



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ**

(Роснедра)

Б.Грузинская ул., д.4/6, Москва, Россия, 125993
Тел.: (499) 766-26-69, факс: (499) 254-82-77
E-mail: rosnedra@rosnedra.gov.ru



103818 592108

№ ОК-02-30/3887

от 22.03.2018

Генеральному директору
ФГБУ «ВНИГНИ»

А.И. Варламову

Уважаемый Алексей Иванович!

Федеральное агентство по недропользованию рассмотрело Ваши обращения (письма от 15.02.2018 № АВ-6-07/23, от 15.02.2018 № АВ-6-07/27, от 15.02.2018 № АВ-6-07/29) по вопросу согласования проекта Резолюции VIII Всероссийского совещания «Эффективность геофизических методов при региональных и поисковых работах на нефть и газ» и сообщает, что согласовывает представленную Резолюцию.

Заместитель Руководителя

О.С. Каспаров

Смирнова О.В.
(499)254-63-47

РЕЗОЛЮЦИЯ VIII ВСЕРОССИЙСКОГО СОВЕЩАНИЯ
«Эффективность геофизических методов при региональных и поисковых
работах на нефть и газ»

В работе совещания приняли участие представители Минприроды, Роснедр и его территориальных органов АО «Росгеология», ФГБУ «ВНИГНИ», ИНГГ СО РАН, АО «ЦГЭ», АО «СНИИГГиМС», ФГУ «ГКЗ», ФГУ НПП «Росгеолфонд», «Севморгео», ФГБУ «ВНИИОкеангеология им. И.С.Грамберга», ФГБУ «ЗапСибНИИГГ», МГУ им. М.В. Ломоносова, ПАО «Татнефть», ООО «Новатэк НТЦ», ООО «Газпром ВНИИГАЗ», ИПНГ РАН, ОАО «МАГЭ», ПАО «ГЕОТЕК Сейсморазведка» и других организаций геологической отрасли, всего более 200 специалистов. Были заслушаны и обсуждены 38 устных и 3 стендовых доклада по теме совещания.

Участники совещания отмечают:

1. Актуальность и высокий профессиональный и научный уровень всех представленных докладов. В докладах были обоснованы новые результаты и широкие возможности сейсморазведочных работ и других геофизических исследований при проведении ГРП в основных нефтегазовых провинциях России.

2. Необходимость постановки тематических работ для создания методик углубленной комплексной интерпретации сейсморазведочных работ, результатов грави-, магнито- электроразведки с целью прогноза нефтегазоносности и повышения эффективности геологоразведочных работ.

3. Недостаточную изученность арктического и дальневосточного шельфа материалами гравиразведки и магниторазведки (масштабов 1 : 200 ООО и крупнее), которые могут быть использованы для решения задач региональных ГРП на стадии прогноза нефтегазоносности.

4. Низкие темпы реализации решений Правительства РФ по импортозамещению в области аппаратуры и программного обеспечения для выполнения геофизических работ при наличии отечественных аппаратуры и программного обеспечения в значительной доле (70-90%) покрывающих возможности импортных продуктов.

5. Актуальность проведения тематических региональных геологоразведочных работ, направленных на исключение дорогостоящих ошибок при определении приоритетов поисково-разведочных работ и в выборе объектов бурения. Фрагментарность исследований, проводимых компаниями-недропользователями, их ограниченность рамками лицензионных участков не дают возможности в полной мере использовать результаты регионального изучения прогностического потенциала и эволюции нефтегазовых систем. Закрытость геологической информации недропользователей не позволяет актуализировать оценку ресурсного потенциала УВ и затрудняет ежегодный мониторинг ресурсной базы, что существенно снижает эффективность поисково-разведочных работ, и сдерживает развитие новых высокоперспективных поисковых направлений.

6. Дефицит квалифицированных кадров в области геологического изучения недр по специальностям, которым не учат в ВУЗах (например, супервайзинг - технологическое, методическое сопровождение, контроль качества исполнения полевых геофизических измерений).

В целях повышения эффективности геофизических работ на всех стадиях геологоразведочного процесса Совещание рекомендует:

1. При планировании региональных работ строго придерживаться приоритетных направлений; новые объекты размещать исключительно в высокоперспективных зонах. Для повышения геологической эффективности проводимых работ предусмотреть регулярную организацию исследований по обобщению материалов в пределах высокоперспективных регионов. Эта работа должна включать переинтерпретацию данных, а также комплексный анализ условий осадконакопления и пространственно- временные связи процессов образования, миграции и аккумуляции углеводородов. Она явится основой для научного прогноза перспектив нефтегазоносное™. выделения новых и уточнения строения известных зон нефтегазонакопления, понимания приоритетности поисковых объектов в их пределах и оценки факторов риска ГРП. Такая работа может быть в дальнейшем использована для составления актуализированных экономических моделей развития. Начать обобщающие работы предлагается с Волго-Уральского региона, где выполнены наибольшие объемы региональных сейсморазведочных исследований, имеющих достаточную глубинность. Предложить Роснедрам организовать заслушивание результатов работ АО «Росгео» по регионам.

2. Рассмотреть на Методическом совете Роснедр Методические рекомендации по технологии мониторинга насыщенности пласта комплексом нейтронных методов, разработанные ООО «ИНГП» совместно с ПАО «ГАЗПРОМ», а также другие инновационные методы мониторинга. Подготовить предложения по их широкому применению в районах, где по геолого-техническим условиям их использование экономически оправдано.

3. Рассмотреть постановку работ по ранжированию территории РФ по глубинным геолого-геофизическим условиям, техническим, технологическим и методическим характеристикам и стоимости проведения геофизических работ. Полученные закономерности учитывать при подготовке Технических заданий на новые ГРП. Определить для разных регионов глубинность планируемых региональных исследований. Методика наблюдений и обработки должна обеспечить надежное изучение осадочного чехла и верхней части фундамента.

4. Предусматривать обязательное комплексирование ЗСБ и МТЗ при проведении региональных работ по опорным геофизическим профилям с учетом того, что МТЗ преимущественно отвечает за изучение глубинных объектов, а ЗСБ - дает информацию о неоднородной структуре ВЧР для устойчивого решения (регуляризации) обратной задачи МТЗ с целью корректного прогнозирования глубинных объектов, а также позволяет с высокой детальностью изучить целевые (в нефтегазопроисковом отношении) интервалы разреза.

5. Активизировать в рамках антикризисных мер развитие российских технологий и программного обеспечения проведения геофизических измерений, для чего: -провести заседание Методического совета Роснедр с приглашением нефтяных и крупных сервисных компаний, а также ведущих разработчиков отечественного оборудования и программного обеспечения, для подготовки которого создать при ВНИГНИ рабочую группу;

- предложить госкомпаниями ограничить закупку импортных геофизических приборов и программного обеспечения при наличии в Российской Федерации аналогов со сходными характеристиками;

-расширить программы обучения студентов ВУЗов и университетов России на базе российского программного обеспечения обработки и интерпретации геофизических данных, построения пространственных моделей геологических толщ и отдельных месторождений;

-доработать до производственного применения технологии 3D электроразведки и экспериментального оборудования МТЗ и ЗСБ с выделением индукционной и поляризационной мод.

Заместитель Председателя оргкомитета,

Генеральный директор ФГБУ «ВНИГНИ»

Президент Ассоциации геологических организаций

Доктор геолого-минералогических наук,



А.И.Варламов