

ОТРАСЛЕВЫЕ ОСОБЕННОСТИ, ВЛИЯЮЩИЕ НА УЧЁТ В НЕФТЯНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

Манукян Марине Мартиновна¹, Василенко Василиса Сергеевна²

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

Аннотация: В статье рассматриваются основные направленности и особенности нефтяной отрасли России, а также оценивается инновационный потенциал нефтяной промышленности России.

Ключевые слова: нефтяная промышленность, инновации, добыча, рынок сбыта, запасы нефти.

На данный момент тема особенностей в нефтяной промышленности РФ актуальна, поскольку нефть является базовым сектором всей российской экономики.

В ходе дискуссии на тему нефтяной промышленности России следует затронуть такие тематические области, как основные месторождения нефти, рынок сбыта, количество нефти в РФ, компании, добывающие нефть и предполагаемый период времени запасов нефти, а также изучить инновационную составляющую данной отрасли.

Рассмотрим основные месторождения нефти. Прежде всего, необходимо отметить факт о том, что почти 80% нефти добывается на известных со времён СССР месторождениях, а поиск новых месторождений и, что очень важно, улучшение технологии добычи ведутся на постоянной основе [4]. На сегодняшний день более 65% нефти сосредоточено в Западной Сибири, в то время как Ханты – Мансийский автономный округ – Югра является основным нефтедобывающим регионом, в нём сосредоточено 80% чёрного золота всего макрорегиона. Ямало – Ненецкий автономный округ выступает вторым по объёму добычи нефти в Западной Сибири, также в Томской области осуществляется масштабная добыча нефти. Более 30% нефти добывается в европейской части России. Преобладающий объём нефти добывается на территории Поволжья, а именно: Республика Татарстан, Башкортостан и в Самарской области. Ещё одним масштабным районом европейской части по добычи нефти является Урал, в частности – Оренбургская область и Пермский край. Также добыча нефти осуществляется в макрорегионе Восточная Сибирь, в частности это Красноярский край, Иркутская область и Республика Саха (Якутия). Нужно подчеркнуть, что, по мнению учёных – геологов, именно этот макрорегион наиболее перспективен относительно поиска новых

¹Кандидат экономических наук, старший преподаватель кафедры экономики инноваций Самарского университета.

²Студент 4 курса бакалавриата Института экономики и управления Самарского университета.

месторождений нефти. Подтверждаемость обнаружения точных месторождений при разбурировании структур составляет 26% за всю историю развития нефтяного комплекса Восточной Сибири. На Северном Кавказе тоже добывается нефть: Грозненская и Майкопская нефтегазосносные области – Республики Чечня и Адыгея.

Перейдём к рынку сбыта. Европа – зависящий рынок от российской нефти. Более 90% экспорта российской нефти направляется в страны Европы. Эта оценка включает в себя также рынки стран Средиземноморского побережья, стран Западной Европы, стран СНГ. Увеличиваются и поставки нефти на рынок Азиатско – Тихоокеанского региона. Например, поставки чёрного золота в Китай обеспечивают основной прирост. Европа и в будущем будет центральным рынком сбыта российской нефти. У России в планах обеспечить увеличение поставок сырья в страны Европы, также планируется укрепление структур нашего государства на рынках США и Азиатско – Тихоокеанского региона.

Что касается объёма нефти в России, то существуют несколько оценок. Например, нефтяные ресурсы – вся нефть, которая хранится в недрах России. К категории неизвлекаемых относится преобладающая часть ресурсов – 90%. Остальная часть – это запасы нефти. Разведанной является только часть запасов, другая часть – нет. Также существует вид участков, в пределах которых наличие нефти подтверждается научными расчётами, а не бурением. Но, расчёты не дают такую точную оценку потенциального объёма нефти, как бурение. Подтверждённые запасы нефти на территории России составляют 12,7 млрд. тонн по мнению компании British Petroleum [3]. Ежегодный обзор этой компанией является авторитетным, значимым источником информации о мировых нефтяных запасах.

Если говорить о компаниях, добывающих нефть в России, то около 240 организаций осуществляют добычу нефти в нашей стране. Более 95% всего объёма добычи осуществляют 11 холдингов, добывающих нефть. Что касается главных нефтяных компаний – это Публичное Акционерное общество «Лукойл», Публичное Акционерное общество «НК Роснефть», Публичное Акционерное Общество «ТНК – ВР». Такие компании, как «Самотлорнефтегаз» и «Татнефть» являются компаниями – лидерами относительно объёма добычи нефти.

На сколько хватит запасов нефти? Это зависит от технологий добычи. Например, из каких-то месторождений добывать нефть легче, из каких-то – сложнее. Доля трудноизвлекаемой нефти – 60% от всех запасов [4]. Если говорить об обыкновенной нефти – её хватит ещё минимум на 10 лет, если сохранить нынешний уровень добычи – 500 млн. тонн в год. При освоении трудных месторождений запасов нефти хватит на 30 лет полумиллиардной ежегодной добычи. В России есть некоторые разведанные горизонты трудно извлекаемой нефти, расположены они на территории Западной Сибири. Баженовское месторождение, которое содержит 140 млрд. тонн нефти, признаётся более крупным относительно североамериканской формации Баккен, которая находится на территории Северной Дакоты, считается крупнейшим

разведанным месторождением лёгкой нефти: его объём равен 70 млрд. тонн. Также Фроловская и Абалакская формации содержат трудноизвлекаемую лёгкую нефть в Западной Сибири. Добыть часть запасов не представляется возможным по техническим причинам, однако, они являются масштабными новыми ресурсами для потенциальной разработки. Также Россия обладает запасами битуминозной нефти: их объём составляет 35 млрд. тонн, не считая 29 млрд. тонн, которые залегают в отдалённых районах Восточной Сибири. [4] В Татарстане запасы битуминозной нефти составляют 7 млрд. тонн. Эти залежи находятся на очень глубоко – до 1000 м. Способы открытой добычи тут нельзя применить, так как, с целью разжижения и нагрева битума нужно закачивать глубоко под землю большое количество пара, а для этого необходимы большие объёмы природного газа и воды.

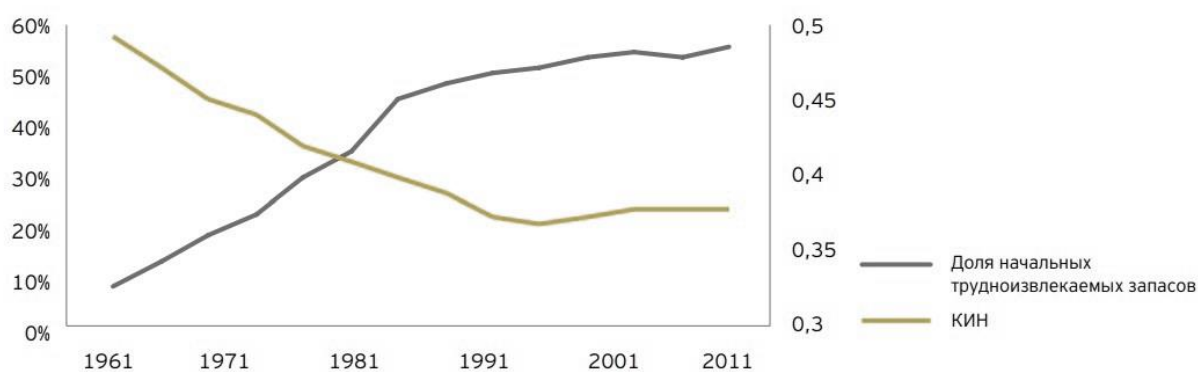


Рисунок 1 - Динамика трудноизвлекаемых запасов и нефтеотдачи месторождений в России

На рисунке 1 можно наблюдать постоянный рост с 1960-ых годов доли трудноизвлекаемых запасов нефти и снижение коэффициента извлечения нефти, в последние годы КИН (коэффициент извлечения нефти) увеличился на 2%. В связи с этим возрастает необходимость в применении новых инновационных, эффективных и экономически обоснованных решений по разработке старых регионов нефтедобычи для повышения коэффициента извлечения нефти, а также внедрение новых технологий при добыче нефти в новых месторождениях. Ряд специалистов отмечает, что в будущем в российской нефтяной промышленности величина нефтеотдачи может составить 45– 55% и даже 70%.

Российские ученые считают, что до 2030 г. средний КИН может увеличиться с 32 до 36%, а до 2040 года с 36% до 55%. Увеличение КИН позволит увечить прибыль от добычи нефти, а также сохранить часть запасов на будущее. Увеличение КИН на 1% позволит заместить открытие новых месторождений старыми. Так при увеличении коэффициента извлечения нефти на 1% на Ромашкинском месторождении, запасы которого израсходованы на 80%, прирост запасов может составить до 40 млн тонн нефти.

Рассмотрим инновационную составляющую нефтяной промышленности. Основными инновациями в нефтяной отрасли являются:

- разработка тяжёлой нефти;

- разработка нетрадиционных источников топливных ресурсов;
- модернизация нефтеперерабатывающих заводов;
- разработка месторождений на шельфе арктических и южных морей;
- увеличение нефтеотдачи.

На данный момент времени в России начала развиваться добыча тяжелой нефти, которая обладает более лучшими свойствами относительно лёгкой нефти. Также введены в эксплуатацию новые месторождения – Северо – Комсомольское, Ван – Еганское, Русское, Усинское, Гремихинское. Нарастает добыча сланцевой нефти. Важно подчеркнуть, что модернизация нефтеперерабатывающих заводов осуществляется по всей России. Однако, при внедрении инноваций возникают проблемы, о которых ранее даже и не могли предполагать. Данные проблемы представляют собой серьезную угрозу для модернизации нефтяной промышленности. Поскольку проблемы могут вообще остановить все инновации, потому что их внедрение может принести высокие издержки и, как следствие, низкую прибыль. Следует найти пути их решения ввиду высокой зависимости экономики России от нефтяной отрасли.

К основным проблемам на путях инноваций нефтяной отрасли относятся:

- Слабая разведка новых месторождений нефти и газа, которые пополняют уже исчерпавшие себя месторождения;
- Сокращение добычи легкой нефти;
- Смещение добычи в плохо развитые районы страны;
- Избыток предложения нефти на рынке;
- Низкий уровень нефтеотдачи;
- Налогообложение нефтегазовой отрасли;
- Сокращение потребления нефти в связи с развитием альтернативных источников энергии;
- Сокращение спроса в отдельных государствах.

Решение данных проблем должно быть реализовано с помощью разработки новых технологий добычи тяжелой нефти, повышения нефтеотдачи, введения новых месторождений – всё это позволит сократить оставшиеся проблемы нефтегазовой отрасли России и поднять нефтяную промышленность и экономику страны вверх.

Список использованных источников:

1. Нефть России // oilru.com URL: <http://www.oilru.com> (дата обращения: 3.12.19).
2. Нефть России // neftegaz-expo.ru URL: <https://www.neftegaz-expo.ru/ru/articles/neft-rossii/> (дата обращения: 3.12.19).
3. Российская нефть: проблемы и перспективы // carnegie.ru URL: <https://carnegie.ru/2013/05/28/ru-pub-52538> (дата обращения: 3.12.19).
4. Сколько осталось нефти в России и где добывают? // moiarussia.ru URL: <https://moiarussia.ru/skolko-ostalos-nefti-v-rossii-i-gde-dobyvayut/> (дата обращения: 3.12.19).