

# ПЕРСПЕКТИВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РАЗВИТИЯ НЕФТЕГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ<sup>1</sup>

**Курносова Е.А.<sup>2</sup>**

Самарский национальный исследовательский университет имени академика С.П. Королёва, г. Самара

**Ключевые слова:** нефть, газ, нефтегазовая промышленность, Самарская область, эффективность, инвестиции.

Одной из основных проблем, с которой сталкиваются предприятия нефтегазового комплекса на сегодняшний день является сокращение ресурсной базы, увеличение числа мелких и средних месторождений. Освоение мелких и средних месторождений, безусловно связано с активной разработкой инвестиционных проектных решений, с необходимостью внедрения новых дорогостоящих технологий и оборудования.

Эффективность дальнейшего развития комплекса зависит от ряда мероприятий, в число которых входит: поддержание работоспособности нефтяных трубопроводных систем, модернизация и реконструкция предприятий нефтегазового комплекса.

Природный газ и нефть обладают уникальными качествами: высокой экономичностью, эффективностью, которые определяют их повышенный спрос на внутреннем и мировом рынках.

Масштабное, комплексное освоение и переработка углеводородного сырья позволит оптимизировать структуру топливно-энергетического баланса Самарской области, повысить общественную эффективность его использования.

Сегодня, Самарская область играет важную роль в развитии нефтедобывающей отрасли. В регионе находятся нефтяные месторождения, нефте- и газоперерабатывающие заводы - производители сырья, химические заводы - производители химической продукции, предприятия - потребители химической продукции (например, АвтоВАЗ). Данная система создает возможности и условия для развития всей цепочки нефтехимического комплекса, начиная от добычи нефти и заканчивая производством конечной продукции. Нефтедобывающий кластер оказывает значительное влияние на экономику Самарской области. В частности, нефтедобыча в денежном выражении составляет около 10,8% от всей экономической деятельности региона по данным Минэкономразвития Самарской области. Однако необходимо отметить, что кластер не может развиваться автономно. Он способен развиваться лишь при должной институциональной поддержке, ему

---

<sup>1</sup>Работа выполнена в рамках финансирования гранта: региональный конкурс «Волжские земли в истории и культуре России» 2016 – Самарская область. Тип проекта 16 – 12 –63004. Тема проекта: «Актуальные вопросы интеграции, диверсификации и модернизации регионального промышленного комплекса». Номер государственной регистрации НИОКР: АААА-А16-116041310109-7.

<sup>2</sup> Доцент кафедры Экономики инноваций, кандидат экономических наук.

нужны инфраструктура, доступ к финансированию, человеческие ресурсы. Руководство Самарской области в течение длительного времени рассматривает развитие нефтедобывающего кластера в качестве одного из направлений приоритетной деятельности.

Правительством Самарской области уделяется значительное внимание нефтедобывающим компаниям. Начиная с 2007 года, ежегодно заключаются соглашения о сотрудничестве между Правительством Самарской области и нефтедобывающими компаниями. На 2014 год заключены и осуществляется реализация соглашений с нефтедобывающими компаниями: ПАО «НК «Роснефть» (АО «Самаранефтегаз»), ЗАО «Самара-Нафта», ЗАО «Санеко», ОАО «Самараинвестнефть» и ОАО «Татнефть» (ООО «Татнефть-Самара»), благодаря которым стало возможным не только увеличение объёмов добычи нефти, но и обеспечение расширения воспроизводства запасов нефти за счёт внедрения инновационных методов исследований и новых технологий в сфере геологии, изучения и разведки месторождений нефти.

Инвестиции направляются на бурение новых эксплуатационных скважин, применение различных инновационных технологий механизированной добычи нефти с использованием погружных насосных установок, которые способны обеспечить рост эффективности и надежности механизированной эксплуатации скважин в осложнённых условиях и повышение нефтеотдачи пластов. Кроме того, увеличиваются инвестиции на проведение таких геолого-технических мероприятий как гидроразрывы продуктивных пластов, зарезки боковых стволов, переводы скважин на эксплуатацию вышележащих горизонтов [1].

На развитие нефтедобывающего кластера в Самарской области оказывают влияние как внешние, так и внутренние факторы. К внешним факторам, в первую очередь, следует отнести ценовую ситуацию на мировом нефтяном рынке. К внутренним - сложившуюся и успешно развивающуюся инфраструктуру нефтегазовой промышленности на территории региона, имеющийся в наличии резерв разведанных запасов и неразведанных ресурсов нефти, а также высококвалифицированный кадровый потенциал.

Непосредственно процессу добычи нефти предшествует детальное изучение и разведка территории с целью выявления перспективных структур, продуктивных отложений и залежей. В результате многолетних исследований было определено, что вся территория области геологически перспективна на поиски углеводородного сырья. В перспективе наиболее значительным резервом прироста запасов углеводородного сырья является терригенный комплекс пород девона периферии Жигулевско-Пугачёвского свода, в том числе в сочетании с Бузулукской впадиной, где отложения девонского комплекса имеют максимальное развитие [5].

В 2015-2030 гг. по инновационному варианту развития региона ожидается постепенное восстановление добычи нефти с дальнейшей стабилизацией на отметке 11,8 - 12,5 млн. тонн [4].

Ключевые направления повышения эффективности функционирования нефтегазовой промышленности Самарской области (таблица 1).

*Таблица 1*

## Направления повышения эффективности функционирования нефтегазовой промышленности Самарской области

Направления повышения эффективности функционирования нефтегазовой промышленности Самарской области		
Строительство, модернизация, реконструкция нефтеперерабатывающих предприятий	Проведение технологического перевооружения за счет внедрения энергосберегающих и энергоэффективных технологий, направленных на оптимизацию процессов добычи с учетом внедрения технологий локализации и выработки остаточных запасов	Повышение эффективности использования попутного нефтяного газа
Строительство, модернизация, реконструкция и эксплуатация трубопроводных систем с оптимальными параметрами транспорта нефти и нефтепродуктов и устойчивостью к воздействию естественных факторов и технологических нагрузок		Обеспечение уровней добычи нефти на месторождениях, находящихся в стадии эксплуатации и развитие новых центров нефтедобычи

В дочерних компаниях ПАО «НК «Роснефть» на постоянной основе разрабатываются и реализуются целевые программы по ключевым направлениям повышения эффективности производства (таблица 2).

*Таблица 2*

### Целевые программы по повышению эффективности производства АО «Самаранефтегаз»

Целевые программы по повышению эффективности производства АО «Самаранефтегаз»			
Повышение энергоэффективности и ресурсосбережения	Использование попутного нефтяного газа	Повышение надежности трубопроводов	Совершенствование экологической и промышленной безопасности

В нефтедобывающем сегменте главным трендом 2015-2016 годов стал значительный рост инвестиций в геологоразведку, поисковое и эксплуатационное бурение. Вследствие этого, продолжился рост объемов нефтедобычи. Если в 2014 году в Самарской области было добыто 15,7 млн. тонн нефти, а в 2015-м – 16,5 млн. тонн, то в 2016 году объемы добычи составили 16,7 млн. тонн нефти [2].

В 2016 году АО «Самаранефтегаз» введена в эксплуатацию мультифазная насосная станция на Петрухновском месторождении и Компрессорная станция на Сологаевском месторождении, мощностью 16,3 млн. кубометров в год. Ввод этих объектов, основанных на прогрессивных технологиях, что предусмотрено так называемой «газовой» программой АО «Самаранефтегаз», позволил

существенно повысить уровень утилизации ПНГ, который вырос с 75,3% в 2012 году до 81% в 2016 году [3].

АО «Самаранефтегаз» продолжает планомерно наращивать добычу углеводородного сырья, несмотря на то, что большое количество месторождений на территории Самарской области находятся на поздней стадии разработки.

В рамках реализации целевой газовой программы на Горбатовском месторождении запущена в эксплуатацию газокomppressorная станция с проектной производительностью 72,5 млн. м<sup>3</sup>/год, проведена реконструкция газопроводов на Южно-Орловском и Екатерининском месторождениях, а также начато строительство трех газокomppressorных станций на Козловском, Сологаевском и Яблонеvском месторождениях.

Работа по созданию и внедрению новых технологий в ПАО «НК «Роснефть» осуществляется на базе ведущих отечественных профильных предприятий и вузов, обладающих всем необходимым научно-техническим потенциалом для решения поставленных задач. Разработка каждой новой технологии выделена в отдельный инновационный проект с целевым финансированием.

В целях формирования «инновационного пояса» Компании будет разработан интернет - ресурс, на котором будет представлена вся информация о планах инновационного развития ПАО «НК «Роснефть», о возможных формах взаимодействия предприятий малого и среднего бизнеса с Компанией для выполнения этих планов, об имеющемся опыте такого взаимодействия. Прорабатывается возможность совместной работы с Фондом содействия развитию малых форм предприятий в научно-технической сфере, Российской венчурной компанией, ОАО «Роснано», Внешэкономбанком и Фондом «Сколково» [4].

Таким образом, деятельность предприятий ПАО «НК «Роснефть» будет в дальнейшем строиться, исходя из принципа «открытых инноваций». Данный принцип предполагает, что инновационная деятельность компании должна сочетать ведение собственных разработок силами корпоративных R&D-центров и сторонних разработчиков, прежде всего из числа предприятий малого и среднего бизнеса. Для этого вокруг ПАО «НК «Роснефть» будет создан «инновационный пояс» из предприятий малого и среднего бизнеса, имеющих устойчивые деловые связи с дочерними обществами ПАО «НК «Роснефть».

#### **Список использованных источников:**

1. Грунис Е. Нефтяной клондайк. Проблемы состояния ресурсной базы нефтедобычи, научно-методические и инновационные подходы обоснования стратегии ее развития // Деловой журнал Нефтегаз. - 2012. - № 12. - С. 18 - 24.
2. Самаранефтегаз увеличивает добычу нефти и газа [Электронный ресурс] Режим доступа: <https://www.rosneft.ru/press/news/item/185413/>
3. Самаранефтегаз по итогам 2016 года [Электронный ресурс] Режим доступа: <https://www.rosneft.ru/press/news/item/185413/>.

4. Годовой отчет Роснефть. [Электронный ресурс] Режим доступа: [https://www.rosneft.ru/upload/site1/document\\_file/a\\_report\\_2015.pdf](https://www.rosneft.ru/upload/site1/document_file/a_report_2015.pdf)

5. Консолидированная финансовая отчетность Роснефть 31.12.2015 г. [Электронный ресурс] Режим доступа: [https://www.rosneft.ru/upload/site1/document\\_cons\\_report/Rosneft\\_FS\\_4Q\\_2015\\_RUS.pdf](https://www.rosneft.ru/upload/site1/document_cons_report/Rosneft_FS_4Q_2015_RUS.pdf)

## **МЕХАНИЗМ ОПТИМАЛЬНОГО ПЛАНИРОВАНИЯ ОБЪЕМА РЕАЛИЗАЦИИ НЕПРОДОВОЛЬСТВЕННЫХ ТОВАРОВ В КРЕДИТ**

**Манахов В.В.<sup>1</sup>**

Самарский национальный исследовательский университет имени академика С.П. Королёва, г. Самара

**Ключевые слова:** ритейл, монополистическая конкуренция, прибыль, кредит, модель оптимизации, оптимальный механизм.

Розничная торговля (ритейл) в первые десятилетия XX века вносит весомый вклад в развитие экономики России, создавая 18-20% валового внутреннего продукта в 2009-2014 гг. [5]. Анализ структуры отрасли по данным сайтов крупнейших ритейлеров показывает, что 10 из них составляли в 2014 г. в доходах отрасли долю 9,2%, в валовой прибыли – 3,1%, в основных фондах – 2,8%, что свидетельствует о высоком уровне концентрации торгового бизнеса и предопределяет значимость оптимизации торговых стратегий локомотивов отрасли в контексте перспектив развития российской экономики в целом.

Ведущие сетевые ритейлеры, реализующие непродовольственные товары населению, формально представляют собой рыночных агентов, предлагающих на рынок товары, удовлетворяющие одну и ту же потребность покупателя, дифференцированные по бренду либо иным второстепенным свойствам. В связи с этим агенты сталкиваются с комплексом проблем, типичных для рынков монополистической конкуренции: агрегированный спрос на типовой товар, удовлетворяющий некую усредненную потребность, декомпозируется на совокупность относительно малых рыночных ниш, в каждой из которых преобладает только ценовая конкуренция, вследствие чего агент выбирает оптимум (равновесное состояние) на убывающей кривой нишевого спроса [3]. Появление на рынке новых конкурентов предопределяет дальнейшее дробление рынка, приводящее к сужению рыночных ниш в виде сдвигов кривых нишевого спроса, и, как следствие, снижению оптимумов всех агентов. В связи с этим актуальной проблемой современного ритейла является оптимальное объемное планирование, позволяющее максимизировать прибыль в условиях вариативного спроса.

---

<sup>1</sup>Аспирант 3 курса института Экономики и управления. Научный руководитель: Гераськин М.И., доктор экономических наук, профессор, заведующий кафедрой Математических методов в экономике.