

Санкции как стимул для инновационного развития российских нефтяных компаний

Научный руководитель – Алешковский Иван Андреевич

Бондарь Даниил Дмитриевич

Аспирант

Московский государственный университет имени М.В.Ломоносова, Факультет
глобальных процессов, Москва, Россия
E-mail: bondar'.d.d@campus.mse-msu.ru

Последние десять лет российские компании нефтяного сегмента пересматривают и уточняют краткосрочные и долгосрочные планы своего развития с учетом нарастающего санкционного давления, находят новые пути управления рисками санкций со стороны недружественных стран. Инновации производственно-технологического характера для добычи, очистки, переработки нефти выходят на первый план как гарант их устойчивого развития.

Нефть – один из важнейших, основных энергетических ресурсов, её наличие во многом определяет энергетическую безопасность в современном мире. Российская Федерация обладает одними из крупнейших разведанных запасов нефти: по данным Минприроды, запасы нефти в России на 2021 год составляли 19 млрд.тонн [6] (8,9% мировых запасов по данным ОПЕК [7]), по этому показателю страна занимает восьмое место в мире, занимая при этом третье место по экспорту нефти [2].

В связи с тем, что контроль за поставками нефти имеет важное геополитическое значение, нефтяные компании в России во многом принадлежат государству, а нефтегазовые доходы составляют значимую долю доходной части российского бюджета, нефтегазовый сектор РФ стал одной из основных целей санкционной политики США и ряда других западных стран, проводимой с 2014 года. В настоящее время против нефтяных компаний введен широкий круг ограничений, включающий в себя в том числе ограничение максимальной цены на российскую нефть; ряд ограничений по её транспортировке и их страхованию; запрет на передачу российским компаниям технологий и оборудования для нефтедобычи, ограничения в кредитовании и др. [5].

Следует отметить, что данные меры не оказали существенного влияния на выручку крупнейших нефтяных компаний РФ, главным образом, по причине переориентации рынков сбыта продукции. Так, по итогам 2022 года по сравнению с предыдущим годом чистая прибыль ПАО «НК Роснефть» сократилась с 883 до 813 млрд.руб, ПАО «Лукойл» – выросла с 773,4 до 790,1 млрд.руб., ПАО «Татнефть» – также выросла с 198 до 241,86 млрд.руб.

Тем не менее, существуют серьезные долгосрочные риски деятельности нефтегазовых компаний в условиях санкций. В первую очередь, они связаны с ограничениями в получении компаниями технологий и оборудования для разработки шельфовых месторождений, а также для разработки трудноизвлекаемых запасов нефти (ТРИЗ). Ранее в таких проектах активно участвовали зарубежные корпорации, что привело к развитию существенной зависимости отечественной нефтяной отрасли от западных инвестиций, технологий и оборудования, в частности – оборудования для бурения [1]. В результате этого после введения санкций с уходом иностранных партнеров был заморожен ряд проектов по разработке шельфовых месторождений в Северном Ледовитом океане. Одной из основных проблем нефтедобывающей отрасли стал запрет на использование программного обеспечения и технологических решений для гидравлического разрыва пласта, что значительно

осложнило добычу трудноизвлекаемых запасов. В настоящее время в РФ трудноизвлекаемые запасы составляют 45% всех разведанных объемов нефти [3], и по оценкам экспертов, в структуре ежегодной добычи в ближайшей перспективе доля таких запасов неизбежно будет расти по причине истощения традиционных месторождений [4]. Таким образом, несмотря на то, что санкции в краткосрочном периоде не оказывают влияния на объемы добычи и экспорта нефти, в долгосрочной перспективе они могут привести к сокращению объемов добычи по причине недостаточной скорости разработки и внедрения технологий добычи, отставания в модернизации.

В свою очередь, несмотря на негативные последствия, санкционный режим создает и значительные стимулы для развития российской нефтедобывающей отрасли, связанные с разработкой собственных технологий добычи трудноизвлекаемых запасов и методов интенсификации добычи, производством собственного оборудования и программного обеспечения. Россия обладает достаточным для этого кадровым и производственным потенциалом, и, при наличии инвестиций, это открывает перспективы для подъема нефтедобычи на новый технологический уровень.

Инновационный прорыв, таким образом, основанный на слаженной инвестиционной программе, может не только укрепить позиции российских нефтяных компаний, многократно уменьшить риски санкционные нападков, но и должен стабильно обеспечивать энергетическую безопасность страны.

Источники и литература

- 1) Гебаев С. И., Анищенко А. В. Функционирование российских нефтегазовых компаний в условиях геополитической нестабильности // Единство науки и образования как инструмент перехода. 2024. С. 126-130.
- 2) Добыча сырой нефти. 2022 год [Электронный ресурс] // Enterdata. URL: <http://energystats.enerdata.net/crude-oil/world-production-statistics.html> (дата обращения: 27.02.2024).
- 3) Маринин И. А., Рахматуллина А. Р. Развитие нефтегазодобывающей отрасли России в условиях международных экономических санкций // Общество: политика, экономика, право. 2023. №. 4 (117). С. 94-100.
- 4) Мокрова Е. М. Антироссийские экономические санкции США в нефтяном секторе: вызов или стимул для внешней политики РФ // Власть. 2022. Т. 30. №. 2. С. 77-83.
- 5) Путеводитель по санкциям и ограничениям против Российской Федерации (после 22 февраля 2022 г.) [Электронный ресурс] // Гарант. URL: <https://base.garant.ru/57750632/> (дата обращения: 27.02.2024).
- 6) Трудноизвлекаемые запасы нефти в России выросли на треть за 9 лет [Электронный ресурс] // Ведомости. URL: <https://www.vedomosti.ru/business/articles/2023/04/21/972046-trudnoizvlekaemie-virosli-tret> (дата обращения: 27.02.2024).
- 7) OPEC Annual Statistic Bulletin 2021 [Электронный ресурс] // OPEC. URL: https://www.opec.org/opec_web/static_files_project/media/downloads/publications/OPEC_ASB_2021.pdf (дата обращения: 27.02.2024).