

УДК 332.1+338.2
ББК 65.05+ 65.2/4
Э 40

Ответственные редакторы:

д-р экон. наук *А.О. Баранов*
чл.-корр. РАН *А.А. Широв*

Э 40 Экономическая политика России в межотраслевом и пространственном измерении: материалы II Всероссийской научно-практической конференции ИЭОПП СО РАН и ИНП РАН (Россия, Новосибирская область, 23–24 марта 2020 г.) – Т. 2 / отв. ред. А.О. Баранов, А.А. Широв. – Новосибирск: 2020. – 244 с.

ISBN 978-5-89665-351-6

В книге представлены материалы второй совместной конференции ИЭОПП СО РАН и ИНП РАН по межотраслевому и региональному анализу и прогнозированию, которая состоялась в Новосибирской области 23–24 марта 2020 г. В них представлен макроструктурный, отраслевой и пространственный подходы к обоснованию экономической политики в современных российских условиях.

Для макроэкономистов, работников государственных органов власти, региональных властей и бизнеса, преподавателей, аспирантов, а также на читателей, интересующихся современными проблемами социально-экономического развития России.

Работа выполнена по плану НИР ИЭОПП СО РАН, проект XI.170.1.1.
«Инновационные и экологические аспекты структурной трансформации российской экономики в условиях новой геополитической реальности»,
№ АААА-А17-117022250127-8.

УДК 332.1+338.2
ББК 65.05+ 65.2/4

ISBN 978-5-89665-351-6

© ИЭОПП СО РАН, 2020
© Коллектив авторов, 2020

Полная электронная копия издания расположена по адресу:

[http://lib.ieie.nsc.ru/docs/2020/Economicheskaja_politika_Rossii-2020-Konf/
Economicheskaja_politika_Rossii_v_mehzotraslevom.pdf](http://lib.ieie.nsc.ru/docs/2020/Economicheskaja_politika_Rossii-2020-Konf/Economicheskaja_politika_Rossii_v_mehzotraslevom.pdf)

ходности своих перерабатывающих и сбытовых сегментов, обеспечивая маржинальность последних.

Следует также отметить, что фактические оптовые цены на бензин в течение всего года не превышали условную цену. Оптовая цена ДТ в первом полугодии также была ниже условной цены, но во втором полугодии она стабильно ее превышала – максимальное отклонение на 7% наблюдалось в октябре. Между тем нужно напомнить, что обратный акциз на ДТ выплачивался бы при отклонении вплоть до 20%, то есть нефтяные компании все же удерживали цены ниже критических значений, отменяющих выплаты по демпферу.

Таким образом, анализ практики функционирования оптового рынка МТ позволяет сделать два важных вывода:

- на оптовом рынке МТ изменился механизм ценообразования. Нефтяные компании продолжают ориентироваться на цену-нетбэк, но дополнительно вычитают из нее демпфирующий акциз. Условно можно назвать такую схему «нетбэк минус демпфер»;

- несмотря на то что формально не существует штрафных санкций за превышение оптовыми ценами на МТ ограничений, установленных регулятором (за пределами которых отменяется демпфер), нефтяные компании воздержались от подобных действий. Это важный поведенческий индикатор, демонстрирующий их лояльность к новым правилам.

Скузоватов М.Ю.

ПЕРСПЕКТИВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ НАРАЩИВАНИЯ МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВОЙ БАЗЫ УВ В РОССИИ И СВЯЗАННЫЕ С НИМИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ВЫЗОВЫ*

Тенденция значительного снижения добычи углеводородов (УВ) в традиционных районах России обуславливает необходимость вовлечения в освоение новых объектов. Среди перспективных направлений есть как традиционные в современном понима-

нии, но слабо изученные, так и нетрадиционные, часто объединяемые зарубежным термином *unconventional resources*. Некоторые виды нетрадиционных углеводородов давно и активно разрабатываются, в особенности в странах, где ресурсы традиционных УВ ограничены. С развитием технологий нетрадиционные ресурсы постепенно переходят в разряд трудноизвлекаемых запасов (ТРИЗ). По разным оценкам, Россия обладает от 15 до 22% всех ТРИЗ в мире, находясь в лидерах наряду с США и Китаем. По прогнозу Минэнерго (2015 г.), для поддержания текущего уровня годовой добычи в РФ уже к 2025 г. доля ТРИЗ должна составить 25 % и более.

Среди перспективных направлений поисков месторождений УВ в России, где возможен существенный прирост сырьевой базы, можно назвать следующие [1]:

- низкопроницаемые коллекторы (в том числе глубокозалегающие горизонты, сланцевые толщи, плотные глинистые песчаники и карбонаты и др.);
- тяжелые высоковязкие нефти и природные битумы;
- сложнопостроенные ловушки (надвиги, стратиграфические, подкарнизные залежи, рифы и др.);
- газ угольных бассейнов;
- шельфы арктических морей.

Современные методы исследований позволили уточнить геологические модели и запасы многих традиционных месторождений, а новые технологии обеспечивают рост коэффициента извлечения нефти и рентабельность добычи даже на крайне сложных объектах, что постоянно расширяет экономические горизонты. К примеру, в 1980–1990-е годы ачимовская и баженовская свиты, среднеюрские и палеозойские отложения Западной Сибири разрабатывались лишь на немногих месторождениях, которые в силу уникальных геологических условий обеспечивали рентабельную добычу без применения технологий стимуляции. Сегодня пилотные проекты по добыче ТРИЗ в России, реализуемые крупнейшими компаниями-недропользователями, характеризуются большим разнообразием характеристик объектов и их обширной географией (рис. 1).

Одним из наиболее перспективных направлений прироста запасов УВ в России сегодня признаны сланцевые формации (в со-

ветской и российской геологии чаще используется понятие «черносланцевые толщи»). Наибольшим потенциалом обладают баженовская свита в Западной Сибири, доманиковая свита в Тимано-Печорском и Волго-Уральском регионах, куонамская свита в Восточной Сибири и Якутии, хадумская свита в Предкавказье. По оценкам ведущих отраслевых организаций, в баженовской свите, распространенной на территории площадью более 1 млн км², сконцентрированы огромные запасы легкой нефти в низкопроницаемых породах, превышающие объем всей добытой в Западной Сибири нефти с начала освоения региона. Усиливающийся в последние годы интерес к разработке месторождений в баженовской свите связан с опытом добычи сланцевых УВ в США с применением технологии гидравлического разрыва пласта в горизонтальных скважинах. Однако отличия выявленных на территории России объектов во многих случаях не позволяют напрямую переносить этот опыт на российские месторождения, что требует разработки новых адаптированных технологий для их рентабельного освоения.



Рис. 1. Действующие проекты по разработке ТРИЗ в России

Основными направлениями, над которыми работают российские компании, являются совершенствование конструкции горизонтальных скважин с многостадийным гидроразрывом пластов, строительство высокотехнологичных скважин, разработка новых химических реагентов и проппантов, совершенствование системы моделирования геологии и разработки в сложных геологических зонах.

Помимо традиционной нефти, в сланцевых породах баженовской свиты велико содержание органического вещества (керогена) с высоким потенциалом генерации новых УВ при использовании специальных методов воздействия (термических и термохимических). Модификации таких методов увеличения нефтеотдачи апробируются рядом компаний в РФ и за рубежом. Наибольшие успехи достигнуты в ПАО «Лукойл» и ПАО «Татнефть», применяющих подобные методы при добыче сверхвязких нефтей в Республике Коми и Татарстане. Примечательно, что выдающиеся результаты этих работ уже сегодня достигаются практически только с использованием российского оборудования. ПАО «Лукойл» также на текущий момент является единственной российской компанией, испытывающей экспериментальный метод термогазового воздействия на породы баженовской свиты.

При существующей конъюнктуре рынка приоритетными для добывающих компаний остаются прежде всего объекты, расположенные в хорошо освоенных регионах. В Западной Сибири, Волго-Уральском, Тимано-Печорском и Предкавказском регионах активно проводятся работы по изучению глубокопогруженных горизонтов и сложнопостроенных объектов в районах с развитой добычной и транспортной инфраструктурой. Это также одна из главных причин, помимо сложных горно-геологических условий и высокой себестоимости добычи УВ, отсутствия высокой активности по освоению новых районов в Восточной Сибири.

В этой связи освоение Арктических территорий, обладающих огромным потенциалом, возможно лишь в долгосрочной перспективе.

Среди главных проблем – низкая изученность большей части (более 90%) её акватории, фактическое отсутствие коммерчески отработанных технологий разработки за пределами прибрежного мелководья, отсутствие необходимого обеспечения современными

ми технически оснащенными судами для транспорта и производства геофизических работ, сложные природно-климатические условия и связанные с ними ограничения.

Важными мерами по обеспечению развития отрасли в перспективе являются совместные шаги, предпринятые Правительством РФ и регионов и крупными НГК по развитию специализированных полигонов. Научно-исследовательские полигоны для разработки и освоения ТРИЗ становятся перспективной формой сотрудничества различных нефтегазовых и нефтесервисных компаний, научных и учебных организаций, органов федеральной и региональной власти. Приобретенный ПАО «Газпромнефть» в рамках работы технологического полигона «Бажен» также стал одной из предпосылок запуска работы с Минприроды РФ по внесению изменений в закон "О недрах". К примеру, до сих пор отмечалась незаинтересованность российских ВИНК в объединении усилий в целях наиболее эффективной реализации национального проекта по освоению баженновской свиты, что можно объяснить неопределенностью правового статуса таких работ.

Реализация пилотных проектов по добыче ТРИЗ в рамках технологических полигонов может обеспечить не только существенный прирост минерально-сырьевой базы УВ, но и развитие конкурентных технологий, которые могут быть важной составляющей экспорта и роста экономики России в будущем.

Литература и информационные источники

1. Скузоватов М.Ю., Миляев Д.В., Душенин Д.И. Экономика знаний как основа развития сырьевой базы углеводородов: перспективные объекты, технологии и организационно-правовые формы // Минеральные ресурсы России. Экономика и управление. – 2020. – № 1. – С. 36–46.