



УДК 553.98

## РЕСУРСНЫЙ ПОТЕНЦИАЛ УГЛЕВОДОРОДОВ – ОСНОВА РАЗВИТИЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА РОССИИ

**А.И.Варламов, А.П.Афанасенков, М.И.Лоджевская, М.Н.Кравченко, М.И.Шевуова** (ФГБУ «Всероссийский научно-исследовательский геологический нефтяной институт»)

Рассмотрено состояние ресурсной базы нефтяной и газовой отрасли, проанализированы результаты количественной оценки УВ на 01.01.2009 г. и выявлены основные тенденции ее развития за 2009-2017 гг.

Сделан вывод, что в новых экономических условиях количественную оценку ресурсов нефти, газа и конденсата России целесообразно осуществлять через федеральные целевые программы. Кроме того, проведение оценки ресурсного потенциала возможно только при участии специалистов основных региональных научных центров.

**Ключевые слова:** ресурсная база УВ; количественная оценка; федеральные целевые программы.

При общих позитивных тенденциях развития отечественного нефтегазового комплекса (ежегодное наращивание объемов добычи нефти, развитие технологий добычи и методов повышения нефтеотдачи и т.д.) есть некие негативные закономерности, не замечать которые сегодня нельзя.

Во-первых, это качественное ухудшение сырьевой базы нефти, связанное с выработкой крупных и гигантских месторождений с традиционно хорошими коллекторами и, как следствие, с возрастанием доли трудноизвлекаемых запасов. Во-вторых, сильное беспокойство вызывает сокращение нефтегазоперспективных работ (как плановых, содержащихся в лицензионных соглашениях, так и фигурирующих в фактических отчетах).

В этой связи ключевыми показателями для развития сырьевой базы УВ являются ее ресурсный потенциал и перспективы открытия новых месторождений на континентальной части России, особенно в пределах 26 выделенных нефтегазоперспективных зон.

Рассмотрим состояние ресурсной базы нефтяной и газовой отрасли, проанализировав результаты последнего этапа уточнения количественной оценки УВ и оперативные данные по тенденциям ее изменения за 2009-2015 гг.

### Нефть

Начальные суммарные извлекаемые ресурсы (НСР) нефтегазоносных бассейнов России на 01.01.2009 г. составляют 111,4 млрд т (22 % мировых) и занимают 2-е место в мире после ресурсов нефти нефтегазонос-

ных бассейнов Персидского залива – 193,3 млрд т, 36 % (Иран, Ирак, Йемен, Кувейт, Катар, Сирия, Саудовская Аравия, Бахрейн, ОАЭ, Оман, Турция). НСР нефти бассейнов США составляют 50 млрд т – более чем в 2 раза меньше нефтяных ресурсов России. Эти данные свидетельствуют, что геологические предпосылки для дальнейшего развития сырьевой базы нефтедобычи в России очевидны. Однако проблема состоит не в количественном исчерпании ресурсов нефти, а в их существенном ухудшении.

Анализ количественной оценки нефти по состоянию на 01.01.2009 г., по сравнению с предыдущей оценкой в основных нефтегазоносных провинциях (бассейнах), показал, что для большинства регионов России намечалась, как и в ряде предыдущих оценок, тенденция увеличения ресурсов нефти на 3-12 % (Тимано-Печорская, Волго-Уральская, Восточно-Сибирская, Западно-Сибирская (Ямало-Ненецкий АО) (табл. 1). Увеличение произошло за счет уточнения тектонического и нефтегазо-геологического районирования, оценки новых комплексов (вендский, нижнедевонский, верхнепермский, ордовик-нижнедевонский, нижнеордовикский и др.).

В Восточной Сибири увеличение ресурсов нефти намечалось за счет уточнения модели строения древних комплексов на примере отдельных месторождений и увеличения плотности НСР нефти на эталонных участках, где эти новые месторождения открыты.

В Ямало-Ненецком АО Западной Сибири активная переинтерпретация сейсмических данных позволила выявить значительное число локальных объектов ( $D_{1л}$ )\*. Открытие новых месторождений в отложениях ачимов-

\* Здесь и далее категории запасов и ресурсов даны в соответствии с Временной классификацией запасов и ресурсов.