

УДК 338.1

Д.Р. ШАЙСУЛТАНОВ

Уфимский государственный нефтяной технический университет, г. Уфа, Россия

E-mail: denis22195@mail.ru

**ОЦЕНКА ПЕРСПЕКТИВ РАЗВИТИЯ ГЕОЛОГОРАЗВЕДОВОЧНОГО
БИЗНЕСА В НЕФТЯНОЙ ОТРАСЛИ
EVALUATION OF THE PROSPECTS FOR THE DEVELOPMENT OF A
GEOLOGICAL EXPLORATION BUSINESS IN THE OIL INDUSTRY**

Аннотация. В данной статье рассмотрено современное состояние геологоразведочного бизнеса нефтяной отрасли России. Были выявлены основные проблемы геологоразведочного бизнеса, рассмотрен иностранный опыт проведения геологоразведочных работ. В статье также приведены возможные способы совершенствования геологоразведочных работ нефтегазовых компаний.

Annotation. This article discusses the current state of the exploration business of the Russian oil industry. The main problems of the exploration business were identified, foreign experience in conducting exploration work was considered. The article also presents possible ways to improve the exploration work of oil and gas companies.

Ключевые слова: нефть, газ, добыча, геологоразведочные работы, организационно-экономические стимулы, юниорные компании, иностранный опыт, нефтегазовые компании.

Key words: oil, gas, production, exploration, organizational and economic incentives, junior companies, foreign experience, oil and gas companies.

Общеизвестно, что нефтегазовый комплекс один из самых наиболее важных секторов промышленности России. Благодаря эффективному функционированию предприятий нефтегазового комплекса обеспечивается экономическое развитие страны, а также других отраслей промышленности. Стоит отметить, что большая часть средств федерального бюджета формируется благодаря доходам нефтегазовых компаний.

Развитие и совершенствование систем разведки и оценки месторождений создаст необходимые условия для развития компаний нефтегазового комплекса России, обеспечит более долгосрочный и стабильный приток денежных средств в федеральный бюджет и позволит исключить необходимость импорта нефти и газа в страну.

Нефтяной комплекс России на сегодняшний день способствует образованию положительного торгового баланса и поступлений в бюджеты всех уровней. Этот вклад значительно больше доли поступлений от комплекса промышленного производства. На долю нефтяного комплекса приходится более 15% произведённого ВВП России, четверть всех налоговых поступлений в бюджеты всех уровней, а также львиная доля поступающей в Россию валютной выручки. Но геологоразведочные работы нефтегазовых компаний недостаточно инвестируются, что может привести к снижению объема добычи нефти и газа.

Высокие экономические показатели нефтяного комплекса связаны со значительным ресурсным потенциалом отрасли. По всей территории России сосредоточено не менее 10% разведанных запасов нефти. Все эти ресурсы, в большей степени, расположены на суше. Примерно 55% всех ресурсов нефти приходится на долю Сибири и Урала, что создаёт возможность экспорта нефти и нефтяных продуктов, как в западном, так и в восточном направлениях. Экономика страны потребляет 30% всей добываемой нефти, включая продукты её переработки [2].

Одной из актуальных проблем является проблема экономической оценки разведанной части углеводородов, которая позволит определить ее промышленную значимость. Важность разработки данной проблемы определена тем, что принятый в государственном балансе размер разведанных запасов нефти и газа, не в полной мере соответствует требованиям промышленности, и значительная часть не способна в текущих экономических условиях, быть вовлеченной в хозяйственный оборот. Вектором указанной оценки является определение промышленной и экономической значимости не востребуемых компаниями нераспределенных запасов, а ожидаемым результатом – определение размера разведанной сырьевой базы по углеводородам. Аналогичным образом, геолого-экономическая оценка прогнозных ресурсов имеет своей целью определение промышленной значимости и добычного потенциала прогнозных ресурсов углеводородного сырья, а результатом – определение по экономическим критериям зон наибольшей концентрации прогнозных ресурсов и оптимизацию направлений геологоразведочных работ.

Отразим на рисунке 1 динамику прироста запасов и добычи нефти:

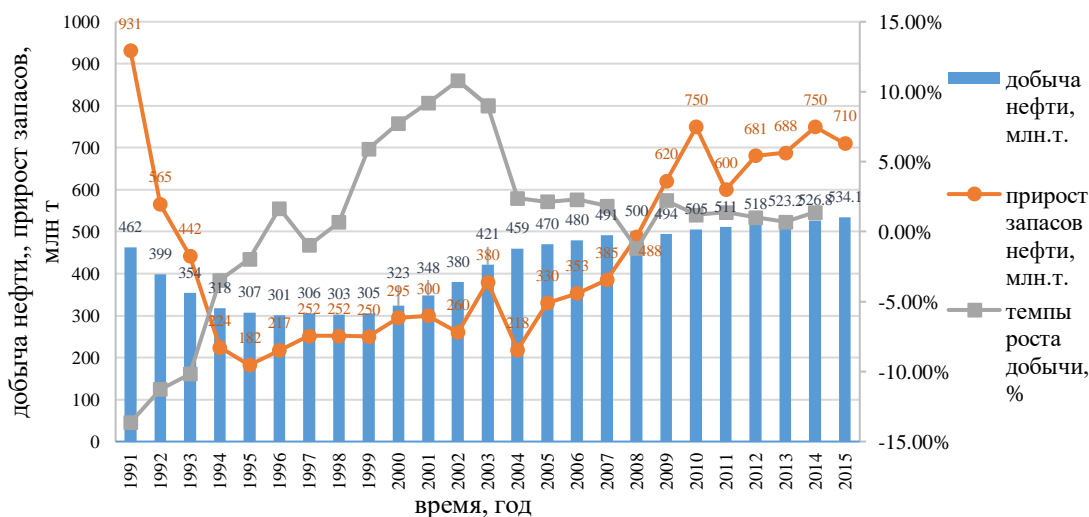


Рис. 1. Динамика прироста запасов и добычи нефти

На рисунке 1 можно заметить, что обеспечивается прямое воспроизводство запасов нефти их прирост в целом компенсирует добычу «черного золота». Реальный прирост запасов за счет геологоразведочных работ превосходит добычу всего на 20-30 % [3].

На сегодняшний день финансирование проведения геологоразведочных работ проводится самими нефтегазовыми компаниями и государством. Размер финансирования геологоразведочных работ, без учета инфляции, существенно возрастает с каждым годом, но объем государственного финансирования в структуре расходов на геологоразведочные работы уступает объему вложений со стороны частных компаний.

В сложившейся политической ситуации, в условиях экономических и технологических санкций, а также неустойчивым курсом национальной валюты, нефтегазовые компании все меньше вкладываются в рискованные геологоразведочные работы в регионах освоения. Кроме того, крупные нефтегазовые компании имеют достаточный резерв, который позволит им на среднесрочную перспективу обеспечить стабильный уровень добычи. Малые компании, в свою очередь, не имеют достаточной ресурсной базы для осуществления финансирования геологоразведочных работ, особенно в малоизученных регионах. За рубежом большую часть геологоразведочных работ

осуществляют юниорные компании. Юниорные компании, в свою очередь, способны привлекать рискованный капитал, в том числе используя биржевые площадки. Данная характеристика юниорных компаний позволяет взять все риски по осуществлению работ на себя, что дает возможность осуществлять разработку месторождений не только крупным компаниям, но и более малым. На данный момент, в России фактически нет юниорных из-за административных барьеров [1].

В России наиболее острым является вопрос, какие министерства способны развивать рентабельный и рискованный юниорный бизнес в геологоразведке. Для более продуктивного развития юниорного бизнеса в сфере добычи нефти и газа таким ведомством может стать Министерство энергетики России. Но и в данной ситуации необходимо учитывать положения ФЗ «О недрах» и сопутствующих нормативных актов, принципов юниорных работ. На мой взгляд, для более эффективного развития юниорных компаний важно подойти к данному вопросу не только на уровне главного ведомства, но также и на уровне территориальных органов власти. Минприроды, также может оказать положительное влияние на развитие юниорного бизнеса в геологоразведке, а именно поспособствует упрощению регламента.

Для новых юниорных компаний особенно важно:

- 1) наличие устойчивого спроса на продукцию производства;
- 2) наличие стартового капитала (в том числе и заемного) и обеспечивающих ресурсов (научных идей, компетенции, жизненного опыта, деловых связей и др.);
- 3) наличие системы целевой государственной поддержки юниорных компаний и их эффективной деятельности (введение налоговых каникул на 3-5 лет).

Отметим, что было бы целесообразно создать фонды поддержки юниорного бизнеса в нефтегазовой сфере России. Юниорные компании должны создаваться при поддержке Минэнерго и с использованием своего Фонда развития юниорных нефтегазовых компаний. В свою очередь, юниорные компании, ввиду своих особенностей, позволили бы значительно повысить уровень геологоразведки в нефтяном секторе в России, тем самым положительно повлияв на уровень добычи нефти. Но стоит добавить, что необходимо пользоваться имеющимся опытом других стран, где юниорные компании эффективно работают на небольших нефтегазовых месторождениях. Чтобы достичь высокий уровень эффективности геологоразведочных работ, необходимо развивать юниорный бизнес в сфере геологоразведки совместно с предоставлением налоговых льгот, для повышения мотивации недропользователей.

Одним из способов по уменьшению рисков для негосударственных компаний является предоставление субъектам России возможности финансировать государственные программы геологического изучения недр, а также возмещать части затрат из платежа недропользователя.

Крупные нефтегазовые компании России, действующие на рынке, имеют большой интерес к более крупным месторождениям нефти и газа, ввиду того, что им не выгодно заниматься более мелкими. В данной ситуации будет заметна важная роль юниорных компаний. Геологоразведка на ранних этапах не требует больших инвестиций, а если запасы будут подтверждены, юниорные компании, как говорилось ранее, будут способны привлечь капитал для осуществления необходимого комплекса работ.

Государственная политика должна быть нацелена на обеспечение прироста запасов углеводородов. Это значит, что власти должны создать стимул для нефтегазовых компаний к проведению геологоразведки. В настоящий момент на федеральном уровне вырабатываются меры, направленные на сокращение административных барьеров, поддержку внедрения современных технологий добычи сырья и наращивание объемов геологоразведки. Тем самым, нефтяная и газовая отрасли России смогут выйти на новые рубежи.

На сегодняшний день, сложно представить осуществление геологоразведочных работ без применения последних технологий, благодаря которым появляется возможность уточнять данные о месторождении без прерывания процесса разработки. Благодаря применению такой технологии как моделирование залежей нефти и газа становится возможным оперативное решение задач по определению качества углеводородов, подготовки проектов разработки и разведки, а также экономической оценки месторождений.

Для достижения результата по развитию минерально-сырьевой базы необходимо значительное усиление внимания со стороны государства к вопросам формирования организационно-экономических стимулов недропользователей к долгосрочному и среднесрочному освоению и разведке месторождений. Стимулирующие меры заслуживают внимания и анализа в рамках существующего правового поля, детальной проработки параметров, позволяющих оценить рентабельность реализованных мер, а также оценки преимуществ для государства и геологоразведочной отрасли в целом. Кроме того, возможно одновременное применение нескольких инструментов стимулирования или их комбинация. Выбор стимулирующих мер зависит от учета ряда факторов, а именно: доходов бюджета; эффективности механизма для отдельных видов работ, регионов, компаний.

На мой взгляд, наиболее эффективными стимулирующими методами будут являться контролирующие методы со стороны государства, так как благодаря данным мерам можно достичь наиболее высокого уровня мотивации недропользователей к разведке месторождений. Но стоит отметить, что данный метод будет более эффективен, если его использовать в совокупности с перенятым опытом регулирования воспроизводства минерально-сырьевой базы Канады. Также, необходимо добиться того, чтобы крупные нефтегазовые компании развивали, в большей степени, геологоразведочную отрасль, чтобы у некрупных компаний появилось больше возможности добычи нефти и газа на уже изведанных территориях.

Зависимость федерального бюджета от поступлений по нефтегазовым контрактам ставит перед государством задачу обеспечения нефтегазовых компаний необходимыми для эффективного развития инвестициями. Согласно с обновленной Энергетической стратегией России до 2035 года, привлечение инвестиций в нефтегазовый сектор является одним из приоритетных направлений по долгосрочному развитию нефтегазового комплекса, объем средств, необходимый для этого развития составляет порядка 3 триллиона долларов. Стоит добавить, что рост стоимости фондирования, возникший в результате финансовых ограничений, требует от нефтегазовых компаний поиска оптимальных, эффективных и наименее рискованных инвестиционных решений. В этой связи поиск рациональных и доступных способов финансирования капиталоемких энергетических проектов выходит на первый план.

Геологоразведочные работы нефтяных компаний должно поддерживать государство. Прежде всего, необходимо ввести в действие новые классификации, которые должны более четко оценивать качество запасов, что важно в том числе для определения стоимости лицензий, распределяемых на конкурсах и аукционах. Вдобавок, необходимо уделить внимание и экономическому стимулированию. А именно, ввести отсрочку разового платежа за пользование недрами по факту открытия месторождения и вычет затрат на геологоразведку из налога на добычу полезных ископаемых. Как говорилось ранее, необходимо учесть и иностранный опыт стимулирования геологоразведочных работ в нефтегазовом комплексе, так как это может привести к притоку дополнительных инвестиций.

Таким образом, реализуя предложения, выдвинутые в России, учитывая собственные ошибки и иностранный опыт, можно повысить эффективность

геологоразведочных работ в нефтегазовом комплексе, что в свою очередь должно привести к повышению объемов добычи нефти и газа в России.

Список использованной литературы:

1. Ененкова О.А. Перспективы развития малых геологоразведочных компаний // Национальные интересы: приоритеты и безопасность. – 2018. – № 5. – С.824-842
2. Соловьева И.А, Авдеева Л.А., Дьяконова Е. С. Экономико-правовые проблемы недропользования и пути их решения // Евразийский юридический журнал. –2017. – № 11 (114) – С. 415-418.
3. Соловьева И.А, Авдеева Л.А. Совершенствование государственного регулирования недропользования в сфере добычи углеводородного сырья// Экономика и управление: научно-практический журнал. – 2018 – № 2 (140) – С.108-113.
4. Соловьева И.А, Авдеева Л.А. Проблемы стимулирования геолого-разведочных работ в нефтяном комплексе и пути их решения// Нефтегазовое дело: электрон. науч. журн. УГНТУ. – 2018 – №1. – С.25-50.
5. Самофеев Н.С. Исследование инновационного потенциала в нефтегазовой отрасли / Нефть России. – 2017. – № 2 (70). – С. 86-92.
6. Щербакова О. Методы оценки финансовых результатов деятельности нефтегазовых компаний / О. Щербакова // Нефть России. – 2017. – № 18. – С. 15-23.