



**АРХАНГЕЛЬСКИЙ
ОБЛАСТНОЙ СОВЕТ
НАРОДНЫХ ДЕПУТАТОВ**

163061 г. Архангельск.
площадь Ленина, 1

№ _____

КОНЬЮКТУРНАЯ СПРАВКА

о состоянии разведочных работ и ресурсов
нефти и газа Архангельской области и
прилегающего шельфа Баренцева моря

В результате проводимых поисково-разведочных работ в северной части Тимано-Печорской провинции на территории Ненецкого автономного округа Архангельской области государственным предприятием по поискам, разведке, добыче и переработке полезных ископаемых "Архангельскгеология" подготовлена крупная база для развития нефтегазодобывающей промышленности.

Площадь перспективных земель на нефть и газ Ненецкого автономного округа в пределах континентальной части составляет 126 тыс. км², что соответствует 1/3 части Тимано-Печорской провинции, однако, здесь сосредоточено 2,4 млрд. тонн нефти или 59%, 1,1 трлн. м³ природного газа или 44%, 42,3 млн. тонн конденсата или 19,3% от начальных суммарных ресурсов всей Тимано-Печорской провинции.

Кроме того, начатые работы подтвердили очень высокую оценку перспектив нефтегазоносности шельфа Баренцева моря, являющегося непосредственным продолжением Тимано-Печорской провинции. В итоге Северо-Европейский регион в составе Тимано-Печорской и Баренцево-морской нефтегазоносных провинций можно оценить как крупнейшую нефтегазоносную суперпровинцию.

Государственным балансом на 01.01.92 г. по континентальной части Архангельской области учтено 71 месторождение, из которых 60 нефтяных, 7 газоконденсатнонефтяных и 4 газоконденсатных и газовых. К промышленной разработке подготовлено 13 месторождений, из которых только два Харьягинское нефтяное и Василковское газоконденсатное находятся в разработке.

По состоянию на 01.01.92 разведанные извлекаемые запасы категории C₁+C₂ нефти составляет 1198 млн. т, запасы газа —

1103708

489 млрд.м³, конденсата 20 млн.т.

Для добычи газа подготовлен к разработке Нарьян-Марский газодобывающий район. Месторождения расположены на небольшой глубине 1500-2500 м, обладают высокими дебитами скважин, что делает их высокорентабельными.

Подготовлены и готовятся к разработке Северо-Колвинский, Северо-Хорейверский и Варандей-Адзьевинский нефтяные районы, в пределах которых открыты и завершаются разведкой крупные нефтяные месторождения: Южно-Хыльчужское, им.Р.Требса, им.А.Титова, Инзырейское.

Подтверждается высокая оценка перспектив нефтегазосности Баренцевоморского шельфа, где за 1986-1990 гг. открыто 6 месторождений: Штокмановское газоконденсатное, Северо-Кильдинское газовое, Мурманское газовое, Поморское газоконденсатное, Северо-Гуляевское нефтегазоконденсатное, Приразломное - нефтяное.

Разведанные запасы категории C₁+C₂ на 01.01. 91 г. - составили: газа - 3161,8 млрд.м³; нефти - 86 млн.т.

Поисково-разведочные работы в пределах шельфа из-за ограниченных технических возможностей ПО "Арктикморнефтегазразведки" ведутся в крайне недостаточных объемах, хотя по результатам работ потенциал Баренцевоморского шельфа сравним по ресурсам Западно-Сибирской провинции.

Для освоения месторождений континентальной части Тимано-Печорской провинции и Баренцевоморского шельфа потребуется сотни у миллиардов рублей, а также новые, в том числе, природоохранные технологии.

В отсутствии развитой инфраструктуры и инвестиций в северной части Тимано-Печорской провинции "Архангельскгеология" взяла в концепцию развития добычи нефти на Европейском Севере создание совместных предприятий с крупнейшими иностранными фирмами и компаниями. В настоящее время подписано соглашение о совместном предприятии с американской фирмой "Коноко", такие же переговоры и составление ТЭО ведутся с фирмой "Тексако" (США), Норск Гидро, Сага Петролюм (Норвегия), Ижет Интернационал (Франция) и другими. Привлечение западных технологий ускорить начало эксплуатации нефтяных и газовых месторождений на севере провинции, а также в шельфе Баренцева моря.

В целом нефтегазодобывающий комплекс Архангельской области вместе с прилегающим шельфом позволит стабилизировать добычу

нефти и газа и в перспективе координально изменить топливно-энергетическую обстановку в России.

Для ускорения организации нефтедобычи необходимо:

1. Содействие ГП "Архангельскгеология" заключению контрактов с фирмами, перечисленными выше, на основе проводимых с 1990 года прямых переговоров.

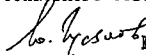
2. Освободить совместные предприятия, а также ГП "Архангельскгеология", от таможенной пошлины на экспорт нефти в связи со сложными климатическими условиями и в полном отсутствии инфраструктуры Ненецкого автономного округа.

3. Содействовать ГП "Архангельскгеология" совместно с Северодвинскими оборонными предприятиями в организации поисково-разведочных работ и работ по добыче нефти в прилегающем шельфе.

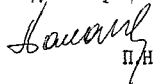
4. Предоставить ГП "Архангельскгеология" обязанности оператора на территории Архангельской области, включая Ненецкий автономный округ, а также на прилегающем шельфе морей.

5. Министерству по экономике и Комитету по геологии России обеспечить финансирование ГП "Архангельскгеология" на уровне не ниже 1991 года в сопоставимых ценах.


Председатель Архангельского
областного Совета


Д.А. Гуськов

Глава администрации области


П.Н. Балакшин

Генеральный директор ГП "Архангельскгеология"


Д.А. Россихин

02 CRT1995* 03102