

*Гаврилова М.А.,
старший преподаватель кафедры «Национальная и
мировая экономика»
Самарский государственный технический университет
Россия, г. Самара*

*Тихонов М.А.,
студент
1 курс, факультет «Нефтетехнологический»,
Самарский государственный технический университет
Россия, г. Самара*

ПРОБЛЕМЫ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ТЭК РОССИИ

***Аннотация:** В статье рассматриваются проблемы развития топливно-энергетического комплекса России и пути их решения. Обозначены две основные задачи, стоящие перед российскими добывающими компаниями. Для каждой задачи предложен свой комплекс стратегических мероприятий.*

***Ключевые слова:** топливно-энергетический комплекс, различные источники энергии, повышение эффективности добычи, разработка новых месторождений.*

***Annotation:** The article discusses the problems of development of the fuel and energy complex of Russia and ways to solve them. Two main tasks facing Russian mining companies are outlined. For each task, a set of strategic measures is proposed.*

***Key words:** fuel and energy complex, various energy sources, increasing production efficiency, developing new deposits.*

Одним из наиболее развитых и важных комплексов России является топливно-энергетический, который представляет из себя совокупность всех отраслей, связанных с добычей, транспортировкой, а также переработкой различных энергоресурсов к потребителям. Данный комплекс является основной базой развития российской экономики и инструментом ведения внутренней и внешней политики. Он формирует около 20 % ВВП нашей страны, более 40 % её бюджета и составляет около 50 % от всех экспортируемых товаров на мировой рынок [1].

Рассматриваемый комплекс включает в себя различные источники энергии, такие как уголь, торф, сланец. Однако наиболее потребляемыми и, следовательно, приносящими большую часть прибыли, являются нефть и газ.

Несмотря на тот факт, что многие развитые и развивающиеся страны проявляют заинтересованность в добыче экологически чистой энергии путем массового строительства солнечных батарей, ветряных мельниц, геотермальных и гидроэлектрических станций, количество потребляемой нефти и газа в мире постоянно растёт. Из этого можно сделать вывод, что нефтегазовая отрасль продолжает оставаться одной из важнейших, а компании, работающие в данной сфере, способны и дальше увеличивать поступающую прибыль.

Перед российскими добывающими компаниями стоит две наиболее важные задачи: 1) повысить эффективность добычи на уже имеющихся месторождениях и 2) заняться разработкой новых.

1) Решение всех проблем для выполнения первого пункта мы видим в обновлении имеющегося оборудования и повышений технологичности производства.

Для того чтобы повысить качество добычи, можно обратиться к иностранным компаниям, занимающимся добычей ресурсов в природных условиях, схожих с российскими. С данными компаниями можно заключить ряд выгодных для всех сторон договоров на совместное исследование и разработку новых технологий, к примеру, в области буровых растворов.

Рассматриваемыми компаниями могут стать канадские HuskyEnergy, ImperialOil, IrvingOil и норвежская Equinor, которые уже вступали ранее в деловой диалог с некоторыми нашими компаниями [2].

Однако данная стратегия способна дать свои плоды лишь по началу, ведь постоянная закупка различных компонентов у иностранных компаний выходит дороже, чем производство собственных.

По этой причине предприниматели, а также государство обязаны проявить заинтересованность в поддержке отечественных компаний, которые уже на данный момент благодаря ряду специальных программ способны производить те же самые буровые растворы, ничем не уступающие по качеству импортным, по более низким ценам.

2) Второй пункт включает в себя изучение вопроса разработки новых месторождений, где добывающие компании могут действовать в двух направлениях: на север (то есть в сторону Сибири и Арктики) и на юг (в странах Африки, Латинской Америки и Азии).

Север.

Для начала рассмотрим проблемы и перспективы развития данной отрасли в северном регионе.

Согласно подсчетам, стоимость добычи нефти в России на суше составляет свыше 40 долларов за баррель, а себестоимость разработки в Арктике и на Дальнем Востоке еще дороже, составляет от 50 до 55 долларов за баррель [1].

Связано это в первую очередь с суровыми условиями для эффективной добычи. Отсутствие должной инфраструктуры, глубина залегания, технологическое оснащений и прочее. Все это влияет на стоимость нефти. Именно по этой причине добыча в России обходится в 2-3 раза дороже, чем в Саудовской Аравии, где почва для добычи наиболее благоприятная.

Помимо модернизации предприятий предлагаю прибегнуть к стратегии стран ОПЕК (Организация стран-экспортеров нефти), которую продемонстрирую на примере Ирака.

Месторождение Западная Курна-2 на территории Ирака имеет огромные запасы нефти, на добычу которой лицензию получили США, Россия и Норвегия, доля которой в дальнейшем была выкуплена Лукойлом.

По сути, прибыль от добычи нефти принадлежит государству, однако правительство Ирака выдвинула следующие условия. Добывающие компании будут получать до 1,15 доллара за каждую произведенную баррель нефти, на тот момент нефть стоила 107 долларов (на март 2014 г.) [1].



Рис.1- Динамика цены за баррель нефти 2000-2020гг.

Такая система смогла подтолкнуть иностранных инвесторов на дальнейшую разведку месторождений. В результате все получили прибыль.

Аналогичная система действует и на месторождениях Сахалина, куда активно едут специалисты из Китая, Японии, США и Канады, и прибыль идет в бюджет крупных российских компаний, львиная доля акций которых принадлежит государству. Таким образом, можно подтолкнуть компании на развитие северных регионов, в том числе и российской части Арктики. Если российские компании будут заинтересованы в доминировании в этом регионе, то в будущем смогут выкупить доли иностранных компаний, как в свое время сделал Норвегию у американских инвесторов.

Юг.

Теперь изучим южное направление, под которым я подразумеваю активную деятельность российских компаний в странах Африки, Азии и Латинской Америки.

Большинство стран данных регионов не имеют должного уровня развития или нужного капитала, чтобы эффективно заниматься добычей ресурсов на своей территории. Именно поэтому нередко можно услышать о деятельности американской, китайских, французской и других компаний за пределом своих границ.

Российские компании могли бы тоже использовать данную стратегию, заключая соглашения о добыче с другими странами. Это позволило бы не просто уменьшить добычу в самой России, что является положительным для экологии нашей страны, но и получить большую прибыль от благоприятных для данной отрасли условий, которые не сравнятся с российскими.

В настоящий момент Россия уже занимается добычей полезных ископаемых в Алжире, Египте, Ираке, Бразилии, Вьетнаме, активно сотрудничает с Индией и Индонезией [3, с.88].

В последнее время правительство и крупные компании заинтересовались в дальнейшем расширении, и поэтому я приведу ряд достойных для изучения стран, которые, возможно, будут согласны на сотрудничество, а прибыль от совершенных сделок будет впечатляющей.

Нигерия. Страна ОПЕК, 90% от доходов которой занимает экспорт нефти [2], занимающая третью позицию по продаже газа в Африке, испытывает не самые хорошие времена. Крупнейшая Нигерийская национальная нефтяная корпорация не справляется с самостоятельной добычей и вынуждена объявить о приватизации и привлечении иностранных компаний к процессу. Такой возможностью уже воспользовались «Шелл», «Мобил», «Аджип» и «Эльф-Акитэн». Российские компании могли бы принять участие в добыче, учитывая то, что конкурс актуален до сих пор.

Алжир. Государственная компания «Сонатрак» не располагает необходимыми технологиями и персоналом для рывка вперед, а разработка происходит преимущественно иностранными компаниями. Россия уже играет свою роль в нефтегазовой отрасли этой страны, однако потенциальное расширение в данном регионе сулит значительную выгоду российским компаниям.

Кот-д'Ивуар. Данная страна уже сотрудничает с российской «Лукойлом». Однако в 2015 году произошло открытие новых глубинных месторождений [2], которыми уже интересуются Франция и США. Россия тоже способна развиваться в данном направлении и получать выгоду в дальнейшем.

Ангола. Многие специалисты рассматривают данную страну, как и Нигерию, которая выглядит привлекательной для добывающих компаний. Наблюдается постоянное увеличение роли иностранных специалистов в Анголе, а разведочные работы зачастую оказываются успешными [4, с.48]. России стоит рассмотреть возможность сотрудничества в данной стране.

ТЭК России является одним из крупнейших межотраслевых комплексов, который пополняет бюджет государства внушительными денежными поступлениями. Необходимо не просто использовать уже существующие технологии и оборудование, а развивать комплекс, способствовать повышению квалификации российских рабочих и делать их заработок более достойным на мировом уровне.

Использованные источники:

1. География цен. В каких странах дешевле всего добывать нефть [Электронный ресурс]// Режим доступа: <https://www.forbes.ru/biznes/352165-geografiya-cen-v-kakih-stranah-deshevle-vsego-dobyvat-neft> (дата обращения: 17.03.2020).

2. Месторождение Западная Курна-2) [Электронный ресурс]// Режим доступа: <http://www.lukoil.ru/Business/Upstream/Overseas/WestQurna-2> (дата обращения: 16.03.2020).

3. Экономика и бизнес / Крупнейшие публичные нефтяные компании: влияние внешних и внутренних факторов на капитализацию Е.Г. Бусыгин, Р.М. Нуреев. – М.: Финансовые рынки и банки, 2019. – 88-91 с.

4. Энергетика и рациональное природопользование / Перспективы геологической разведки нефтей в Арктике и Антарктике М.Н. Адушев. – М.: Филиал, 2013. – 47-49 с.