

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОЛИТИКИ В СФЕРЕ НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ



РУКОВОДИТЕЛЬ ФЕДЕРАЛЬНОГО АГЕНТСТВА ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
Анатолий Алексеевич Ледовских

Мировые запасы нефти составляют по различным оценкам от 146 до 196 млрд. тонн, газа – 186 трлн. куб. м. При сохранении существующего уровня добычи запасов нефти, в зависимости от сценария развития мировой энергетики, хватит на 55–65 лет, запасов газа на 66–80 лет, в том числе в России на 94 года.

Добыча нефти с газовым конденсатом в 2008 году составила 488 млн. тонн.

Добыча газа в 2008 году достигла 638 млрд. куб. м.

В соответствии с Энергетической стратегией России на период до 2020 года основой удовлетворения внутреннего спроса на топливно-энергетические ресурсы при всех вариантах развития ТЭК остается природный газ. При этом его доля в расходной части баланса первичных энергоресурсов будет к 2020 году снижена, а доля жидкого топлива (нефть и нефтепродукты) останется на сегодняшнем уровне. Увеличение экспорта нефти и газа, бурный рост газификации регионов России и все возрастающее потребление продуктов переработки углеводородов, существенное увеличение нужд электроэнергетики – все это определяет резкий рост потребностей в углеводородном сырье (УВС).

Минерально-сырьевая база (МСБ) углеводородов России весьма значительна. Около 52% запасов нефти и газа вовлечены в освоение. При этом их средняя выработанность составляет 52% по нефти и 26% по газу. Перспективные и прогнозныe ресурсы нефти оцениваются в 59 млрд. тонн, газа – 164 трлн. куб. м. Основные ресурсы УВС сконцентрированы на суше. На шельфе сосредоточено 20% нефти и 39% газа. На долю двух федеральных округов – Уральского и Сибирского – приходится 62% ресурсов нефти и 49% ресурсов газа.

Современное состояние минерально-сырьевой базы углеводородного сырья характеризуется некоторыми негативными тенденциями:

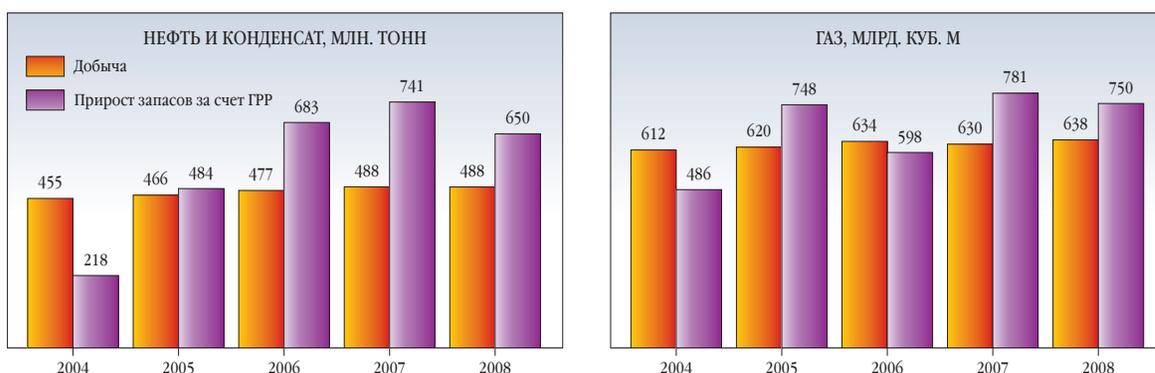
– ухудшением структуры разведанных запасов нефти;

1



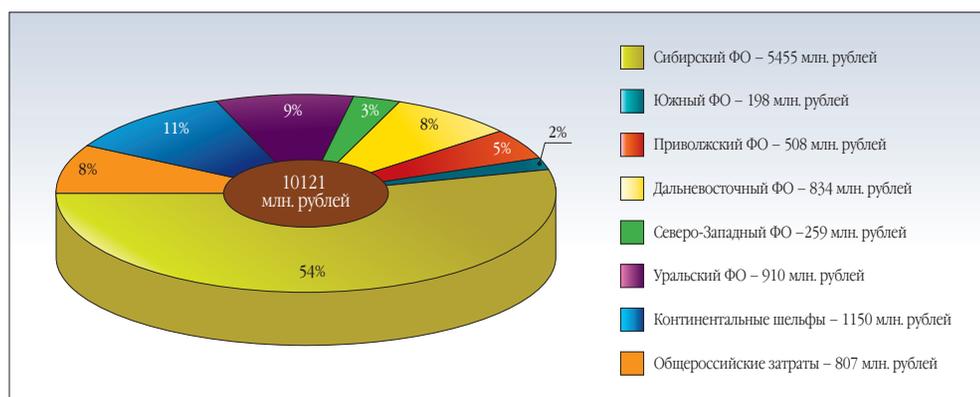
ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ГЕОЛОГО-РАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ НА УГЛЕВОДОРОДНОЕ СЫРЬЕ, ВЫПОЛНЕННЫХ ЗА СЧЕТ СРЕДСТВ ФЕДЕРАЛЬНОГО БЮДЖЕТА В 2004–2008 ГОДАХ

2



ПРИРОСТ РАЗВЕДАННЫХ ЗАПАСОВ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ В 2004–2008 ГОДАХ
СООТНОШЕНИЕ ПРИРОСТА ЗАПАСОВ И ДОБЫЧИ

3



РАСПРЕДЕЛЕНИЕ СРЕДСТВ ФЕДЕРАЛЬНОГО БЮДЖЕТА НА ПРОВЕДЕНИЕ ГЕОЛОГО-РАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ НА НЕФТЬ И ГАЗ ПО РЕГИОНАМ РОССИИ В 2008 ГОДУ

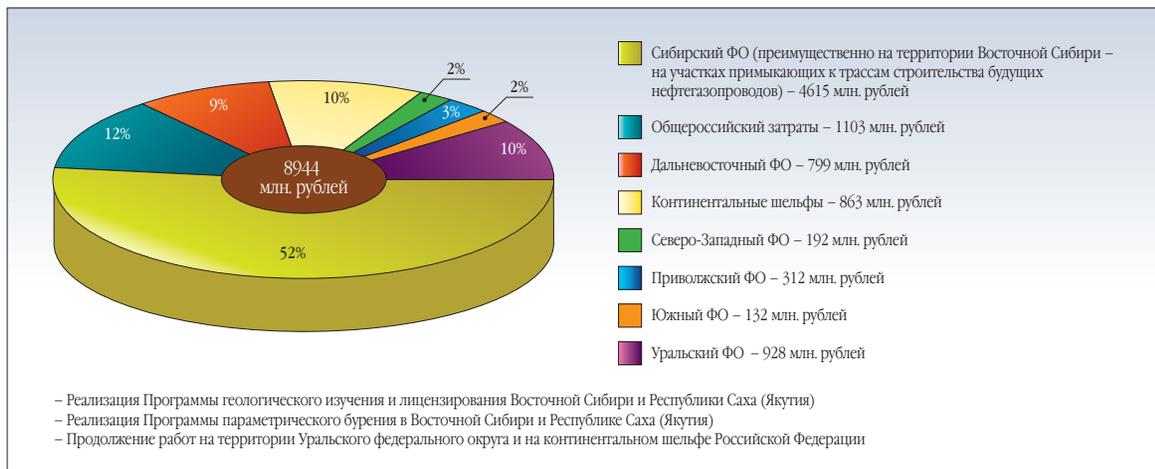
– падением крупности открываемых месторождений в связи с довольно высокой степенью изученности основных нефтегазоносных провинций и возрастанием роли сложных геологических объектов;

– недостаточными объемами геолого-разведочных работ (ГРП) в малоизученных перспективных районах (север Красноярского края, Восточная Сибирь, Республика Саха (Якутия), нижние этажи газоносности юга Прикаспийской впадины и др.). Выявление запасов нефти и газа в подобных районах становится все более трудоемким и ресурсозатратным.

Если в 2004 году добыча нефти превышала ее приросты в 2,1 раза, газа – в 1,3 раза, то начиная с 2005 года наметилась положительная тенденция: приросты запасов нефти и газа стали превышать добычу, что является неперенным условием нормального развития геолого-разведочного процесса.

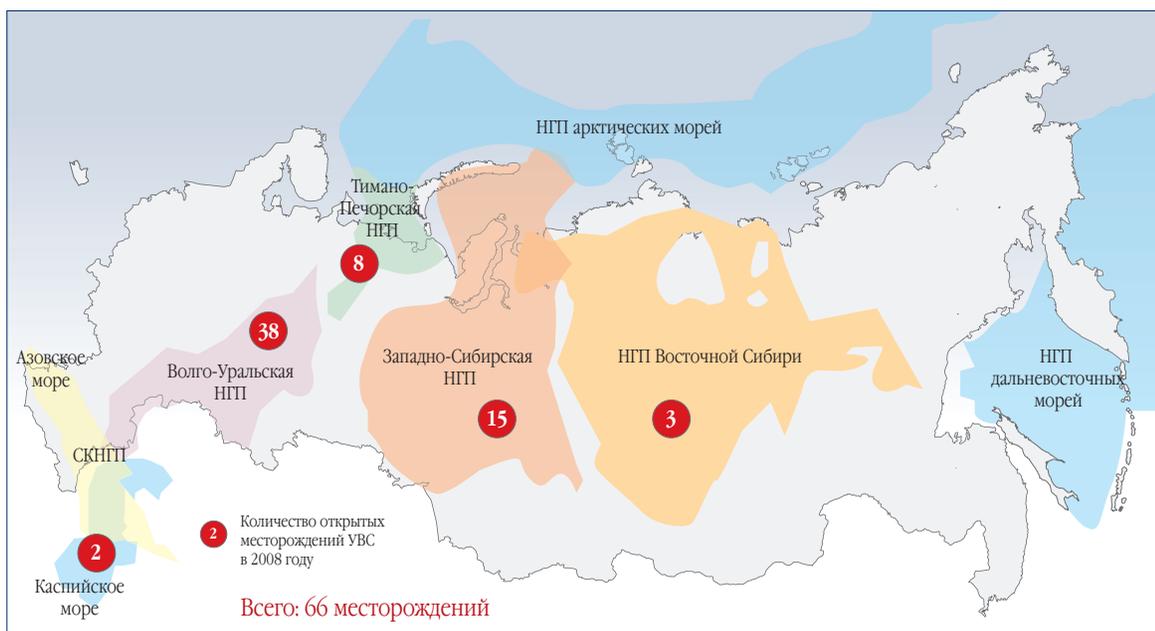


4



ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ГЕОЛОГО-РАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ НА УГЛЕВОДОРОДНОЕ СЫРЬЕ В 2009 ГОДУ ЗА СЧЕТ СРЕДСТВ ФЕДЕРАЛЬНОГО БЮДЖЕТА

5



ОСНОВНЫЕ НЕФТЕГАЗОНОСНЫЕ ПРОВИНЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

На финансирование геолого-разведочных работ в 2008 году из средств федерального бюджета было выделено 10 121 млн. рублей, что в 3,1 раза больше относительно 2004 года. В 2008 году значительно возросли объемы финансирования геолого-разведочных работ за счет средств недропользователей, которые составили 168,6 млрд. рублей, или 94% суммарного объема. Из средств Федерального бюджета в 2008 году 54% приходится на Сибирский ФО, 11% на континентальный шельф и 9% на Уральский ФО.

В числе положительных тенденций можно отметить увеличение объемов параметрического бурения: в 2008 году – 17 147 куб. м против 7050 куб. м в 2004 году.

В 2009 году суммарные объемы финансирования (примерно 187,3 млрд. рублей) планируется направить на проведение ГРП в азиатской части страны (56%), и прежде всего в районы строящегося нефтепровода Восточная Сибирь – Тихий океан. Доля затрат в европейской части страны планируется на уровне 30% от всего объема финансирования, на континентальном шельфе РФ – 14%.

В первом полугодии 2009 года объемы финансирования на ГРП на нефть и газ за счет средств внебюджетных источников достигли 72 млрд. рублей, за счет федерального бюджета – 4,5 млрд. рублей.



В 2009 году основными приоритетными направлениями геолого-разведочных работ на углеводородное сырье за счет средств федерального бюджета являются:

- реализация Программы геологического изучения и лицензирования Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия) (преимущественно на участках, примыкающих к трассам строительства будущих нефтегазопроводов);
- реализация Программы параметрического бурения в Восточной Сибири и Республике Саха (Якутия), территория которых к настоящему времени слабоизучена и разведанность начальных суммарных ресурсов (НСР) УВС составляет менее 10%, что позволяет ожидать открытия здесь крупных месторождений углеводородного сырья;
- продолжение работ на континентальном шельфе Российской Федерации (10% бюджетных ассигнований), характеризующемся высоким углеводородным потенциалом, изученность которого находится в начальной стадии (разведанность НСР по газу составляет 9%, по нефти – 5%). На сегодня наиболее изученными являются шельфы Печорского, Баренцева, Карского и Балтийского морей – на северо-западе, Охотского – на востоке и Каспийского – на юге. В перспективе важным резервом наращивания сырьевой базы углеводородов являются шельфы восточного сектора арктических морей (море Лаптевых, Восточно-Сибирское, Чукотское и Берингово моря);
- работы на территории Уральского федерального округа, направленные на уточнение нефтегазоносности и выявление новых поисковых объектов в периферийных частях Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции (ЗСНПП): на западе – в пределах Ляпинского мегапрогиба и сопредельных структур, на востоке – в Преденисейском прогибе, а также на юго-западной окраине ЗСНПП – на юге Тюменской области. Работы будут также продолжаться на Гыданском полуострове;
- важной задачей является расширение МСБ в районах с развитой нефтегазодобывающей инфраструктурой с целью выявления новых перспективных нефтегазоносных районов и комплексов для подготовки объектов к лицензированию и последующему освоению. Это прежде всего европейская часть России, продолжающая играть значительную роль в энергетике страны и располагающая НСР нефти в объеме 25% от НСР России. Большая часть неразведанных ресурсов нефти приурочена к Волго-Уральской и Тимано-Печорской нефтегазоносным провинциям.

В Волго-Уральской НПП за последние годы определены и эффективно реализуются новые перспективные направления поисков нефтяных месторождений в терригенных отложениях девона, связанных с системой грабен и горстов.

В Волго-Уральской и Тимано-Печорской провинциях наблюдается тенденция перемещения поисков новых месторождений в глубокозалегающих древних толщах.

Другим важнейшим направлением в европейской части России, где возможно открытие новых крупных месторождений нефти и газа, является Предуральский прогиб, включая его надвиговый пояс. Он протягивается от Баренцева моря на севере до Прикаспийской впадины на юге и является составной частью Волго-Уральской и Тимано-Печорской провинций.

По оценке неразведанных ресурсов газа лидирующее место в европейской части РФ занимает Прикаспий (55%). Здесь получены принципиально новые геологические результаты, свидетельствующие о высоких перспективах газоносности этого региона.

В результате выполнения в 2008 году всего комплекса геолого-разведочных работ локализованы прогнозные ресурсы углеводородов в объеме 7,1 млрд. т у.т. (4,2 млрд. тонн на шельфе и 2,9 млрд. тонн на суше).

Открыто 66 новых месторождений, главным образом в Волго-Уральской (38) и Западно-Сибирской нефтегазоносных провинциях (15). Прирост запасов жидких углеводородов составил 650 млн. тонн, газа – 750 млрд. куб. м.