

РЕШЕНИЕ
НАУЧНО-ПРАКТИЧЕСКОЙ КОНФЕРЕНЦИИ
«НЕФТЕГАЗОГЕОЛОГИЧЕСКИЙ ПРОГНОЗ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ
НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА ВОСТОКА РОССИИ»

22–24 ноября 2010 г. на базе ФГУП “ВНИГРИ” состоялась научно-практическая конференция «Нефтегазogeологический прогноз и перспективы развития нефтегазового комплекса Востока России».

В работе Конференции принял участие 121 сотрудник научных и производственных организаций и компаний из 14 городов России, в том числе 18 докторов и 41 кандидат наук.

На Конференции были заслушаны 67 докладов, представленные сотрудниками 34 организаций: ОАО «Енисейгеофизика», ФГУП ВНИГНИ, ФГУП ВНИГРИ, ВолгоУралНИПИгаз, ФГУП ВСЕГЕИ, ГНЦ ФГУП «Южморгеология», ГУП «НИИКАМ», ЗАО «ГЕОТЕКС», ЗАО «Сейсмические технологии», Иркутский Государственный Университет, Институт нефтегазовой геологии и геофизики им. А.А. Трофимука, Институт экономики и организации промышленного производства Сибирское отделение Российской академии наук (ИЭОПП СО РАН), Интерфакс, Иркутский научно-аналитический центр геологоразведочных работ ИНАЦГРР «Геобазис», КНТЦ ОАО «НК Роснефть», МГУ им. М.В. Ломоносова (Геологический факультет), НИУ Институт проблем нефти и газа СО РАН, Новосибирский Государственный Университет Экономики и Управления - НИНХ, ОАО «Дальморнефтегеофизика», ОАО «Таймыргеофизика», ОАО «Хантымансийскгеофизика», ОАО «Якутскгеофизика», ОАО «НК Лукойл», ООО «Геонефтегаз», ООО «РН-Эксплорейшн», ООО «Славнефть-Научно-производственный центр», Северо-Восточный комплексный научно-исследовательский институт Дальневосточного отделения РАН, Управление по Сибирскому Федеральному округу (Сибнедра), ФГУНПП «Иркутскгеофизика», ФГУП «Севморгео», ФГУП «СНИИГГиМС», Филиал ООО «ГазпромВНИИГАЗ».

Конференции предшествовал выпуск Сборника, включающего 67 докладов участников Конференции по актуальным проблемам нефтегазоносности и развития ТЭК Восточной Сибири, Республики Саха (Якутия) и Дальнего Востока.

Работа Конференции проходила на 2-х пленарных заседаниях и на 3 секциях, а также дополнялась семинаром, организованного ЕАГО :

1. Теоретические и практические аспекты нефтегазовой геологии Востока России: обоснование и перспективы развития новых районов нефтегазопоисков.

2. Инновационные направления и методы изучения и прогноза нефтегазоносности территории и акваторий Восточной Сибири и Дальнего Востока.
3. Организационно-целевые и экономические проблемы развития минерально-сырьевой базы и геологоразведочных работ на нефть и газ.

На первой секции большинство докладов было посвящено рассмотрению новых данных по геологии и нефтегазоносности, обоснованию ресурсной базы и добычного потенциала Восточной Сибири и Дальнего Востока. Значительная часть докладов касалась особенностей распространения очагов нефтеобразования и строения крупных зон нефтегазонакопления в связи с прогнозом нефтегазового потенциала в целом крупных НГО, и отдельных продуктивных и перспективных комплексов. Значительное внимание в докладах уделялось проблеме резервуаров.

В докладах второй секции «Инновационные направления и методы изучения и прогноза нефтегазоносности и акваторий Восточной Сибири и Дальнего Востока» выделяются 2 основных тематических направления. Первое, связанное с инновационными решениями площадных исследований с целью изучения глубинного строения НГО (новые приёмы интерпретации потенциальных полей и комплексирование их с сейсморазведкой) и второе, направленное на прогноз вещественного состава продуктивных и перспективных комплексов с целью прогноза коллекторов и седиментационных ловушек.

На третьей секции, были заслушаны доклады, посвящённые в основном реализации программы геологоразведочных работ Восточно-Сибирском нефтегазовом комплексе и предложениям по совершенствованию налоговой политики в сфере недропользования.

Конференция отмечает:

В последние годы в нефтегазовой отрасли региона произошли существенные позитивные сдвиги. Открыто значительное количество новых месторождений и их общее число достигло 160 единиц, развёрнута добыча УВ на крайнем северо-западе региона (Ванкорская группа месторождений) и на северо-восточном шельфе Сахалина, возросла нефтедобыча в Непско-Ботубинской НГО Лено-Тунгусской провинции, активизировались работы по изучению и оценке нефтегазоносности в новых районах провинций и областей, прежде всего в зоне ВСТО, на Камчатке, а также на шельфах восточноарктических морей, начали действовать нефте- и газопроводы в Восточной Сибири и на Камчатке, построен завод СПГ на Сахалине и т. п.

В тоже время добыча нефти в регионе составляет немногим более 3 %, а по газу менее 2 % общероссийской. Эти цифры, особенно в сравнении с величиной НСР УВ региона и количеством открытых, но не эксплуатируемых месторождений, говорят о крайне низкой

освоенности недр и значительном количестве проблемных вопросов при дальнейших ГРП на нефть и газ и вводе в эксплуатацию открытых месторождений.

Остро стоит проблема заполнения сырьём нефтепровода ВСТО и дальнейшего воспроизводства МСБ как в Восточной Сибири, так и на Дальнем Востоке. Не реализуются намеченные темпы лицензирования территории Восточной Сибири, предусмотренные “Программой геологического изучения и предоставления в пользование участков недр”, не выполняются планы сейсморазведочных и буровых работ. Тем самым сдерживается наращивание сырьевой базы нефти в полосе развития ВСТО.

Нуждается в серьёзном совершенствовании законодательная база недропользования и, прежде всего, её экономико-правовой раздел. Недостатки государственной политики в этой сфере приводят к ослаблению рычагов влияния на нефтегазовые компании, снижая эффективность использования недр (не обеспечивается оптимальное воспроизводство запасов, проводится выборочная отработка запасов, не достигаются проектные коэффициенты нефтеотдачи и т. д.)

Одним из болевых организационных вопросов ведения геологоразведочных работ на Дальнем Востоке, основные ресурсы которого располагаются на акватории, является моральное и техническое старение специализированного флота для проведения геолого-геофизических исследований.

По мнению большинства участников Конференции ранее установленные и развивающиеся направления поисков и освоения нефтяных месторождений в Восточно-Сибирском и Дальневосточном регионах обеспечивают возможность добычи жидких УВ до 50 млн т/год. Это значительно меньше, чем предусмотрено Энергетической стратегией России до 2030 г. и Генеральной схемой развития нефтяной промышленности России.

Наряду с наращиванием темпов ГРП в районе ВСТО и в южной районах необходимо расширение географии нефтегазопоисков – выход в более северные районы Восточной Сибири, изучение и подготовка к началу освоению нефтегазового потенциала восточно-арктических акваторий.

Конференция рекомендует:

1. Актуализировать “Программу геологического изучения и предоставления в пользование недр....” в соответствии с реальными результатами ГРП и парадигмой низкого инвестиционного интереса к новым и удалённым участкам недр.
2. Усилить меры по контролю за реализацией программ геологоразведочных работ на лицензионных участках с целью последовательного наращивания запасов УВ, особенно на площадях действующих и формирующихся центров нефтегазодобычи.

Необходим постоянный мониторинг результатов ГРП и состояния сырьевой базы участков распределённого фонда недр.

3. Сосредоточить усилия на направлениях ГРП с выделением главных из них на средне- и долгосрочную перспективу, как при проведении региональных ГРП, так и при дальнейшем лицензировании. К числу таких, в первую очередь, отнесены :
 - Бортовые зоны крупнейших синеклиз Сибирской платформы (Виллюйской, Курейской, Саяно-Енисейской) на участках замещения относительно глубоководных нефте- и газоматеринских толщ их центральных районов одновозрастными толщами-коллекторами мелководья.
 - Северные территории Восточной Сибири – в структурах Лено-Анабарского, Енисей-Хатангского прогибов, Анабаро-Хатангской седловины и т. д. Исследования необходимо расширить и на плато Путоран.
 - Исследования кембрийских биогерм в северных и восточных районах Сибирской платформы с целью уточнения их ресурсного потенциала и обнаружения новых крупных объектов нефтенакпления.
 - Восточноарктические моря России (на незамерзающих участках и акваториях с относительно благоприятными ледовыми условиями освоения) с целью завершения регионального изучения.
 - Палеогеновый рифтовый комплекс дальневосточных НГО, а также олигоцен-миоценовые турбидиты и кремнистые резервуары на охотских шельфах Сахалина и Камчатки.
4. Просить Роснедра с целью обеспечения опережающего геологического изучения новых районов и минимизации рисков нефтегазопоисков разработать Программу региональных геологоразведочных работ и дальнейшего лицензирования, в том числе параметрического бурения на северных территориях Восточной Сибири, на дальневосточных и восточно-арктических акваториях.
5. Просить Роснедра расширить тематические исследования, направленные на совершенствование новых геофизических и геологических методов и технологий для прогноза зон углеводородонакопления в районах со сложными резервуарами и неантиклинальными ловушками. Отраслевым институтам, геологическим и геофизическим предприятиям обратить внимание на комплексирование геолого-геофизических методов исследований, особенно проводимых с целью прогноза коллекторов, изучения погребённых структур, а также выявления зон флюидопроницаемости древних толщ.

6. Рекомендовать Министерству природных ресурсов и экологии разработать «Программу государственной защиты ресурсов гелия от потерь при добыче газов Восточной Сибири» и обеспечить защиту гелия, включив его в «Перечень основных видов стратегического минерального сырья». Следует также директивно обосновать допустимую концентрацию гелия в экспортных газах.
7. Просить Минтранс совместно с Росимущества и Ронедра разработать “Программу создания современного специализированного научного флота для проведения геолого-геофизических и буровых работ на дальневосточных и восточно-арктических морях”.
8. Просить Минприроды и Минэкономразвития обобщить и доработать уточнения по порядку лицензирования, отвечающего современным требованиям и экономическим реалиям, а также учитывающих возможности недропользователей и предусматривающего льготы за риски работ в новых районах и на новых направлениях ГРР.
9. Просить Минприроды рассмотреть возможность широкомасштабного обсуждения предложений по переходу на платную систему недропользования. Свободный оборот прав пользования недрами переведёт их в разряд ценных бумаг, что позволит в свою очередь использовать эти бумаги в качестве залога для получения кредита на геологоразведочные работы.
10. Полноформатные доклады, рекомендованные ведущими секций опубликовать в специальном номере электронного журнала ВНИГРИ «Нефтегазовая геология. Теория и практика», а также выпустить дайджест докладов пленарного заседания.