

Экономические аспекты применения инновационных технологий в нефтегазовой отрасли

А.В. Морозов

к.э.н. доцент¹

sneg1221@mail.ru

Д.Р. Ачылова

аспирант¹

К.Ю. Колузаева

м.н.с.²

А.В. Валеева

инженер³

¹ФГБОУ ВО «КНИТУ», Казань, Россия

²ИПЭН АН РТ, Казань, Россия

³ТатНИПИнефть, Бугульма, Россия

Статья рассматривает необходимость применения налогового стимулирования деятельности нефтяных компаний по увеличению добычи нефти и возможность внедрения дифференцированной ставки налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ).

Материалы и методы

Используется понижающий коэффициент к ставке НДПИ, зафиксированной в Налоговом кодексе РФ. Коэффициент зависит от вязкости нефти, рассчитывается по формуле.

Ключевые слова

инновационные технологии, прирост нефтедобычи, налоговое стимулирование, экономическая эффективность

Безотлагательность перехода экономики на новый путь развития требует мощной активизации инновационной деятельности, создания соответствующего научно-технического потенциала. Это позволит реорганизовать национальное хозяйство на основе наукоемкого производства, повернуть вспять тенденцию огромного и все нарастающего отставания России от развитых стран мира в различных сферах деятельности [1].

Основанием для поиска новых направлений совершенствования законодательства Российской Федерации в целях повышения инвестиционной привлекательности пользования недрами служат следующие задачи и проблемы нефтегазовой промышленности [2]:

- отрасль была и остается основным источником формирования доходной части бюджета страны;
- себестоимость продукции российских предприятий находится почти в прямой зависимости от уровня затрат на горюче-смазочные материалы;
- происходит ежегодное естественное падение нефтедобычи, особенно на старых месторождениях;
- ухудшается качественная структура запасов сырьевой базы отрасли, т.е. увеличивается доля трудноизвлекаемых запасов;

Начавшееся «старение» сырьевой базы нефтегазового комплекса, обеспечивающего около 40% доходной части бюджета страны, требует концентрации усилий для продления его эффективного функционирования. В основном это касается принципов налогообложения нефтегазодобывающих предприятий. Одним из главных источников стабилизации нефтедобычи является применение новых технологий и методов увеличения нефтеотдачи (далее — МУН) пластов, с помощью которых удается сохранить стабильность уровней ежегодной добычи нефти [3]. Однако этот показатель отражает предельные возможности отрасли на данном этапе и не имеет тенденции к росту. Стимулирование путем широкомасштабного применения инновационных технологий и МУН пластов по обеспечению прироста нефтедобычи, сохранения добычи на низкорентабельных месторождениях с предоставлением налоговых льгот позволит придать новый импульс инновационному развитию нефтяной отрасли, послужит обеспечению налоговых поступлений государству.

В качестве примера возьмем опыт Республики Татарстан. Основные месторождения республики находятся на поздней стадии разработки. Стабилизация добычи нефти за счет открытия новых месторождений ограничена. Уровни нефтедобычи в республике сохраняются за счет:

- применения новых технологий для разработки выработанных и ранее

простаивающих месторождений и месторождений с высоковязкими нефтями;

- создания экономических условий по рентабельной разработке остальных месторождений.

Налоговое стимулирование добычи нефти в Республике Татарстан применялось по трем направлениям:

- снижение ставки акциза на 50%, полное освобождение от роялти, воспроизводство минерально-сырьевой базы (далее — ВМСБ), ввод в разработку новых месторождений с трудноизвлекаемыми запасами;
- освобождение от налога на имущество при эксплуатации малодебитного и высокообводненного фонда скважин на месторождениях на поздней стадии;
- снижение ставки акциза на дополнительно добытую нефть за счет применения новых технологий, полное освобождение от платы за недра (роялти) и отчислений в фонд ВМСБ.

Применение налогового стимулирования позволяет Республике Татарстан сохранять и даже несколько увеличивать добычу углеводородного сырья за счет МУН, несмотря на то, что в последнее десятилетие наметилась тенденция к падению добычи. Из опыта республики: даже при некотором снижении ставок ряда налогов бюджет получает больше средств вследствие ввода в эксплуатацию новых месторождений, нерентабельных при высоком налогообложении. Также продолжается эксплуатация малодебитных скважин, и применяются новые технологии нефтеотдачи пластов — МУН. К примеру, за последние пятнадцать лет малые нефтяные компании Республики Татарстан ввели в разработку более 70 небольших, ранее простаивающих месторождений с общими извлекаемыми запасами свыше 200 млн тонн, из которых за этот период добыто более 60 млн тонн нефти, при этом суммарные налоговые платежи в бюджет республики превысили более 200 млрд рублей.

Однозначного решения по стимулированию методов добычи нефти высоковязких и трудноизвлекаемых запасов нефти, по выбору той или иной технологии для государственной поддержки, администрированию технологического эффекта МУН, связанного с отсутствием прямого измерения дополнительной добычи нефти, на сегодня не имеется.

При разработке месторождений Республики Татарстан, заслуживающими внимания являются следующие условия: организация полимерного заводнения, тепловые методы для разработки месторождений с высоковязкими нефтями (до 200 мПа·с и более), в т. ч. паротепловое воздействие, а также применение водогазового воздействия. Последнее позволяет организовать систему

повышения пластового давления для таких месторождений и одновременно решить вопрос снижения вязкости добываемой нефти, максимально использовать попутный нефтяной газ, улучшить экологическую ситуацию данного региона. Проблемными, сдерживающими применение вышеперечисленных методов, являются их высокая затратность и повышенные требования к реализации методов, которые могут быть решены дополнительными мерами государственной поддержки по дифференциации налогового стимулирования в зависимости от дебита скважин.

Для повышения экономической эффективности реализуемых инвестиционных проектов следует принять решения по следующим направлениям [4]:

- созданию специального налогового режима для нефтедобывающих компаний;
- разработке механизма предоставления льгот компаниям, реализующим проекты по выработке электрической энергии

(например, освобождение от налога на прибыль на срок окупаемости проекта и др.).

Для стимулирования компаний по увеличению добычи нефти, увеличения коэффициента извлечения нефти месторождений с вязкостью менее 200 мПа·с, предлагается сделать ставку налога на добычу полезных ископаемых (далее — НДС) дифференцированной. Для этого к ставке НДС, зафиксированной в Налоговом кодексе Российской Федерации, предлагается применить понижающий коэффициент, зависящий от вязкости нефти и который будет рассчитываться по формуле:

$$K = 1,005 - 0,005 \cdot \mu_n$$

где μ_n — вязкость нефти.

Итого

Предложен способ стимулирования применения инновационных технологий и методов увеличения нефтеотдачи пластов по

обеспечению прироста нефтедобычи, создания экономических условий по рентабельной разработке месторождений.

Выводы

Применение налогового стимулирования позволит сохранять и даже несколько увеличивать добычу углеводородного сырья.

Список литературы

1. Валитов Ш.М., Азимов Ю.И., Павлова В.А. Современные системные технологии в отраслях экономики. М.: Проспект, 2015. 500 с.
2. Маренков Н.Л. Инноватика. М.: КомКнига, 2005. 304 с.
3. Шумпетер Й.А. Теория экономического развития. М.: Прогресс, 1982. 401 с.
4. Кузьминов Я.И., Яковлев А.А. Модернизация экономики: глобальные тенденции, базовые ограничения и варианты стратегии. М.: ГУ ВШЭ, 2002. 22 с.

ENGLISH

OIL PRODUCTION

Economics of the innovative technologies for the oil and gas industry

UDC 622.276

Authors:

Aleksandr V. Morozov — Ph.D., associate professor¹; sneg1221@mail.ru
Dzhumagul' R. Achylova — postgraduate student²
Kseniya Yu. Koluzaeva — junior researcher¹
Anna V. Valeeva — engineer³

¹Kazan National Research Technological University (KNRTU), Kazan, Russian Federation

²IPEN Tatarstan Academy of Sciences, Kazan, Russian Federation

³TatNIPIneft, Bugulma, Russian Federation

Abstract

The article examines possible fiscal expansion in terms of the oil companies business in order to increase oil production and possible implementation of the graded severance tax rate.

Materials and methods

A step-down coefficient to the severance tax rate fixed by the RF Tax Code is used. The

coefficient depends on oil viscosity, and is calculated by the formula.

Results

A way to stimulate the use of the innovative technologies is proposed along with ways to ensure that the oil production grows, and economic conditions are created for the efficient field development.

Conclusions

Fiscal expansion will allow retaining hydrocarbon production and even increasing it slightly.

Keywords

innovative technologies, oil production growth, fiscal expansion, economic efficiency

References

1. Valitov Sh.M., Azimov Yu.I., Pavlova V.A. *Sovremennye sistemnye tekhnologii v otraslyakh ekonomiki* [Modern System Technologies in Economic Sectors]. Moscow: *Prospekt*, 2015, 500 p.
2. Marenkov N.L. *Innovatika* [Innovation Theory]. Moscow: *KomKniga*, 2005, 304 p.
3. Shumpeter Y.A. *Teoriya ekonomicheskogo razvitiya* [The Theory of Economic Development]. Moscow: *Progress*, 1982, 401 p.
4. Kuz'minov Ya.I., Yakovlev A.A. *Modernizatsiya ekonomiki: global'nye tendentsii, bazovye ogranicheniya i varianty strategii* [Modernization of Economy: Global Trends, Basic Limitations, and Strategy Options]. Moscow: HSE University, 2002, 22 p.



КОНФЕРЕНЦ НЕФТЬ

+7 (3412) 43-53-86

+7-912-751-47-92

info@konferenc-neft.ru

www.konferenc-neft.ru

Ижевск. Сентябрь 2018 г.

Методы увеличения нефтеотдачи.

Различные ГТМ на нефтяных месторождениях.

Пермь. Ноябрь 2018 г.

Оптимальное применение оборудования для ОРЭ, ОРЗид, ВСП.

Увеличение эффективности его эксплуатации

Мероприятия будут проводиться совместно с отраслевыми издательствами: «Экспозиция Нефть Газ», «Нефтяное хозяйство», с последующей возможностью печати докладов в этих журналах, а также при поддержке Правительства Удмуртской Республики и Министерства энергетики УР. Планируется привлечь научных сотрудников университетов нефтяных факультетов.