

*Нефть рождается дважды:  
в недрах Земли и в голове Геолога...*

Всероссийская конференция по глубинному генезису нефти

## **КУДРЯВЦЕВСКИЕ ЧТЕНИЯ**



**А.И.Тимурзиев, ОАО «ЦГЭ»**

# **КОНЦЕПЦИЯ ПРОВЕДЕНИЯ ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ НА ОСНОВЕ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА «ГЛУБИННАЯ НЕФТЬ»**

**Москва, 25-26 сентября 2014 г.**

## СОДЕРЖАНИЕ ПРЕЗЕНТАЦИИ:

1. Вызовы энергетической безопасности России.
2. **ПЕРСПЕКТИВЫ...** Нефтяной пик: американские страшилки или «холлуины» нефтяных экспертов.
3. Нетрадиционные или трудноизвлекаемые ресурсы – «страусиная позиция» на вызовы современности.
4. Главное конкурентное преимущество России - развитие в стране теории глубинного генезиса нефти - несколько аргументов в пользу.
5. **АЛЬТЕРНАТИВЫ...** Фундаментная нефть.
6. **АЛЬТЕРНАТИВЫ** угрозам энергетической независимости России.
7. Кудрявцевские Чтения – краткая информация.

## **ВЫЗОВЫ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ РОССИИ:**

1. Последние годы имеет место падение добычи нефти по отдельным компаниям и НГБ, а по стране в целом падение добычи нефти обретет в ближайшие годы устойчивый тренд. Реализация программы ТЭК-2030 в принципе невозможна при текущем низком финансировании, научном и технологическом обеспечении ГРП в стране.

2. Качество ресурсной базы и темпы ее воспроизводства не обеспечивают запланированные объемы добычи даже на перспективу до 2020 года.

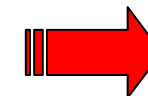
3. Невозможность освоения Арктики без западных технологий «ледового класса» в условиях санкционных ограничений.

4. Невозможность освоения «сланцевой» нефти и газа без западных технологий (горизонтальное бурение, ГРП скважин и др.).

5. Невозможность освоения глубокозалегающей нефти и газа без западных технологий глубокого бурения.

6. Невозможность обоснования новых направлений поисков нефти и газа на основе традиционных представлений нефтегазовой науки, основанных на теории осадочно-миграционного происхождения нефти.

**Альтернативы вызовам энергетической безопасности России:**



**... ПЕРСПЕКТИВЫ ...**

**НЕФТЯНОЙ ПИК**

**:**

**Американские страшилки**

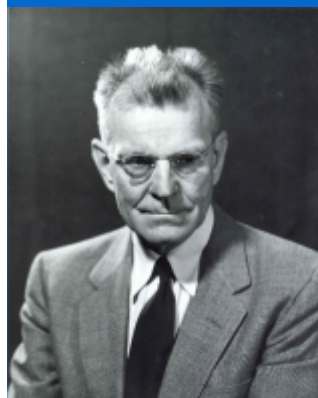
**или**

**«холлуины» нефтяных экспертов**





## Предсказания «конца света» на основе теории нефтяного пика



В 1956 г. К.Хабберт предсказал, что добыча нефти в США достигнет пика между 1965 и 1970 г. Добыча нефти в США достигла пика в 1971 и с тех пор убывает. Согласно модели Хабберта, залежи нефти в США будут исчерпаны до конца XXI века.

В 1971 К.Хабберт использовал оценки глобальных запасов нефти и показал, что мировая добыча нефти достигнет пика между 1995 и 2000

### Некоторые факты:

Страны, преодолевшие пик добычи нефти:

США - 1970 год

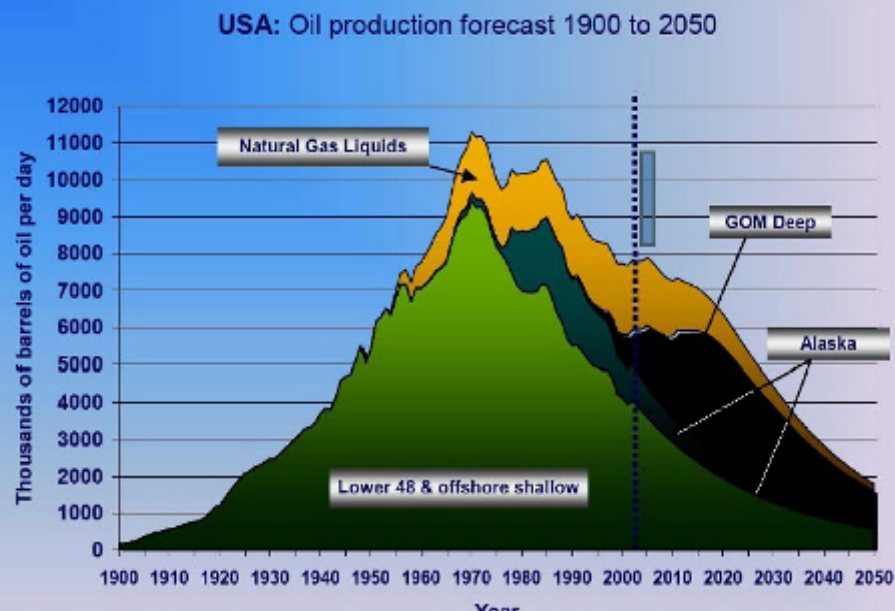
Индонезия - 1991 год

Норвегия - 2001 год

Россия - 2007 год?

Страны, преодолевшие пик добычи газа:

Великобритания - 2000 год



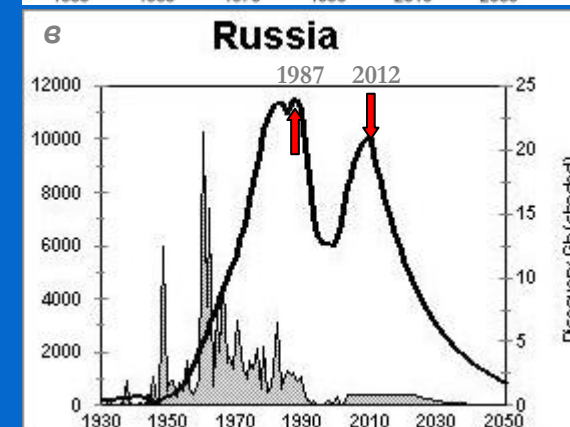
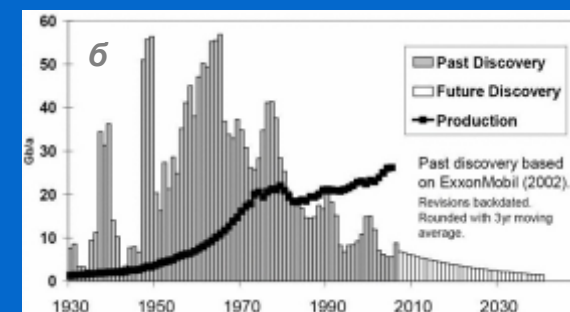
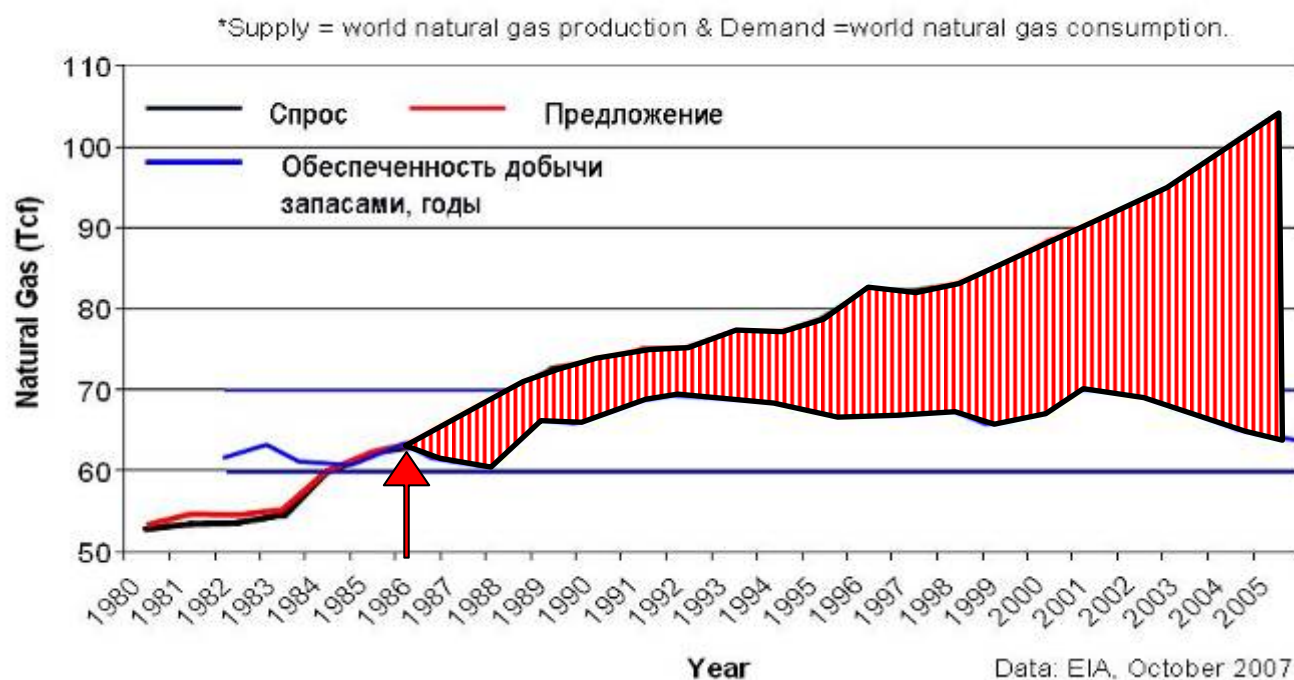
Валерий Анатольевич Пак невольно вторил вчера К.Хабберту, утверждая об исчерпаемости ресурсов и низкой вероятности крупных открытий в Западной Сибири, а Алексей Эмильевич Конторович – признавая основные НГП РФ зрелыми по освоенности (пройден пик и им грозит падение добычи), а приоритетным направлением ГРП – освоение нетрадиционных ресурсов. Это следствия «органического видения».



По данным ASPO - Ассоциация по исследованию пика нефти и газа годовой пик добычи нефти из обычных источников был в 2004 году

## Графики производства (добычи) и воспроизводства (открытий) УВ:

а - мировое производство нефти и конденсата до 2050 года; б - мировые открытия; в - производство нефти и открытия для России



**НЕФТЯНОЙ ПИК - это пик парадигмы нефтяной геологии, основанной на теории ОМП нефти; закат эры легких, традиционных источников УВ**

**НЕТРАДИЦИОННЫЕ**  
**или**  
**ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫЕ**  
**РЕСУРСЫ**  
—  
**«СТРАУСИНАЯ ПОЗИЦИЯ»**  
**НА ВЫЗОВЫ СОВРЕМЕННОСТИ**

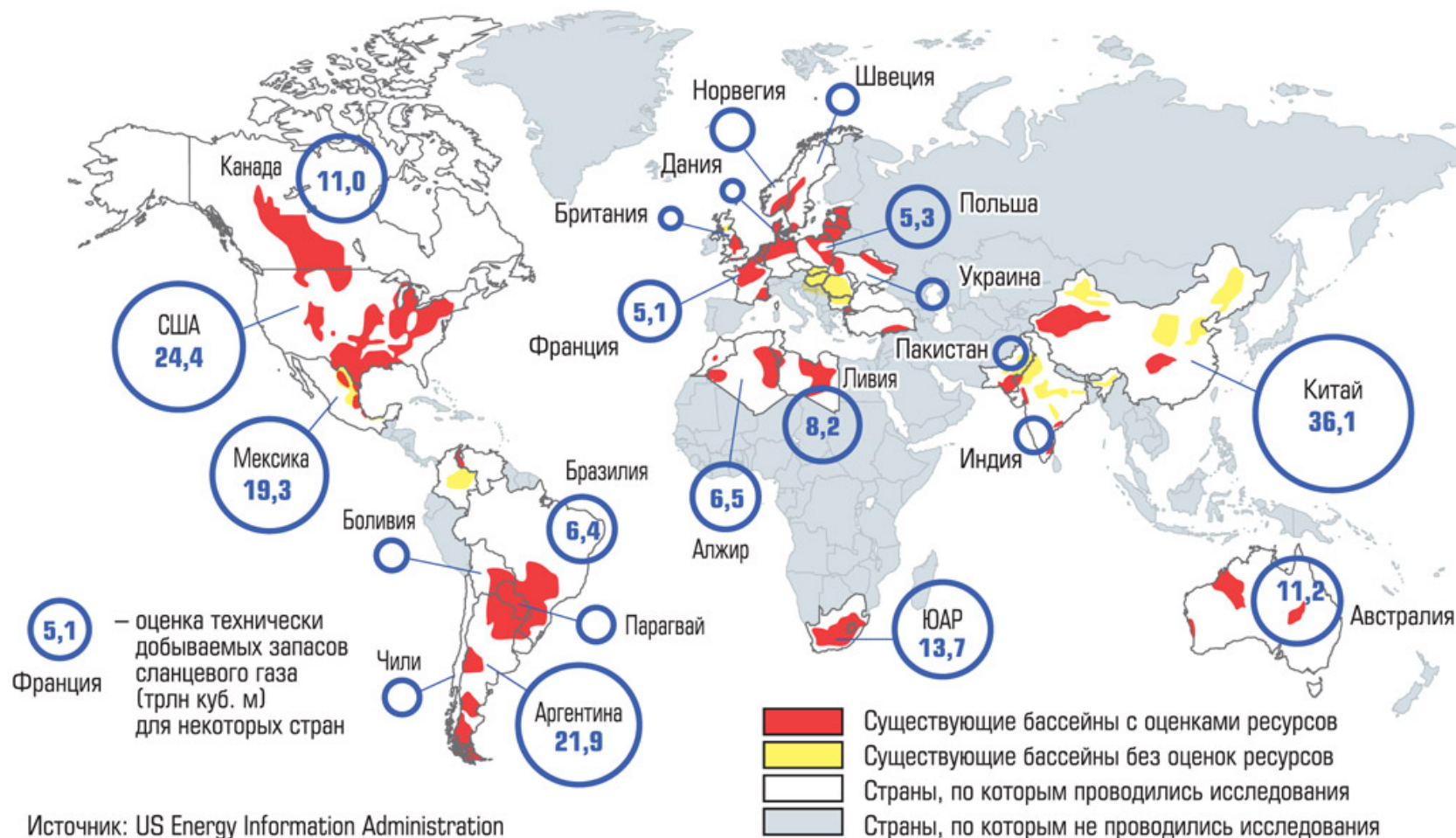
## ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫЕ НЕТРАДИЦИОННЫЕ УГЛЕВОДОРОДЫ ГЕОГРАФИЯ И РЕСУРСЫ





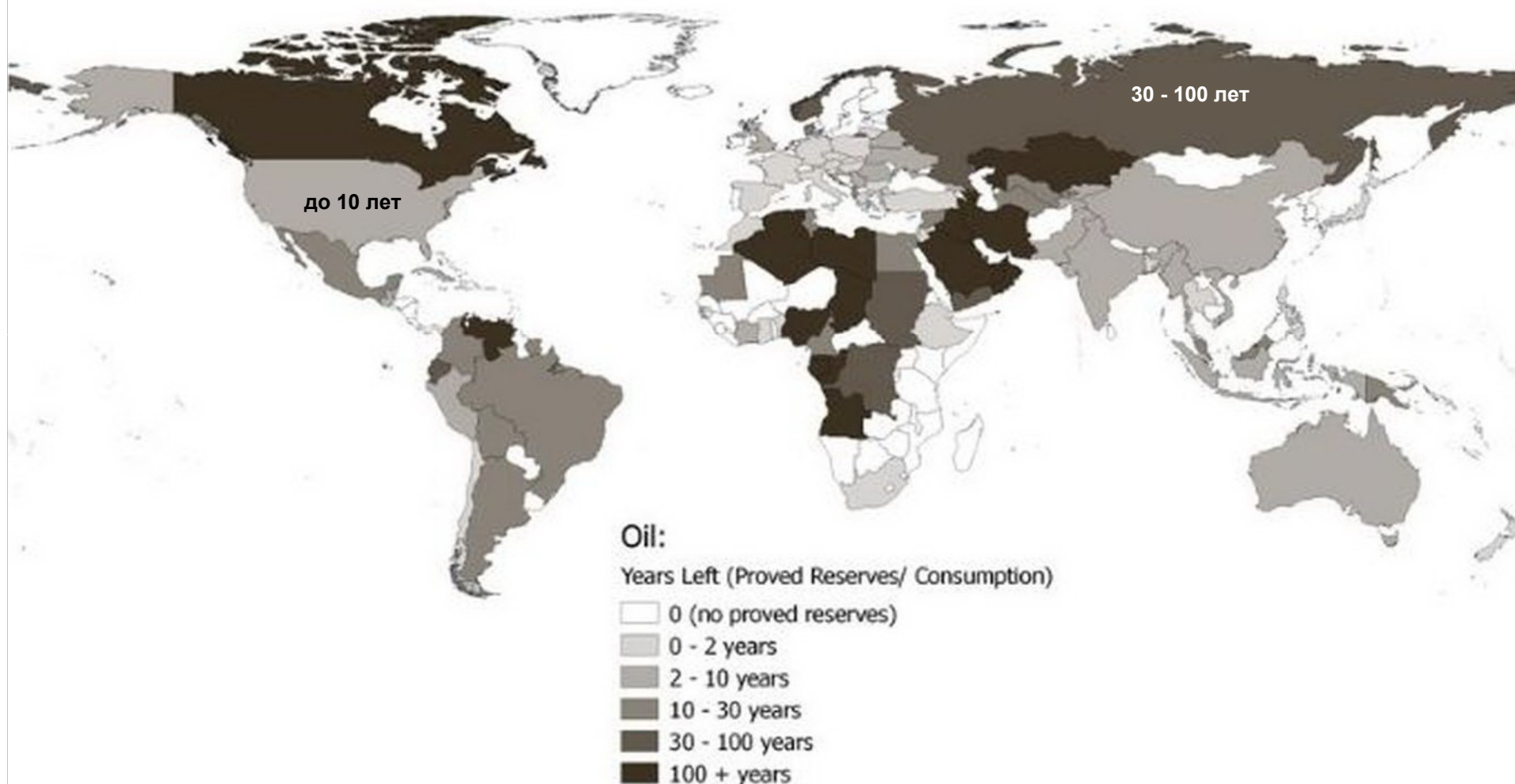
## ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫЕ НЕТРАДИЦИОННЫЕ УГЛЕВОДОРОДЫ ГЕОГРАФИЯ И РЕСУРСЫ

### Оценки запасов сланцевого газа



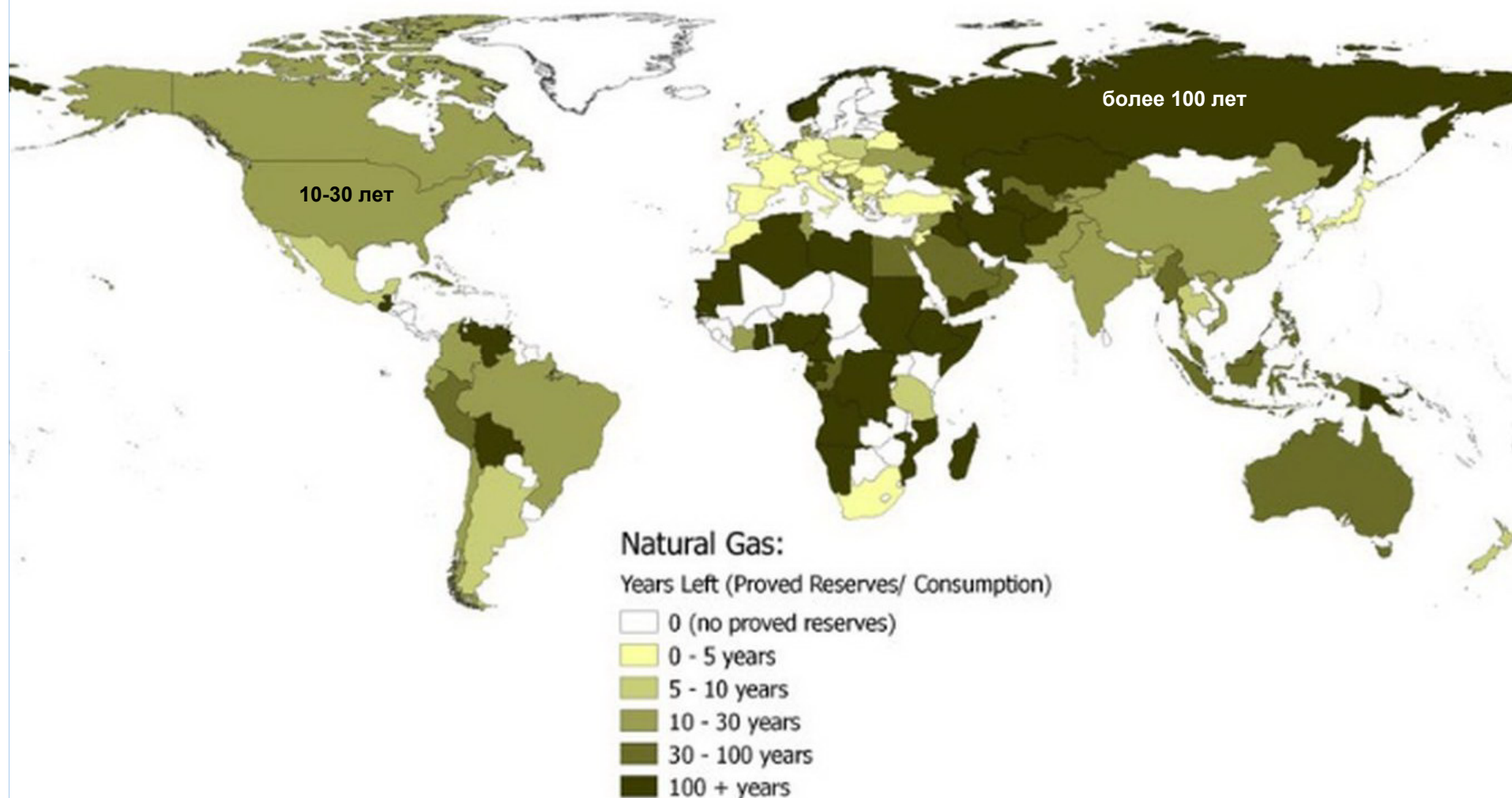
## ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫЕ НЕТРАДИЦИОННЫЕ УГЛЕВОДОРОДЫ ГЕОГРАФИЯ И РЕСУРСЫ

Почему призрак «сланцевой революции» бродит не в России, а в США?



## ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫЕ НЕТРАДИЦИОННЫЕ УГЛЕВОДОРОДЫ ГЕОГРАФИЯ И РЕСУРСЫ

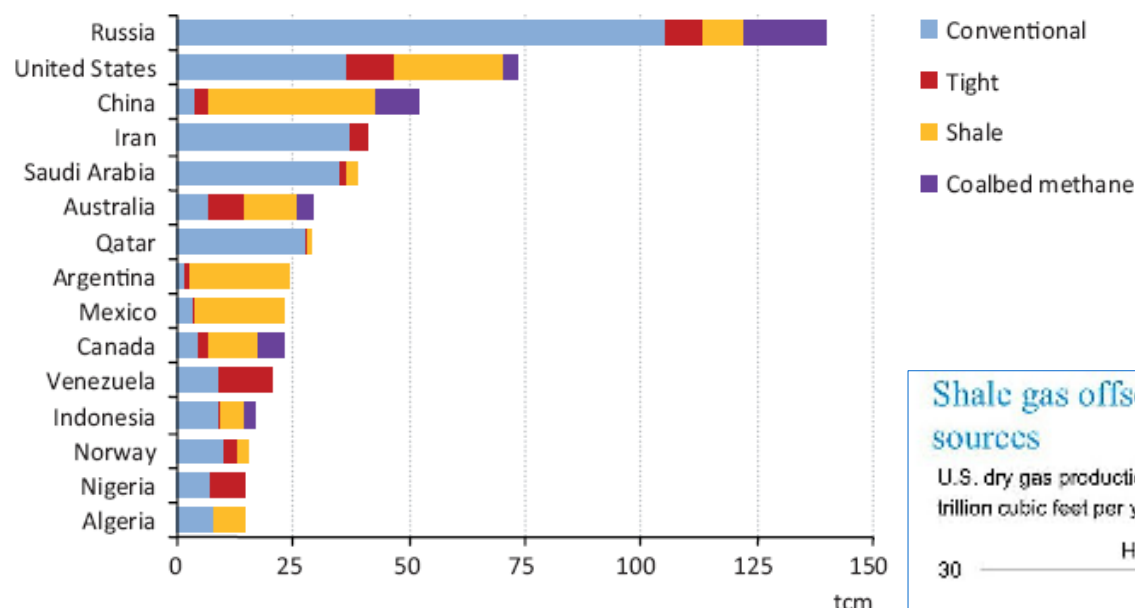
Почему призрак «сланцевой революции» бродит не в России, а в США?





## ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫЕ НЕТРАДИЦИОННЫЕ УГЛЕВОДОРОДЫ – СЛАНЦЕВАЯ РЕВОЛЮЦИЯ

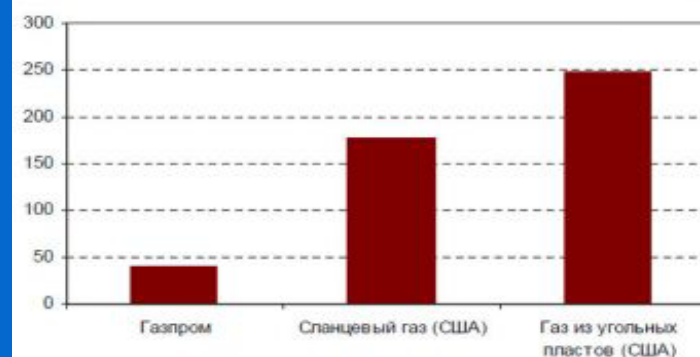
Remaining recoverable gas resources in the top fifteen countries, end-2011



Source: IEA analysis.



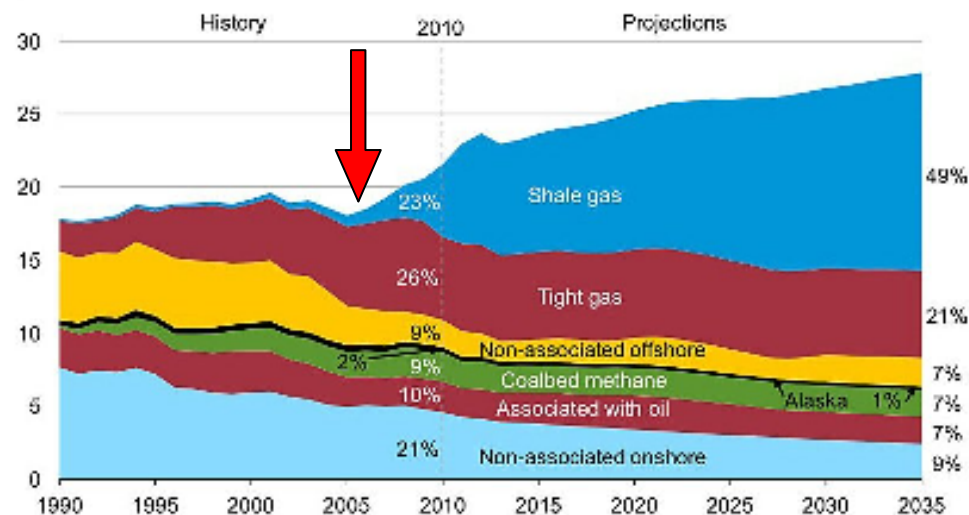
Себестоимость добычи газа, \$/ 000 куб.м.



Источник: Данные компаний, Расчеты Прайм Марк

### Shale gas offsets declines in other U.S. natural gas production sources

U.S. dry gas production  
trillion cubic feet per year



Source: EIA, Annual Energy Outlook 2012 Early Release

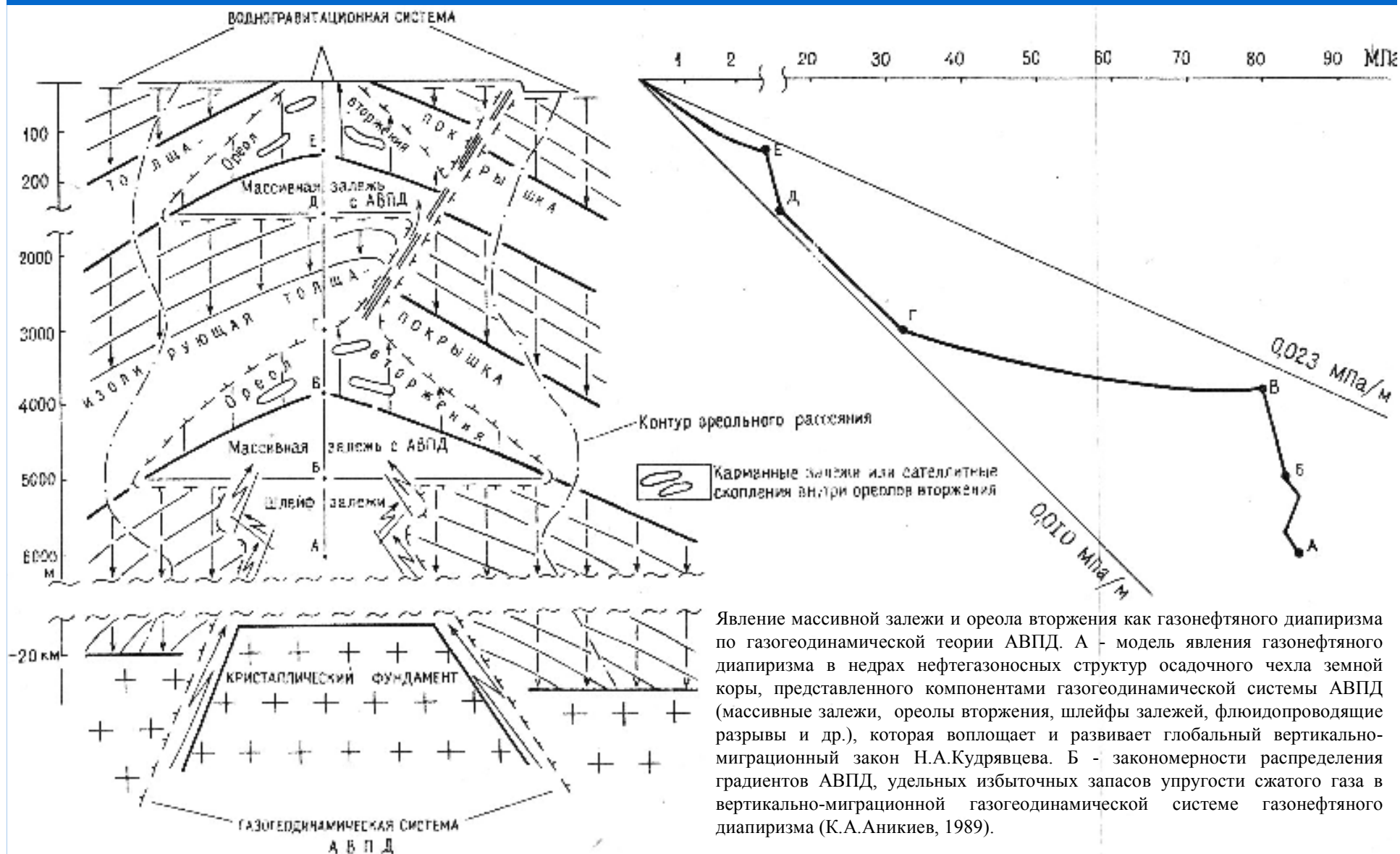


## **ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫЕ НЕТРАДИЦИЦИОННЫЕ УГЛЕВОДОРОДЫ ПРИРОДА ЯВЛЕНИЯ**

**Основное свойство «нетрадиционных» коллекторов, определяющих их нефтегазоконтролирующую роль, - способность принимать флюиды под высоким давлением при формировании залежей нефти и газа и неспособность отдавать флюиды в современных гидростатических условиях пластовых систем при их освоении.**

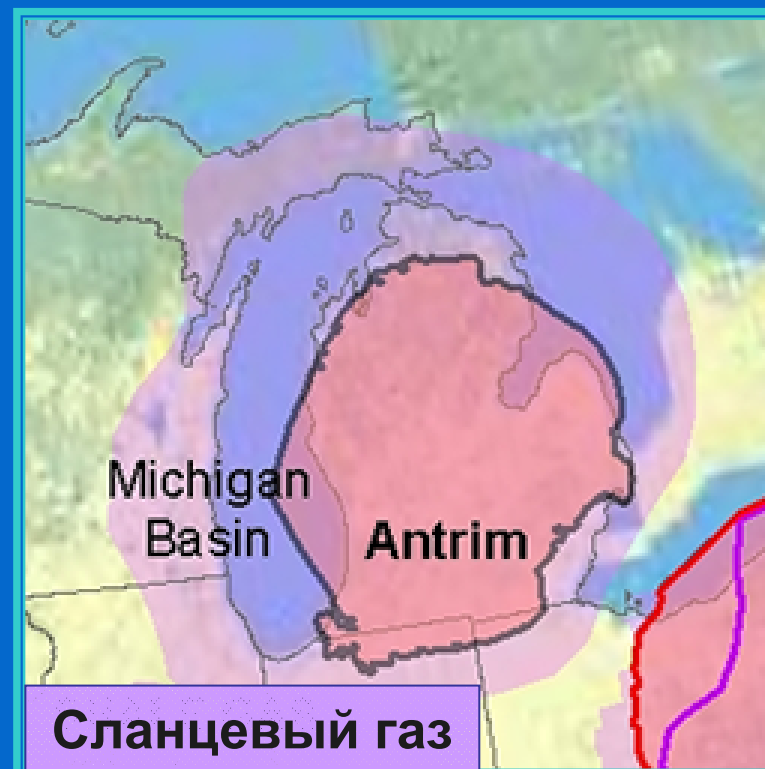
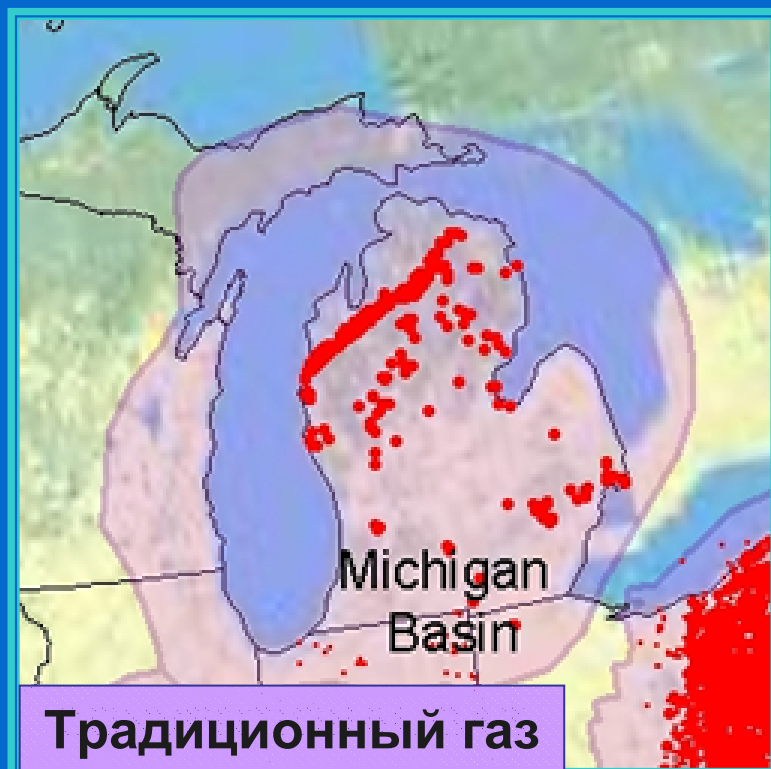
**Традиционно «нефтепроизводящие породы» не могут одновременно рождать традиционную нефть и содержать в своем чреве нетрадиционную нефть: нельзя быть «немножко беременной».**

## МОДЕЛЬ ОРЕОЛА ВТОРЖЕНИЯ ВЫСОКОНАПОРНЫХ ФЛЮИДОВ ПО ГАЗОГЕОДИНАМИЧЕСКОЙ ТЕОРИИ АВПД К.А.АНИКИЕВА



## ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫЕ НЕТРАДИЦИОННЫЕ УГЛЕВОДОРОДЫ – ПРИРОДА ЯВЛЕНИЯ

### Сопряженность сланцевогазовых и нефтегазоносных бассейнов США



Условность понятия «нетрадиционные УВ» связана с фазовым состоянием, свойствами и условиями залегания УВ, особенностями коллекторов, аккумулирующих их скопления. Источник и физические законы, определяющие формирование залежей УВ едины для всех типов промышленной концентрации УВ скоплений – как форм глубинной дегазации Земли.

## ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫЕ НЕТРАДИЦИОННЫЕ УГЛЕВОДОРОДЫ – МЕТОДЫ ОСВОЕНИЯ



- Научный метод разведки – «квадратно-гнездовой»,
- Технология освоения – горизонтальное бурение и массивированный ГРП
- Нетрадиционные ресурсы – не геологическое, а технологическое понятие

По данным Kansas Geological Survey (KGS) в 2008 г. в штате Канзас было открыто 102 месторождения и разведаны другие поля. При этом было пробурено 1690 нефтяных и 1620 газовых скважин (всего 3310 сквf;by). Расчет показывает, что для открытия одного месторождения («плея») бурилось 32,5 скв., коэффициент успешности составил 3,1%.





## «Нам такой хоккей не нужен» (Н.Озеров)



Copyright ©2008 Mark Gamba ALL RIGHTS RESERVED

# **ФЛЮИДОДИНАМИЧЕСКАЯ МОДЕЛЬ ФОРМИРОВАНИЯ ЗАЛЕЖЕЙ НЕФТИ**

—

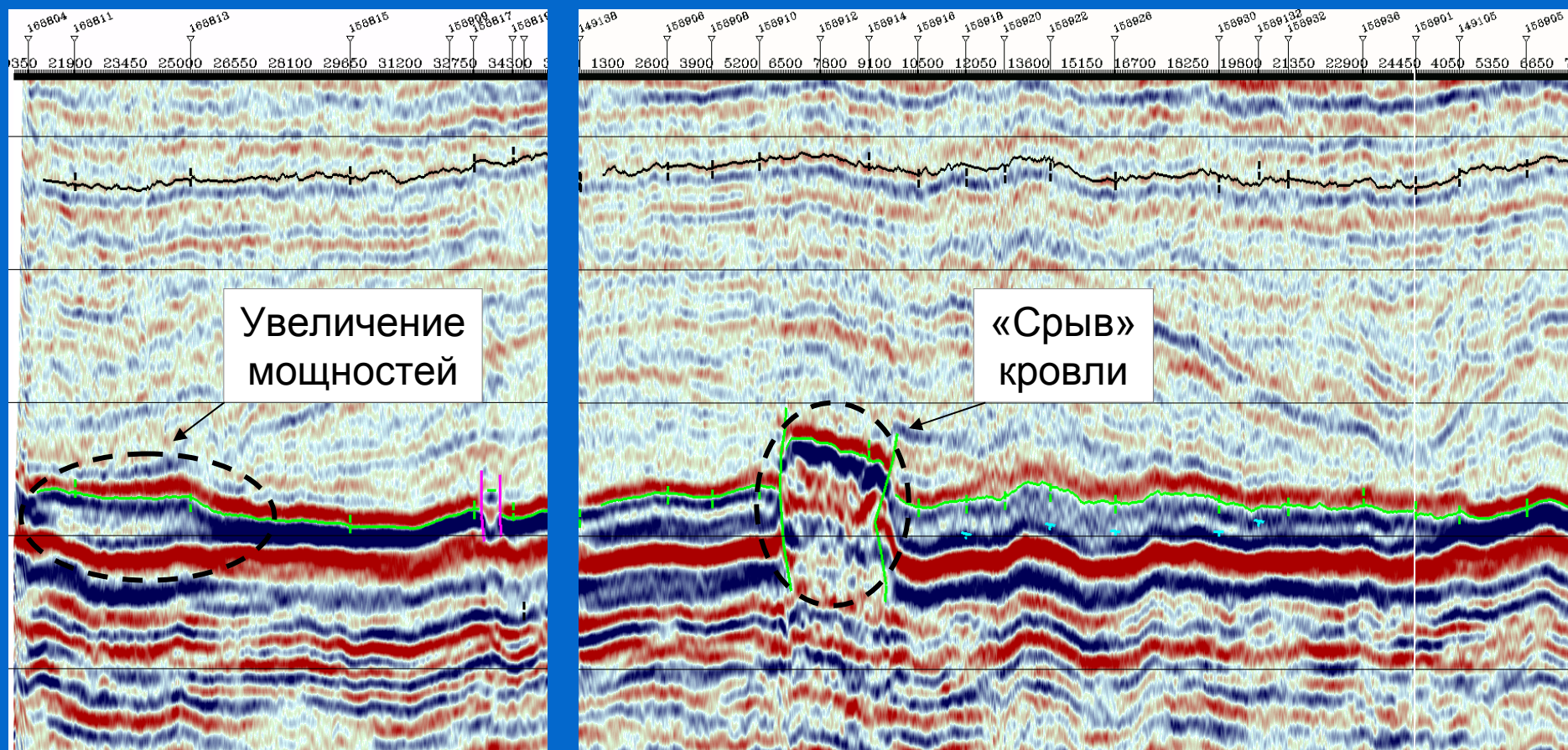
**ТЕОРЕТИЧЕСКАЯ ОСНОВА ПОИСКОВО-  
РАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ ПРИ РАБОТЕ С  
НЕТРАДИЦИОННЫМИ РЕСУРСАМИ УВ**

**ПРИЛОЖЕНИЕ К БАЖЕНОВСКОМУ ПОЛИГОНУ**



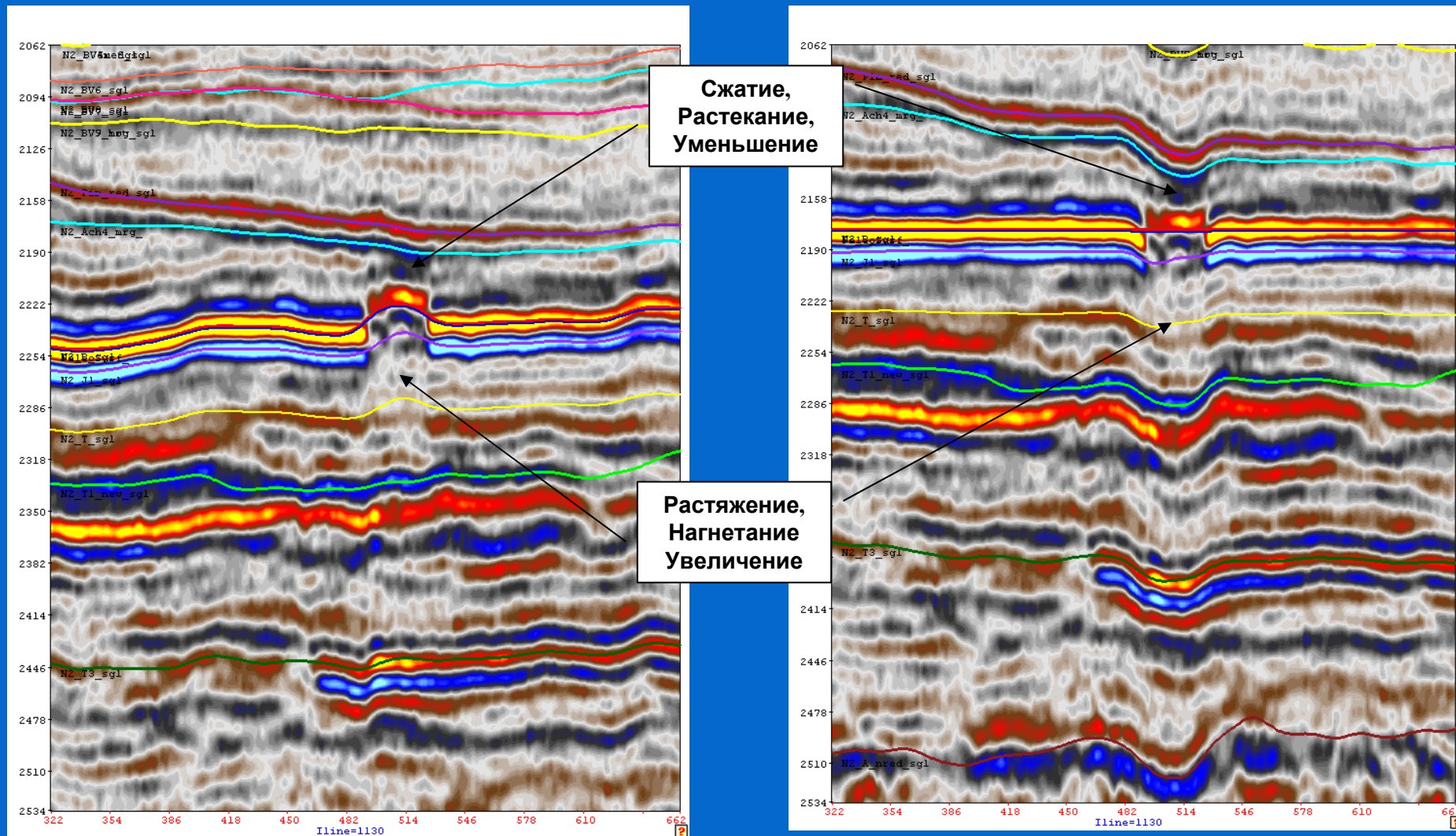
## НЕФТЕГАЗОНОСНОСТЬ «АНОМАЛЬНОГО БАЖЕНА» ЗАПАДНОЙ СИБИРИ

Примеры строения «аномального бажена» по сейсмическим данным.  
Характер волнового поля в интервале баженовского комплекса .





## НЕФТЕГАЗОНОСНОСТЬ «АНОМАЛЬНОГО БАЖЕНА» ЗАПАДНОЙ СИБИРИ

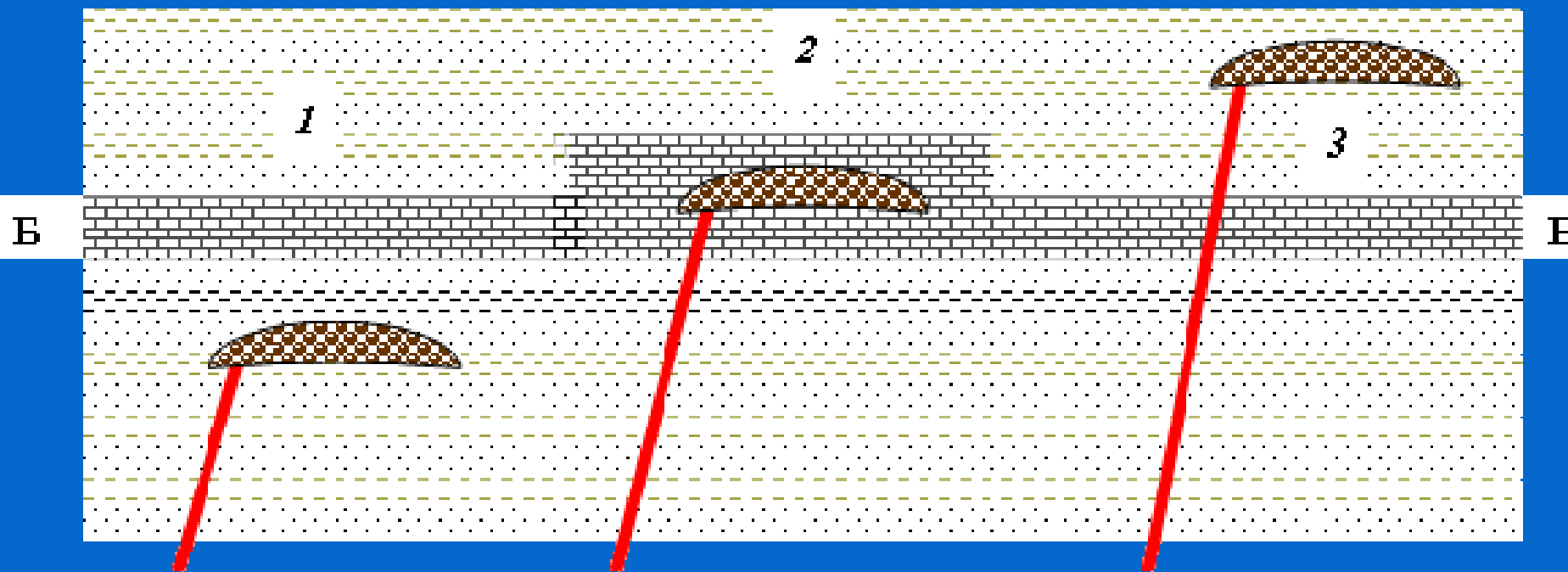


Глубинный сейсмический разрез, проходящий через участок развития «аномального бажена». На левом рисунке изображено истинное залегание горизонтов, на правом рисунке кровля горизонта Б выровнена.



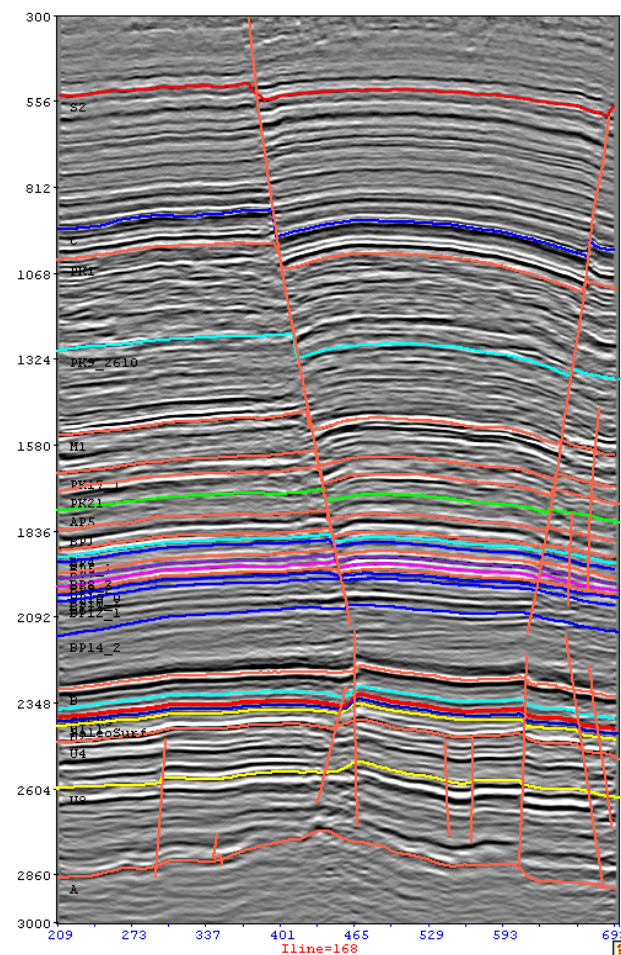
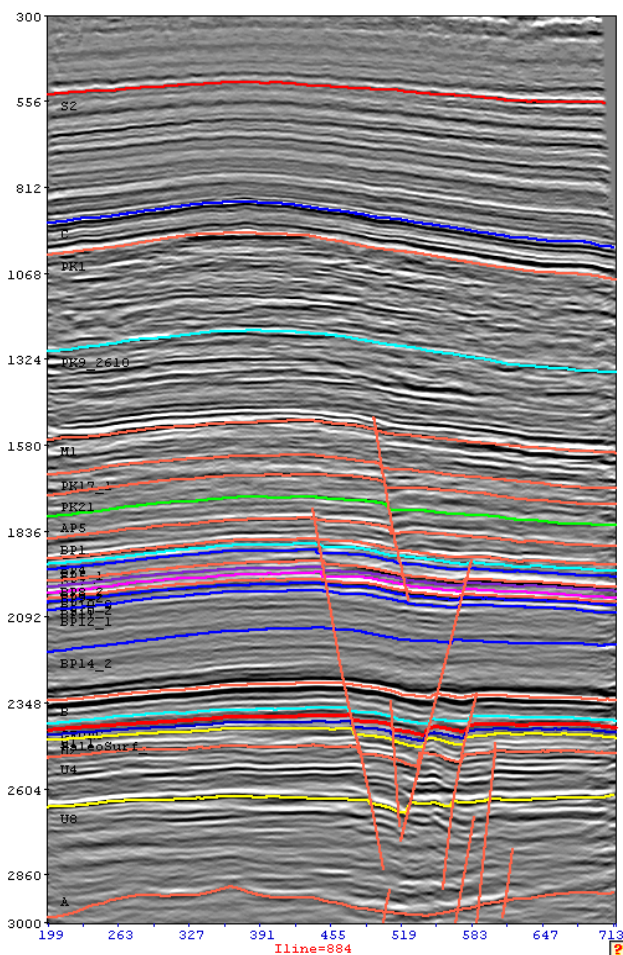
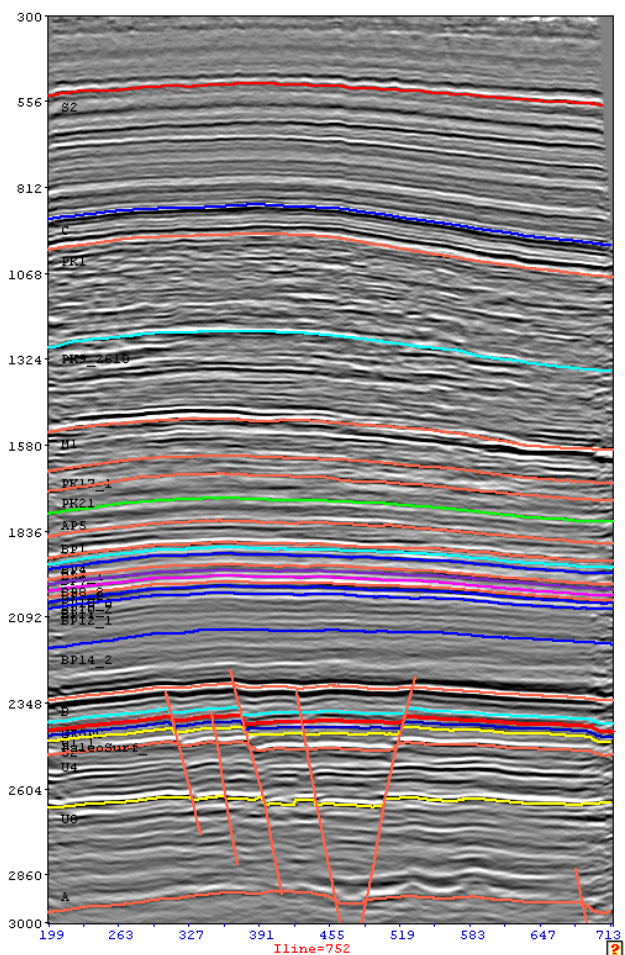
## НЕФТЕГАЗОНОСНОСТЬ «АНОМАЛЬНОГО БАЖЕНА» ЗАПАДНОЙ СИБИРИ

**Модели формирования залежей и строения баженовской свиты**  
в зависимости от высоты проникновения разломов в осадочный чехол  
и стратиграфического уровня разгрузки глубоких УВ-флюидов.



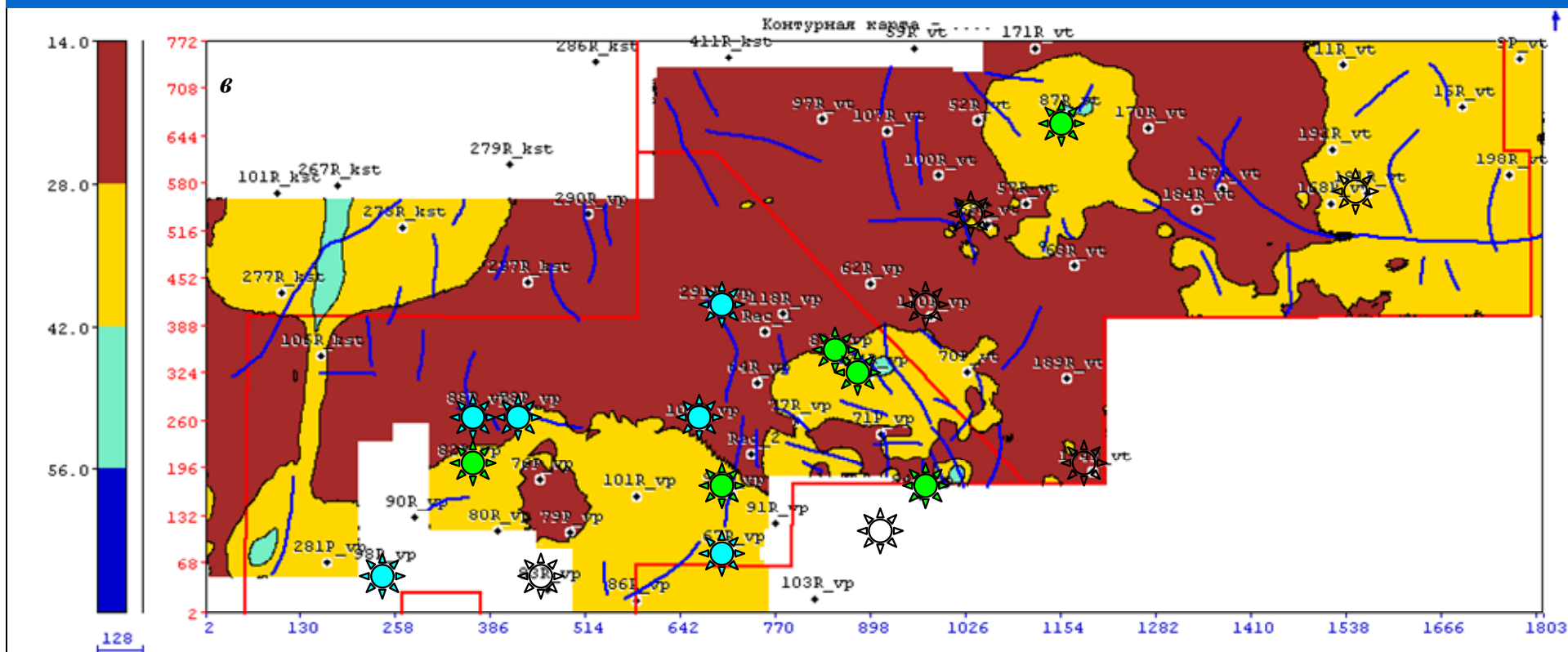
# НЕФТЕГАЗОНОСНОСТЬ «АНОМАЛЬНОГО БАЖЕНА» ЗАПАДНОЙ СИБИРИ

**Модели формирования залежей и строения баженовской свиты  
в зависимости от высоты проникновения разломов в осадочный чехол  
и стратиграфического уровня разгрузки глубинных УВ-флюидов.**



# НЕФТЕГАЗОНОСНОСТЬ «АНОМАЛЬНОГО БАЖЕНА» ЗАПАДНОЙ СИБИРИ

## Концентры локализации «аномального бажена» (SweetSpots) на карте перспектив нефтегазоносности баженовской свиты (технология обсуждается ниже)



Результаты испытания скважин: **зеленые – нефть**; **голубые - вода**; без заливки – без притока





## НЕФТЕГАЗОНОСНОСТЬ «АНОМАЛЬНОГО БАЖЕНА» ЗАПАДНОЙ СИБИРИ

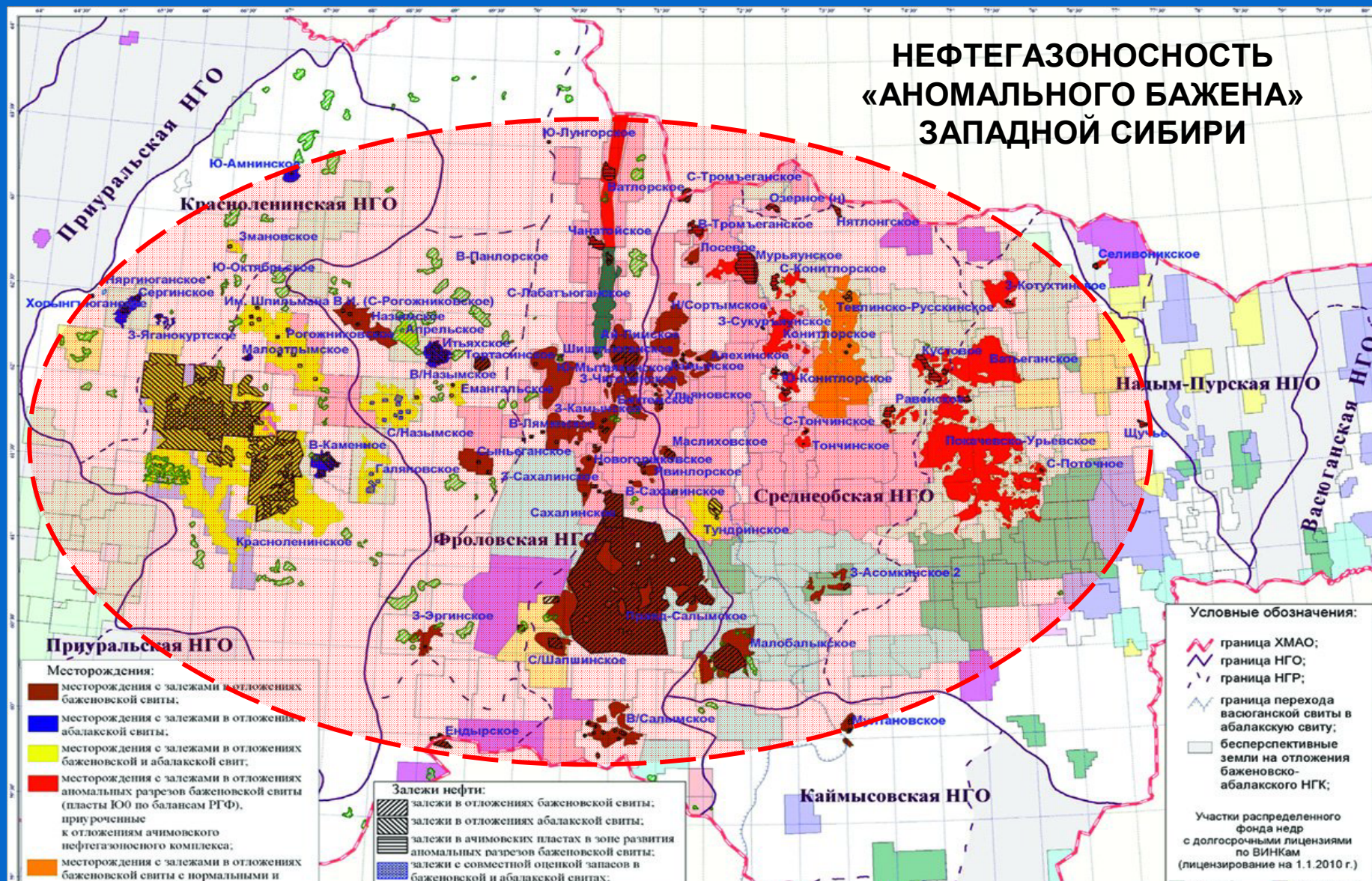
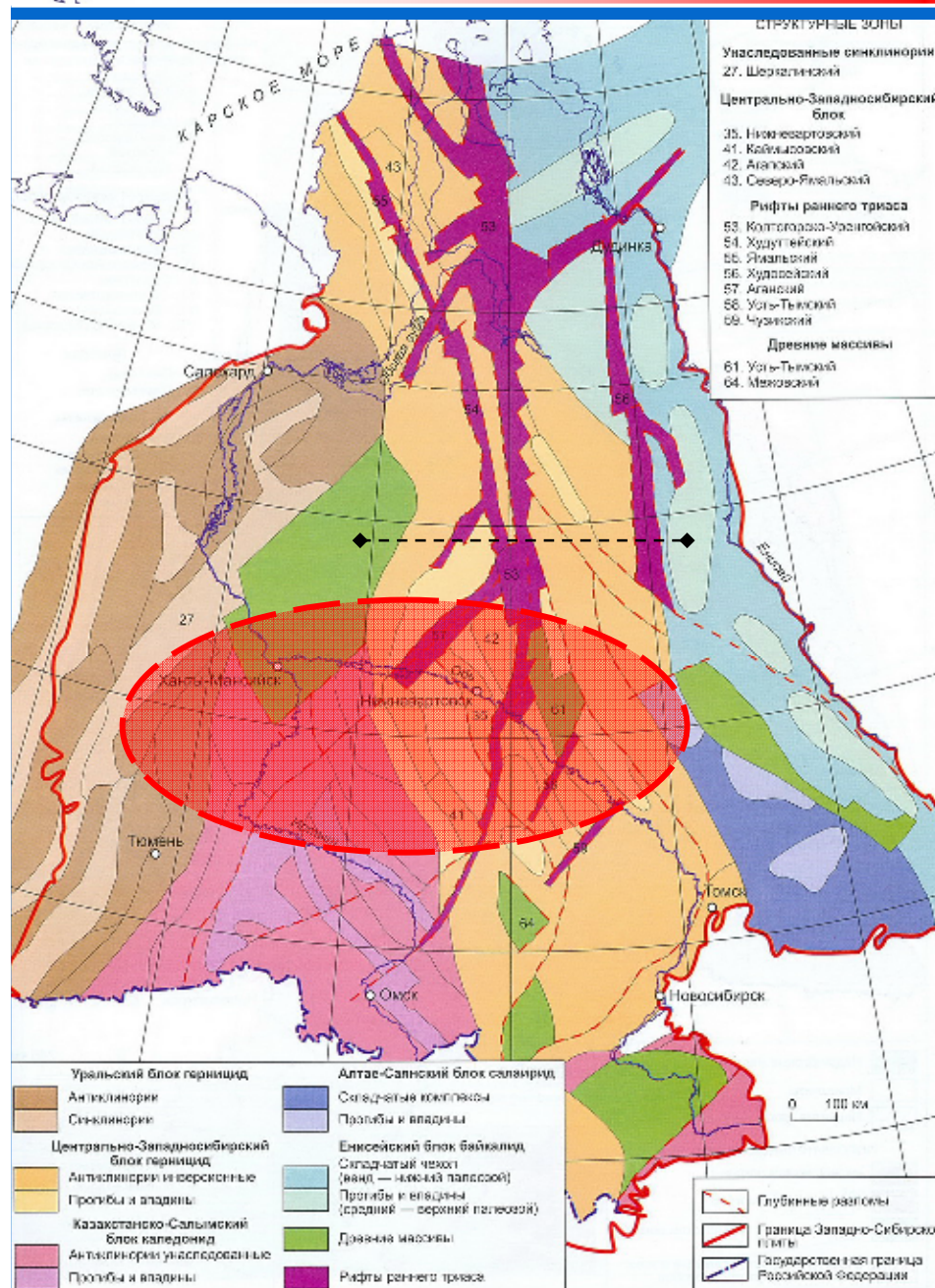


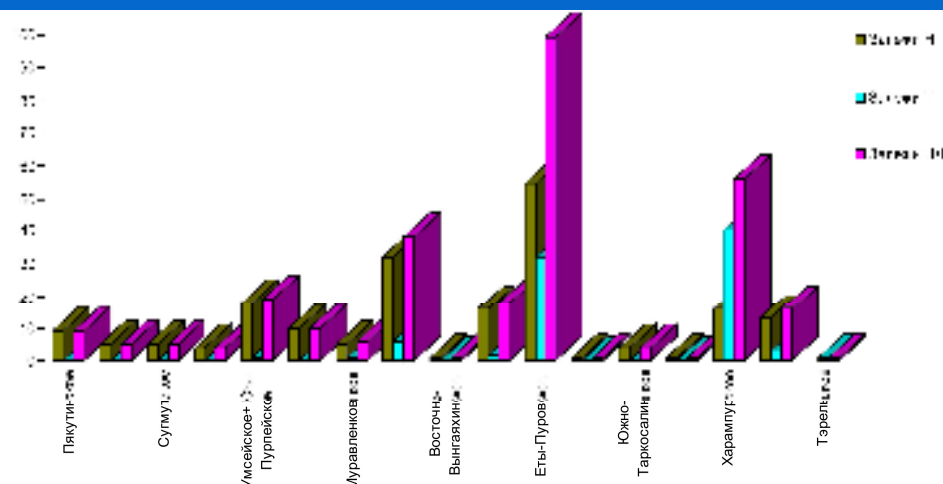
Схема расположения и классификация залежей УВ, отнесенных по Государственному балансу нефти, газа и конденсата к отложениям баженовской и абалакской свит.





## НЕФТЕГАЗОНОСНОСТЬ «АНОМАЛЬНОГО БАЖЕНА» ЗАПАДНОЙ СИБИРИ

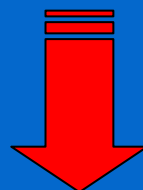
Тектоническая карта фундамента Западно-Сибирской плиты. Авторы: О.Г.Жеро и др., В.С.Сурков (редактор).



Широтный профиль через месторождения Вынгапуровского и Губкинского нефтегазоносных районов (Надым-Пурская НГО) и Харампурского нефтегазоносного района (Пур-Тазовская НГО).

**ГЛАВНОЕ КОНКУРЕНТНОЕ  
ПРЕИМУЩЕСТВО РОССИИ  
РАЗВИТИЕ В СТРАНЕ ТЕОРИИ**

**ГЛУБИННОГО  
ГЕНЕЗИСА НЕФТИ**



**НЕСКОЛЬКО АРГУМЕНТОВ  
В ПОЛЬЗУ**

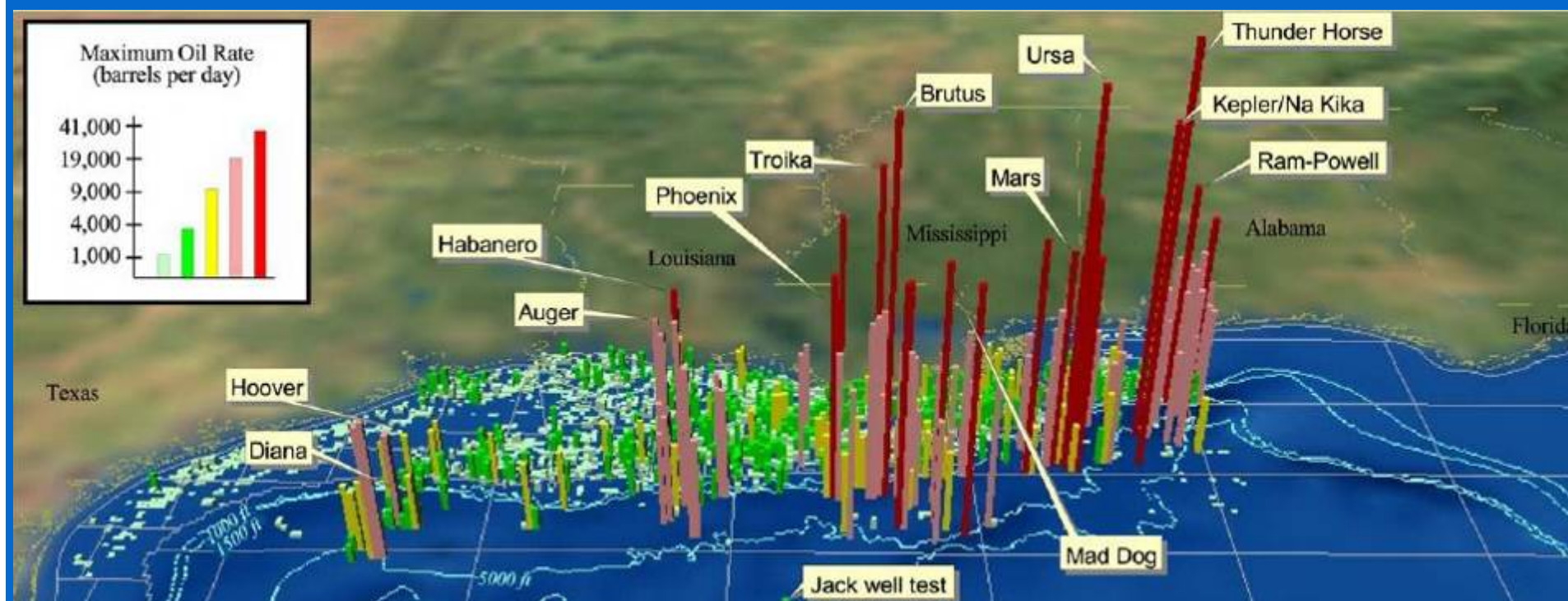
## ГЛУБИННЫЙ ГЕНЕЗИС НЕФТИ

- Доказательством глубинного генезиса нефти служат факты обнаружения крупных и гигантских залежей нефти на глубинах свыше 10,5 км, значительно ниже теоретически допустимых границ ГФН и нефтяного окна в шкале катагенеза ОВ, а также обнаружение залежей нефти ниже предельных температур исчезновения и разрушения нефти, составляющих согласно представлениям на биологическую природу нефти 150-170°C.
- В качестве примера можно привести североморские м-ния Элгин и Джейд, где эксплуатируются нефтяные залежи на глубинах более 5,5 км с пластовой температурой выше 200°C. Там же на м-ниях Шируотер и Эрскин на глубине до 5 км пластовые нефти имеют температуру 340°C.
- Несопоставимость ресурсного потенциала богатейших НГБ мира с традиционными источниками УВ в пределах осадочного чехла по результатам балансовых расчетов оценивается не разами, а порядками.



## Пример увеличения продуктивности скважин с глубиной для Мексиканского залива

Вопреки прогнозам, основанным на представлениях теории ОМП нефти о положении шкалы катагенеза (нефтяное окно) и границ распространения материнских толщ, с глубиной УВ потенциал недр не скудеет, а растет



Благодаря технологиям сейсморазведки глубины ОБ, доступных для поисков нефти, расширены до 30-35 км (Южно-Каспийская, Мексиканская и др.). Освоение ОБ на таких глубинах невозможно на теоретической, технологической и инструментальной базе, доставшейся нам в наследство от теории ОМП нефти. Поиски нефти ограничиваются органиками глубинами деструкции ОБ шкалы катагенеза осадочных пород (3-5 км).

**Гигантское месторождение нефти Tiber (запасы 495 млн.тн) открыто на глубине 10,5 км**



## НЕОРГАНИЧЕСКОЕ ПРОИСХОЖДЕНИЕ НЕФТИ

- Доказательством глубинного генезиса УВ служат факты глобальной газогидратности 95% дна мирового океана и происходящее на наших глазах формирование в современном слое нелитифицированных донных осадков плейстоценового возраста гигантских ресурсов метаногидратов. По данным Геологической Службы США их суммарные геологические запасы содержат  $113 \times 10^{17}$  (113 сотен квадриллионов) м<sup>3</sup> метана, что почти в 55 000 раз превосходят мировые запасы газа в 2011 году (208,4 трлн. м<sup>3</sup>). И если, при текущем потреблении газа, его должно хватить на 63 года, то ресурсов метаногидратов может хватить почти на 3,5 млн. лет (В.А.Краюшкин, 2000).
- Прямым доказательством глубинного генезиса нефти является промышленная нефтегазоносность фундамента в пределах более чем 50 ОБ Земли. По данным В.А.Краюшкина 450 открытых к 2000 г. м-ний в кристаллическом фундаменте ОБ, содержало почти 3,3 трлн.м<sup>3</sup> газа и более 20,5 млрд.тн нефти, что составляет почти **15% в мировом балансе запасов в 2000 г.**

**...АЛЬТЕРНАТИВЫ...**

**ФУНДАМЕНТНАЯ НЕФТЬ**

## Альтернативы «сланцевого» сценария развития Российского ТЭК

Традиционные источники УВ  
(традиционные нефть и газ ОБ)

### Органическая теория

#### Нетрадиционные источники УВ:

- очаги генерации нефти и газа ОБ (синеклизы, впадины и прогибы);
- нефтематеринские породы (хадумиты, бажениты, доманикиты и др. глинисто-сланцевые отложения - неколлектора)

**Увеличение роли нетрадиционных источников энергии и рост добычи газа из нетрадиционных источников являются следствием:**

1. падения добычи из традиционных источников УВ;
2. роста цен на нефть и природный газ;
3. развития новых технологий бурения и освоения скважин;
4. а главное, отсутствия альтернативы у направляющей ГРП органической теории

### Неорганическая теория

#### Традиционные источники УВ в нетрадиционных структурных условиях:

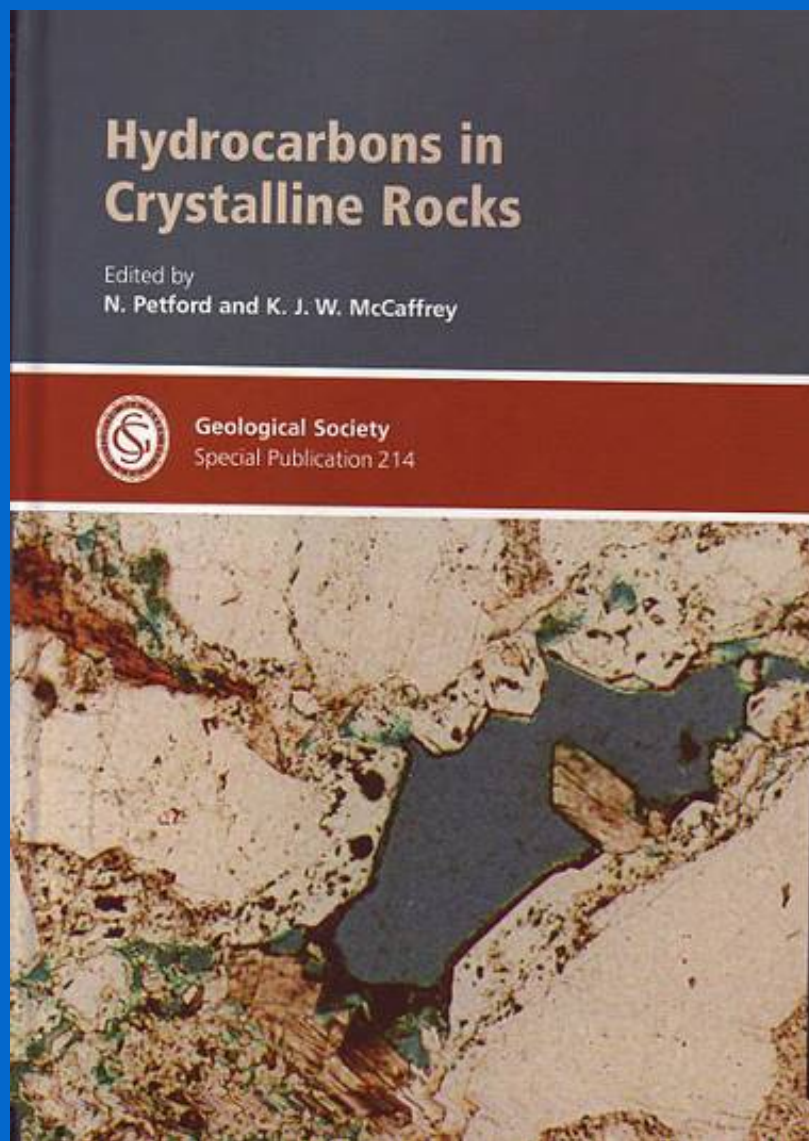
**Альтернатива:** фундамент ОБ, другие нетрадиционные структурные элементы (вне ОБ): моноклинали, синеклизы, склоны щитов и антиклинориев, горно-складчатые области, др.

- фундаментная нефть,
- поднадвиговая нефть,
- сдвиговая нефть,
- горная нефть,
- моноклиальная нефть,
- синеклизная нефть

традиционные  
коллектора

**Необходима смена парадигмы нефтегазовой геологии!**

## АЛЬТЕРНАТИВЫ ... ФУНДАМЕНТАЛЬНАЯ НЕФТЬ



**Закон Н.А.Кудрявцева:**

**... Если нефть или газ имеются в каком-либо горизонте разреза, то в том или ином количестве они найдутся и во всех нижележащих горизонтах...**

**Н.А.Кудрявцев (1967)**

## КРУПНЕЙШИЕ МЕСТОРОЖДЕНИЯ НЕФТИ И ГАЗА В ФУНДАМЕНТЕ

- ➔ **15% общемировых запасов нефти и газа сосредоточено в фундаменте !!!**  
 ➔ **Органики дезинформируют мировую общественность, замалчивая этот факт (1%)**

Месторождение	Страна	Запасы
Пис-Ривер	Канада	> 8 млрд. тн
Ауджила	Ливия	~ 600 млн. тн
Белый Тигр	Вьетнам	> 600 млн. тн
Ла-Пас	Венесуэла	> 200 млн. тн
Пенхендл	США	> 2200 млн. тн
Уилмингтон	США	400 млн. тн
Кармополис	Бразилия	150 млн. тн
Ренджин	Китай	160 млн. тн
Джатибаранг	Индонезия	~ 100 млн. тн
Гиджеалла	Австралия	~ 150 млрд. м <sup>3</sup>

### Типичные параметры залежей нефти и газа в фундаменте:

- большие запасы нефти, газа
- (Хасси-Муссауд - 3,6 млрд.т);
- высокая плотность запасов;
- большие объемы добычи (сотни млн.тн);
- огромная высота залежей (Белый Тигр - 1,5-2,0 км);
- высокие дебиты скважин и фонтанный способ добычи (Скв.4 Ренью - 4600 тн/сут);
- высокая рентабельность и экономическая эффективность освоения;

Залежи нефти в фундаменте известны практически во всех странах мира, до недавнего времени открывались случайно. Фундамент - высокоэффективный аккумулятор неисчерпаемых ресурсов мантийной неорганической нефти. Ресурсную базу фундамента никто и никогда не оценивал – препятствием служит господствующая теория органического происхождения нефти.

## НЕФТЕГАЗОНОСНОСТЬ ФУНДАМЕНТА

Общий лейтмотив выступлений на Совещании: открываемые залежи нефти и газа в основном мелкие и реже средние по запасам. Напротив, случайные открытия в фундаменте относятся к категории крупных и уникальных

Рогожниковское месторождение (СНГ)  
запасы на 1 января 2011 года составили:

- **145,9 млн. тн нефти (по категории С1);**
- **250,3 млн. тн (по категории С2) и**
- **32,1 млн. тн (по категории С3);**
- **428,3 млн. тн нефти (всего С1+С2+С3).**

- По градации месторождений (залежей) нефти и горючих газов по величине извлекаемых запасов (Классификация запасов и прогнозных ресурсов нефти и горючих газов) Рогожниковское месторождение относится к:

- крупному по категории С1,
- уникальному по категории С1+С2.



## **ПРОГРАММА ИЗУЧЕНИЯ ФУНДАМЕНТА**

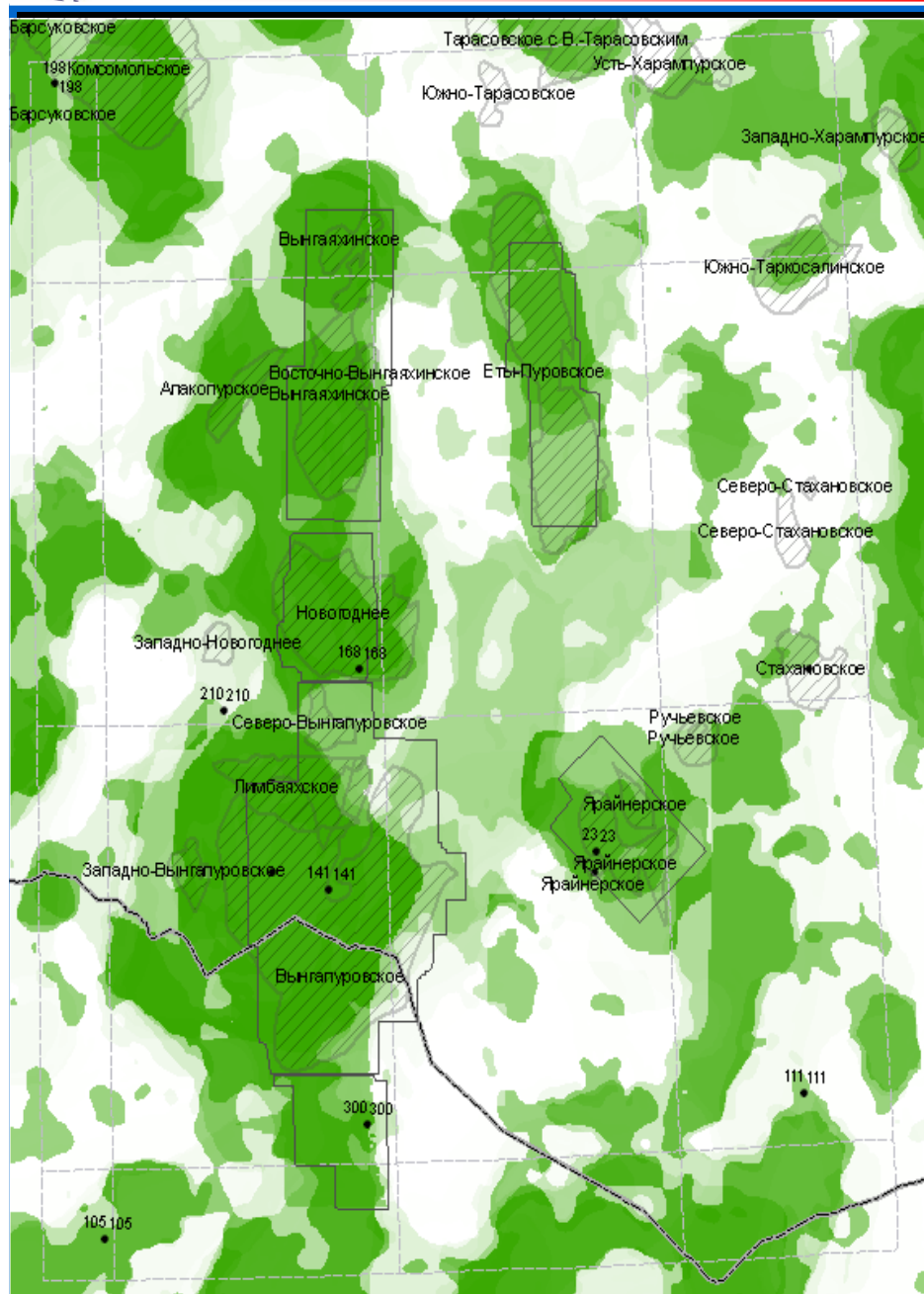
- 1. Создание при Роснедра специального фонда для изучения фундамента, финансируемого ежегодными взносами компаний-недропользователей.**
- 2. Проведение детальной гравиметрической и магнитометрической съемки (масштаб 1:50000), глубинного сейсмического и магнито-теллурического зондирования перспективных территорий.**
- 3. Изучение и районирование фундамента по формационному составу и перспективам нефтегазоносности.**
- 4. Детальные структурные построения по кровле фундамента и картирование сети активных разломов фундамента.**
- 5. Бурение сети опорных (параметрических) скважин со вскрытием фундамента на глубину 1000-2000 м.**
- 6. Создание полигонов по проведению опытно-методических геолого-геофизических работ на базе известных месторождений для разработки методов прогнозирования и поисков скоплений УВ в фундаменте.**

# ОЦЕНКА ПЕРСПЕКТИВ НЕФТЕГАЗОНОСНОСТИ И НГГР

--

## ОСНОВА ПЛАНИРОВАНИЯ ГРР ПО ОСВОЕНИЮ РЕСУРСОВ НЕФТИ И ГАЗА





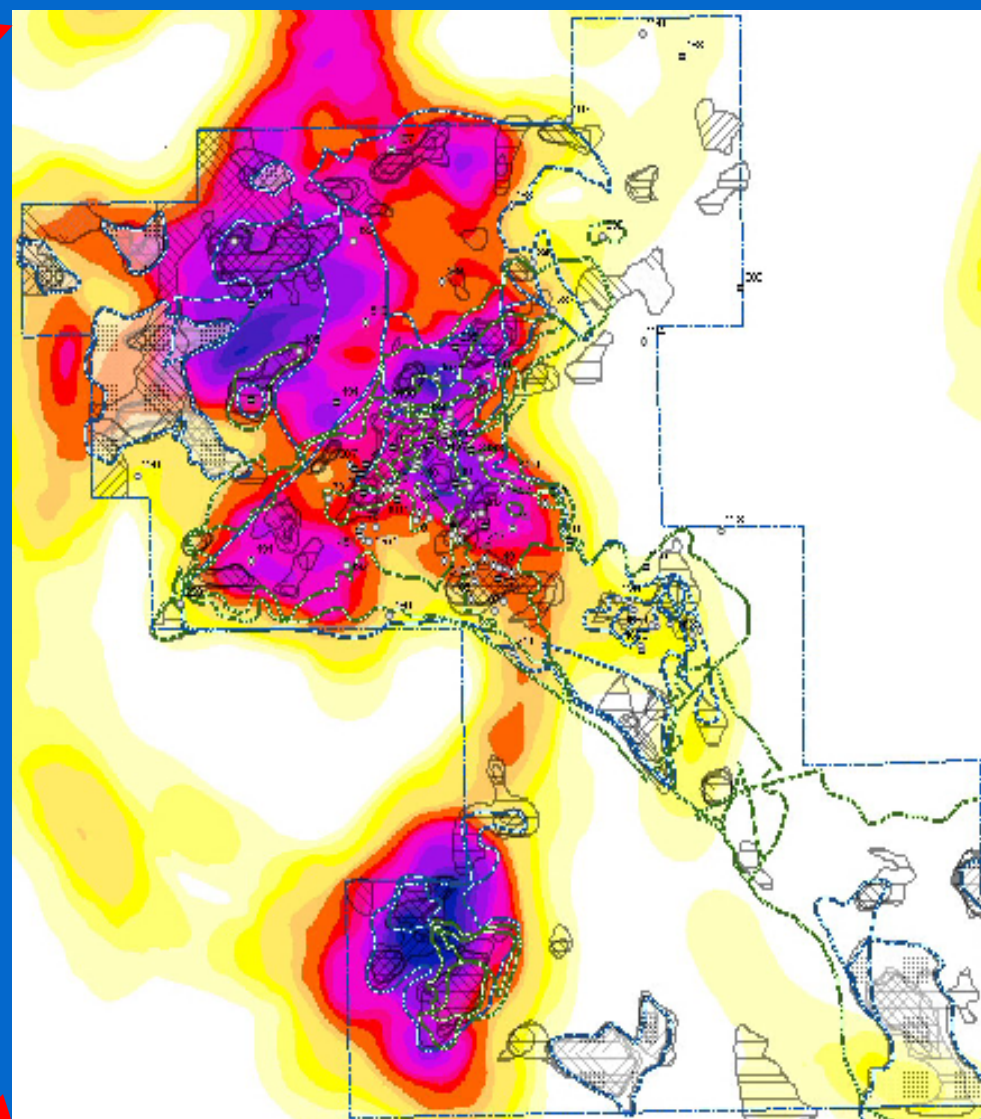
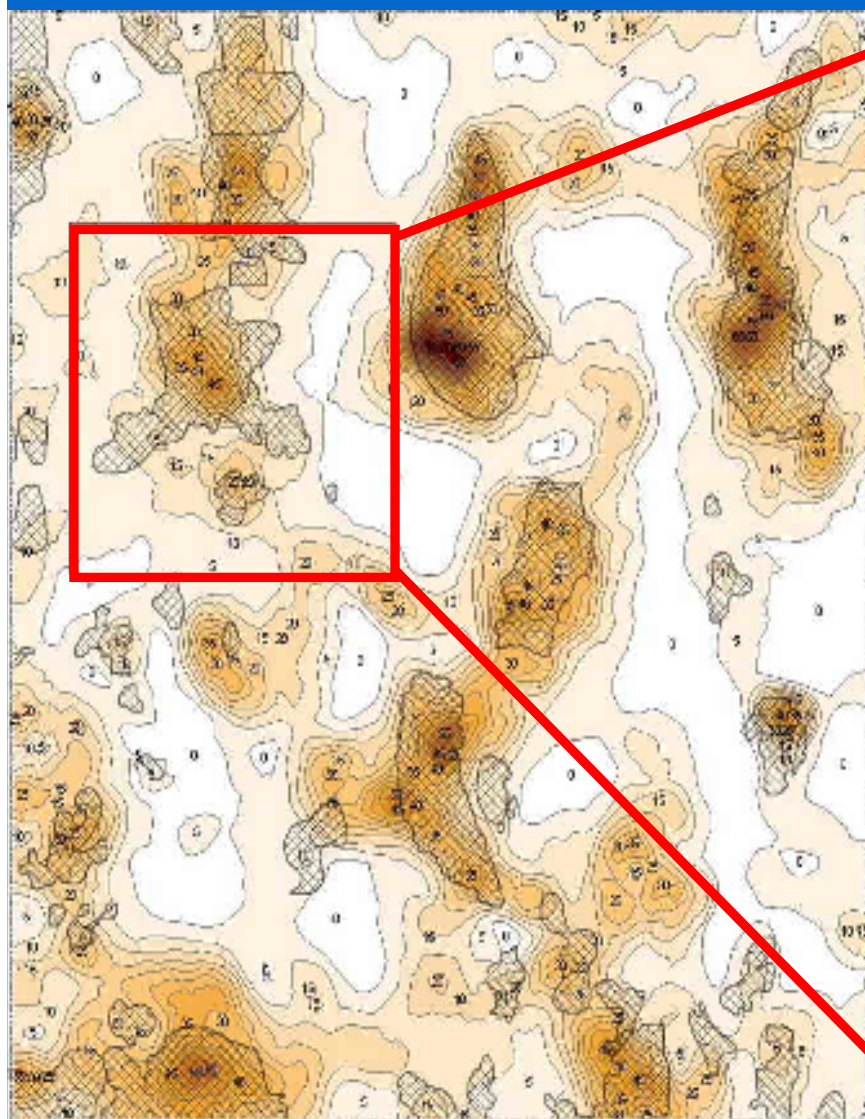
## **Оценка перспектив нефтегазоносности и НГГ районирование недр**

**Пример ННГР на основе аномального гравитационного и магнитного полей и производного (горизонтальный градиент) регионального гравитационного и магнитного полей, КС и рельефа.**

**Шкала нефтегазоносности дана в процентах вероятности от 0% (белая палитра) до 100% (темно-зеленая палитра), шаг цветовой палитры через 10%.**

**Показаны контуры месторождений (штриховка) и границы кубов 3D (замкнутые полигоны).**

**Пример ННГР по результатам количественной вероятностной  
оценки перспектив нефтегазоносности отдельных комплексов**





## Статистика связи месторождений Западной Сибири с элементами районирования потенциальных полей, КС и рельефа по классификационным признакам

№ пп	Нефтегазоносные области (НГО) и районы (НГР)	Всего месторождений в контуре полигона	Совпадают с классификационным признаком	Не совпадают с классификационным признаком	Коэффициент подтверждаемости
1	Надым-Пурская НГО (Вынгапуровский НГР)	23	20	3	87,0%
2	Надым-Пурская НГО (Губкинский НГР)	26	23	3	88,5%
3	Пур-Тазовская НГО (Тазовский НГР)	8	7	1	87,5%
4	Васюганская НГО (Бахилловский НГР, Александровский НГР)	22	19	3	86,4%
5	Ямальская НГО (Малыгинский НГР, Тамбейский НГР, Нурминский НГР, Южно-Ямальский НГР)	30	27	3	90,0%
6	Сводная статистика по НГО Западной Сибири	109	96	13	88,1%

**СТАТИСТИЧЕСКИЙ КОЭФФИЦИЕНТ УСПЕШНОСТИ ПОИСКОВ  
(ДОЛЯ ОТКРЫТЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ К КОЛИЧЕСТВУ ОПОИСКОВАННЫХ СТРУКТУР)  
НЕ ПРЕВЫШАЕТ ПО ОСАДОЧНЫМ БАССЕЙНАМ МИРА 30±20%**

# КОЛИЧЕСТВЕННАЯ ВЕРОЯТНОСТНАЯ ОЦЕНКА ПЕРСПЕКТИВ НЕФТЕГАЗОНОСНОСТИ на генетической основе



# КОЛИЧЕСТВЕННАЯ ВЕРОЯТНОСТНАЯ ОЦЕНКА ПЕРСПЕКТИВ НЕФТЕГАЗОНОСНОСТИ НЕДР

## СТРУКТУРА ОБЪЕКТА ПРОГНОЗА

### А. ГЕНЕРАЦИЯ (G)

1. Широта (X)
  2. Долгота (Y)
  3. Глубина (Z)
  4. Время (T)
- $K_g = f(X, Y, Z, T)$

### Б. МИГРАЦИЯ (M)

1. Густота открытых трещин
  2. Раскрытие открытых трещин
  3. Дислоцированность
  4. Время миграции
- $K_m = f(X, Y, Z, T)$

ОБЪЕКТ

Залежь УВ

### В. АККУМУЛЯЦИЯ (A)

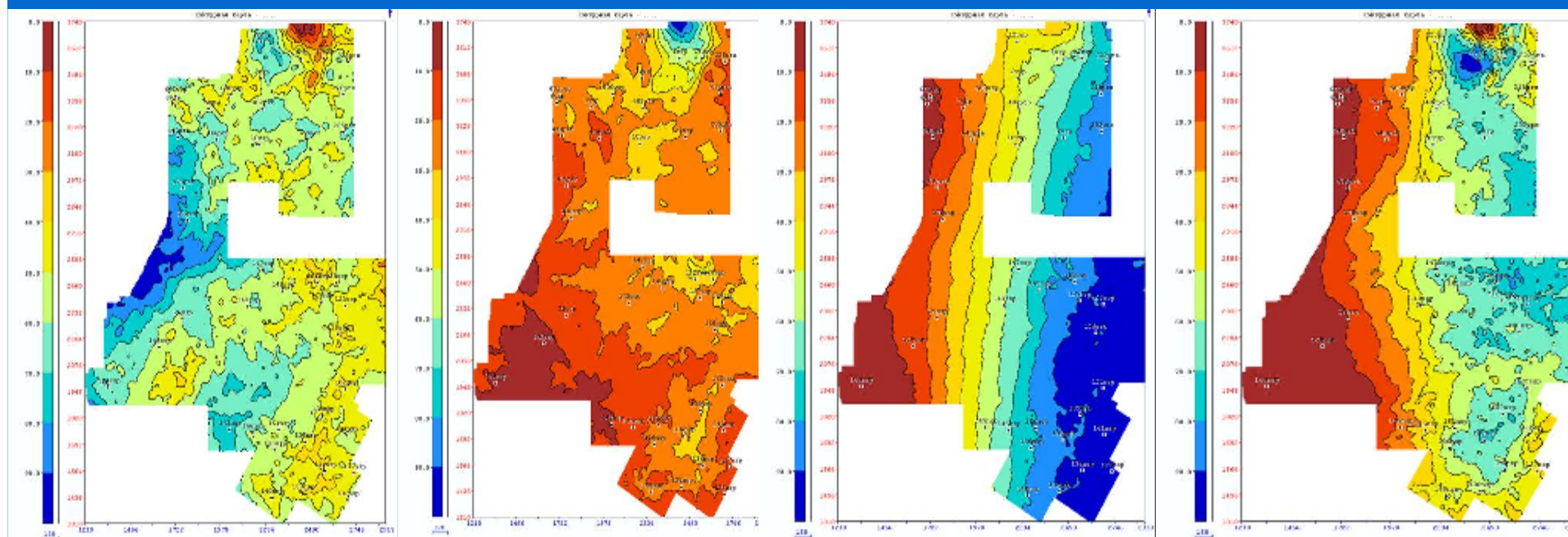
1. Широта (X)
  2. Долгота (Y)
  3. Глубина (Z)
  4. Время (T)
- $K_a = f(X, Y, Z, T)$

### Г. КОНСЕРВАЦИЯ (C)

1. Мощность покрышки
  2. Литология экрана
  3. Проницаемость экрана
  4. Время
- $K_c = f(X, Y, Z, T)$

# ОЦЕНКА ПЕРСПЕКТИВ НЕФТЕГАЗОНОСНОСТИ

## Методы вероятностной оценки перспектив нефтегазоносности



Карта коэффициента миграции ( $K_m$ )

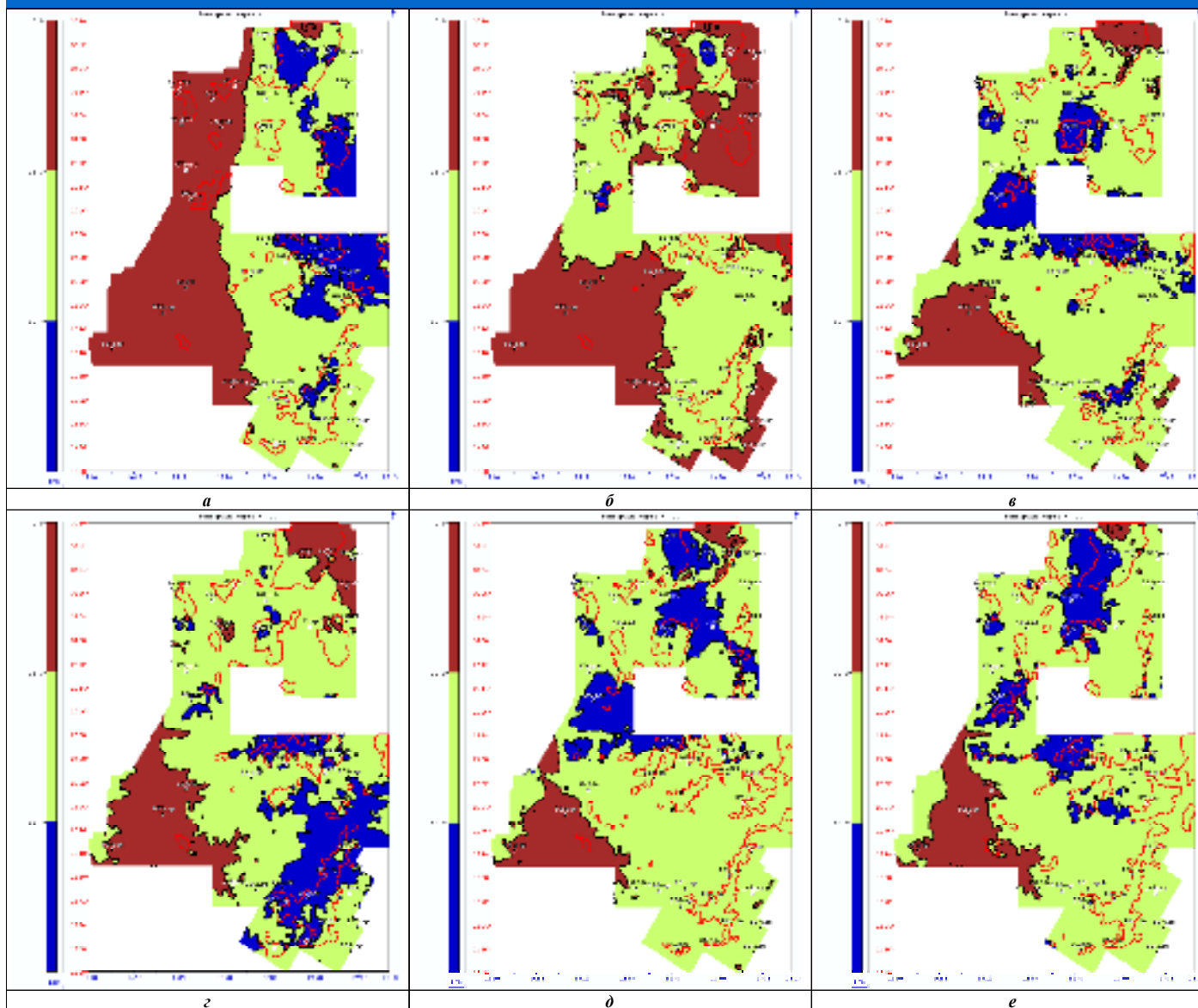
Карта коэффициента аккумуляции ( $K_a$ )

Карта коэффициента сохранности ( $K_c$ )

Карта коэффициента нефтегазоносности ( $K_{ng}$ )

Исходные карты коэффициентов миграции ( $K_m$ ), аккумуляции ( $K_a$ ), сохранности ( $K_c$ ) и результирующая карта коэффициента нефтегазоносности ( $K_{ng}$ ) для верхнеюрского комплекса (пласт ЮС<sub>0</sub>). Шкала дана в процентах вероятности, цена делений 10%.

# ОЦЕНКА ПЕРСПЕКТИВ НЕФТЕГАЗОНОСНОСТИ



Схемы НГГ районирования (НГР) недр по НГК в шкале вероятности (категорийности) перспектив нефтегазоносности:

а - верхнеюрский комплекс (пласт ЮС<sub>0</sub>);

б - верхнеюрский комплекс (пласт ЮС<sub>1</sub>);

в - среднеюрский комплекс (пласт ЮС<sub>2</sub>);

г - среднеюрский комплекс (пласт ЮС<sub>3</sub>);

д - среднеюрский комплекс (пласт ЮС<sub>7</sub>);

е - фундамент (горизонт А)

Цветовая палитра градации земель по категориям перспектив: красная - бесперспективные земли (БП); зеленая - земли с неопределенными перспективами (НП); синяя - перспективные земли (ПП). Красным контуром показаны границы структурных ловушек для соответствующего комплекса, прошедшие ресурсную оценку

## ОЦЕНКА ПЕРСПЕКТИВ НЕФТЕГАЗОНОСНОСТИ

ОГ	Вероятность продуктивности (P),%							
	1R-P	2R-P	3R-P	4R-P	5R-P	6R-P	7R-P	8R-P
Ak	65,1	45,4	93,7	43,9	89,7	71,2	10,1	25,8
PS-I	47,4	31,1	91,1	46,8	98,5	58,9	8,9	14,9
PS-II	65,5	52,5	92,9	70,3	73,3	84,6	27,1	59,9
PS-III	30,1	26,3	80,1	52,3	96,6	54,8	10,8	20,9
PS-IV	22,4	34,8	80,7	50,1	92,5	69,1	14,8	36,6
PS-V	16,9	41,1	69,4	49,8	85,2	81,9	5,3	36,3
PS-VI	14,2	41,6	64,7	38,9	79,3	67,6	10,7	35,5
PS-VII	9,3	54,7	56,5	46,8	71,8	74,7	27,3	44,4
PS-VIII	14,5	54,9	40,7	43,2	53,7	83,5	28,1	67,9
PS-IX	10,6	88,6	39,3	42,9	44,7	90,9	35,5	97,9
PS-X	3,3	91,7	22,5	40,7	40,1	90,7	26,1	98,8
PS-XII	12,4	88,6	30,1	40,2	24,4	85,3	34,2	99,4
PS-XIII	16,2	83,1	25,3	44,4	25,5	80,9	72,3	96,1
PS-XIV	18,9	83,6	22,8	45,8	19,5	79,5	74,6	99,3
PS-XV	16,3	83,2	20,4	47,2	18,2	77,8	78,8	88,4
PS-XVI	33,8	81,7	16,1	48,4	21,1	76,4	79,1	91,6
PS-XVII	43,5	85,5	23,6	53,3	21,6	79,6	82,8	92,5
PPT	88,9	88,5	72,1	64,6	61,7	85,8	80,6	89,5
P	12,8	23,7	5,8	30,4	5,1	18,3	30,6	27,2

Положение рекомендуемых скважин по целевым горизонтам продуктивной толщи (ПТ) в соответствие со значениями их коэффициентов нефтегазоносности (Кнг) и элементами НГГР (цветовая палитра) по результатам вероятностной оценки перспектив нефтегазоносности на генетической основе

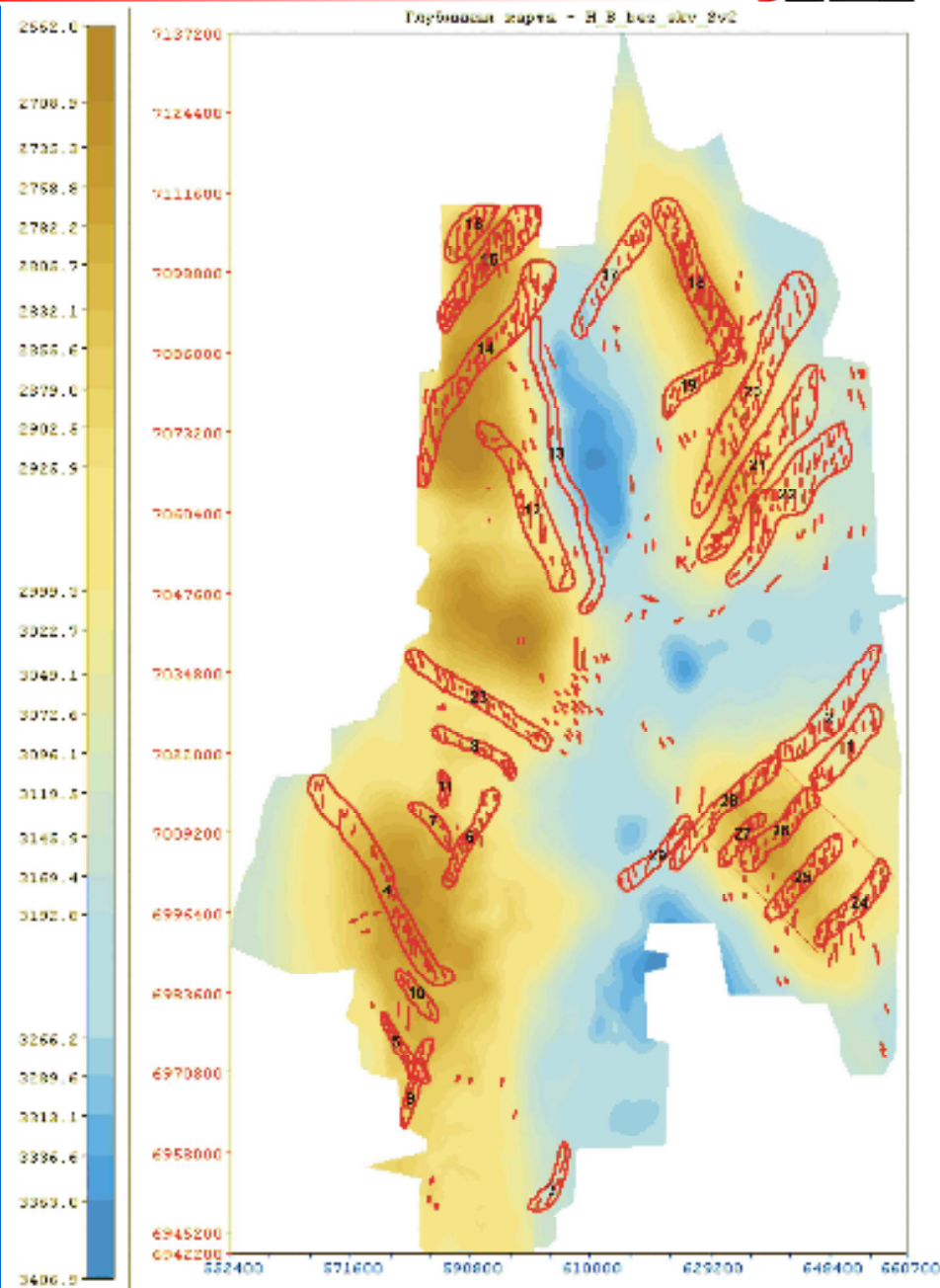
### Градации шкалы вероятности:

	бесперспективные земли (БП) – 0-33,3%;
	земли с неопределенными перспективами (НП) – 33,3-66,7%;
	перспективные земли (ПП) – 66,7-100%



## ОЦЕНКА РЕСУРСОВ ПРИСДВИГОВОЙ НЕФТИ

№ № объекта	Геологические запасы			Извлекаемые запасы		
	90% (тыс.тн)	50% (тыс.тн)	10% (тыс.тн)	90% (тыс.тн)	50% (тыс.тн)	10% (тыс.тн)
<b>Валынтыйский ЛУ</b>						
1	2 360	4 410	6 790	692	1 304	2 060
2	3 300	6 140	9 380	955	1 822	2 905
<b>Вынгапуровское месторождение</b>						
3	849	1 730	3 050	293	599	1 047
4	4 950	10 110	17 630	1 650	3 440	6 100
5	770	1 620	2 820	266	547	964
6	1 300	2 709	4 720	441	945	1 642
7	652	1 383	2 417	232	483	840
8	993	2 050	3 560	334	702	1 230
9	891	1 830	3 190	311	639	1 103
10	750	1 560	2 700	254	530	923
11	245	509	884	83	174	305
<b>Вынгайхинское месторождение</b>						
12	5 980	13 260	23 490	2 851	6 399	11 626
13	4 700	9 800	17 490	2 130	4 750	8 600
14	7 970	17 790	31 570	3 800	8 900	15 560
15	5 160	11 610	20 600	2 500	5 680	10 370
16	2 050	4 680	8 360	1 007	2 430	4 069
<b>Еты-Пуровское месторождение</b>						
17	3 020	6 480	11 340	660	1 450	2 560
18	5 690	12 080	21 310	1 200	2 700	4 800
19	1 370	3 030	5 290	310	681	1 190
20	8 570	18 150	32 230	1 890	4 100	7 190
21	6 690	14 780	25 650	1 530	3 350	5 870
22	6 670	14 370	25 340	1 510	3 210	5 630
<b>Новогоднее месторождение</b>						
23	2 730	6 220	11 310	918	1 850	3 510
<b>Ярайнерское месторождение</b>						
24	2 080	3 810	5 840	589	1 120	1 790
25	2 085	3 851	5 910	596	1 144	1 810
26	2 220	4 100	6 350	636	1 220	1 940
27	755	1 406	2 141	216	415	665
28	2 650	4 930	7 510	775	1 460	2 320
29	1 390	2 560	3 890	388	781	1 180
<b>Результат, полученный путем суммирования данных по всем ловушкам</b>						
	88 840	186 958	322 762	29 017	62 825	109 799
<b>Результат, полученный моделированием суммы результатов для каждой ловушки</b>						
	143 860	207 487	280 460	51 902	68 959	87 001



# **АЛЬТЕРНАТИВЫ УГРОЗАМ**

# **ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ НЕЗАВИСИМОСТИ РОССИИ**

## АЛЬТЕРНАТИВЫ УГРОЗАМ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ НЕЗАВИСИМОСТИ РОССИИ

1. Переход на новую парадигму нефтегазовой геологии на основе теории глубинного абиогенно-мантийного происхождения нефти и газа:

**предполагает внедрение в практику теоретических основ и методов:**

- картирования глубинных корово-мантийных очагов генерации УВ;
- выделения каналов локализованной вертикальной миграции и разгрузки УВ из глубинных очагов генерации в осадочный чехол и фундамент НГБ;
- выявления и подготовки ловушек различного типа на путях вертикальной разгрузки УВ в чехле и фундаменте ОБ (переход от антиклинальной к фильтрационной парадигме поисков нефти).

**Для реализации новой нефтепоисковой парадигмы, обеспечивающей выход на методы и технологии прямых поисков нефти необходимо:**

2. Принятие государственной (или корпоративной) программы научно-исследовательских, опытно-конструкторских и производственных работ по обеспечению поисков и освоению глубинной нефти.

3. Кадры решают все: необходим перевод образовательного процесса в ВУЗах страны на обучение студентов нефтяного профиля в рамках альтернативного учения о глубинном генезисе УВ.



**ПРОЕКТ ГЛУБИННАЯ НЕФТЬ**

**КУДРЯВЦЕВСКИЕ ЧТЕНИЯ**

--

**ВСЕРОССИЙСКАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ ПО  
ГЛУБИННОМУ ГЕНЕЗИСУ НЕФТИ И ГАЗА**

## ОРГКОМИТЕТ КОНФЕРЕНЦИИ



**ТИМУРЗИЕВ А.И.**, доктор геолого-минералогических наук, действительный член РАЕН, ОАО «ЦГЭ», Москва



**КОЗЛОВСКИЙ Е.А.**, доктор технических наук, действительный член РАЕН, Вице-президент РАЕН, бывший Министр геологии СССР, Москва



**ЛЕТНИКОВ Ф.А.**, доктор геолого-минералогических наук, профессор, академик РАН, ИЗК СО РАН (Институт земной коры СО РАН), Иркутск



**МУСЛИМОВ Р.Х.**, доктор геолого-минералогических наук, профессор, академик АН Республики Татарстан, Казань



**ГОЖИК П.Ф.**, доктор геолого-минералогических наук, академик НАН Украины, директор института Геологических Наук НАН Украины, Киев



**ГОГОНЕНКОВ Г.Н.**, доктор технических наук, действительный член РАЕН, ОАО «ЦГЭ», Москва



**КРАЮШКИН В.А.**, доктор геолого-минералогических наук, профессор, академик, лауреат Государственной премии Украины, ГНС Института геологических наук НАН Украины, Киев



**МАРАКУШЕВ А.А.**, доктор геолого-минералогических наук, академик РАН, ИЭМ РАН, Черногловка



**ВАЛЯЕВ Б.М.**, доктор геолого-минералогических наук, ИПНГ РАН, Москва



**СТЕПАНОВ А.Н.**, кандидат геолого-минералогических наук, Зав. лабораторией физики пласта ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг" ВолгоградНИПИморнефть, Волгоград

- **Алексеев В.А.**, кандидат ф.-м. наук, ГНЦ РФ ТРИНИТИ, Троицк
- **Астафьев Д.А.**, доктор г.-м. наук, ВНИИГАЗ, Москва
- **Беленицкая Г.А.**, доктор г.-м. наук, ВСЕГЕИ, СПб
- **Бычинский В.А.**, доктор г.-м. наук, Институт геохимии СО РАН, Иркутск
- **Готтих Р.П.**, доктор г.-м. наук, ВНИИГеосистем, Москва
- **Гуфельд И.Л.**, доктор ф.-м. наук, Институт физики Земли РАН, Москва
- **Дигонский С.В.**, доктор г.-м. наук, СПб
- **Иванов К.С.**, доктор г.-м. наук, Институт геологии и геохимии УрО РАН, Екатеринбург
- **Киреева Т.А.**, кандидат г.-м. наук, МГУ, Москва
- **Кузин А. М.**, доктор г.-м. наук, ИПНГ РАН, Москва

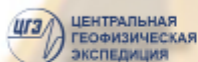
- **Кусов Б.Р.**, кандидат г.-м. наук, Сев-Кав. отделение ИГЕМ РАН, Владикавказ
- **Ларин В.Н.**, доктор г.-м. наук, Москва
- **Лурье М.А.**, доктор хим. наук, Иркутский ГУ, Иркутск
- **Мальшев А.И.**, кандидат г.-м. наук, ИГГ УрО РАН, Екатеринбург
- **Маракушев С.А.**, доктор биол. наук, ИПХФ РАН, МО, Черногловка
- **Павленкова Н.И.**, доктор ф.-м.н., ИФЗ РАН, Москва
- **Пиковский Ю.И.**, доктор г.-м.н., МГУ, Москва
- **Писоцкий Б.И.**, доктор г.-м. наук, ИПНГ РАН, Москва
- **Плотникова И.Н.**, доктор г.-м. наук, КГУ, Казань
- **Поцелуев А.А.**, доктор г.-м. наук, ТПУ, Томск
- **Трофимов В.А.**, доктор г.-м. наук, ИГиРГИ, Москва



ВСЕРОССИЙСКАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ ПО ГЛУБИННОМУ ГЕНЕЗИСУ НЕФТИ

# КУДРЯВЦЕВСКИЕ ЧТЕНИЯ

*"Нефть рождается дважды:  
в недрах Земли и в голове Геолога..."*



ВСЕРОССИЙСКАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ ПО ГЛУБИННОМУ ГЕНЕЗИСУ НЕФТИ

## 1-е КУДРЯВЦЕВСКИЕ ЧТЕНИЯ

МОСКВА  
22-25 октября



*"Нефть рождается дважды:  
в недрах Земли и в голове Геолога..."*

МАТЕРИАЛЫ КОНФЕРЕНЦИИ

СОВРЕМЕННОЕ СОСТОЯНИЕ ТЕОРИИ ПРОИСХОЖДЕНИЯ,  
МЕТОДОВ ПРОГНОЗИРОВАНИЯ И ТЕХНОЛОГИЙ ПОИСКОВ  
ГЛУБИННОЙ НЕФТИ

2012

МАТЕРИАЛЫ КОНФЕРЕНЦИИ

ВСЕРОССИЙСКАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ ПО ГЛУБИННОМУ ГЕНЕЗИСУ НЕФТИ

## 2-е КУДРЯВЦЕВСКИЕ ЧТЕНИЯ

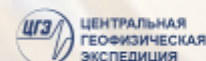
МОСКВА  
21-23 октября



*"Нефть рождается дважды:  
в недрах Земли и в голове Геолога..."*

ПРИРОДНЫЕ ФИЗИКО-ХИМИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ  
И ПРОЦЕССЫ ПРЕОБРАЗОВАНИЯ И МОБИЛИЗАЦИИ  
МАНТИЙНЫХ C-H-N-O-S СИСТЕМ  
В УГЛЕВОДОРОДЫ НЕФТЯНОГО РЯДА.

ИСХОДНОЕ ВЕЩЕСТВО И ОЧАГИ ГЕНЕРАЦИИ,  
МЕХАНИЗМ И КАНАЛЫ ВЕРТИКАЛЬНОЙ МИГРАЦИИ  
ГЛУБИННОЙ НЕФТИ



ЦГЭ - 2013



## МАТЕРИАЛЫ КОНФЕРЕНЦИИ:

### Глубинная нефть

Материалы 1-х Кудрявцевских Чтений

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

*Принят дискуссионный протокол, приняты решения, касающиеся изучения и использования глубинных запасов углеводородов в целях прогнозирования нефтегазовых ресурсов и технологии поиска и освоения глубинной нефти*

С 22 по 25 октября 2012 года в ОАО «ИГЭ» (Москва) прошли 1-е Кудрявцевские Чтения (КЧ) Всероссийская конференция по глубинному генезису нефти и газа, посвященная памяти проф. П.А.Кудрявцева – основоположника современной теории нестационарного происхождения нефти.

Кудрявцевские Чтения являются функцией организующей площадки для сторонников глубоко-по генезису нефти и газа, являясь элементом научной репутации, происходящей в нефтяной геологии, и служат основой теории глубинного абногенно-мантийного происхождения углеводородов (УВ), как научной основой 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, заложившей российскую и советскую (русско-украинскую) геологическую школу геологов – геохимиков – нефтяников (Д.И.Мещеряков, П.А.Кудрявцев, П.П.Кропоткин, В.Б.Порфирьев и др.), члены Кудрявцевских Чтений вытекают из осознания того, что время дискуссий прошло и приняты решения, касающиеся изучения и освоения глубинных УВ в целях прогнозирования нефтегазовых ресурсов и технологии поиска 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 интересное и плодотворное обсуждение среди ученых, геологов и нефтяников России и стран ближнего зарубежья вопросов современного состояния и развития теории глубинного абногенно-мантийного происхождения нефти, методов прогнозирования нефтегазовых ресурсов, методов и технологий поиска, разведки и освоения глубинной нефти.

Для участия в 1-х КЧ было получено 174 заявки. В течение 77 заседаний 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 лекций, 52 пленарных, 31 секционных и 13 стендовых. По состоянию дел в работе конференции не смогли принять участие известные ученые с мировым именем В.А.Кривинский, А.А.Маракушев, Р.Х.Мусилов, П.А.Озеров, М.П.Смирнов и другие ученые, представившие свои доклады на 1-е КЧ.

В рамках основной темы на конференции обсуждались следующие вопросы секционной тематики.

1. Оценка генерации, исходное вещество (дигерия) и природные процессы его преобразования в УВ в условиях мантии и земной коры;
2. Механизмы первичной мобилизации (высвобождения из очагов) и вторичной фильтрации УВ; локализационные каналы вертикальной фильтрации и поступления УВ из очагов генерации в верхнюю часть земной коры (осадочный чехол и фундамент);
3. Вопросы аккумуляции УВ, традиционные и нетрадиционные ловушки, роль изоморфных УВ флюидов в формировании коллекторов, резервуаров и ловушек УВ (глубинные распространения про мышленной нефтегазовости в земной коре, обусловленные по уровням распространения срединных токов, коллекторов, флюидов составу УВ);
4. Вопросы сохранения УВ скопления, кинетика течения, термодинамическая и физикохимическая характеристика условий осадочного чехла и фундамента по составу и трансформации первичных

### Глубинная нефть

Материалы 2-х Всесоюзных Кудрявцевских Чтений

УДК 550.34.032:546.05

#### РЕЗОЛЮЦИЯ 2-Х КУДРЯВЦЕВСКИХ ЧТЕНИЙ - ВСЕРОССИЙСКОЙ КОНФЕРЕНЦИИ ПО ГЛУБИННОМУ ГЕНЕЗИСУ НЕФТИ И ГАЗА

*Принят дискуссионный протокол, приняты решения, касающиеся изучения и использования глубинных запасов углеводородов в целях прогнозирования нефтегазовых ресурсов и технологии поиска и освоения глубинной нефти*

31-24 октября 2014 года в ОАО «ИГЭ» (Москва) прошли 2-е Кудрявцевские Чтения (КЧ) – Всероссийская конференция по глубинному генезису нефти и газа, посвященная памяти проф. П.А.Кудрявцева – основоположника современной теории нестационарного происхождения нефти.

В конференции приняло участие более 150 ученых и специалистов, которые представляли нефтяные и сервисные компании, индустриально-научные, научные и академические институты и университеты из России, Азербайджана, Армении, Казахстана, Кыргызстана, Узбекистана, Украины.

По программе на конференции было заслушано около 100 докладов.

С приветственным словом к собиравшимся участникам 2-х КЧ обратился А.И. Тимуровский. Председатель Оргкомитета, Г.П. Гогошев – Председатель Оргкомитета, Б.М. Валеев – заместитель Председателя Оргкомитета, Р.Б. Сейфуллин-Муллаев – заместитель Председателя Оргкомитета, А.Д. Исмаилов – академик ИАН Азербайджана. Приветствие в связи с началом 2-х Кудрявцевских Чтений привлекли Председатель Оргкомитета академик Е.А. Кошкин, Ф.А. Петников, А.А. Маракушев, Р.Х. Мусилов и В.А. Крашinsky, по разным причинам не присутствовавшие на конференции.

На повестку дня 2-х КЧ были вынесены научные вопросы, правильное решение которых служит залогом и обоснованно достоверных критериев прогнозирования мантийных очагов генерации и разработки залежей и технологий прогнозирования, поиска и освоения глубинной нефти.

Работа конференции включала пленарные и секционные заседания, стендовую секцию, круглый стол и общую дискуссию по итогам конференции. И, если 1-е КЧ можно характеризовать как форум теплотетического и интеллектуального потенциала, сокращающегося в геологии нефти и газа на рубежах интеллектуального научного пространства, то 2-е КЧ можно назвать углубленной на решение ключевых вопросов происхождения нефти, связанных с изучением исходного вещества, природы глубинных очагов генерации УВ, процессов и механизмов генерации и миграции глубинных УВ.

Тема 2-х КЧ «Природные физико-химические условия и процессы преобразования и мобилизации мантийных С П Н О S систем в УВ нефтяного ряда. Исходное вещество и очаги генерации, механизмы и каналы вертикальной миграции глубинных УВ».

В рамках секционной тематики обсуждались следующие вопросы: 1) физико-химические условия и процессы формирования глубинных УВ, включая их синтез и связь с земной корой и мантией; 2) физико-химические законы глубинной термодинамики и флюидодинамики в породах типичных УВ систем и результаты их математического и экспериментального моделирования; 3) состав и свойства кинетического мантийного вещества и исходных дигерий глубинных УВ; 4) количественные характеристики физико-химических и термодинамических процессов синтеза и дегидратации УВ верхней мантии Земли, дигерия и влияние процессов генерации, миграции и поступления глубинных УВ в верхнюю часть земной коры; 5) геологическое строение и свойства пород типичных очагов генерации и каналов вертикальной миграции глубинных УВ; 6) оценка генерации и области концентрации глубинного водорода, структурные условия и механизмы водородной дегидратации в кинетической мантии и коре Земли; 7) законы и механизмы первичной мобилизации (высвобождения из очагов) и вторичной фильтрации УВ.

## КОНФЕРЕНЦИЯ РЕКОМЕНДУЕТ (1КЧ):

В сфере фундаментальных теоретических и экспериментальных исследований:

1. Для возрождения нефтяной геологии и ТЭК 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.

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.

## КОНФЕРЕНЦИЯ РЕКОМЕНДУЕТ (1КЧ):

### В сфере геологического изучения недр:

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 НГБ и перспективных районов страны для установления количественных связей нефтегазоносности недр с новейшими деформациями земной коры для целей количественной оценки перспектив нефтегазоносности и НГГ районирования территории РФ на флюидодинамической основе моделирования УВ-систем глубинного происхождения.



## КОНФЕРЕНЦИЯ РЕКОМЕНДУЕТ (1КЧ):

### 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 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 ... 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.

## **КОНФЕРЕНЦИЯ РЕКОМЕНДУЕТ (2КЧ):**

7. Предложить МПР (Роснедра), ОАО «Газпром» и НК России организовать на своих месторождениях или новых объектах поисков научно-технологические полигоны для внедрения и тестирования методов и технологий поисков нефти и газа на основе глубинных критериев нефтегазоносности недр; разработать совместно с компаниями тематическую Программу для реализации этих работ, предусмотрев их финансирование Заказчиком.

8. Предложить МПР (Роснедра) 5-ти летнюю Федеральную программу НИР и включить в перечень государственных контрактов на выполнение работ по воспроизводству минерально-сырьевой базы УВС территории РФ и её континентального шельфа за счёт средств федерального бюджета на 2015-2020 годы тематику по изучению вопросов глубинного генезиса нефти и газа, обоснованию глубинных генетических критериев и оценке перспектив нефтегазоносности недр РФ.

## **КОНФЕРЕНЦИЯ РЕКОМЕНДУЕТ (2КЧ):**

9. В условиях падающей добычи нефти в стране, усилении санкционных мер и технологической неготовности России к экологическим последствиям освоения «шельфовой нефти», форсировать исследования по изучению и поискам глубинной нефти в пределах традиционных (осадочные бассейны) нефтедобывающих районов и нетрадиционных (горно-складчатые, древние платформы и щиты, фундамент ОБ и др.) перспективных районов континентальной части России.

10. Включить работы по изучению вопросов глубинного генезиса нефти и газа в перечень стратегических, приоритетных направлений научных исследований, осуществляемых государством в области энергетической безопасности России.

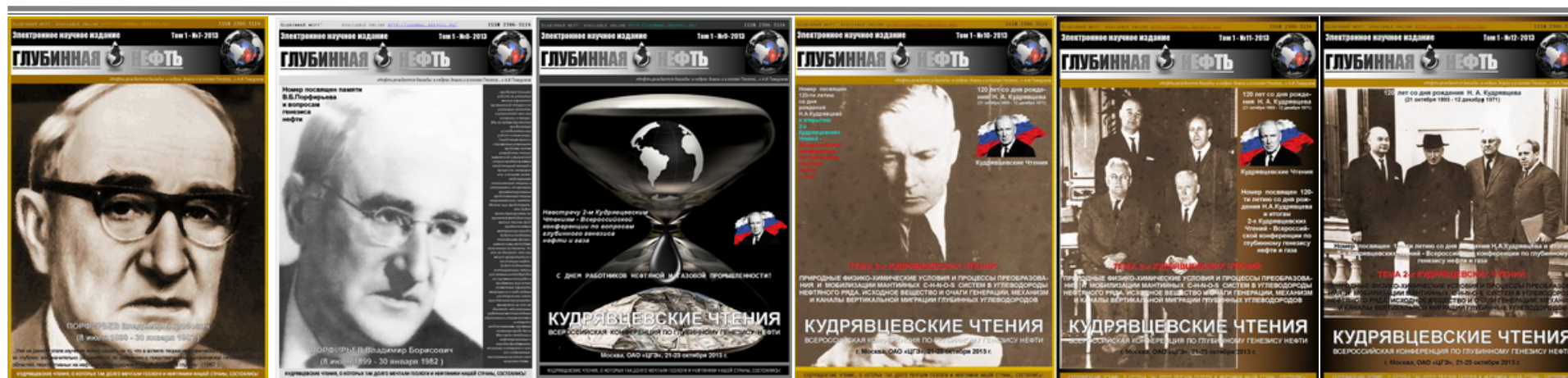
11. Просить правительство РФ рассмотреть вопрос о создании в стране Федерального научно-исследовательского института по изучению проблем глубинного abiогенно-мантийного происхождения, методам и технологиям поисков, разведки и освоения глубинной нефти.



## Электронный журнал «Глубинная нефть»

<http://www.deeroil.ru/>

Свидетельство о регистрации СМИ ЭЛ № ФС 77-53295), Международный стандартный серийный номер (ISSN 2306-3114 = Glubinnaâ нефть), ВЭБ - РИНЦ





Нефть рождается дважды: в недрах Земли и в голове Геолога ...

Всероссийская конференция по глубинному генезису нефти и газа

**З КУДРЯВЦЕВСКИЕ ЧТЕНИЯ**

**З КУДРЯВЦЕВСКИЕ ЧТЕНИЯ**

Москва, ОАО «ЦГЭ»  
20-23 октября 2014 г.

**ПРИГЛАШАЕМ!**



## СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ

ОАО «ЦГЭ»  
Российская Федерация  
г. Москва, 123298  
ул. Народного Ополчения, 38/3

internet: [www.centralgeo.ru](http://www.centralgeo.ru)  
e-mail: [aitimurziev@cge.ru](mailto:aitimurziev@cge.ru)  
телефон: +7 (499) 192-7292  
факс: +7 (499) 192-8088

® © Материалы презентации подготовлены в программе DV1-Discovery и являются собственностью ОАО «ЦГЭ»



## РОСНЕДРА - ВНИГНИ

