УДК 334.012

Е.А.СОЛОВЬЕВА
профессор кафедры экономики, учета и аудита
Н.А.ПАВЛОВА
Экономический факультет, группа ЭГР-02

СОВРЕМЕННОЕ СОСТОЯНИЕ МИНЕРАЛЬНО-СЫРЬЕВОЙ БАЗЫ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ГЕОЛОГО-РАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ В НЕФТЯНОЙ ОТРАСЛИ

В настоящее время ухудшение состояния минерально-сырьевой базы является одной из важнейших проблем нефтяной отрасли. Это касается как количественного (сокращение объема), так и качественного (рост доли трудноизвлекаемых запасов) показателей. В последние годы наметилось устойчивое отставание геолого-разведочных работ от темпов роста объемов добычи нефти в стране. Сложившаяся ситуация в нефтяной отрасли далека от оптимальной. Поэтому необходима скорейшая реализация комплекса мер для вывода отрасли из надвигающегося кризиса.

В работе выявлены первоочередные задачи, стоящие перед государством, по обеспечению воспроизводства минерально-сырьевой базы и развитию геолого-разведочных работ.

The deterioration of mineral base status is a critical problem of oil industry today. It means quantitative and qualitative characteristics. We could see the stable lag an exploration works from growth rate of oil production last years. This situation in oil industry is far from optimal. So we need to take measures to help out oil industry of an oncoming crisis.

The primary tasks to reproduce mineral base and develop exploration works facing to state is introduced in this article.

Как известно, Россия располагает значительными объемами углеводородного сырья: прогнозные ресурсы нефти оцениваются в 44 млрд т [1, 2]. Насколько успешно используются ресурсы, зависит обеспечение энергетической безопасности и реализация политических интересов России в мире. Но некоторые сегодняшние проблемы мешают достижению поставленных целей: состояние сырьевой базы нефтяной отрасли ухудшается – объемы запасов сокращаются, а доля трудно извлекаемых растет, что приводит к резкому снижению дебита скважин.

Непродуманная политика приватизации нефтяной отрасли привела к появлению в последние 10-15 лет ряда негативных тенденций, главными из которых являются следующие.

Начиная с 1993 г. разведанные запасы нефти стали постепенно уменьшаться, так как ежегодная добыча превышала воспроизводство запасов в связи с резким сокращением (в 3-4 раза) объемов буровых и других видов геолого-разведочных работ.

На рис.1 представлена динамика добычи и прироста запасов нефти и конденсата РФ.

Кратность восполнения запасов нефти отражена на рис.2.

За последние 15 лет практически не открыто ни одного уникального по масштабам месторождения нефти. На рис.3 показана динамика средних запасов новых нефтяных месторождений России и Западной Сибири.

Крупнейшие высокорентабельные нефтяные гиганты к настоящему времени почти полностью отработаны или находятся на стадии падающей добычи. Уровень извлечения нефти из недр, как правило, не превышает 30-40 %.

Намного сократился «поисковый задел» нефти, практически отсутствует резерв объектов, на которых возможно получение существенных приростов запасов в ближайшие годы. Произошло ослабление

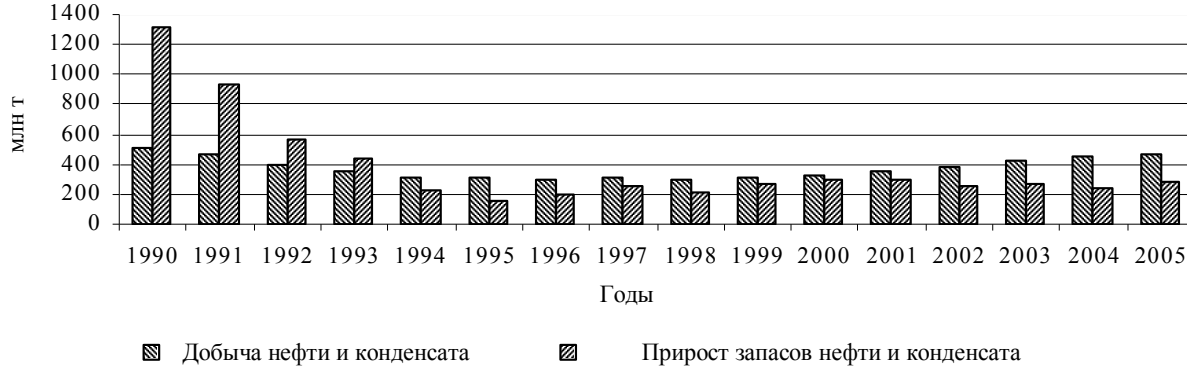


Рис.1. Динамика добычи и прироста запасов нефти и конденсата РФ

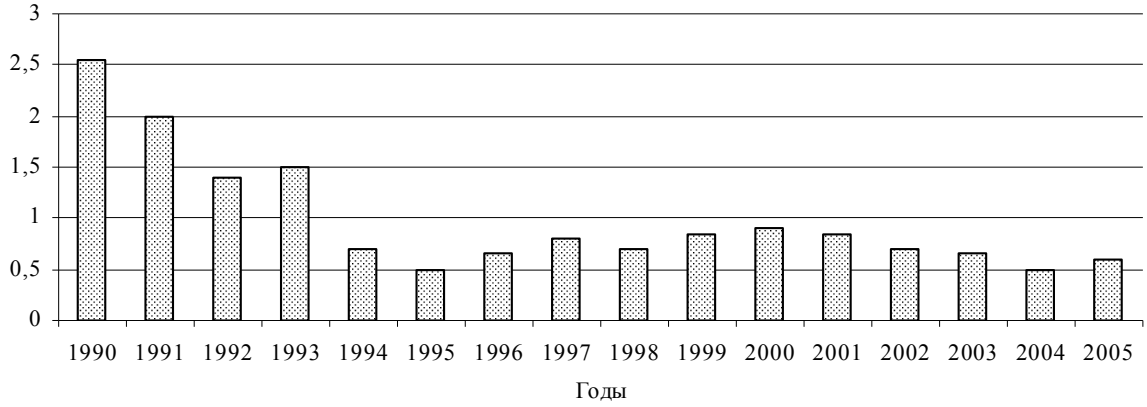


Рис.2. Кратность восполнения запасов нефти

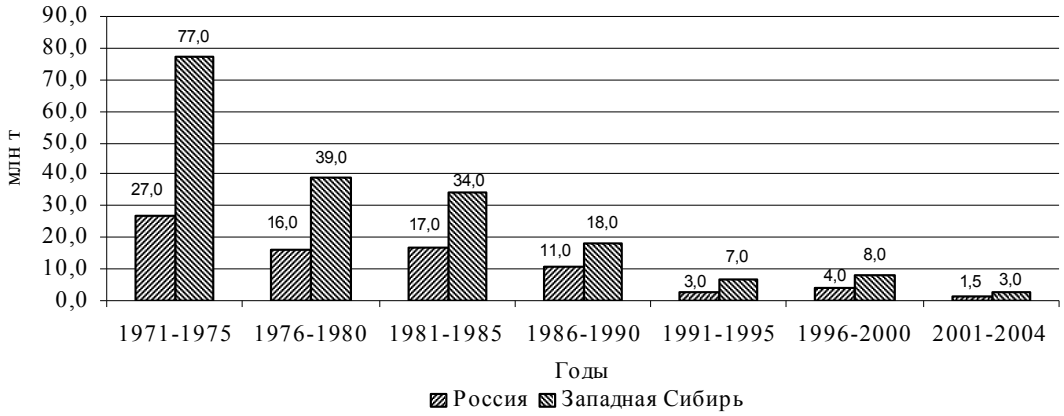


Рис.3. Динамика средних запасов новых нефтяных месторождений России и Западной Сибири

государственного контроля за освоением недр, восполнением и использованием минерально-сырьевой базы. Сократились ассигнования на геолого-разведочные работы для восполнения запасов. В результате были остановлены десятки геолого-разведочных экспедиций. Поисково-оценочные работы с 2002 г. (после отмены налога на воспроизводство минерально-сырьевой базы) осуществляются, в основном, за счет средств компаний. В нераспределенном фонде велика доля запасов и месторождений, освоение которых экономически нецелесообразно.

Месторождения нефти на территории РФ распределены следующим образом:

	Всего месторождений	Фонды недр*
Всего в России	2901	2032 / 869
Суша	2864	2014 / 850
Шельфы	37	18 / 19

* В числителе – распределенный, в знаменателе – нераспределенный фонд.

Увеличился фонд бездействующих скважин, что привело к выборочной отработке запасов нефти и как следствие – к безвозвратным потерям части извлекаемых запасов.

Развитию нефтяной отрасли препятствует негибкое налогообложение.

На сегодняшний день обеспеченность рентабельными в разработке запасами в целом по России не превышает 20-25 лет, а по некоторым компаниям 15-20 лет, что соответствует средней продолжительности разработки одного небольшого месторождения.

Если перечисленные тенденции в нефтяной отрасли сохранятся, тяжелые негативные последствия для экономики страны в целом неизбежны.

Согласно утвержденному «перспективному» варианту «Долгосрочной государственной программы изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой базы России на основе баланса потребления и воспроизводства минерального сырья до 2020 года» за 15 лет всего в российскую геологоразведку предстоит вложить 255 млрд руб. В случае реализации данного проекта только к 2020 г. можно будет достигнуть уровня инвестиций в геологоразведку начала 80-х гг. XX в. [3, 5, 8].

Результаты проведенного анализа современного состояния геолого-разведочных работ на нефть свидетельствуют о том, что сложившаяся ситуация в нефтяной отрасли далека от оптимальной, необходима скорейшая реализация комплекса мер для вывода отрасли из надвигающегося кризиса. Среди возможных мер следует выделить главные мероприятия:

- выявление новых уникальных и крупных месторождений нефти как на суше, так и на морских акваториях;
- более интенсивное внедрение современных технологий повышения нефтеотдачи пластов;
- более активное вовлечение в эксплуатацию наиболее многочисленной группы мелких и средних месторождений с привлечением для этих целей малых нефтяных компаний;
- создание необходимого научного опережения с реализацией прогрессивных технологий в геолого-разведочных работах;
- пересмотр всей системы налогообложения в нефтяном секторе экономики, нацеленного на его стабилизацию и на стимулирование инвестиционной деятельности вертикально-интегрированных нефтяных компаний (ВИНК);
- введение непрерывного мониторинга геологического изучения недр за счет всех источников финансирования геолого-разведочных работ и эффективности использования минерально-сырьевой базы распределенного фонда недр;
- наличие ресурсосберегающей технологии, имеющей прямое отношение к темпам воспроизводства минерально-сырьевой базы;
- совершенствование системы лицензирования пользования недрами;
- в среднесрочной перспективе федеральный бюджет должен принимать на себя инвестиционные риски ранних стадий геолого-разведочных работ;
- дальнейшее совершенствование законодательства о недрах;
- оперативное внесение в Государственную Думу поправки, согласно которой недропользователи, вложившие в открытие месторождения собственные средства, не «могут» получить лицензию, как это звучит сейчас, а – обязаны [4, 6, 7];
- облегчение налогообложений инвестиций.

Решение этих задач весьма важно и принципиально для коренного улучшения ситуации в нефтяной отрасли.

В заключение следует отметить, что для вывода нефтяной отрасли из надвигающегося кризиса необходимы консолидация всех сил и органов управления, совместная деятельность органов власти и компаний, выработка стратегий и программ реализации и, конечно же, непосредственное их исполнение.

ЛИТЕРАТУРА

1. *Анохин К.* Государевой рукой – по нефтяной отрасли // Нефть России. 2005. № 6. С.15-19.

2. Аналитическая служба нефтегазовой вертикали. Нефть России. Отраслевой обзор // Нефтегазовая вертикаль. 2005. № 8-9. С.62-69.

3. Аналитическая служба нефтегазовой вертикали. Инерция развития // Нефтегазовая вертикаль. 2005. № 3. С.14-21.

4. *Кривцов А.* Дележ того, чего нет. Без сырьевой базы громадье экономических планов России «повиснет в воздухе» // Нефть России. 2005. № 4. С.74-77.

5. Материалы доклада «О долгосрочной государственной программе изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой базы на основе баланса потребления и воспроизводства минерального сырья (2005-2010 гг. и до 2020 г.)» на заседании Правительства РФ 11.11.2004 г. С.1-10.

6. *Митрофанов П.* Крепись, геолог! // Нефть России. 2005. № 4. С.16-27.

7. *Орлов В.П.* О рыночном механизме в геологическом изучении недр / В.П.Орлов, Б.В.Хакимов // Минеральные ресурсы России. Экономика и управление. 2005. № 1. С.46-50.

8. *Рубашкин Б.* Сырьевые смотрины // Нефтегазовая вертикаль. 2005. № 4. С.18-21.