

УДК 662.7

## РЕЗОЛЮЦИЯ 1-Х КУДРЯВЦЕВСКИХ ЧТЕНИЙ – ВСЕРОССИЙСКОЙ КОНФЕРЕНЦИИ ПО ГЛУБИННОМУ ГЕНЕЗИСУ НЕФТИ И ГАЗА

**Тимурзиев А.И.**

*Москва, e-mail: aitimurziev@cge.ru*

Время дискуссий прошло, пришло время утилизации знаний о глубинном генезисе углеводородов в методы прогнозирования нефтегазоносности недр и технологии поисков и освоения глубинной нефти. 22–25 октября 2012 года в ОАО «ЦГЭ» (Москва) прошли 1-е Кудрявцевские чтения (КЧ) – Всероссийская конференция по глубинному генезису нефти и газа, посвященная памяти проф. Н.А. Кудрявцева – основоположника современной теории неорганического происхождения нефти.

**Ключевые слова:** глубинный генезис углеводородов, 1-е Кудрявцевские чтения, нефть, газ, Н.А. Кудрявцев

## RESOLUTION 1-X KUDRYAVTSEVSKIH READING - ALL-RUSSIAN CONFERENCE ON DEPTH GENESIS OIL AND GAS

**Timurziev A.I.**

*Moscow, e-mail: aitimurziev@cge.ru*

The debates over, it's time utilization of knowledge about deep genesis of hydrocarbons in subsurface petroleum prediction methods and technologies for identifying and exploring deep oil. 22-25 October 2012 in JSC "CHE" (Moscow) were 1st Kudryavtsevskie reading (CN) - National Conference on the genesis of deep oil and gas, in memory of prof. NA Kudryavtseva - the founder of the modern theory of the inorganic origin of petroleum.

**Keywords:** deep genesis of hydrocarbons, 1st Kudryavtsevskie reading, oil, gas, N.A. Kudryavtsev

Кудрявцевские чтения помимо функции организующей площадки для сторонников глубинного генезиса нефти и газа, являются элементом научной революции, происходящей в нефтяной геологии, и служат созданию теории глубинного абиогенно-мантийного происхождения углеводородов (УВ), как научной основы для реализации в нашей стране государственной программы по поискам глубинной нефти. В соответствии с основной целью конференции, связанной с развитием вопросов теории происхождения и практики поисков глубинной нефти, заложенной российской и советской (российско-украинской) неорганической школой геологов – геохимиков – нефтяников (Д.И. Менделеев, Н.А. Кудрявцев, П.Н. Кропоткин, В.Б. Порфирьев и др.), девиз Кудрявцевских Чтений вытекает из осознания того, что время дискуссий прошло и пришло время утилизации знаний о глубинном генезисе УВ в методы прогнозирования нефтегазоносности недр и технологии поисков и освоения глубинной нефти.

В соответствии с темой 1-х КЧ: «Современное состояние теории происхождения, методов прогнозирования и технологий поисков глубинной нефти», на конференции прошло заинтересованное обсуждение среди ученых, геологов и нефтяников России и стран ближнего зарубежья вопросов текущего состояния и развития теории глубинного абиогенно-мантийного происхождения нефти, методов прогнозирования нефтегазоносности недр, методов и технологий поисков, разведки и освоения глубинной нефти.

Для участия в 1-х КЧ было подано 173 заявки. Включая 77 соавторов представленных докладов, в общей сложности в Чтениях приняло участие 240 человек из 112 научных, производственных и сервисных организаций России, Армении, Беларуси, Казахстана, Узбекистана и Украины. По программе на конференции было представлено 108 докладов: 12 заказных, 52 пленарных, 31 секционных и 13 стендовых.

Проведению конференции предшествовало создание сайта (<http://conference.deeroil.ru/>) и выпуск электронного сборника тезисов, включающего 124 доклада, сгруппированные по основным разделам исследований:

- 1) фундаментальные вопросы происхождения нефти и газа;
- 2) теоретические и экспериментальные работы по вопросам генезиса нефти и газа;
- 3) геологическое строение и перспективы нефтегазоносности недр с позиций их глубинного происхождения;
- 4) методы и технологии прогнозирования, поисков, разведки и освоения глубинной нефти и газа.

После торжественного открытия 1-х КЧ председателем Оргкомитета А.И. Тимурзиевым, с приветственными словами к участникам и гостям конференции обратились академик РАН Ф.А. Летников, генеральный директор ОАО «ЦГЭ», академик РАЕН А.С. Кашик, министр геологии СССР, вице-президент РАЕН, профессор Е.А. Козловский, заместитель министра МНП СССР, председатель подкомитета по

нефтяной промышленности Комитета ТПП РФ В.З. Гарипов, заведующий лабораторией ГИН РАН М.Г. Леонов, директор ИПНГ РАН, генеральный директор ИПНГ, академик РАН А.Н. Дмитриевский, генеральный директор ФГУП ВНИГНИ А.И. Варламов.

Половина последнего дня конференции была посвящена общей дискуссии и подведению итогов 1-х КЧ. В дискуссии приняли участие 33 участника, которые в процессе выступления сформировали предложения и рекомендации для включения в резолюцию конференции.

Конференция подтвердила общее мнение участников о необходимости продолжения всестороннего изучения проблемы глубинного генезиса УВ путем их синтеза в породах мантийной оболочки, мантийной литосферы и консолидированной коры без участия органического вещества (ОВ) или с возможным участием рециклированного углерода ОВ осадочной толщи Земли. Это, в совокупности с другими важными практическими и научными проблемами, такими как прогноз катастрофических землетрясений, совершенствование теории формирования крупных эндогенных месторождений полезных ископаемых и прогноз их размещения, влияния глубинного водорода на геологические, флюидодинамические процессы в недрах и на поверхности Земли и другие, заставляет продолжить изучение глубинных недр Земли, их структуру, геодинамику, эволюцию вещественного состава, свойства глубинного вещества, механизмы мобилизации, вертикальной миграции, дифференциации химических элементов и другие вопросы глубинного генезиса УВ.

Конференция считает, что необходимо продолжить изучение проблемы генезиса УВ и формирования промышленных скоплений нефти и газа на строго научной, количественной геолого-физической (физико-химической) основе с заверкой результатов исследований на соответствие всем известным фактическим материалам по нефтегазоносности недр Земли, на непротиворечивость геологическим условиям нахождения нефти и газа в земной коре и на способность реализации на практике ее важнейшей предсказательной функции по прогнозированию и поискам глубинной нефти.

Необходимо обозначить основные направления и очертания общей теории глубинного генезиса УВ, в которой объективно будут отражены все реализуемые в природе непротиворечивые в отношении геологии нефти и газа физико-химические варианты образования УВ. Это требует привлечения широкого круга разносторонних специалистов, а не только геологов-нефтяни-

ков узкой специализации. В рамках начатых исследований и выполненных обобщений по генезису глубинной нефти начинают проявляться вопросы геологического пространства и его структуры, состава, петрологии, PVT условий синтеза глубинных УВ многое другое. Для дальнейшего развития теоретических основ глубинного абиогенно-мантийного генезиса УВ необходимо дальнейшее продолжение экспериментальных исследований и моделирование синтеза высокомолекулярных УВ-систем в реальных термодинамических условиях коромантийной оболочки Земли с проверкой результатов моделирования и прогнозных моделей на фактическом материале нефтегазоносности недр.

Конференция отмечает, что составными частями новой теории глубинного абиогенно-мантийного генезиса УВ должны стать следующие разделы:

- структура, свойства и геодинамика геологической среды реализации процесса нефтегенеза и генезиса углеводородных компонентов;

- исходное вещество (доноры), источники (глубинные очаги) и механизмы мобилизации исходных компонентов для синтеза УВ верхней мантии и их концентрации и транспортировки для аккумуляции промышленных скоплений в верхней части земной коры;

- термодинамические условия и механизмы синтеза УВ глубинных недр Земли;

- механизмы первичной мобилизации и вторичной вертикальной миграции УВ, дифференциации первичных УВ и составляющих их компонентов в нормальные УВ нефтяного ряда;

- количественные характеристики физических, геохимических, термодинамических процессов синтеза и деструкции УВ верхней мантии Земли;

- расчеты объемов генерации, условий сохранности, закономерностей размещения ресурсов глубинных УВ, в том числе на доступных для их разведки глубинах земной коры;

- разработка генетических критериев нефтегазоносности недр, количественных методов прогнозирования и нефтегазогеологического районирования перспективных территорий;

- разработка методов и технологий поисков, разведки и освоения глубинной нефти.

Признавая всю промышленно осваиваемую на Земле нефть глубинной, абиогенно-мантийного генезиса и рассматривая глубинную нефть как неисчерпаемый источник УВ-сырья в освоенных и неосвоенных бурением глубинах земной коры, необходимо понять принципиальные отличия месторож-

дений УВ глубинных геосфер от месторождений, открытых в верхней части осадочной оболочки известных нефтегазоносных бассейнов. В первую очередь, отличая в формах локализации и факторах (физико-геологических критериях), контролирующих новый и неизвестный тип резервуаров в низах осадочного выполнения сверхглубоких осадочных бассейнов (до 20 км и более) и внутри многокилометровых глубин кристаллического фундамента нефтегазоносных и перспективных территорий.

Конференция отмечает, что остаются нерешенные проблемы. В частности, в рамках создания новой парадигмы онтогенеза нефти на основе представлений о глубинном абиогенно-мантийном происхождении УВ, необходимо совершенствовать старые понятия и термины, внедрять новые, отражающие современные представления о строении и геодинамике недр Земли. Необходимо переходить к выработке новых генетических критериев прогнозирования нефтегазоносности недр, методов и технологий поисков, разведки и освоения глубинной нефти. Так, анализ отрицательных результатов бурения на фундамент показал, что он связан с тем, что модели ловушек, методы и технологии нефтегазопосковок работ, применяемые для осадочного чехла, механически переносятся на фундамент, что ведет к низкой эффективности поисковых работ и дискредитации самой идеи глубинной нефти. Для эффективного решения проблем, связанных с глубинным синтезом УВ, необходимо решение следующих вопросов, которые рассматриваются как возможные темы дальнейших научных исследований:

- обоснование критериев выделения в коромантийной оболочке зон (интервалов) синтеза глубинной нефти, структурные условия и механизм их выноса на коровые глубины и последующей концентрации в промышленные скопления;

- изучение очагов концентрации глубинного водорода, как основного донора УВ, областей водородной дегазации в коромантийной оболочке и ядре;

- составление карты районирования водородонасыщенности недр, обоснование коромантийных структур нафтидогенеза, геодинамических условий и глубинных уровней синтеза УВ;

- изучение глубинных структур геологической среды, процессов и механизмов формирования скоплений промышленного масштаба;

- необходимо понять, какими могут быть предельные глубины, на которых возможно формирование скоплений УВ промышленного масштаба, прежде всего гигантских?;

- какие должны быть принципиальные отличия в технологии прогнозирования и в методах поисково-разведочных работ для месторождений глубинной нефти?;

- почему не обнаружены месторождения УВ в небольших по размерам ОБ, в бассейнах с маломощным осадочным чехлом;

- связан ли и каким образом глубинный нафтидогенез с бассейногенезом на поверхности Земли?;

- на каком этапе формирования ОБ начинают проявляться признаки УВ-дегазации глубоких недр через систему рифтов: предрифтового сводового поднятия, зарождения рифтов, развития рифтовых систем или формирования надрифтовых депрессий;

- продолжается ли УВ-дегазация на начальных этапах старения и разрушения ОБ, на этапах орогенеза и последующей пенеупленизации орогена; каковы условия аккумуляции и консервации глубинных УВ в пределах орогенов и других нетрадиционных структур;

- могут ли формироваться месторождения УВ глубинного генезиса на доступных для их обнаружения глубинах вне ОБ? Геологические предпосылки и поисковые признаки обнаружения месторождений глубинной нефти вне ОБ;

- какими должны быть направления по ускорению и повышению эффективности изучения геологического строения областей, наиболее перспективных для обнаружения месторождений глубинной нефти в известных ОБ (в России, в первую очередь);

- какие подходы к разработке методики выбора районов концентрации глубинной нефти и оценки её ресурсов в пределах традиционных и нетрадиционных нефтепоисковых территорий;

- возможно ли уже в ближайшие годы выполнить нефтегазогеологическое районирование недр РФ и создать карты размещения ресурсов и наиболее перспективных направлений обнаружения месторождений глубинной нефти.

#### **Задачи предстоящих исследований.**

Задачами предстоящих исследований ближайшей перспективы, с учетом нерешенных проблем, является возрождение и развитие отечественной школы неорганического происхождения нефти через раскрытие тайн геологического строения глубинных очагов генерации УВ, состава и свойств коромантийного материнского вещества и исходных доноров нефти и газа; законов глубинной термодинамики и флюидодинамики мантийных УВ-систем; законов и механизмов первичной мобилизации и эвакуации глубинных УВ в условия коры и мантии Земли, вторичной вертикальной

миграции глубинных флюидных систем в верхнюю часть земной коры; изучение генетической связи нефтеносности с глубинными разломами; изучение роли напорных УВ-флюидов в формировании коллекторов, резервуаров и ловушек нефти и газа; изучение влияния среды аккумуляции вторичных УВ-систем на состав и преобразования первичных УВ-систем; установление количественных связей, закономерностей и законов пространственно-стратиграфического распределения, изменения фазового состава и физико-химических свойств УВ скоплений в недрах земной коры; геологических критериев нефтегазоносности недр и механизма формирования промышленных скоплений УВ; выработка научных основ прогнозирования и методов количественной оценки перспектив нефтегазоносности и нефтегазогеологического районирования недр на основе теории глубинного происхождения нефти; разработка практических методов и технологий поисков, разведки и освоения глубинной нефти.

В рамках развития и создания альтернативной научной теории глубинного абиогенно-мантийного происхождения нефти (парадигмы онтогенеза нефти) изучению на системном уровне подлежат следующие крупные разделы знания, касающиеся вопросов происхождения, методов прогнозирования и практики поисков глубинной нефти.

1. Геологическое строение глубинных очагов генерации нефти и газа, состав и свойства коро-мантийного материнского вещества; геолого-физические признаки и прогнозно-поисковые критерии глубинных очагов генерации УВ и разгрузки глубинных флюидов.

2. Очаги генерации нефти и газа, доноры ископаемых природных углеводородов (исходное вещество), физико-химические и термодинамические процессы преобразования мантийных С-Н систем в углеводороды нефтяного ряда и условия их стабильности в мантии и земной коре; экспериментальные работы по неорганическому синтезу углеводородов с изучением их состава и свойств в сравнении с природными битумами и нефтями.

3. Механизмы первичной мобилизации (эвакуации из очагов) и вторичной вертикальной миграции (фильтрации) УВ; глубинные разломы и каналы вертикальной миграции и локализованной разгрузки и поступления глубинных флюидов из очагов генерации в осадочный чехол и фундамент.

4. Вопросы аккумуляции УВ: традиционные и нетрадиционные коллектора и ловушки нефти и газа; роль напорных УВ-флюидов в формировании коллекто-

ров, резервуаров и ловушек УВ; глубины распространения промышленной нефтегазоносности в земной коре, ограничения по уровням распространения трещиноватости, коллекторов, фазовому составу УВ.

5. Вопросы сохранности УВ скоплений: влияние среды, термобарических и окислительно-восстановительных условий осадочного чехла и фундамента на состав, свойства и трансформации первичных мантийных УВ-систем.

6. Закономерности нефтегазоносности чехла и фундамента осадочных бассейнов; обоснование областей и зон нетрадиционного нефтегазонакопления (горно-складчатые и глыбово-складчатые области, кристаллические щиты древних платформ, фундамент древних и молодых платформ, океаническое ложе, океанические и континентальные рифтовые зоны, др.) и перспектив их нефтегазоносности.

7. Критерии и методы прогнозирования нефтегазоносности недр, включая области и зоны нетрадиционного нефтегазонакопления; методы количественной оценки ресурсного потенциала (методы оценки прогнозных ресурсов) и нефтегазогеологического районирования недр на основе теории глубинного абиогенно-мантийного происхождения нефти и газа.

8. Математическое моделирование физико-химических процессов нефтегазообразования и геологических условий нефтегазонакопления в земной коре и мантии; программные средства моделирования УВ-систем глубинного абиогенно-мантийного происхождения.

9. Методы и технологии поисков, разведки и освоения глубинной нефти.

10. Методы и технологии разработки месторождений нефти и газа с учетом естественной возобновляемости их ресурсов; технологии воздействия на геосреду с целью возобновления ресурсов нефти и газа.

Изучению подлежат и другие вопросы геологии нефти и смежных разделов наук о Земле, определяющие генезис и распространение УВ в недрах земной коры и мантии, включая: геологию рудных полей (в том числе, металлоорганические и рудные парагенезы; геологические условия, химический состав и свойства нефтегазопроявлений и битумопроявлений в магматических и метаморфических породах), петрологию и вулканизм, реидную петрологию и флюидную седиментологию, различные формы проявления диапиризма и инъекционное структурообразование, теоретическую и экспериментальную геохимию и изотопию УВ, изучение углеводородов в метеоритах, магматических и грязевых вулканах, гидро-

геологию и флюидодинамику глубинных и пластовых вод, неотектонику и современные деформации земной коры, дегазацию Земли, дистанционные методы изучения современных деформаций земной коры, водородную дегазацию Земли и альтернативные источники энергии и УВ, напряженно-деформированное состояние земной коры и геомеханику глубинных очагов дилатансии, локализованную разгрузку напряжений и механизмы фильтрации глубинных флюидов в земной коре и верхней мантии, строение и формирование коллекторов и резервуаров нетрадиционного типа в пределах и вне осадочного чехла (фундамент осадочных бассейнов, щиты, складчатые области, литифицированная кора в целом).

Все эти вопросы определяют тематику планируемых на ближайшие годы Кудрявцевских Чтений в рамках программы создания новой парадигмы глубинного абиогенно-мантийного онтогенеза нефтяных.

**Конференция отмечает:**

Учитывая жесткую сырьевую зависимость экономики нашей страны<sup>1</sup>, участники I-х Кудрявцевских Чтений единодушно приняли резолюцию, содержание которой сводится к следующему. Выражая коллективную обеспокоенность кризисным состоянием нефтегазовой отрасли нашей страны, исчерпавшей ресурс своего развития, в том числе благодаря неэффективному научному обеспечению геологоразведочного процесса на основе руководящей «теории» осадочно-миграционного происхождения нефти, а также чрезвычайно большими негативными последствиями её тоталитарного господства для нефтяной геологии нашей страны, Оргкомитет и Участники I-х КЧ констатируют.

1. Органическая «теория» происхождения нефти, господствовавшая в нефтяной геологии на протяжении всей истории развития нефтегазовой промышленности и, определявшая стратегию и тактику поисково-разведочных работ во всем мире, исчерпала по определению даже ее наиболее авторитетных авторов (Н.А. Еременко, Б.Ф. Дьяков, В.П. Гаврилов и др.) свой ресурс и стала откровенным тормозом в развитии нефтяной геологии и практики поисков нефти и газа в нашей стране.

2. В условиях, когда во всем мире в большом количестве открываются крупные и гигантские месторождения нефти и газа в пределах разновозрастных ОБ Земли значительно ниже главной фазы нефтеобразования (1,5–3,5 км) на глубинах,

«запрещенных» органической «теорией» происхождения нефти (8–10 км и более), а доля разведанных запасов нефти и газа в кристаллическом фундаменте ОБ, который в рамках органической гипотезы выведен за границы перспектив нефтегазоносности, достигла 15%<sup>2</sup>, стратегия поисков и планирование геологоразведочных работ, определяемые академическими и научно-исследовательскими институтами, а теперь и научно-техническими центрами нефтяных компаний под идейным руководством и на основе положений органической теории происхождения нефти, вошли в критически опасное для развития нефтяной отрасли страны противоречие.

3. В условиях старения нефтегазодобывающих районов европейской части страны, руководствуясь неэффективной и откровенно бесплодной гипотезой, авторы экономической стратегии развития России до 2020–2030 г., не видя в рамках своих научных догм перспектив развития этих районов, тянут геологоразведку и нефтегазовую отрасль в пучину океанских глубин и ледовое безбрежье арктического шельфа. При тех затратах, выделенных на освоение арктических и тихоокеанских морей, и при безусловной необходимости изучения этих перспективных территорий, мы не можем не выразить свое абсолютное убеждение в не первоочередности освоения этих территорий (изучении да, но не освоении). За чертой изученности и по сути брошенным и выведенными из процесса освоения остались огромные территории европейской части и юга России в интервале глубин залегания осадочного чехла ниже 4–5 км и кристаллический фундамент всех ОБ по всей их площади, включая складчатое обрамление и выходы щитов на поверхность. Огромные территории Московской синеклизы и другие территории с маломощным чехлом, выведены из активных поисковых работ, не имея перспектив на открытия нефти в рамках органической теории происхождения нефти.

4. На 2-м Всесоюзном совещании по генезису нефти и газа, проходившем в г. Москве, в 1967 году под эгидой АН СССР, усилиями великих советских ученых, лидеров неорганической школы нашей страны Н.А.Кудрявцева и В.Б.Порфирьева в проекте «Программы работ по проблеме происхождения нефти и формирования ее залежей» был принят отдельный раздел, включающий тематику по изучению вопро-

<sup>1</sup> Согласно данным, прозвучавшим в выступлении Е.А. Козловского на I-х КЧ, доля продукции минерально-сырьевого комплекса в экспорте России превышает 85%.

<sup>2</sup> Этот факт замалчивается в печати как вопиющий укор органической теории, сводящий на нет ее основной доказательный аргумент о том, что подавляющее большинство (до 99%) ресурсов нефти и газа связано с осадочной оболочкой Земли.

сов неорганического происхождения нефти. Как сказано в Проекте, «...учитывая рекомендации отдельных исследователей, отдельным разделом предлагается тематика в аспекте неорганического происхождения нефти». Раздел IV «Неорганическое происхождение нефти» включал следующую тематику исследований:

1. Химический состав и свойства нефтегазопроявлений битумов в магматических и метаморфических породах; геологические условия их залегания.

2. Лабораторные эксперименты по неорганическому синтезу углеводородов с изучением состава и свойств последних в сравнении с природными битумами и нефтями.

3. Изучение углеводородов в метеоритах и газовых выделениях вулканов и в грязевых вулканах.

4. Генетическая связь нефтеносности с глубинными разломами.

5. Изучение нефтепроявлений в центральных частях горных хребтов.

6. Виды и масштабы миграции нефти с позиции неорганической гипотезы.

7. Геохимическая схема образования и изменения нефтей.

8. Формирование нефтяных и газовых залежей.

9. Критерии поисков с позиции неорганической гипотезы.

К сожалению, в том числе, в связи с кончиной профессора Н.А. Кудрявцева в 1971 году, программа этих работ не была реализована. Сегодня назрела острая необходимость вернуться к реализации этой программы, расширив предложенный Н.А. Кудрявцевым и В.Б. Порфирьевым перечень работ новыми пунктами, значимость которых осознана за прошедшее время:

10. Проблемы генетической связи и парагенезов нефтеносности и угленосности, нефтеносности и алмазности, нефтеносности и солёности, нефтеносности и металлогении в широком смысле.

11. В развитие п. 5 по изучению нефтепроявлений в центральных частях горных хребтов, необходимо добавить изучение нефтегазности кристаллического фундамента всех осадочных бассейнов, обнаженных кристаллических щитов древних платформ и погруженных под осадочный покров кристаллических щитов древних и молодых платформ, горно-складчатых и глыбово-складчатых областей, шельфа мирового океана, его глубоководных впадин и срединно-океанических хребтов.

12. Разработка методов прогнозирования и нефтегазогеологического районирования недр с позиции глубинного абиогенно-мантийного происхождения нефти и газа.

13. Разработка методов и технологий поисков, разведки и освоения глубинной нефти с позиции глубинного абиогенно-мантийного происхождения нефти.

14. В ходе конференции четко выявился современный подход к анализу совокупных процессов в земной коре и верхней мантии, создающих предпосылки к пониманию процессов вещественной деструкции земной коры и формированию благоприятных («рифтогенных») структур для локализации в них скоплений мантийных углеводородных флюидных систем.

15. На конференции был продемонстрирован синергетический подход к анализу процессов эволюции глубинных мантийных флюидных систем, и в частности, формирование соляно-нафтидных мегаструктур, углеводородных формаций, металлоорганических, алмазо-нафтидных, угольно-нафтидных и других минеральных парагенезов, как естественных ассоциаций единого и глобального процесса глубинной дегазации Земли.

16. Количество накопившейся к настоящему времени достоверной геологической информации, касающейся прямых и косвенных фактов неорганического происхождения нефти и газа столь велико, что коллективное обсуждение, осмысление и принятие неорганической теории на вооружение в практике поисково-разведочных работ, способно вывести нашу страну на новый фундаментальный уровень понимания многих проблем геологии нефти и газа, что позволит в свою очередь выработать новые высокоэффективные методы и технологии поисков, разведки и освоения ресурсов глубинного углеводородного сырья в нашей стране уже в ближайшей перспективе.

17. В условиях неспособности органической теории обеспечить все возрастающие потребности экономики страны в энергоносителях и деградации научного обеспечения геологоразведочных работ на нефть и газ, только широкое участие ученых, геологов и нефтяников - представителей неорганической школы нашей страны, имеющих высокий научный потенциал с ярко выраженным чувством новизны научного познания, может обеспечить возрождение геологии нефти и газа, как фундаментальной и прикладной науки, и выработку всесторонне обоснованной стратегии и тактики поисков, разведки и освоения месторождений глубинной нефти и газа на старых нефтегазодобывающих и новых нефтегазоперспективных территориях нашей страны.

#### **Конференция рекомендует:**

*В сфере фундаментальных теоретических и экспериментальных исследований:*

1. Для возрождения нефтяной геологии и топливно-энергетического комплек-

са нашей страны, с учетом экономических и политических вызовов современности, необходимо реанимировать программу работ Н.А. Кудрявцева и В.Б. Порфирьева по проблеме неорганического происхождения нефти и газа, расширив ее, с учетом нового видения проблемы.

2. Необходимо образовать в Троицке на базе ТРИНИТИ научно-экспериментальный кластер (ИФЗ, МГУ, ТРИНИТИ, др. организации) по моделированию синтеза углеводородов в термодинамических условиях верхней мантии Земли. Включить в эти работы ГАЗПРОМ, который организует в Троицке свой центр.

3. Необходимо на системной основе организовать изучение процессов эволюции глубинных мантийных флюидных систем, определяющих формирование всего комплекса флюидогенных полезных ископаемых Земли в рамках специализированного научного центра.

4. Для безусловного практического исполнения программы Н.А. Кудрявцева и В.Б. Порфирьева и выхода в ближайшей перспективе на прорывные технологии поисков и освоения глубинной нефти, необходимо организовать новый научно-исследовательский институт «Проблем неорганического происхождения нефти», имеющий самостоятельный федеральный статус и бюджетное финансирование.

*В сфере геологического изучения недр:*

5. Накопившийся фонд разведочных и, особенно, эксплуатационных скважин на месторождениях нефти России подлежит инвентаризации, с определением возможности их реанимации, повышения КИН на основе применения инновационных технологий, а также их углубления для вскрытия на технических доступных глубинах кристаллического фундамента осадочных бассейнов.

6. Учитывая открытия в последние годы широкозалегающих крупных месторождений нефти (Венесуэла, Белый Тигр и др.) с 2014 года приступить к разработке силами ведущих коллективов и ученых, развивающих неорганическое учение в нашей стране НИОКР по теме «Физические и геологические основы геолого-геофизических методов и технологий поисков, разведки и освоения месторождений нефти и газа в глубоких и сверхглубоких горизонтах известных и потенциальных нефтегазоносных осадочных бассейнов России, включая их кристаллический фундамент».

7. В качестве частной инициативы поддержать предложение ООО «ИГЭП» (Институт геолого-экономических проблем) о возобновлении нефтепоисковых работ

в Кузнецкой котловине на основе представлений о глубинном генезисе нефти и газа.

8. Возобновить на новой теоретической и технологической основе федеральную программу глубинных сейсмических исследований земной коры и мантии Земли и федеральную программу глубокого и глубинного опорно-параметрического бурения. Необходимо развитие и широкое внедрение геофизических методов изучения глубинного строения земной коры и мантии Земли (включая несейсмические методы: гравиразведка, магниторазведка, электроразведка и др.), обеспечивающих разработку методики картирования очагов глубинного нефтегазообразования в верхней мантии (астеносфере) на примере известных эталонов в пределах нефтегазоносных территориях страны.

9. Создать федеральную программу по изучению новейшей тектоники нефтегазоносных бассейнов и перспективных районов страны для установления количественных связей нефтегазоносности недр с новейшими деформациями земной коры для целей количественной оценки перспектив нефтегазоносности и нефтегазогеологического районирования территории РФ на флюидодинамической основе моделирования УВ-систем глубинного абиогенно-мантийного происхождения нефти.

10. Обратиться к правительству России и Роснедра РФ с рядом дополнительных предложений по совершенствованию геологоразведочных работ в сфере геологического изучения недр:

– обратить внимание на изучение газогидратов Арктических и Тихоокеанских морей не только как к нетрадиционным источникам газа, но и как к нетрадиционным покрывкам, обеспечивающих экранирование потоков глубинных УВ и способствующих консервации и формированию нефтегазовых залежей в условиях слабого чехла океанических и морских бассейнов;

– в рамках стадийности геологоразведочных работ вернуться к практике выполнения гравиметрических и магнитометрических работ, предваряющих сейсмические съемки МОГТ-2D/3D; завершить гравиметрическую съемку РФ масштаба 1:200000 и приступить к покрытию ее территории в масштабе 1:50000;

– ввести практику экспериментальной проверки всех новых поисковых методов и технологий на эталонных площадях нефтяных компаний России;

– произошедшая замена геологического задания на техническое задание ведет к отрыву исполнителей геофизических работ от

геологии, ухудшает качество исполнения и конечный результат работ;

– по всем геофизическим наукам существуют и широко используются открытые базы данных (по гравитационному и магнитному полям и др.). Без каталогов землетрясений, к примеру, немислимо развитие сейсмологии и осуществление прогнозов сейсмических событий. В последние годы созданы и широко используются открытые базы данных по рудным месторождениям. Ничего подобного нет по месторождениям УВ, пока ситуация не изменится, альтернативы «логики долота» не будет.

*В сфере недропользования и воспроизводства минерально-сырьевой базы страны:*

11. Обратиться к правительству России и Роснедра РФ с предложением изменить условия лицензионных соглашений в части снятия ограничений по глубинности изучения и освоения недр. В качестве первого шага разрешить изучение недр и поиски месторождений в пределах лицензионных участков без ограничений по глубине, законодательно закрепив преимущественное право на разработку вновь открытых залежей за компаниями, проводившими глубинное изучение недр.

12. Приступить к разработке федеральной программы по реанимации старых НГБ на основе концепции глубинного генезиса нефти и возобновляемости ресурсов старых месторождений.

13. В рамках этой федеральной программы считать целесообразным подготовить программу работ по изучению перспектив нефтегазоносности отдельных территорий, в пределах которых работы в соответствии с положениями органической теории положительных результатов не дали, или которые считаются бесперспективными. Добиться включения программы в план 2014 года по геологическому изучению недр России за счет федерального бюджета. Предварительно в качестве первоочередной такой территории рассмотреть Московскую синеклизу.

14. Организовать под руководством ОАО «ЦГЭ» на основе представлений о глубинном генезисе нефти и газа федеральную программу по изучению перспектив нефтегазоносности Московской синеклизы, количественной оценке нефтегазового потенциала и нефтегазогеологического районирования ее территории, обоснования первоочередных направлений поисков нефти и газа и рекомендаций по заложению глубоких поисковых скважин.

*В сфере подготовки кадров нефтяного профиля и научной цензуры:*

15. Обратиться в Минобрнауки РФ с предложением законодательно изменить

условия преподавания и порочную практику одностороннего освещения вопросов происхождения нефти и газа на факультетах и кафедрах нефтяного профиля Российских вузов и университетов.

16. Обеспечить условия и стимулировать создание обстановки плюрализма мнений и соревновательности научных идей при подготовке студентами дипломов и аспирантами диссертаций.

17. Рекомендовать издательствам России нефтяного профиля отказаться от келейной политики цензуры и запретов на инакомыслие в издательской деятельности.

### **О проведении 2-х Кудрявцевских чтений**

Оргкомитет и участники конференции приняли решение о проведении 2-х Кудрявцевских Чтений – Всероссийской конференции по глубинному генезису нефти и газа 21–23 октября 2013 года в г. Москве в ОАО «ЦГЭ».

Тема 2-х КЧ: «Природные физико-химические условия и процессы преобразования мантийных С-Н систем в углеводороды нефтяного ряда, исходное вещество и очаги генерации глубинной нефти» включает следующую секционную тематику:

1. Физико-химические условия и процессы формирования глубинных углеводородов, эволюция их состава и свойств в земной коре и верхней мантии.

2. Состав и свойства коромантийного материнского вещества глубинных углеводородов.

3. Геологическое строение и свойства коромантийных очагов генерации глубинных углеводородов.

4. Геолого-физические признаки и геофизические прогнозно-поисковые критерии картирования глубинных очагов генерации и локализованных зон разгрузки глубинных углеводородов в земной коре.

5. Методы и технологии прогнозирования глубинных очагов генерации и локализованных зон разгрузки глубинных углеводородов в земной коре.

Приглашаем всех заинтересованных ученых, геологов и нефтяников научных, сервисных и производственных организаций нашей страны принять участие во 2-х Кудрявцевских Чтениях. Регистрация участников будет осуществляться на сайте конференции: <http://conference.deepoil.ru/> с момента публикации резолюции. Свои пожелания и предложения по организационным вопросам учредительской и спонсорской поддержке конференции можно присылать на электронный адрес конференции: [conference@deepoil.ru](mailto:conference@deepoil.ru).