отечественного бизнеса в нефтяной отрасли Африки южнее Сахары остается сравнительно небольшим. Определенный отпечаток на российско-африканские партнерские отношения

накладывает тот факт, что деятельность отечественных компаний в регионе практически не осуществлялась в течение более 10 лет после прекращения существования СССР.

9. В конкурентной борьбе за установление устойчивых партнерских отношений с правительствами стран-экспортеров энергоресурсов изучаемого региона и получению доли в нефтегазовом комплексе региона Россия может и должна использовать не только экономические, но и политические факторы. В данном контексте конкурентным преимуществом России является успешная история взаимоотношений развивающихся стран Африки и нашего государства, а также проявляющийся сейчас кризис доверия африканцев к западным корпорациям.

Список литературы

1. Африка в вопросах и ответах [Текст] / Л.В. Гевелинг // Азия и Африка сегодня : ежемесячный научный и общественно-политический журнал / Учредители : Рос. акад. наук, Ин-т востоковедения, Ин-т Африки. - Москва : Наука, 1957-. - 29 см. - 2010. N10 (639). - ISSN 0321-5075.
2. Африка в начале XXI века. Проблемы экономического развития: сб. статей [Текст] / ИАФр РАН ; [отв. ред. Е.В. Морозенская]. М. : Ин-т Африки РАН, 2005. - 250 с.
3. Африка в современном мире и российско-африканские отношения [Текст] : Монография / [Т.Л. Дейч, В.Г. Шубин, Л.Л. Фитуни и др.; Отв. ред. Т.Л. Дейч]; Рос. акад. наук. Ин-т Африки. - М. : Ин-т Африки, 2001. - 244 с.; 20 см. - ISBN 5-201-04736-X. Авт. указаны на обороте тит. л.
4. Африка в современных международных отношениях [Текст] / [М.Л. Вишневецкий и др. ; отв. ред.: Е.Н. Корендясов, В.Г. Шубин] ; Учреждение Российской акад. наук Ин-т Африки РАН. - Москва : ИАФр РАН, 2011. - 242, [1] с.; 20 см. - ISBN 978-5-91298-099-2. Авт. указаны на обороте тит. л.
5. Африка во внешнеполитических приоритетах России [Текст] / Рос. акад. наук. Ин-т Африки ; [В.К. Виганд и др.]. - М., 2003 (ПМЛ Ин-та Африки РАН). - 127 с.; 20 см. - ISBN 5-201-04867-6 (в обл.).
6. Африка: новые тенденции в экономической политике : Сб. ст. [Текст] / Рос. акад. наук. Ин-т Африки; [Редкол. Е.В. Морозенская (отв. ред.) и др.]. - М. : Вост. лит., 2000. - 222, [2] с. : табл.; 20 см. - ISBN 5-02-018151-X.
7. Африканские страны получают инвестиции от British Petroleum // Roliti. 2013. 24 апреля. - Режим доступа: <http://roliti.com/production/213-afrikanskie-strany-poluchat-investicii-ot-british-petroleum.html> (дата обращения 15.10.2014).

8. Бабатола, О. Западная Африка во внешней политике Федеративной Республики Нигерии [Текст] / Отв. ред. Т.Л. Дейч. [200 экз.] - М. : ИАФР РАН, 2004. - 88 с.
9. Баскин, В.С. Проблемы развития внешней торговли стран Африки в конце XX - начале XXI в. [Текст] / В.С. Баскин ; Рос. акад. наук, Ин-т Африки. - М. : Ин-т Африки РАН, 2004 (ПМЛ Ин-та Африки РАН). - 110 с. : табл.; 21 см. - ISBN 5-201-04938-9 (в обл.).
10. Бергер, Я.М. Энергетическая ориентация Китая [Текст] / Аналитические записки. 2010. Январь- март.
11. Большов, И.Г. Нигерия: кризис в экономике (переход к гражданскому правлению и проблемы экономического оздоровления страны) [Текст]. - М. : ИД XXI век-согласие, 2000.
12. Боровский, Ю.В. Мировая система энергоснабжения [Текст] / Ю.В. Боровский ; Московский гос. ин-т междунар. отношений (Ун-т) МИД России, Проект сотрудничества МГИМО-БиПи. - Москва : Навона, 2008. - 294, [1] с. : табл.; 22 см. - ISBN 5-9732-0017-5.
13. Бочаров, В.А. Мировая добыча нефти: история, современное состояние и прогноз [Текст] / В.А. Бочаров ; ОАО "НК "Роснефть". - Москва : ВНИИОЭНГ, 2010. - 371, [1] с. : ил.; 22 см. - ISBN 978-5-88595-156-2.
14. БРИКС и перспективы социально-экономического, политического и культурного развития Африки : материалы XII всероссийской школы молодых африканистов, Москва, 7-8 ноября 2013 года [Текст] / Федеральное гос. бюджетное учреждение науки Ин-т Африки РАН, Науч. совет по проблемам стран Африки РАН, Лаб. мониторинга рисков социально-политической дестабилизации ЦФИ НИУ Высшая школа экономики ; [отв. ред. Н.А. Жерлицына]. - Москва : Ин-т Африки, сор. 2013. - 165, [5] с.; 19 см. - ISBN 978-5-91298-129-6.
15. Брикс - Африка: партнерство и взаимодействие [Текст] = Brics - Africa: partnership and interaction / [Абрамова И.О. и др. ; отв. ред.: Т.Л. Дейч,

- Е.Н. Корендясов] ; Федеральное гос. бюджетное учреждение науки Ин-т Африки РАН. - Москва : ИАфр, 2013. - 303, [1] с. : табл.; 21 см. - ISBN 978-5-91298-124-1.
16. Бунько, Б.Е. Государственная политика развивающихся стран Африки в нефтяной отрасли (проблемы взаимоотношений с иностранным капиталом) [Текст] / Отв. ред. Морозенская Е.В. - М., 2001. - 31 с. [Bunko, B.E. State Policy concerning the Oil Industry in the Developing Countries of Africa / Morozenskaya, E.V. (Ed.). - Moscow, 2001. - 31 p.].
 17. Васильев, А.М. Африка-падчерица глобализации [Текст] / Алексей Васильев; Рос. акад. наук. Ин-т Африки. - М. : Вост. лит., 2003 (ППП Тип. Наука). - 261, [2] с.; 22 см. - ISBN 5-02-018355-5 (в обл.).
 18. Виганд, В.К. Африка. Национальное богатство и международное перераспределение ресурсов [Текст] / Отв. ред. Фитуни Л.Л. - М., 2004. - 147 с. - ISBN 5-201-14936-2 (ошибоч.).
 19. Виноградова, Н.В. Республика Конго: политические реалии и проблемы привлечения иностранного капитала [Текст] / Ответственные редакторы: Н.И. Высоцкая, В.С. Баскин. - М., 2001.- ISBN 5-201-04723-8.
 20. Винокуров, Ю.Н. Демократическая Республика Конго : Власть и оппозиция [Текст] / Ю.Н. Винокуров ; Рос. акад. наук. Ин-т Африки. - М. : Вост. лит., 2003 (ППП Тип. Наука). - 282, [4] с.; 22 см. - ISBN 5-02-018358-X (в пер.).
 21. Вишневский, М.Л. Актуальные проблемы современной политики США в Африке [Текст] : диссертация ... доктора исторических наук : 07.00.15. / Вишневский Михаил Леонидович. - Москва, 2004. - 369 с.
 22. Вишневский, М.Л. Американская "империя" в Африке: миф или реальность? [Текст] : [монография] / М. Л. Вишневский ; Российская акад. наук, Ин-т Африки. - Москва : Ин-т Африки РАН, 2007. - 171, [1] с.; 20 см. - ISBN 978-5-91298-018-3.

23. Воздействие мирового кризиса на Африку и влияние кризисных процессов в Африке на страны «Севера» : Материалы научной конференции (Москва, 16 июня 2009 г.) [Текст] / Институт Африки РАН, Фонд Розы Люксембург. - М. : Учреждение Российской Академии наук Институт Африки РАН. Фонд Розы Люксембург (ФРГ), 2009. - 178 с.
24. Вознесенская, Н.Н. Соглашения о разделе продукции в сфере нефтедобычи [Текст] / Н.Н. Вознесенская. - М. : Редакционно-издательский отдел Российского межотраслевого научно-технического комплекса (РМНТК) «Нефтеотдача», 1997. - 84 с.
25. "Возникающие" и "несостоявшиеся" государства в мировой экономике и политике / И. О. Абрамова, Л. Л. Фитуни, А. Л. Сапунцов ; Рос. акад. наук, Ин-т Африки. - Москва : ИА, 2007. - ISBN 978-5-91298-020-6.
26. Гевелинг, А.Л. Иностраный капитал в экономике стран Тропической Африки : на примере экономического сообщества западноафриканских государств, ЭКОВАС [Текст] : диссертация ... кандидата экономических наук : 08.00.14 / Гевелинг Алексей Леонидович; [Место защиты: Ин-т Африки РАН]. - Москва, 2009. - 210 с. : ил.
27. Герасимчук, И.В. Международное экологическое сотрудничество на Юге Африки = International Environmental Cooperation in Southern Africa [Текст] / И.В. Герасимчук; [Рос. акад. наук. Ин-т Африки]. - [М.] : Ин-т Африки РАН, [2003] (ПМЛ Ин-та Африки РАН). - 122, [1] с. : ил., табл.; 20 см. - ISBN 5-201-04917-6 (в обл.).
28. Глобальная энергетическая проблема / И. И. Александрова, Н. М. Байков, А. А. Бесчинский ; отв. ред. И. Д. Иванов ; Ин-т мировой экон. и междунар. отношений. - Москва : Мысль, 1985. - 239 с.
29. Глобальные и стратегические исследования [Текст] / Центр глобальных и стратегических исследований ИАфр РАН. - М., 2004. Вып. 2. С. 84.
30. Гончаров, Л.В. Борьба за новый международный экономический порядок и страны Африки : Докл. на сов.-африк. науч.-полит. конф. "За мир и социал.

- прогресс", Москва, 13-16 окт. 1981 [Текст] / Л.В. Гончаров М 81-14/548, М. : ИНИОН, 1981.
31. Грей, Ф. Добыча нефти [Текст] / Форест Грей ; [пер. с англ. З. П. Свитанько]. - Москва : Олимп-Бизнес, 2007. - 409 с. : ил., табл.; 21 см. - (Серия "Для профессионалов и неспециалистов") (In Nontechnical Language). - ISBN 978-5-9693-0097-2 (В пер.).
32. Гукасян-Гандзакеци, Л.Г. Сущность "Еврафриканского сообщества" [Текст] / Акад. наук СССР. Ин-т востоковедения. - Москва : Изд-во вост. лит., 1959. - 59 с.; 20 см.
33. Дейч, Т.Л. Африка в стратегии Китая [Текст] / Т.Л. Дейч ; Учреждение Российской акад. наук Ин-т Африки РАН. - Москва : Ин-т Африки РАН, 2008. - 326 с. : табл.; 20 см. - ISBN 978-5-91298-033-6.
34. Дейч, Т.Л. Китай и Южная Африка: эволюция взаимоотношений [Текст] / Т.Л. Дейч, В.Г. Шубин. - М., 1999. - 48 с.
35. Джонстон, Д. Анализ экономики геологоразведки, рисков и соглашений в международной нефтегазовой отрасли [Текст] / Даниел Джонстон ; [пер. с англ. Н. Селезнева]. - М. : Олимп-Бизнес, 2005. - X, 451, [3] с. : ил., карт., табл.; 22 см. - (Серия "Для профессионалов и неспециалистов") (Nontechnical series). - ISBN 5-9693-0028-4.
36. Джонстон, Д. Международный нефтяной бизнес : Налоговые системы и соглашения о разделе продукции [Текст] / Даниел Джонстон; [Пер. с англ. Б.С. Пинскер]. - М. : Олимп-Бизнес, 2003 (ОАО Тип. Новости). - 340 с. : ил., табл.; 21 см. - ISBN 5-901028-18-X (в пер.).
37. Дория, Ж. Экономический суверенитет Анголы : Междунар.-правовые проблемы [Текст] / Жозе Дория; Рос. ун-т дружбы народов, Ин-т междунар. права. - М. : Междунар. отношения, 1997. - 204, [1] с.; 22 см. - ISBN 5-7133-0924-X : Б. ц. Рез.: англ., португ.
38. Европейский Союз : Справ.-путеводитель [Текст] / Рос. акад. наук. Ин-т Европы, Ассоц. Европ. исслед. ; Под ред. О.В. Буториной (отв. ред.) [и др.].

- 2. изд., доп. и перераб. - М. : Деловая лит., 2003 (ГУП Смол. обл. тип. им. В.И. Смирнова). - 285, [1] с. : ил., табл.; 22 см. - ISBN 5-93211-022-8 (в пер.).
39. Жизнин, С.З. Energy diplomacy and security [Текст] / С.З. Жизнин ; Федеральное агентство по образованию РФ. - М., 2011.
40. Жизнин, С.З. Международная энергетическая безопасность и модернизация ТЭК России [Текст] / С.З. Жизнин, В.М. Тимохов // Энергетическая политика. - 2011. - № 6.
41. Жизнин, С.З. Основы энергетической дипломатии : учеб.-метод. пособие [Текст] / С.З. Жизнин ; МГИМО (У) МИД России, Междунар. ин-т энергет. политики и дипломатии, каф. междунар. проблем ТЭК. - М. : МГИМО-Университет, 2013. - 139 с. - ISBN 978-5-9228-0882-8.
42. Жизнин, С.З. Основы энергетической дипломатии. Учебник. В 2 т. Т. 1 [Текст] / С.З. Жизнин ; МГИМО(У) МИД России, Междунар. ин-т топливно-энергет. комплекса. - М. : МГИМО, 2003. - 318 с. - ISBN 5-9228-0109-0.
43. Жизнин, С.З. Основы энергетической дипломатии. Учебник. В 2 т. Т. 2 [Текст] / С.З. Жизнин ; МГИМО(У) МИД России, Междунар. ин-т топливно-энергет. комплекса. - М. : МГИМО, 2003. - 321 с. - ISBN 5-9228-0109-0.
44. Жизнин, С.З. Приоритеты энергетической дипломатии России [Текст] / С.З. Жизнин // Энергополис. - 2012. - № 6.
45. Жизнин, С.З. Российская энергетическая дипломатия и международная энергетическая безопасность (геополитика и экономика) [Текст] / С.З. Жизнин // Вестник Российского государственного университета им. И. Канта. - 2010. - № 1.
46. Жизнин, С.З. Энергетике надо "переворужаться" [Текст] / С.З. Жизнин // Нефть России. - 2012. - № 3.

47. Жизнин, С.З. Энергетическая дипломатия : Россия и страны мира на рубеже XXI века: баланс и конфликт интересов [Текст] / С.З. Жизнин ; Дипломат. акад. МИД РФ ; М-во топлива и энергетики РФ. - М. : Научная книга, 1999. - 396 с. - ISBN 5-7671-0061-6.
48. Жизнин, С.З. Энергетическая дипломатия [Текст] / С.З. Жизнин. - М.: - МГИМО-Университет, 2011.
49. Жизнин, С.З. Энергетическая дипломатия и модернизация ТЭК России [Текст] / С.З. Жизнин // Международная жизнь. - 2012. - № 4.
50. Жизнин, С.З. Энергетическая дипломатия России : экономика, политика, практика [Текст] / С.З. Жизнин ; Союз нефтегазопромышленников России ; Центр энергет. дипломатии и геополитики. - М. : Ист Брук, 2005. - 638 с. : ил. - ISBN 5-903000-01-0.
51. Жизнин, С.З. Энергетическая дипломатия России [Текст] / С. Жизнин // Бюллетень ОБСЕ. - 2011. - 15 марта.
52. Жизнин, С.З. Энергетическая дипломатия. Международная энергетическая безопасность : учеб. словарь [Текст] / С.З. Жизнин ; МГИМО (У) МИД России, Междунар. ин-т энергет. политики и дипломатии, каф. междунар. проблем ТЭК. - М. : МГИМО-Университет, 2013. - 43 с. - ISBN 978-5-9228-0891-0.
53. Жуков, С.В. Китай: экономический рост и динамика спроса на нефть [Текст] / Мировая энергетика в условия глобализации: вызовы для России. М. : ИМЭМО РАН, 2007. - С. 32.
54. Жуков, С. В. Мировой рынок нефти и газа: игроки и стратегии [Текст] / В.С. Жуков; Российская акад. наук, Ин-т мировой экономики и международных отношений. - Москва : ИМЭМО РАН, 2008. - 139 с. : ил., табл.; 29 см. - ISBN 978-5-9535-0159-0.
55. Жуков С.В. Новые экспортеры нефти и газа: постсоветские страны и Африка [Текст] / Энергетическая безопасность глобализирующегося мира и России. Отв. Ред. Н.А. Симония. М.: ИМЭМО РАН, 2008.

56. Зарубежные концепции экономического развития стран Африки : Критич. анализ [Текст] / А.А. Громыко, В.К. Виганд, И.Б. Маценко и др.; Отв. ред. А.А. Громыко. - М. : Наука, 1980. - 272 с.; 22 см. - ISBN В пер. (В пер.) : 3 р. 10 к. Авт. указаны на 6-й с.
57. Зарубежные концепции экономического развития стран Африки : Пробл. 80-х гг. [Текст] / [Л.И. Александровская, В.К. Виганд, М.А. Кузнецова и др.; Отв. ред. Л.В. Гончаров]; АН СССР, Ин-т Африки. - М. : Наука, 1988. - 303 с.; 22 см. Авт. указаны на 7-й с. Рез.: англ.
58. Индустрия GTL: состояние и перспективы / А.М. Кузнецов, В.И. Савельев, Н.В. Бахтизина // Научно-технический вестник ОАО "НК "Роснефть". - 2012. - № 2. - С. 44-48.
59. Институт Африки (Москва). Ученые записки Института Африки РАН. - М., 1998-. - 21 см. вып. 26: Внешнеэкономические аспекты регулирования хозяйственного развития стран Африки [Текст] / Г. Е. Рошин. - М., 2004 (ПМЛ Ин-та Африки РАН). - 45, [2] с. : табл.; 20 см. - ISBN 5-201-04931-1 (в обл.).
60. Институт Африки (Москва). Ученые записки Института Африки РАН. - М., 1998-. - 21 см. вып. 28: Экономические проблемы современной Африки / [сост. и отв. ред. Н.А. Ксенофонтова]. - Москва : Ин-т Африки, 2005 (М. : ПМЛ Ин-та Африки РАН). - 124 с. : ил., табл.; 20 см. - ISBN 5-201-04810-2.
61. Институт Африки (Москва). Ученые записки Института Африки РАН. - М., 1998-. - 21 см. Вып. 30: Промышленно-финансовый, трудовой и научно-технический потенциал стран Африки южнее Сахары [Текст]. - 2012. - 167, [1] с. : табл. - ISBN 978-5-91298-103-6.
62. Институт Африки (Москва). Ученые записки Института Африки РАН. - М., 1998-. - 21 см. Вып. 31: Страны Африки: проблемы и пути экономического развития [Текст] / [отв. ред. Бессонов С.А.]. - Москва : ИАфр РАН, 2013. - 171, [2] с. : табл.; 21 см. - ISBN 978-5-91298-121-0.

63. Кашеварова, А. ЛУКОЙЛ и в Африке ЛУКОЙЛ [Электронный ресурс] / РосБизнесКонсалтинг. - 2010. - 09 сентября. -
Режим доступа: <http://www.rbcdaily.ru/industry/562949978983943> (дата обращения: 15.10.2014).
64. Кейта, С. Социально-экономическое развитие стран Африки южнее Сахары: проблемы и перспективы [Текст] : диссертация ... кандидата экономических наук : 08.00.14. / Кейта Салиму. - Москва, 2004. - 153 с. : ил.
65. Киселева, Е. АЛРОСА осталась с нефтью [Текст] / Е. Киселева // ЗАО «Коммерсантъ. Издательский дом». - М., 2011. №228 (4769).
66. Конфликты в Африке: причины, генезис и проблемы урегулирования : (этнополитические и социальные аспекты) [Текст] : [монография] / [В. П. Морозов (рук.) и др.] ; Федеральное гос. бюджетное учреждение науки Ин-т Африки Российской акад. наук ; [отв. ред.: И.О. Абрамова, Д.М. Бондаренко]. - Москва : ИАфр РАН, 2013. - 458 с. : ил., табл.; 21 см. - ISBN 978-5-91298-122-7. Авт. указаны на 12-й с. текста.
67. Корендясов, Е.Н. Российско-африканские отношения в контексте глобализации: текст выступления на XI Всероссийской конференции африканистов [Текст]. - 2008, май.
68. Корендясов, Е.Н. Российско-Африканские отношения в контексте глобализации [Текст] / Е.Н. Корендясов // Казанский журнал международного права. - 2011. - № 4. - С. 51-57.
69. Косухин, Н.Д. Африка: поиски обновления. Динамика политических изменений в конце XX - начале XXI вв. [Текст] / Ответственный редактор д.полит.н. Л.В. Гевелинг // Рецензенты д.и.н. Р.Г. Ланда, к.и.н. Л.Н. Рытов.- М., 2007. - 237 с. - ISBN 978-5-91298-002-2.
70. Куда идешь, Африка? : историко-полит. этюды : [материалы докл. IX-й Конф. африканистов "Африка в контексте отношений Север - Юг"

(Москва, 21-23 мая 2002 г.) [Текст] / [редкол.: В. А. Субботин (отв. ред.) и др.]. - М. : Ин-т Африки, 2004. - 191, [1] с.; 20 см.

71. Кузнецов, А.М. Мировой рынок природного газа: современные тенденции и перспективы развития [Текст] / А.М. Кузнецов, В.И. Савельев, Н.В. Бахтизина // Вестник МГИМО-Университета. - 2012. - № 1. - С. 273-277.
72. Кузнецов, А.М. Повышение эффективности международного сотрудничества в нефтегазовом секторе / А.М. Кузнецов // Международная жизнь. - 2009. - № 5. - С. 93-99.
73. Кукушкин В.Ю. Нефть и развитие [Текст] : ливия, Алжир / В. Ю. Кукушкин; Под ред. Р. Н. Андреасяна ; Институт Африки АН СССР. - Москва : Наука, 1985. - 228 с.
74. Кулькова, О.С. Нигерия во внешней политике Лондона [Текст] / О.С. Кулькова // Азия и Африка сегодня. - 2010. - №12 (641). - С. 47-52.
75. Лилеев, И.Л. Германия и Африка: до и после падения стены [Текст] / И.Л. Лилеев ; Учреждение Российской акад. наук, Ин-т Африки РАН. - Москва : Ин-т Африки РАН, 2011. - 100, [2] с.; 20 см. - ISBN 978-5-91298-081-7.
76. Лопатов, В.В. Экспортно-импортный потенциал стран Африки [Текст] / В.В. Лопатов; Рос. акад. наук, Ин-т Африки. - М. : Ин-т Африки, 2004. - 217, [1] с. : табл.; 20 см. - ISBN 5-201-04920-6 : 200.
77. ЛУКОЙЛ начал разведочное бурение на шельфе Сьерра-Леоне. [Электронный ресурс] // ОАО «ЛУКОЙЛ». 2013. 12 сентября. - Режим доступа: http://www.lukoil.ru/press.asp?div_id=1&id=4325&year=2013 (дата обращения: 15.10.2014).
78. МакКалли, Р. К югу от Сахары возрос объем работ крупных и средних операторов [Текст] / Рассле МакКалли // Offshore [Russia]. - 2014. - №3 [5]. - С. 32-33.

79. Малахов, Б.В. Экономика стран тропической Африки: реализация целей декларации тысячелетия ООН [Текст] : диссертация ... кандидата экономических наук : 08.00.14. / Михайлов Богдан Валерьевич. - Москва, 2007. - 167 с.
80. Манивеча Е.С. «Стратегия выхода на внешние рынки» КНР: государственное стимулирование прямых инвестиций за рубежом [Текст] / Тезисы XVII Международной научной конференции «Китай, китайская цивилизация и мир». М.: ИДВ РАН. 2008.
81. Мировые державы в Африке и интересы России [Текст] / [Громыко А.А. и др. ; отв. ред.: Громыко А.А.] ; Учреждение Российской акад. наук, Ин-т Африки РАН. - Москва : Ин-т Африки РАН, 2010. - 148, [2] с. : табл.; 20 см. - ISBN 978-5-91298-076-3. Авт. указаны на обороте тит. л.
82. Мирохозяйственные связи Африки в контексте внешнеэкономических интересов России [Текст] : [монография] / Российская акад. наук, Ин-т Африки ; [отв. ред. : В.В. Лопатов, Е.Н. Корендясов, Т.Л. Дейч]. - Москва : Ин-т Африки, 2007. - 295, [2] с. : табл.; 20 см. - ISBN 978-5-91298-012-1.
83. Михеев В.В. Новая роль Китая в мировой экономике [Текст] / Китай: угрозы, риски, вызовы развитию. Под ред. В.Михеева. М.: Моск. Центр Карнеги, 2005. - 647 с.
84. Мордюшенко, О. «Газпром нефть» не задержалась в Африке [Электронный ресурс] // ЗАО «Коммерсантъ. Издательский дом». 2014. - 05 февраля. - Режим доступа: <http://www.kommersant.ru/doc/2400335> (дата обращения: 15.10.2014).
85. Невский, А.Ю. Африка: сырье и развитие [Текст] / А.Ю. Невский; АН СССР, Ин-т Африки. - М. : Наука, 1990. - 98,[2] с.; 22 см. - ISBN 5-02-016862-2 : 1 р. 30 к. Рез.: англ.
86. Нигерия. Справочно-монографическое издание [Текст]. - М. : Ин-т Африки РАН, 2013. - 378 с. - ISBN 978-5-91298-118-0.

87. Новой нефтяной Анголой может стать Сомали? / ВГТРК. - 2014. 16 апреля. - Режим доступа: <http://www.vestifinance.ru/articles/41847> (дата обращения: 15.10.2014).
88. Осипов, Ю.М. Африка. Международное содействие развитию, внешний долг и проблемы российско-африканских кредитных отношений [Текст] / Ю. Осипов, Г. Рощин; Рос. акад. наук, Ин-т Африки.- М. : ИА, 1996. Всего стр. - 73.
89. Отчет о деятельности 2010 [Электронный ресурс] // ОАО «ЛУКОЙЛ». - Режим доступа: http://www.lukoil.ru/materials/doc/annual_report_2010/LUKOIL_AR_2010_RUS.pdf (дата обращения: 15.10.2014).
90. Отчет о деятельности 2011 [Электронный ресурс] // ОАО «ЛУКОЙЛ». http://www.lukoil.ru/materials/doc/annual_report_2011/LUKOIL_AR_2011_RUS.pdf (дата обращения: 15.10.2014).
91. Павлов, А.М. Экономика Африки на рубеже веков [Текст]. - М. : Институт Африки РАН, 2004.
92. Подбиралина, Г.В. Современный этап экономического сотрудничества стран ЕС и Африки [Текст] : диссертация ... кандидата экономических наук : 08.00.14 / Подбиралина Галина Викторовна; [Место защиты: Рос. эконом. акад. им. Г.В. Плеханова]. - Москва, 2007. - 209 с. : ил.
93. Пономаренко, Л.В. Китай - Россия - Африка: феномен мировой политики XXI века [Текст] / Л.В. Пономаренко, В.П. Титов. - Москва : РУДН, 2008. - 152 с.; 21 см. - ISBN 978-5-209-02811-6.
94. Потапов, М.А. Внешнеэкономическая политика Китая: проблемы и противоречия [Текст] / М.А. Потапов; Рос. акад. наук, Ин-т Дал. Востока. - М. : Буква, 1998. - 318 с.; 25 см. - ISBN 5-88809-003-4 (В пер.) : Б. ц.
95. Притворов, А.В. Опыт осуществления проектов развития на Юге Африки : (технико-экономические аспекты, 1970 - 2006 гг.) [Текст] / А.В. Притворов ; Ин-т Африки Российской акад. наук. - Москва : Ин-т Африки РАН, 2007. - 189, [2] с.; 21 см. - ISBN 978-5-91298-009-1.

96. Пшонковский, Р.Э. Приток капитала и формирование фондовых рынков в Африке [Текст] / Р.Э. Пшонковский. - М., 2003 (ПМЛ Ин-та Африки РАН). - 25 с. : табл.; 20 см. - ISBN 5-201-04902-8 (в обл.).
97. Развитие Африки: возможности и препятствия [Текст]. - М. : Институт Африки РАН, 2008.
98. Развитие мирового рынка СПГ: вызовы и возможности для России [Электронный ресурс] / М. Белова, Г. Выгон / Энергетический центр Московской школы управления СКОЛКОВО. - 2013. Май. - 42 с. - Режим доступа: http://energy.skolkovo.ru/upload/medialibrary/07c/SEneC_Global_LNG.pdf (дата обращения: 15.10.2014).
99. Райков, Ю. Африка: настоящее и будущее [Текст] / Ю. Райков // Журнал Международная жизнь. 2014. Февраль. - С. 178-182.
100. Региональное развитие : Разведка и развитие // Ангола [Электронный ресурс] / Нафтна индустрија Србије (NIS). - Режим доступа: <http://www.nis.eu/ru/about-us/our-business/nis-worldwide> (дата обращения: 15.10.2014).
101. Россия - Африка: новые ориентиры взаимоотношений [Текст] : [сборник] / Учреждение Российской академии наук Ин-т Африки РАН ; [отв. редакторы : Т.Л. Дейч, Е.Н. Корендясов]. - Москва : Ин-т Африки РАН, 2010. - 146, [3] с.; 20 см. - ISBN 978-5-91298-061-9.
102. Сейфульмулюков, И.А. "Сланцевая" революция в США и перестройка мирового рынка нефти [Текст] / И.А. Сейфульмулюков ; Ин-т мировой экономики и междунар. отношений Российской академии наук. - Москва : ИМЭМО РАН, 2014. - 125 с. : ил.; 26 см. - (Библиотека Института мировой экономики и международных отношений). - ISBN 978-5-9535-0382-2.
103. Селезнев, В. О мерах, необходимых для укрепления экономического сотрудничества России и стран африканского континента (РФ) [Электронный ресурс] // НП "Африканский альянс". -

Режим доступа: http://rusafr.com/ru/index.php?option=com_content&view=article&id=106&catid=39&Itemid=69 (дата обращения: 15.10.2014).

104. Страны Африки и Россия : (справочник) [Текст] / Рос. акад. наук, Ин-т Африки РАН ; [Т.Л. Дейч и др. ; отв. ред. Дейч, Е. Н. Корендясов]. - Москва : Ин-т Африки, 2004. - 278, [1] с.; 20 см. - ISBN 5-201-04791-2 : 200.
105. Стратегическое соперничество ведущих экономик мира за африканские ресурсы (2006-2008) : Отчет по выполнению гранта Отделения общественных наук РАН по теме: "Стратегическое соперничество ведущих экономик мира за африканские ресурсы". Институт Африки РАН. - 2009. - Режим доступа: <http://www.inafran.ru/node/48> (дата обращения: 15.10.2014).
106. Смирнов, Г.В. Теория и практика перехода к рыночной экономике: Россия, страны Африки [Текст] / Г.В. Смирнов. - Москва : Восточная литература, 1999. - 191 с. - ISBN 5-02-08044-0.
107. Тихомиров, Н.К. Региональные конфликты. Проблема Юга Судана [Текст] / Н.К. Тихомиров ; Российская акад. наук, Ин-т Африки. - Москва : Ин-т Африки, 2006. - 211 с.; 20 см. - ISBN 5-201-04834-X.
108. Токарева, З.И. Кот-д'Ивуар : справочник [Текст] / З.И. Токарева ; Российская акад. наук, Ин-т Африки. - Изд. 2-е, перераб. и доп. - Москва : Вост. лит., 2006 (М. : Типография "Наука"). - 286 с. : карт., табл.; 21 см. - ISBN 5-02-018449-7. На обл. авт. не указан.
109. Томберг, Р.И. Сотрудничество Китайской Народной Республики с африканскими странами в нефтяной отрасли [Текст] : диссертация ... кандидата экономических наук : 08.00.14 / Томберг Роман Игоревич; [Место защиты: Ин-т мировой экономики и междунар. отношений РАН]. - Москва, 2011. - 175 с.
110. Фитуни, Л.Л. (1953-). Африка: ресурсные войны XXI века [Текст] / Л.Л. Фитуни ; Федеральное гос. бюджетное учреждение науки Ин-т Африки РАН. - Москва : ИАфр РАН, 2012. - 246, [1] с. : ил., табл.; 21 см. - ISBN 978-5-91298-107-4.

111. Фитуни, Л.Л. Место Арики в посткризисной мировой экономике : Статья 3 (заключительная) [Текст] / Л.Л. Фитуни // Азия и Африка сегодня. - 2011. - №1 (642). - С. 15-21.
112. Хайн, Норман Дж. Геология, разведка, бурение и добыча нефти / Норман Дж. Хайн ; [пер. с англ. З. Свитанько]. - Москва : Олим-Бизнес, 2010. - 726 с. : ил.; 21 см. - (Серия "Для профессионалов и неспециалистов") (In nontechnical language). - ISBN 978-5-9693-0135-1.
113. Шауро, Э.А. Эритрея : справочник [Текст] / Э.А. Шауро ; Рос. акад. наук, Ин-т Африки. - Москва : Восточная литература, 2005 (М. : Ин-т Африки РАН). - 117 с. : карт., табл.; 20 см. - ISBN 5-02-018456-X. На обл. авт. не указан.
114. Шитов, В.Н. Африка южнее Сахары : тенденции и противоречия развития : монография [Текст] / В.Н. Шитов ; Московский гос. ин-т международных отношений (ун-т) МИД России. - Москва : МГИМО-Университет, 2006. - 81, [1] с. : табл.; 20 см. - ISBN 5-9228-0242-9.
115. Шитов, В.Н. Развивающиеся страны Тропической Африки: экономика и внешнеэкономические связи [Текст] / В.Н. Шитов. - М. : Агентство "Коммерческий Вестник", 2000. - 116 с.
116. Шитов, В.Н. Факторы и тенденции развития Африки южнее Сахары [Текст] : монография / В.Н. Шитов ; Московский гос. ин-т международных отношений (ун-т) МИД России. - Москва : МГИМО-Университет, 2010. - 146, [1] с. : табл.; 20 см. - ISBN 978-5-9228-0611-4.
117. Шитов, В.Н. Экономика стран Западной Африки [Текст] / В.Н. Шитов. Моск. Гос. ин-т междунар. отношений (ун-т) МИД России. - М. : МГИМО-Университет, 2008. - 60 с. - ISBN 978-5-9228-0428-8.
118. Шитов, В.Н. Экономика стран Центральной Африки [Текст] / В.Н. Шитов. - М. : МГИМО-Университет, 2009. - 47 с. - ISBN 978-5-9228-0460-8.
119. Экономика Африки в условиях рыночных преобразований [Текст] : [монография] / [С.А. Бессонов и др. ; отв. ред. И.О. Абрамова,

- Е.В. Морозенская] ; Учреждение Российской академии наук Ин-т Африки РАН. - Москва : ИА, 2010. - 307 с. : ил., табл.; 20 см. - ISBN 978-5-91298-067-1. Авт. указаны на с. 13-й текста. Библиогр. в примеч. в конце гл.
120. Экономическая безопасность стран Африки = Economic Security of African Countries : сборник статей [Текст] / Российская академия наук, Ин-т Африки ; [отв. редакторы : Е.В. Морозенская, Л.Л. Фитуни]. - Москва : Ин-т Африки РАН, 2006. - 292, [2] с. : табл.; 21 см. - ISBN 5-201-04843-9.
121. Экономическая инфраструктура стран Африки [Текст] : [монография] / [Л.Н. Калиниченко и др. ; отв. ред. Е.В. Морозенская] ; Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Ин-т Африки РАН. - Москва : ИАФР РАН, 2012. - 293, [1] с. : табл.; 20 см. - ISBN 978-5-91298-112-8. Авт. указаны на с. 8.
122. Южная Африка на пороге третьего тысячелетия : [Сб. докл. VIII Конф. африканистов "Африка на пороге третьего тысячелетия", проходившей в Москве с 28 - по 30 сент. 1999 г. [Текст] / Под ред. Ф. Эйдельберга и В. Шубина]. - М. : Ин-т Африки РАН, 2002 (ПМЛ Ин-та Африки РАН). - 237, [1] с.; 20 см. - ISBN 5-201-04863-3 (в обл.).
123. Africa Competitiveness Report 2013 [Electronic resource] / WEF, The World Bank and the African Development Bank. - Washington, DC, 2013. - ISBN-10: 92-95044-44-4. ISBN-13: 978-92-95044-44-9. - Mode of access: <http://www.worldbank.org/content/dam/Worldbank/document/Africa/Report/africa-competitiveness-report-2013-main-report-web.pdf> (дата обращения: 15.10.2014).
124. Africa Development Indicators 2012/2013 [Electronic resource] / The World Bank. - Washington, DC, 2013. - ISBN: 978-0-8213-9616-2. - eISBN: 978-0-8213-9617-9. - Mode of access: <https://openknowledge.worldbank.org/bitstream/handle/10986/13504/9780821396162.pdf?sequence=1> (дата обращения: 18.10.2014).

125. African security: international and regional problems [Text] / Russian acad. of sciences, Inst. for African studies ; [T. Deych et al. ; ed. by Dennis Hickey a. Mikhail Vishnevskiy]. - Moscow : Inst. for African studies, 2006. - 134, [1] p.; 21 см. - ISBN 5-201-04821-8.
126. Angola LNG sells its first domestic butane cargo [Electronic resource] / Angola LNG Marketing Ltd. - 2014. March, 3. -
Mode of access: <http://www.angolalng.com/project/AngolaLNGFirstButaneCargo.htm> (дата обращения: 12.10.2014).
127. Angola Petroleum Taxation Law [Electronic resource] / Sonangol E.P. -
Mode of access: <http://www.eisourcebook.org/cms/files/attachments/fiscal-design/Angola%20-%20Petroleum%20Taxation%20Law%202004.pdf> (дата обращения: 15.10.2014).
128. Angola: Management of the oil and natural gas industries [Electronic resource] / US Energy Information Administration. -
Mode of access: <http://www.eia.gov/countries/analysisbriefs/Angola/angola.pdf> (дата обращения: 15.10.2014).
129. BP Statistical Review of World Energy 2014 [Electronic resource] / BP. - 2014, 63rd edition. - Mode of access: <http://bp.com/statisticalreview> (дата обращения: 15.10.2014).
130. Bury them deep. Dealing with oil theft [Text] / The Oil & Gas Year: the Who's Who of the Global Energy Industry: Nigeria 2012. - Dubai : Wildcat International, 2012. - P. 49.
131. China and the Sudan-South Sudan Oil Free Impasse: Implications of Chinese Foreign Aid, Diplomacy, and Military Relations [Electronic resource] / C. Francis et al. - Michigan : University of Michigan / Gerald R. Ford School of Public Policy. - 2012. April, 24. -
Mode of access: http://sites.fordschool.umich.edu/china-policy/files/2012/09/China-and-the-Sudan_South-Sudan-Oil-Free-Impasse.pdf (дата обращения: 18.10.2014).

132. Clov start up in Angola: Total increases block 17 production to 700,000 barrels per day [Electronic resource] / TOTAL S.A. - 2014. June, 12. - Mode of access: <http://www.total.com/en/media/news/press-releases/clov-start-angola-total-increases-block-17-production-700000-barrels-day?%FFbw=kludge1%FF> (дата обращения: 15.10.2014).
133. CNOOC Limited acquires 45% stake in offshore Nigerian oil mining license 130 for US \$2.268 billion cash : Press Release [Electronic resource] / CNOOC LIMITED. - 2006. January, 9. - Mode of access: <http://www.cnoocld.com/encnoocld/newszx/news/2006/809.shtml> (дата обращения: 19.10.2014).
134. Corruption Perception Index 2012 [Electronic resource] / EYGM Limited. - Mode of access: [http://www.ey.com/Publication/vwLUAssets/2012_TI_CPI/\\$FILE/2012%20TI%20CPI.pdf](http://www.ey.com/Publication/vwLUAssets/2012_TI_CPI/$FILE/2012%20TI%20CPI.pdf) (дата обращения: 15.10.2014).
135. Doing Business Report 2013 [Electronic resource] / International Bank for Reconstruction and Development, The World Bank. - Washington, DC, 2013. - ISBN (paper): 978-0-8213-9615-5. - ISBN (electronic): 978-0-8213-9624-7. - Mode of access: (<http://www.doingbusiness.org/~media/GIAWB/Doing%20Business/Documents/Annual-Reports/English/DB13-full-report.pdf>) (дата обращения: 15.10.2014).
136. Doing Business Report 2014 [Electronic resource] / The World Bank. - Washington, DC, 2014. - ISBN (paper): 978-0-8213-9984-2. - ISBN (electronic): 978-0-8213-9983-5. - Mode of access: <https://openknowledge.worldbank.org/bitstream/handle/10986/16204/19984.pdf?sequence=1> (дата обращения: 18.10.2014).
137. Donovan John. Shell To Start Drilling In Benin, Gabon For First Time [Electronic resource] / Royal Dutch Shell. - 2013. May, 28. - Mode of access: <http://royaldutchshellplc.com/2013/05/29/shell-to-start-drilling-in-benin-gabon-for-first-time/> (дата обращения: 15.10.2014).

138. Dontoh Ecow. Ghana Oil Output to More Than Double by 2021 With New Fields [Electronic resource] / Bloomberg Sustainability. - 2013. April, 24. - Mode of access: <http://www.bloomberg.com/news/2013-04-24/ghana-oil-output-to-more-than-double-by-2021-with-new-fields.html> (дата обращения: 19.10.2014).
139. Economy & Growth [Electronic resource] / The World Bank Group. - Mode of access: <http://data.worldbank.org/topic/economy-and-growth> (дата обращения: 15.10.2014).
140. Egina Oil Field, Nigeria [Electronic resource] / Kable. - Mode of access: <http://www.offshore-technology.com/projects/egina-field/> (дата обращения: 15.10.2014).
141. Equatorial Guinea LNG Project, Bioko Island, Punta Europa, Equatorial Guinea [Electronic resource] / Hydrocarbons Technology. - Mode of access: <http://www.hydrocarbons-technology.com/projects/bioko-lng/> (дата обращения: 15.10.2014).
142. Ernst & Young (Africa 2013 Getting down to business [Electronic resource] / EYGM Limited. - Mode of access: ([http://www.ey.com/Publication/vwLUAssets/The_Africa_Attractiveness_Survey_2013/\\$FILE/Africa_Attractiveness_Survey_2013_AU1582.pdf](http://www.ey.com/Publication/vwLUAssets/The_Africa_Attractiveness_Survey_2013/$FILE/Africa_Attractiveness_Survey_2013_AU1582.pdf)) (дата обращения: 15.10.2014).
143. European Commission EU Energy in Figures - Statistical Pocketbook 2013 [Electronic resource] / Luxembourg: Publications Office of the European Union. - 2013. - 252 p. - 10.5 x 21 cm. - ISBN 978-92-79-30194-0. - Mode of access: http://ec.europa.eu/energy/publications/doc/2013_pocketbook.pdf (дата обращения: 15.10.2014).
144. Failed State List 2013 [Electronic resource] / The Fund for Peace. - Mode of access: <http://www.fundforpeace.org/global/?q=fsi> (дата обращения: 15.10.2014).

145. GDP growth (annual %) in Sub Saharan Africa [Electronic resource] / Trading Economics. - Mode of access: <http://www.tradingeconomics.com/sub-saharan-africa/gdp-growth-annual-percent-wb-data.html> (дата обращения: 15.10.2014).
146. GDP growth annual [Electronic resource] / The World Bank Group. - Mode of access: <http://data.worldbank.org/indicator/NY.GDP.МКТР.KD.ZG/countries/1W--ZF?display=graph> (дата обращения: 15.10.2014).
147. GECF Members & Observers [Electronic resource] / Gas Exporting Countries Forum. - Mode of access: <http://www.gecf.org/gecfmembers/gecf-countries> (дата обращения: 15.10.2014).
148. Girassol FPSO, Luanda, Angola [Electronic resource] / Kable. - Mode of access: <http://www.offshore-technology.com/projects/girassol/> (дата обращения: 15.10.2014).
149. Gross inland energy consumption by fuel type [Electronic resource] / Eurostat. - Mode of access: <http://epp.eurostat.ec.europa.eu/tgm/printTable.do?tab=table&plugin=1&language=en&pcode=tsdcc320&printPreview=true> (дата обращения: 15.10.2014).
150. Haas Benjamin. CNPC to Buy Stake in Eni Mozambique Assets for \$4.2 Billion [Electronic resource] / Benjamin Haas, Aibing Guo // Bloomberg. - 2013. March, 14. - Mode of access: <http://www.bloomberg.com/news/2013-03-14/cnpc-to-buy-stake-in-eni-s-mozambique-assets-for-4-2-billion.html> (дата обращения: 15.10.2014).
151. Hanson, Stephanie. MEND: The Niger Delts's Umbrella Militant Group [Electronic resource] // Council on foreign relations. - 2007. March, 22. - Mode of access: <http://www.cfr.org/nigeria/mend-niger-deltas-umbrella-militant-group/p12920> (дата обращения: 15.10.2014).
152. History [Electronic resource] / Angola LNG. - Mode of access: <http://www.angolalng.com/project/WhatIsNG.htm> (дата обращения: 12.10.2014).

153. Ifebhor K. Escravos-Gas-to-Liquids Project Ready [Electronic resource] / K. Ifebhor // Nigeria CommunicationsWeek. - 2013. August, 07. - Mode of access: <http://www.nigeriacommunicationsweek.com.ng/node/6332> (дата обращения: 15.10.2014).
154. Intra-african Trade: Unlocking Private Sector Dynamism : Economic Development in Africa, Report 2013 [Electronic resource] / UNCTAD. - ISBN 978-92-1-112866-6. - Mode of access: http://unctad.org/en/PublicationsLibrary/aldcafrica2013_en.pdf (дата обращения: 15.10.2014).
155. June's top stories: EU explores offshore safety, Saipem wins \$3bn deal [Electronic resource] / Kable. - Mode of access: <http://www.offshore-technology.com/features/featurejunes-top-stories-eu-explores-offshore-safety-saipem-wins-3bn-deal/featurejunes-top-stories-eu-explores-offshore-safety-saipem-wins-3bn-deal-3.html> (дата обращения: 15.10.2014).
156. KPMG Oil and Gas in Africa: Reserves, Potential and Prospects of Africa : Full sector report 2014 [Electronic resource] / KPMG. - 2014. - Mode of access: <https://www.kpmg.com/Africa/en/IssuesAndInsights/Articles-Publications/General-Industries-Publications/Documents/Oil%20and%20Gas%20in%20Africa%202014.pdf> (дата обращения: 15.10.2014).
157. Luanda Refinery [Electronic resource] / A Barrel Full. - Mode of access: <http://abarrelfull.wikidot.com/luanda-refinery> (дата обращения: 15.10.2014).
158. Moho-Bilondo Ultra-Deepwater Oil Field, Congo [Electronic resource] / Kable. - Mode of access: <http://www.offshore-technology.com/projects/moho-bilondo-oil-field-congo-total> (дата обращения: 15.10.2014).
159. Monthly Energy Review June 2014 [Electronic resource] / U.S. Energy Information Administration. - Washington, DC, 2014. June. P. 77. -

- Mode of access: <http://www.eia.gov/totalenergy/data/monthly/archive/00351406.pdf> (дата обращения: 17.10.2014).
160. Mthombo Oil Refinery, South Africa [Electronic resource] / Hydrocarbons Technology. - Mode of access: <http://www.hydrocarbons-technology.com/projects/mthombooilrefinery/> (дата обращения: 15.10.2014).
161. Natural gas in Africa: frontier of the Golden Age [Electronic resource] / EY. - Mode of access: <http://www.ey.com/GL/en/Industries/Oil---Gas/Natural-gas-in-Africa-frontier-of-the-Golden-Age> (дата обращения: 15.10.2014).
162. Nigeria Liquefied Natural Gas (NLNG) supplies project [Electronic resource] / Shell Global. - Mode of access: <http://www.shell.com/global/environment-society/society/nigeria/major-projects/gbaran-ubie.html> (дата обращения: 15.10.2014).
163. O&G World Oil and Gas Review 2013 [Electronic resource] / ENI. - Mode of access: http://www.eni.com/world-oil-gas-review-2013/O-G_2013_WEB.pdf (дата обращения: 15.10.2014).
164. Oil and Natural Gas in Sub-Saharan Africa [Electronic resource] / US Energy Information Administration. - 2013. August, 1. - Mode of access: http://www.eia.gov/pressroom/presentations/howard_08012013.pdf (дата обращения: 10.10.2014).
165. Oil. Providing Energy for Progress [Electronic resource] / Chevron Corporation. - Mode of access: <http://www.chevron.com/deliveringenergy/oil/> (дата обращения: 15.10.2014).
166. Other Regions in Africa : Key Operating Areas [Electronic resource] / CNOOC Limited. - Mode of access: <http://www.cnoocld.com/encnoocld/aboutus/zygzq/overseas/1640.shtml> (дата обращения: 15.10.2014).

167. Our Business [Electronic resource] / China Sonangol. - Mode of access: http://www.chinasonangol.com/oil_and_gas.html (дата обращения: 15.10.2014).
168. PETROLEUM ACTIVITIES LAW [Electronic resource] / Sonangol E.P. - Mode of access: <http://www.eisourcebook.org/cms/files/attachments/other/Angola%20Petroleum%20Activities%20Law,%202004.pdf> (дата обращения: 15.10.2014).
169. Project Mthombo. Key Facts [Electronic resource] / PetroSA. - Mode of access: http://www.petrosa.co.za/building_futures/Pages/Project--Mthombo.aspx (дата обращения: 15.10.2014).
170. Protecting Investors [Electronic resource] / The World Bank. - Mode of access: <http://www.doingbusiness.org/data/exploretopics/protecting-investors> (дата обращения: 18.10.2014).
171. Registration of Crude Oil Imports and Deliveries in the European Union (EU25) (1) (EXTRA EU) [Electronic resource] / Market Observatory for Energy. - 2005. - Mode of access: http://ec.europa.eu/energy/observatory/oil/import_export_en.htm (дата обращения: 17.10.2014).
172. Republic of Angola: Official Gazette [Electronic resource] / Imprensa Oficial. - Mode of access: <http://en.io.gov.mo/Links/countries/143.aspx> (дата обращения: 15.10.2014).
173. Shareholders [Electronic resource] / Nigeria LNG Limited. - Mode of access: <http://www.nlng.com/PageEngine.aspx?&id=43> (дата обращения: 15.10.2014).
174. Shell and Kaztec Engineering Limited sign pipeline deal in Nigeria : Oil Review Africa [Electronic resource] / Alain Charles Publishing Ltd. - 2013. July, 17. - Mode of access: <http://www.oilreviewafrica.com/technical-focus/technical-focus/shell-kaztec-engineering-limited-sign-pipeline-deal-in-nigeria> (дата обращения: 15.10.2014).

175. Shell in Nigeria: The Gbaran Ubie Integrated Oil and Gas Project [Electronic resource] / Royal Dutch Shell PLC. - 2010. April. - Mode of access: <http://s03.static-shell.com/content/dam/shell/static/nga/downloads/pdfs/briefing-notes/gbaran.pdf> (дата обращения: 19.01.2014).
176. Shell Nigeria calls “force majeure” for exports [Electronic resource] / Colorado Springs Gazette. - 2014. March, 25. - Mode of access: <http://gazette.com/shell-nigeria-calls-force-majeure-for-exports/article/feed/102366> (дата обращения: 15.10.2014).
177. South Africa Crude Oil Refinery Capacity [Electronic resource] / U.S. Energy Information Administration. - 2013. - P. 10. - Mode of access: http://www.eia.gov/countries/analysisbriefs/South_africa/south_africa.pdf (дата обращения: 18.10.2014).
178. Spends and Trends 2008-2017 : Key Global Oil and Gas Markets, Africa [Electronic resource] / Scottish Development International. - Mode of access: <http://www.scottish-enterprise.com/knowledge-hub/articles/insight/oil-and-gas-spends-and-trends-africa> (дата обращения: 15.10.2014).
179. Statistical Review of World Energy 2014 [Electronic resource] / BP. - 2014. June. - Mode of access: <http://bp.com/statisticalreview> (дата обращения: 15.10.2014).
180. Sub-Saharan Africa (developing only) [Electronic resource] / The World Bank Group. - Mode of access: <http://data.worldbank.org/region/sub-saharan-africa> (дата обращения: 15.10.2014).
181. The Angolan LNG Project (Angola) [Electronic resource] / TOTAL. - Mode of access: <http://total.com/en/energiesexpertise/oil-gas/exploration-production/projects-achievements/lng/angola-lng> (дата обращения: 15.10.2014).

182. The Brass LNG Project (Nigeria) [Electronic resource] / TOTAL. - Mode of access: <http://www.total.com/en/energies-expertise/oil-gas/exploration-production/projects-achievements/lng/brass-lng?%FFbw=kludge1%FF> (дата обращения: 15.10.2014).
183. The Global Competitiveness Report 2012-2013 [Electronic resource] / World Economic Forum. - Geneva. - ISBN-13: 978-92-95044-35-7. - ISBN-10: 92-95044-35-5. - Mode of access: http://www3.weforum.org/docs/WEF_GlobalCompetitiveness_Report_2012-13.pdf (дата обращения: 15.10.2014).
184. The World's Biggest Oil Companies [Electronic resource] / Forbes. - Mode of access: <http://www.forbes.com/pictures/mef45miid/the-worlds-biggest-oil-companies/> (дата обращения: 15.10.2014).
185. Trans-Saharan gas pipeline operational by 2015 if obstacles overcome [electronic resource] / PhantomReport. - Mode of access: <http://www.phantomreport.com/trans-saharan-gas-pipeline-operational-by-2015-if-obstacles-overcome> (дата обращения: 15.10.2014).
186. U.S. Crude Oil Composite Acquisition Cost by Refiners (Dollars per Barrel) [Electronic resource] / U.S. Energy Information Administration. - Mode of access: http://www.eia.gov/dnav/pet/hist/LeafHandler.ashx?n=pet&s=r0000_3&f=a (дата обращения: 15.10.2014).
187. U.S. Crude Oil Imported Acquisition Cost by Refiners (Dollars per Barrel) [Electronic resource] / U.S. Energy Information Administration. - Mode of access: http://www.eia.gov/dnav/pet/hist/LeafHandler.ashx?n=PET&s=R1300_3&f=A (дата обращения: 15.10.2014).
188. US Population 2013 [Electronic resource] / World Population Statistics. - 2013. May, 13. - Mode of access: <http://www.worldpopulationstatistics.com/us-population-2013> (дата обращения: 15.10.2014).
189. US-Sub-Saharan Africa Trade and Investment : An economic Report by the International Trade Administration US Department of Commerce [Electronic

- resource] / International Trade Administration. 2014, August. - С. 9. -
Mode of access: <http://trade.gov/dbia/us-sub-saharan-africa-trade-and-investment.pdf> (дата обращения 15.10.2014).
190. World Investment Report 2013: Global Value Chains: Investment and Trade for Development [Electronic resource] / UNCTAD, UN. Geneva, 2013. - ISBN 978-92-1-112868-0. - eISBN 978-92-1-056212-6. -
Mode of access: http://unctad.org/en/PublicationsLibrary/wir2013_en.pdf (дата обращения: 15.10.2014).
191. World Oil and Gas Review 2013 [Electronic resource] / ENI. -
Mode of access: http://www.eni.com/world-oil-gas-review-2013/O-G_2013_WEB.pdf (дата обращения: 15.10.2014).
192. Zhiznin, S.Z. Energy Security in APEC and Modernization of Russia Energy Industry [Text] / S.Z. Zhiznin // Energy Dialogue. - 2012. - № 1. 2012.

Список иллюстрированного материала

1. Рисунок 1 – Рост ВВП: общемировые показатели и регион Африки южнее Сахары (2004-2013 гг.) 33
2. Таблица 1 – Зависимость стран ЕС от импорта энергоресурсов 66
3. Таблица 2 – Объемы капиталовложений в регион Африки южнее Сахары для основных операторов (2008–2012, 2013–2017 гг.) 75
4. Рисунок 2 – Соотношение объемов капиталовложений в регион Африки южнее Сахары основных операторов нефтяных и газовых месторождений, 2013–2017 гг. 90
5. Таблица 3 – Показатели инвестиционного климата в основных нефтедобывающих странах Африки южнее Сахары 100
6. Рисунок 3 – Наиболее проблемные факторы для ведения бизнеса в Африке (% от общего числа респондентов) 108

Приложение А

Доказанные запасы нефти и объемы нефтедобычи в регионе Африки южнее Сахары

Таблица А.1 – Доказанные запасы нефти и объемы нефтедобычи в регионе Африки южнее Сахары

Страна	Доказанные запасы нефти, конец 2013 г.			Нефтедобыча*, 2013 г.			Отношение доказанных запасов к добыче, %%
	млрд тонн	млрд барр.	доля от общемирового показателя **	млн тонн	тыс. барр. в день	доля от мировой добычи	
Ангола	1.7	12.7	0,8 %	87.4	1 801.0	2,1 %	19.3
Чад	0.2	1.5	0,1 %	5.0	94.0	0,1 %	43.5
Республика Конго (Браззавиль)	0.2	1.6	0,1 %	14.5	281.0	0,4 %	15.6
Экваториальная Гвинея	0.2	1.7	0,1 %	14.6	311.0	0,4 %	15.0
Габон	0.3	2.0	0,1 %	11.8	237.0	0,3 %	23.1
Нигерия	5.0	37.1	2,2 %	111.3	2 322.0	2,7 %	43.8

Продолжение Таблицы А.1

Южный Судан	0.5	3.5	0,2 %	4.9	99.0	0,1 %	96.9
Другие страны Африки южнее Сахары	0.5	3.7	0,2 %	10.4	211.0	0,3 %	47.7
Всего по странам Африки южнее Сахары	8.6	63.8	3,8 %	167.5	5 356.0	6,4%	38.1
Общемировые показатели	238.2	1 687.9	100,0 %		86 808.0	100,0 %	53.3
<p>*Включает неочищенную нефть, сланцевую нефть, нефтеносные пески, газоконденсатные жидкости, жидкость с содержанием природного газа – в местах, где утилизация выхлопов газа проводится отдельно). Не включает жидкое топливо из других источников, например биомассы и побочных продуктов перегонки угля.</p> <p>**Кратность запасов относительно текущей годовой добычи.</p>							

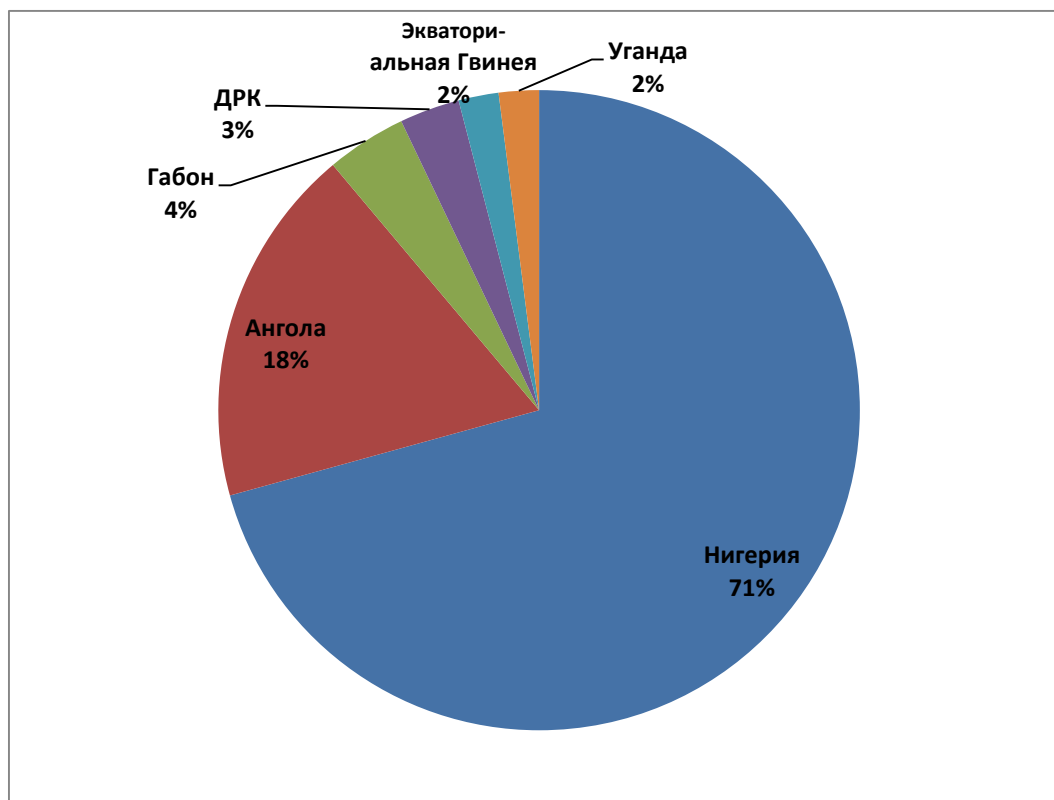
Составлено автором¹⁶²

¹⁶² BP Statistical Review of World Energy 2014 [Electronic resource] / BP. 2014, 63rd edition. URL: <http://bp.com/statisticalreview> (дата обращения: 15.10.2014).

Приложение Б

Нефтяные запасы государств Африки южнее Сахары

(на берегу и в зонах шельфа)



Источник: Spends and Trends 2008–2017 : Key Global Oil and Gas Markets, Africa [Electronic resource] / Scottish Development International. URL: <http://www.scottish-enterprise.com/knowledge-hub/articles/insight/oil-and-gas-spends-and-trends-africa> (дата обращения: 15.10.2014).

Рисунок Б.1 – Нефтяные запасы государств Африки южнее Сахары (на берегу и в зонах шельфа)

Приложение В

Режим налогообложения и государственные доходы в зависимости от вида контрактного соглашения и типа компании

Таблица В. 1 – Режим налогообложения и государственные доходы в зависимости от вида контрактного соглашения и типа компании

Нефтяные компании с СРП (большинство блоков)	Нефтяные компании с совместными предприятиями (к ним относятся блоки на суше FS-FSTи блок Кабинда)	Сонангол
<p>Налог на доходы от продажи углеводородов: 50 % (с доли компаний от «прибыльной нефти»). Выплачивается Sonangol EP, которая затем переводит их на казначейские счета.</p>	<p>Налог на доходы от продажи углеводородов: 67,75 % (налог на доходы минус издержки). Выплачивается Sonangol EP, которая затем переводит полученные средства на казначейские счета.</p>	<p>Доходы от концессий: доля государства от «прибыльной нефти». Sonangol EP продаёт эту нефть от лица Правительства и ежеквартально переводит доходы от продаж на казначейские счета. Это наиболее важный поток государственных доходов.</p>
<p>Такса за достижение потолка роста цен: выплачивается в случае, если рыночная цена на нефть превышает отметку, установленную СРП. Избыток увеличивается количеством баррелей «прибыльной нефти», которые компания/компании добывают ежемесячно. Выплаты идут Sonangol EP, которая затем переводит их на казначейские счета.</p>	<p>Налог на производство/Роялти. Рассчитывается следующим образом: общий объём добытой нефти минус нефть, затраченная при работе. Выплачивается наличными или нефтью. В случае, если выплата производится в нефтяном эквиваленте, Sonangol EP должна продать полученную нефть и перевести вырученную прибыль на правительственные счета. Ставка этого налога составляет 20 % (возможно снижение до 10 %). Выплачивается компании Sonangol EP, которая затем переводит полученные средства на казначейские счета.</p>	<p>Дивиденды: выплачиваются государству компанией Sonangol EP за владение своей долей в компании.</p>

Продолжение таблицы В. 1

	<p>Налог на транспортировку нефти: 70 %. Его ещё можно назвать налогом на нефтяной оборот, поскольку он охватывает этапы разведки, транспортировки и хранения полученной нефти. Выплачивается компании Sonangol EP, которая затем переводит полученные средства на казначейские счета.</p>	<p>Sonangol EP может удерживать до 10 % доходов, чтобы покрывать затраты, связанные с мониторингом и контролем работы нефтяных компаний.</p>
<p>Налог «поверхности»: составляет 300 долл. США за квадратный километр территории, где ведётся разработка месторождения.</p>	<p>Налог «поверхности»: ежегодная выплата 300 долл. США за работу на территории, площадью в один квадратный километр. Выплачивается в налоговое управление.</p>	
<p>Первый арендный взнос за нефтяной участок: также известен как «подписной бонус». Выплачивается при наличии контракта на разведку и добычу нефти. Может достигать миллиардов долл. США и является единовременным платежом. Другие бонусы включают разведку, годовой объём добычи нефти или газа. Они уже существенно ниже по стоимости, чем «подписной бонус» и исчисляются в миллионах долл. США. Выплачиваются компании Sonangol EP, которая затем переводит их на казначейские счета.</p>	<p>Первый арендный взнос за нефтяной участок: выплачивается при наличии контракта на разведку и добычу нефти. Осуществляется разовым платежом и может достигать миллиардов долл. США. Другие бонусы включают в себя разведку и годовой объём добычи нефти или газа. Налоговые ставки этих бонусов исчисляются в миллионах долл. США. Выплачивается Sonangol EP, которая переводит их на казначейские счета.</p>	

Продолжение таблицы В. 1

Обучение ангольских сотрудников: сумма, специально оговариваемая государственным указом. Выплачивается в Министерство Финансов.	Обучение ангольских сотрудников: сумма, специально оговариваемая государственным указом. Выплачивается в Министерство Финансов.	
---	---	--

Составлено автором¹⁶³.

¹⁶³ PETROLEUM ACTIVITIES LAW [Electronic resource] / Sonangol E.P. URL: <http://www.eisourcebook.org/cms/files/attachments/other/Angola%20Petroleum%20Activities%20Law,%202004.pdf> (дата обращения: 15.10.2014);
 Angola Petroleum Taxation Law [Electronic resource] / Sonangol E.P. URL: <http://www.eisourcebook.org/cms/files/attachments/fiscal-design/Angola%20-%20Petroleum%20Taxation%20Law%202004.pdf> (дата обращения: 15.10.2014).

Приложение Г

Потребление первичных энергоресурсов в 2013 г.

Таблица Г. 1 – Потребление первичных энергоресурсов в 2013 г.

В миллионах тонн нефтяного эквивалента

Страны/ виды энергоресурсов	Нефть	Природный газ	Уголь	Ядерная энергия	Гидро электроэнергия	Возобновляемые источники энергии	Всего
США	831.0	671.0	455.7	187.9	61.5	58.6	2 265.8
Франция	80.3	38.6	12.2	95.9	15.5	5.9	248.4
Германия	112.1	75.3	81.3	22.0	4.6	29.7	325.0
Италия	61.8	57.8	14.6	–	11.6	13.0	158.8
Нидерланды	41.4	33.4	8.3	0.6	> 0.05	3.0	86.8
Норвегия	10.6	4.0	0.7	–	29.2	0.5	45.0
Португалия	10.8	3.7	2.7	–	3.1	3.6	23.8
Испания	59.3	26.1	10.3	12.8	8.3	16.8	133.7

Продолжение таблицы Г. 1

В миллионах тонн нефтяного эквивалента

Великобритания	69.8	65.8	36.5	16.0	1.1	10.9	200.0
Российская Федерация	153.1	372.1	93.5	39.1	41.0	0.1	699.0
КНР	507.4	145.5	1925.3	25.0	206.3	42.9	2 852.4
Индия	175.2	46.3	324.3	7.5	29.8	11.7	595.0
Япония	208.9	105.2	128.6	3.3	18.6	9.4	474.0
Всего мир	4 185.1	3 020.4	3 826.7	863.2	855.8	279.3	12 730.4

Источник: Statistical Review of World Energy 2014 [Electronic resource] / BP. 2014. June. URL: <http://bp.com/statisticalreview> (дата обращения: 15.10.2014).

Приложение Д

Число буровых установок для добычи нефти и газа в США, 1950-2013 гг.

Таблица Д. 1 – Число буровых установок для добычи нефти и газа в США, 1950-2013 гг.

В единицах установок

Буровые установки/ годы	Действующие буровые установки				Количество буровых установок на действующих скважинах	
	по месту		по типу			итого
	на берегу	на шельфе	сырая нефть	природный газ		
1950	нет информации	нет информации	нет информации	нет информации	2 154	нет информации
1955					2 686	
1960					1 748	
1965					1 388	
1970					1 028	
1975	1 554	106			1 660	2 486
1980	2 678	231			2 909	4 089
1985	1 774	206			1 980	4 716

Продолжение таблицы Д. 1

В единицах установок

1990	902	108	532	464	1 010	3 658
1995	622	101	323	385	723	3 041
2000	778	140	197	720	918	2 692
2005	1 297	94	194	1 184	1 381	2 222
2010	1 514	31	591	943	1 546	1 854
2013	1 705	56	1 373	383	1 761	2 064

Источник – Monthly Energy Review June 2014 [Electronic resource] / U.S. Energy Information Administration. Washington, DC, 2014. June. P. 77.
 URL: <http://www.eia.gov/totalenergy/data/monthly/archive/00351406.pdf> (дата обращения: 17.10.2014).

Приложение Е
Стоимость нефти для НПЗ США

Таблица Е. 1 – Стоимость барреля нефти для НПЗ США

В долларах за баррель

Источник нефти/ годы	1970	1975	1980	1985	1990	1995	2000	2005	2010	2013
Нефть США	3.40	10.38	28.07	26.75	22.22	17.23	28.26	50.24	76.69	100.49
Импортная сырая нефть	2.69	13.93	33.89	26.99	21.76	17.14	27.70	48.86	75.86	98.11

Составлено автором¹⁶⁴

¹⁶⁴ U.S. Crude Oil Composite Acquisition Cost by Refiners (Dollars per Barrel) [Electronic resource] / U.S. Energy Information Administration. URL: http://www.eia.gov/dnav/pet/hist/LeafHandler.ashx?n=pets&s=r0000_3&f=a (дата обращения: 15.10.2014); U.S. Crude Oil Imported Acquisition Cost by Refiners (Dollars per Barrel) [Electronic resource] / U.S. Energy Information Administration. URL: http://www.eia.gov/dnav/pet/hist/LeafHandler.ashx?n=PET&s=R1300_3&f=A (дата обращения: 15.10.2014).

Приложение Ж

Данные о поставках нефтепродуктов в страны-члены Европейского Союза

Таблица Ж. 1 – Данные о поставках нефтепродуктов в страны–члены Европейского Союза

Страна/ регион	Объем импорта (1 000 бар)			Стоимость (1 000 долл.)			Фрахт (долл./ бар.)			% от общего импорта		
	2005	2010	2013	2005	2010	2013	2005	2010	2013	2005	2010	2013
Ближний Восток	905 312	642 855	487 481	44 565 925	49 977 815	52 264 517	49.23	77.74	107.21	21,59	17,09	13,65
Африка	812 769	813 401	909 372	44 112 138	64 989 220	100 645 457	54.27	79.90	110.68	19,38	21,62	25,47
Ангола	48 196	58 089	100 344	2 584 033	4 551 055	10 897 561	53.62	78.35	108.60	1,15	1,54	2,81
Камерун	23 465	14 838	16 083	1 203 812	1 174 424	1 773 156	51.30	79.15	110.25	0,56	0,39	0,45
Конго	4 581	19 223	7 647	248 558	1 492 774	827 912	54.26	77.66	108.27	0,11	0,51	0,21
ДРК	1 007	1 838	3 100	51 444	148 559	339 200	51.08	80.85	109.43	0,02	0,05	0,09
Габон	4 532	8 125	14 495	205 060	623 030	1 564 944	45.25	76.68	107.97	0,11	0,22	0,41
Нигерия	143 914	164 245	296 800	8 149 562	13 498 999	33 600 396	56.63	82.19	113.21	3,43	4,37	8,31
Азия	3 246	Нет данных	345	187 063	Нет данных	37 705	57.63	Нет данных	109.29	0,08	Нет данных	0,01
Постсоветское пространство (включая РФ)	1 610 423	1 595 149	1 500 267	81 451 513	125 406 508	162 824 106	50.58	78.62	108.53	38,40	42,40	42,02

Продолжение таблицы Ж. 1

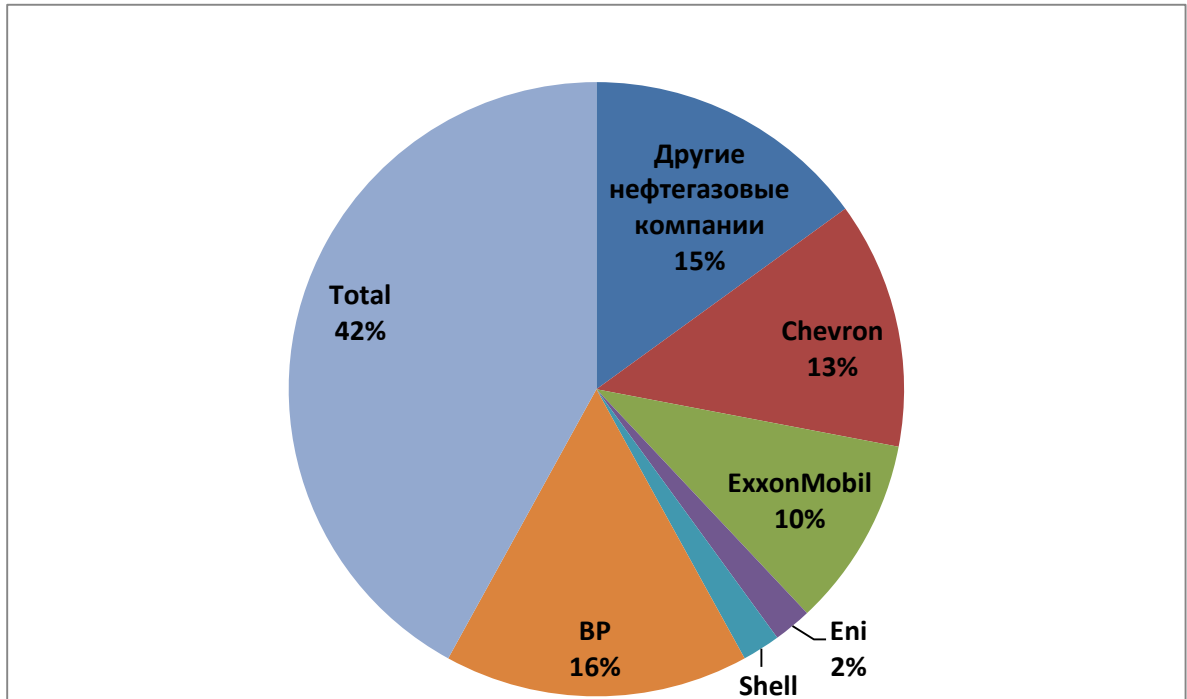
Российская Федерация	1 305 228	1 117 353	1 132 487	65 238 574	87 437 809	122 055 050	49.98	78.29	107.78	31,12	29,70	31,72
Европа	728 479	586 334	498 924	40 039 128	47 208 054	54 930 087	54.96	80.51	110.1	17,37	15,59	13,97
Норвегия	706 207	492 358	389 882	38 862 262	39 889 261	43 261 115	55.03	81.02	110.96	16,84	13,09	10,92
Другие европейские государства	22 272	93 976	109 042	1 176 865	7 318 793	11 668 973	52.84	77.88	107.01	0,53	2,50	3,05
Северная и Южная Америка	133 662	124 184	174 230	5 638 768	9 258 106	17 884 306	42.19	74.55	102.65	3,19	3,30	4,88
США	681	Нет данных	2 132	41 057	Нет данных	238 633	60.26	Нет данных	111.92	0,02	Нет данных	0,06
Мир	4 193 891	3 761 923	3 570 619	215 994 535	296 839 701	388 586 179	51.50	78.91	108.83	100	100	100

Источник: составлено автором¹⁶⁵

¹⁶⁵ Registration of Crude Oil Imports and Deliveries in the European Union (EU25) (1) (EXTRA EU) [Electronic resource] / Market Observatory for Energy. 2005. URL: http://ec.europa.eu/energy/observatory/oil/import_export_en.htm (дата обращения: 17.10.2014); Registration of Crude Oil Imports and Deliveries in the European Union (EU27) (1) (EXTRA EU) [Electronic resource] / Market Observatory for Energy. 2010. URL: http://ec.europa.eu/energy/observatory/oil/import_export_en.htm (дата обращения: 17.10.2014); Registration of Crude Oil Imports and Deliveries in the European Union (EU27) (1) (EXTRA EU) [Electronic resource] / Market Observatory for Energy. 2013. URL: http://ec.europa.eu/energy/observatory/oil/import_export_en.htm (дата обращения: 17.10.2014).

Приложение И

Соотношение объемов капиталовложений в регион Африки южнее Сахары основных операторов нефтяных и газовых месторождений, 2008–2012 гг.

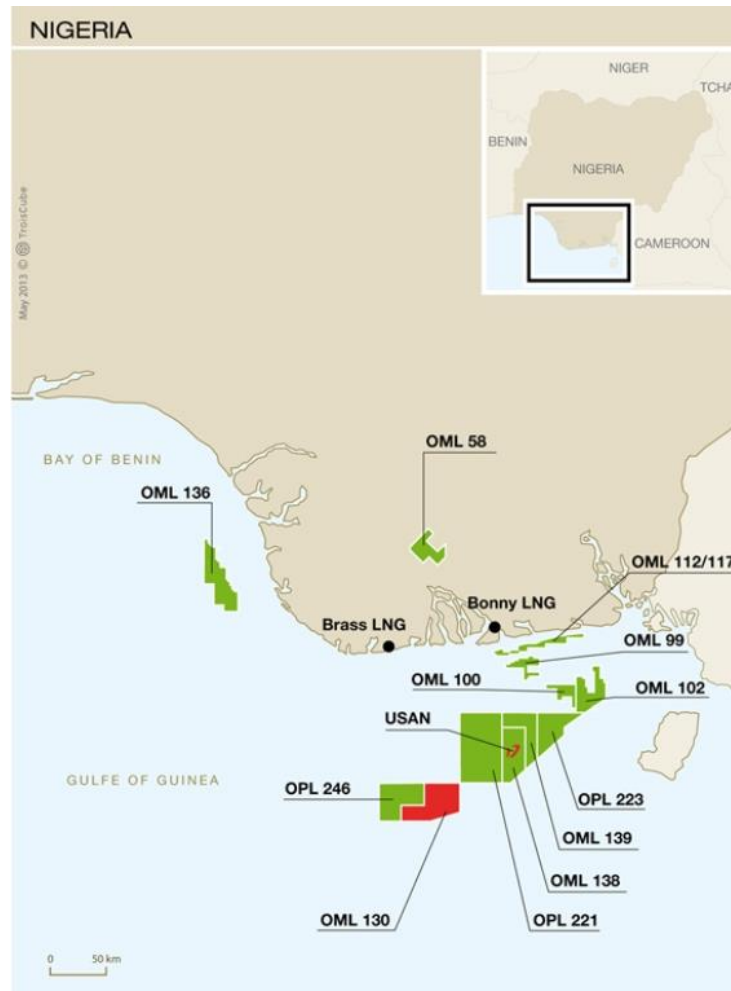


Источник: Spends and Trends 2008–2017 : Key Global Oil and Gas Markets, Africa [Electronic resource] / Scottish Development International. — P. 12. — URL: <http://www.scottish-enterprise.com/knowledge-hub/articles/insight/oil-and-gas-spends-and-trends-africa> (дата обращения: 15.10.2014).

Рисунок И. 1 – Соотношение объемов капиталовложений в регион Африки южнее Сахары основных операторов нефтяных и газовых месторождений, 2008–2012 гг.

Приложение К

Распределение арендованных нефтяных участков между иностранными нефтегазовыми компаниями в Нигерии

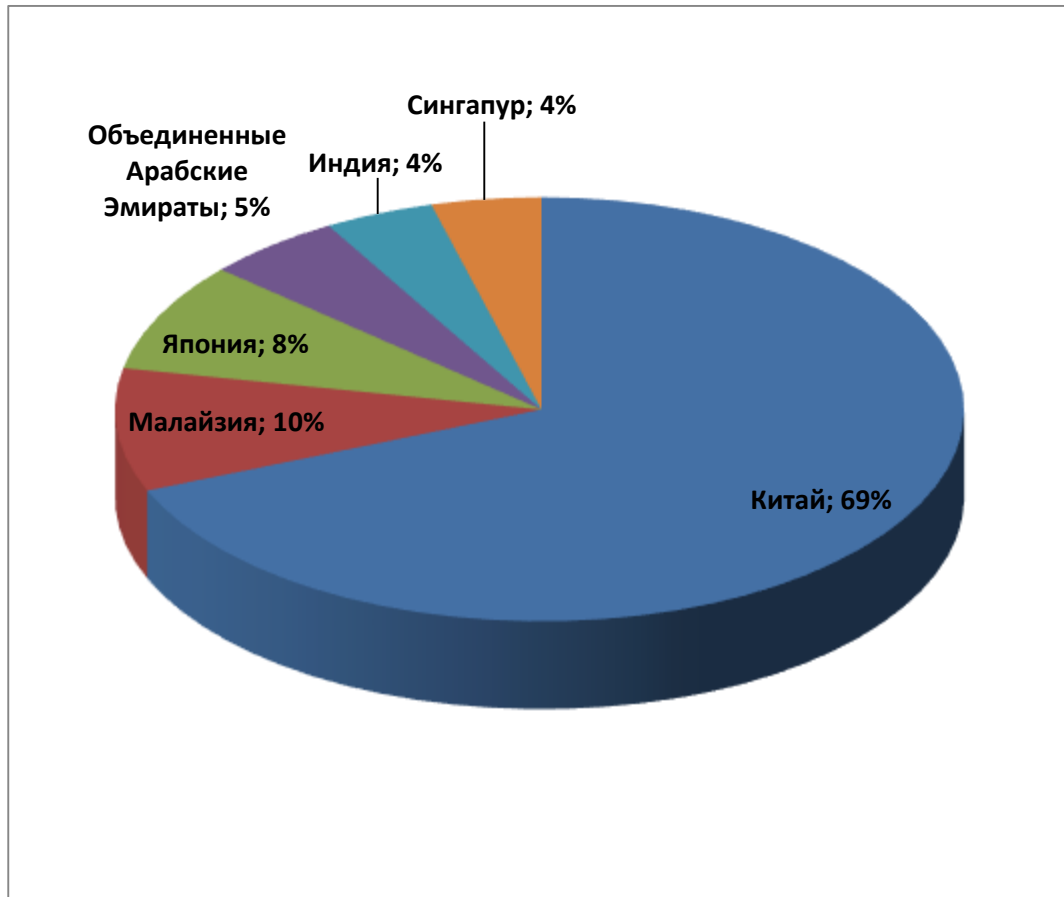


Источник: June's top stories: EU explores offshore safety, Saipem wins \$3bn deal [Electronic resource] / Kable. URL: <http://www.offshore-technology.com/features/featurejunes-top-stories-eu-explores-offshore-safety-saipem-wins-3bn-deal/featurejunes-top-stories-eu-explores-offshore-safety-saipem-wins-3bn-deal-3.html> (дата обращения: 15.10.2014).

Рисунок К. 1 – Распределение арендованных нефтяных участков между иностранными нефтегазовыми компаниями в Нигерии

Приложение Л

Основные импортеры нефти из Судана и Южного Судана



Источник: China and the Sudan-South Sudan Oil Free Impasse: Implications of Chinese Foreign Aid, Diplomacy, and Military Relations [Electronic resource] / С. Francis et al. Michigan : University of Michigan / Gerald R. Ford School of Public Policy. 2012. April, 24. P. 6. URL: http://sites.fordschool.umich.edu/china-policy/files/2012/09/China-and-the-Sudan_South-Sudan-Oil-Free-Impasse.pdf (дата обращения: 18.10.2014).

Рисунок Л. 1 – Основные импортеры нефти из Судана и Южного Судана