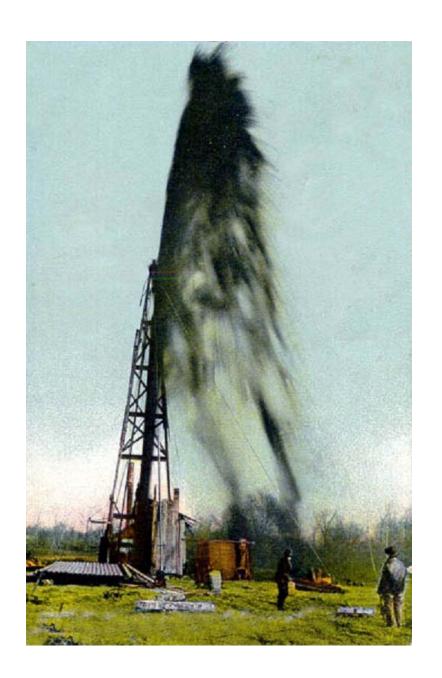
ИСКОПАЕМЫЕ УГЛЕВОДОРОДЫ

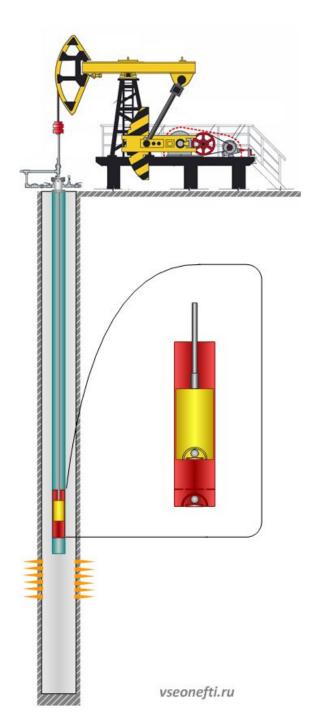
НЕФТЬ

Нефтяной фонтан

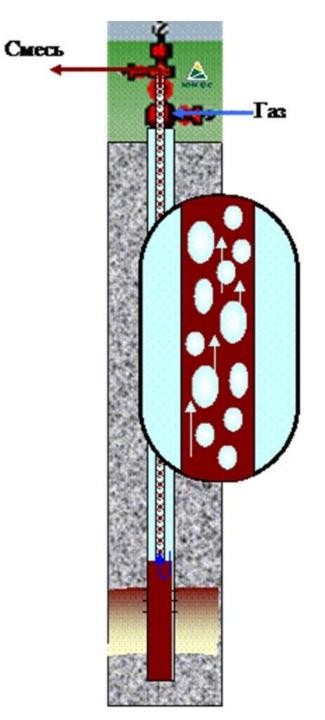


Добыча нефти при помощи штанговых глубинных насосов

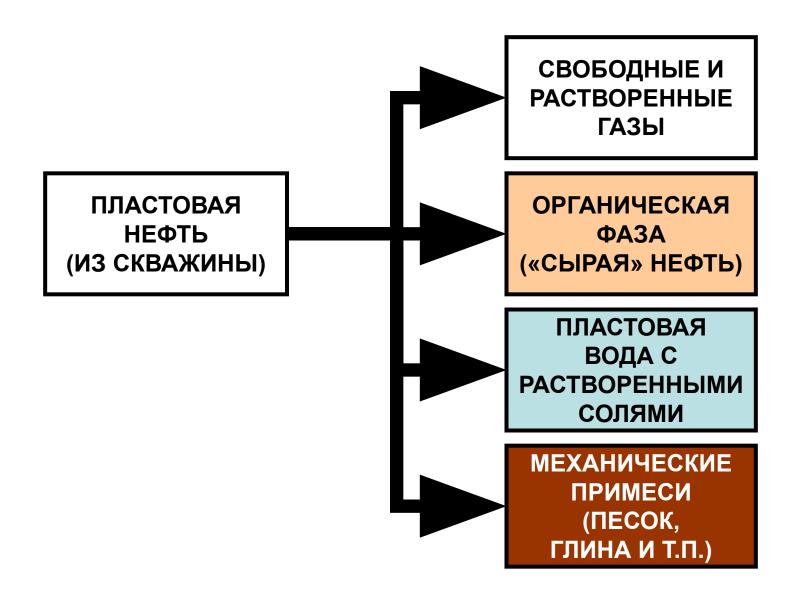
 самый распространенный способ искусственного подъема нефти



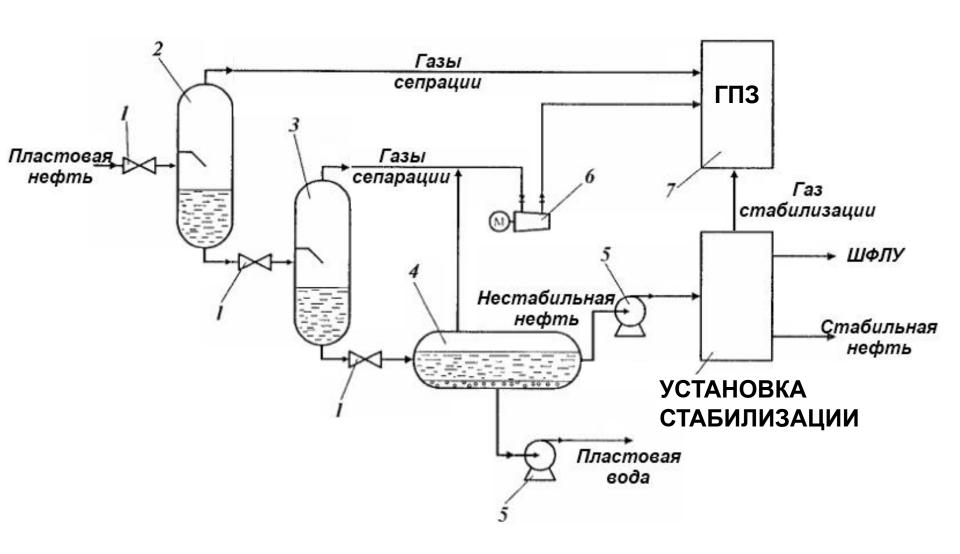
Добыча нефти газлифтом



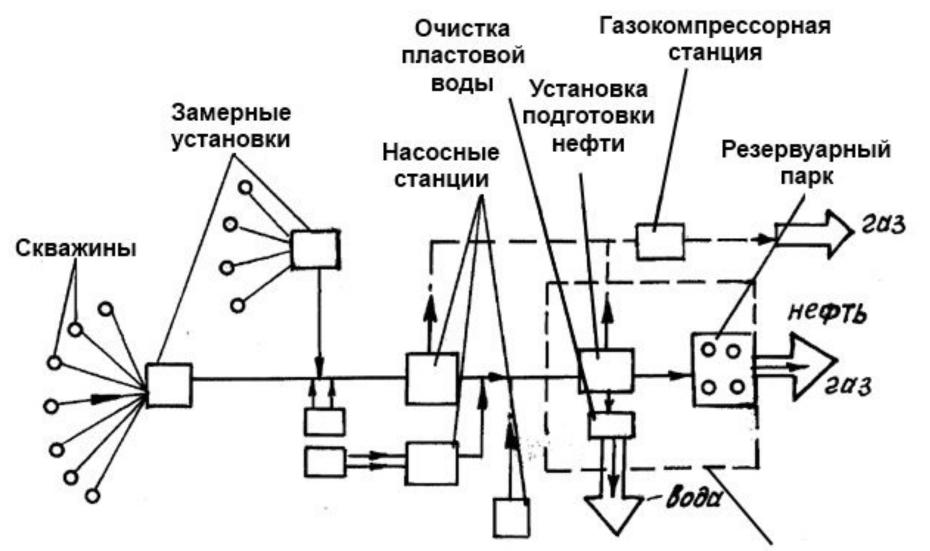
ФАЗОВЫЙ СОСТАВ НЕФТИ



УСТАНОВКА ПРОМЫСЛОВОЙ ПОДГОТОВКИ НЕФТИ



ЦЕНТРАЛИЗОВАННАЯ СХЕМА СБОРА И ПОДГОТОВКИ НЕФТИ



Центральный пункт сбора нефти, газа и воды

Нефтяное месторождение Эдди, штат Нью-Мексико



Нефтегазовое месторождение Уоссон, штат Техас



ПРОМЫШЛЕННАЯ КЛАССИФИКАЦИЯ НЕФТИ

ТИП НЕФТИ	ПЛОТНОСТЬ, г/см ³	
ОЧЕНЬ ЛЕГКАЯ	<0,80	
ЛЕГКАЯ	0,80-0,84	
СРЕДНЯЯ	0,84-0,88	
ТЯЖЕЛАЯ	>0,88	

ХИМИЧЕСКИЙ СОСТАВ НЕФТИЭЛЕМЕНТНЫЙ СОСТАВ

ЭЛЕМЕНТ	СОДЕРЖАНИЕ, %	
С	82–87	
Н	11–14,5	
S	0,01-6 (до 8)	
N	0,001–1,8	
0	0,005-0,35 (до 1,2)	
V	10 ⁻⁵ –10 ⁻²	
Ni	10 ⁻⁴ –10 ⁻³	
CI	до 2×10 ⁻²	

ХИМИЧЕСКИЙ СОСТАВ НЕФТИ ГРУППОВОЙ СОСТАВ

	АЛКАНЫ (ПАРАФИНОВЫЕ)	30–35% (до 40–50%)
УГЛЕВОДОРОДЫ НЕФТИ	ЦИКЛОАЛКАНЫ (НАФТЕНОВЫЕ)	25–75%
	АРЕНЫ (АРОМАТИЧЕСКИЕ)	10–20% (до 35%)

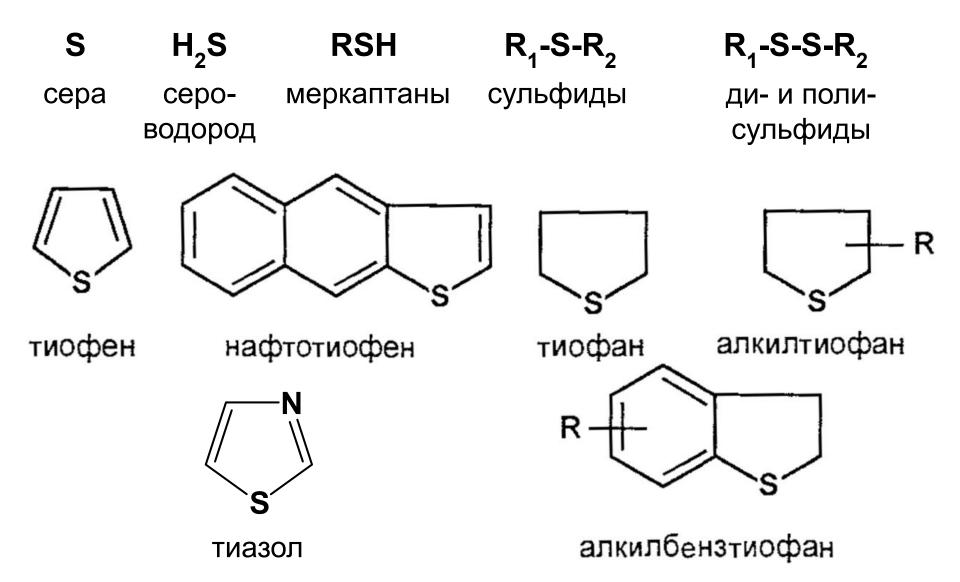
ГЕТЕРОАТОМНЫЕ СОЕДИНЕНИЯ (S-, N-, O- и др.)

СМОЛИСТО-АСФАЛЬТЕНОВЫЕ ВЕЩЕСТВА

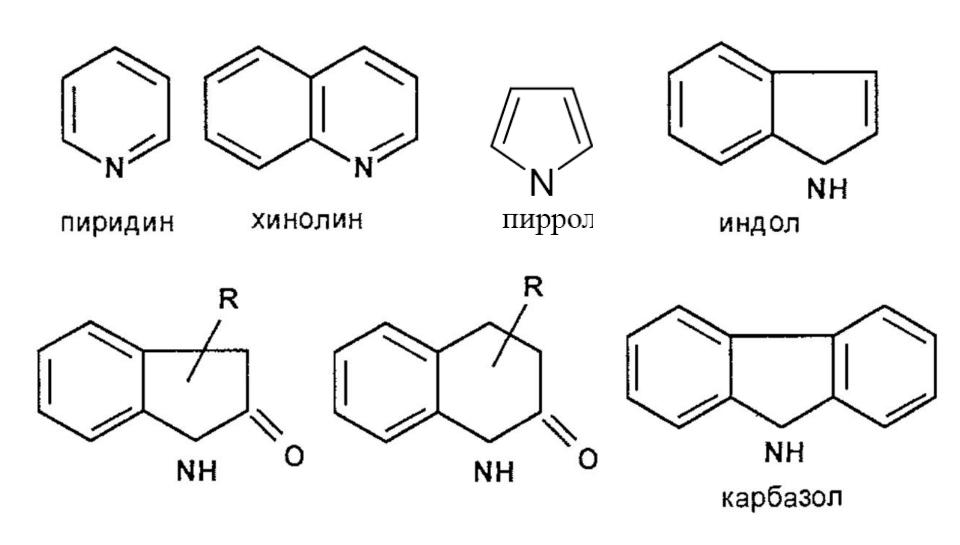
КЛАССИФИКАЦИЯ НЕФТИ ПО УГЛЕВОДОРОДНОМУ СОСТАВУ

%	КЛАССЫ УВ	КЛАССЫ НЕФТЕЙ
не	АЛКАНЫ	МЕТАНОВЫЕ (ПАРАФИНОВЫЕ)
менее 50	НАФТЕНЫ	НАФТЕНОВЫЕ
	АЛКАНЫ, НАФТЕНЫ	МЕТАНО-НАФТЕНОВЫЕ (A <h), НАФТЕНО-МЕТАНОВЫЕ (H<a)< td=""></a)<></h),
не менее 25	НАФТЕНЫ, АРЕНЫ	АРОМАТИЧЕСКО-НАФТЕНОВЫЕ (Ap <h),< td=""></h),<>
	АЛКАНЫ, АРЕНЫ	APOMATИЧЕСКО-МЕТАНОВЫЕ (Ap <a), (a<ap)<="" td="" метано-ароматические=""></a),>

• СОЕДИНЕНИЯ СЕРЫ



• СОЕДИНЕНИЯ АЗОТА

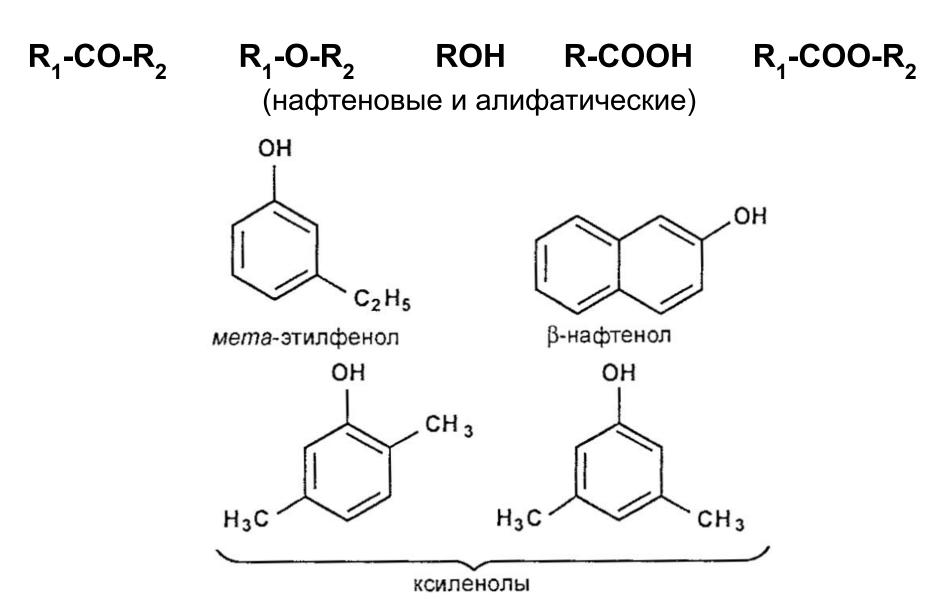


• ПОРФИРИНЫ

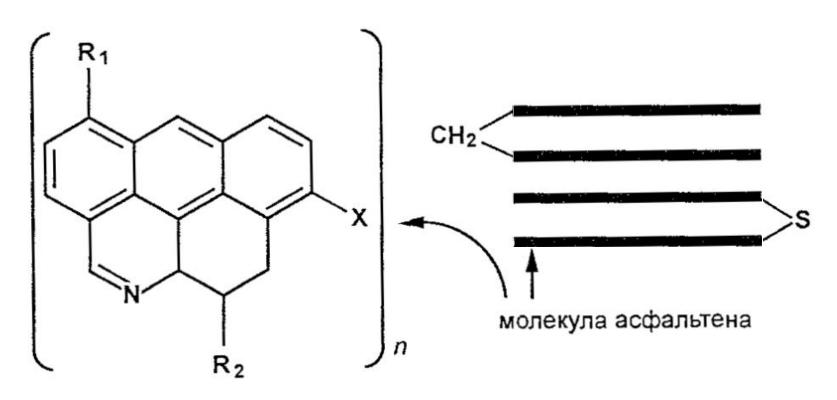


порфин

• СОЕДИНЕНИЯ КИСЛОРОДА



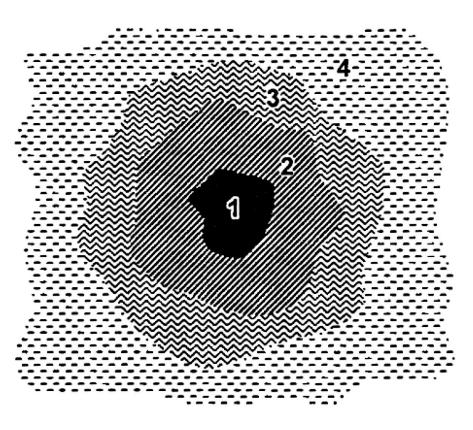
• СМОЛИСТО-АСФАЛЬТЕНОВЫЕ ВЕЩЕСТВА



R₁, R₂ — алкильные радикалы; X — функциональные группы

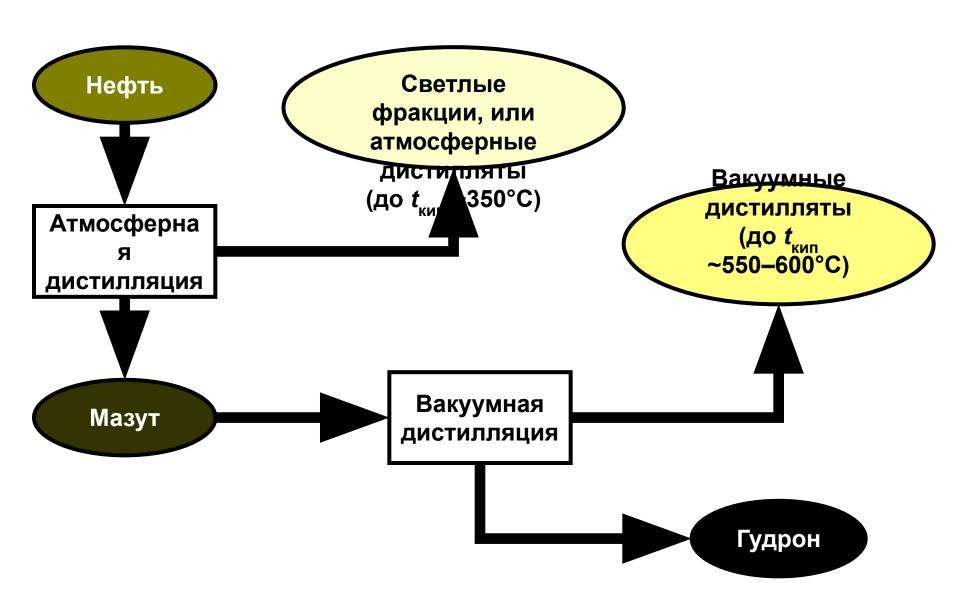
ассоциат асфальтенов

НАДМОЛЕКУЛЯРНАЯ СТРУКТУРА НЕФТИ

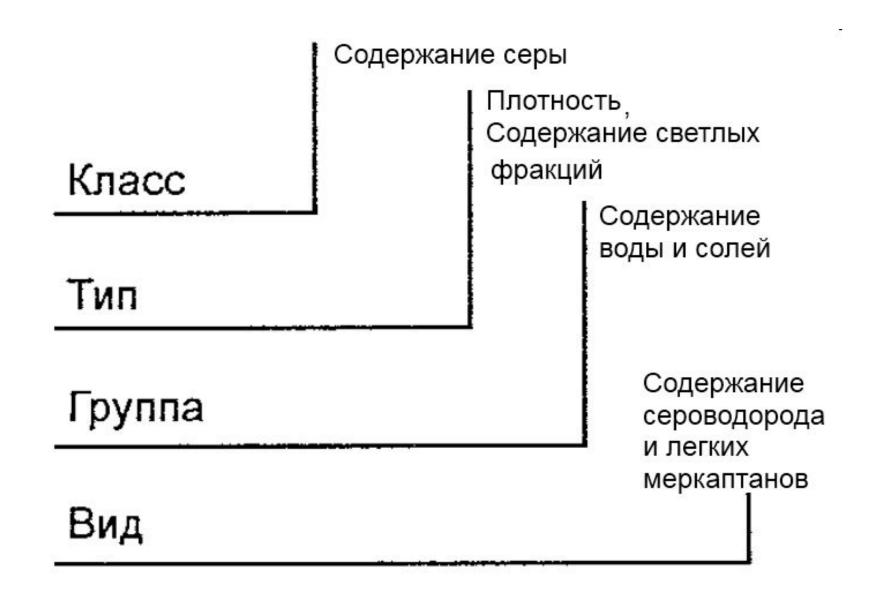


- 1 ядро нефтяной частицы;
- 2 ///// смолы;
- 3 ў углеводороды средней молекулярной массы;
- 4 углеводороды низкой молекулярной массы

Схема фракционирования нефти

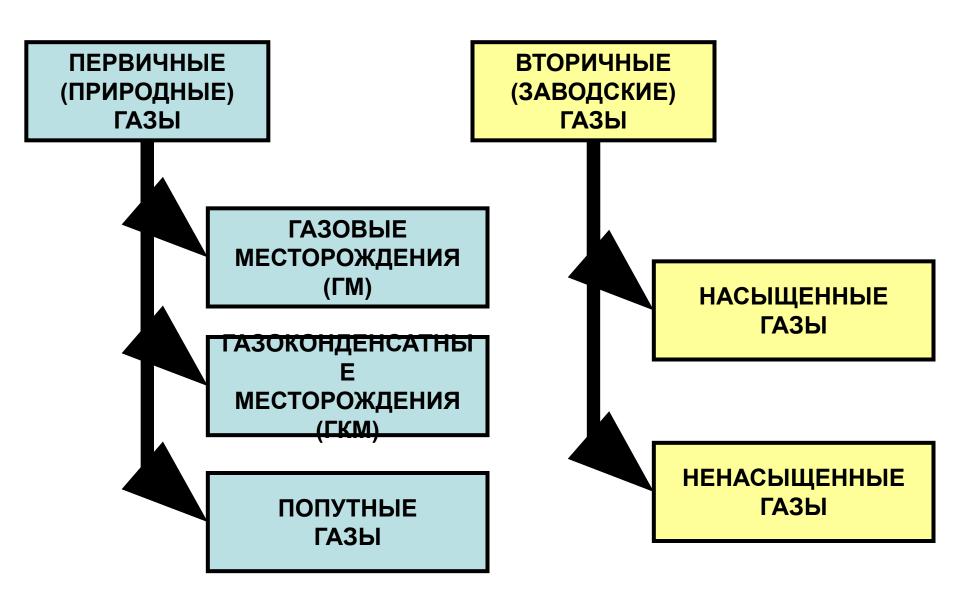


ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ КЛАССИФИКАЦИЯ НЕФТИ





УГЛЕВОДОРОДНЫЕ ГАЗЫ



СОСТАВ ПРИРОДНЫХ ГАЗОВ

тип газов	УГЛЕВОДОРОДЫ С ₁ –С ₄	ПРИМЕСИ	КИСЛЫЕ ГАЗЫ
ГМ	В основном СН ₄		Мало
ГКМ	Повышенное	H ₂ O, N ₂ , He, Ar	CO ₂ , H ₂ S,
ПОПУТНЫЕ НЕФТЯНЫЕ	содержание С ₂ –С ₄		п ₂ S, RSH

УГЛЕВОДОРОДЫ СЛАНЦЕВЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ

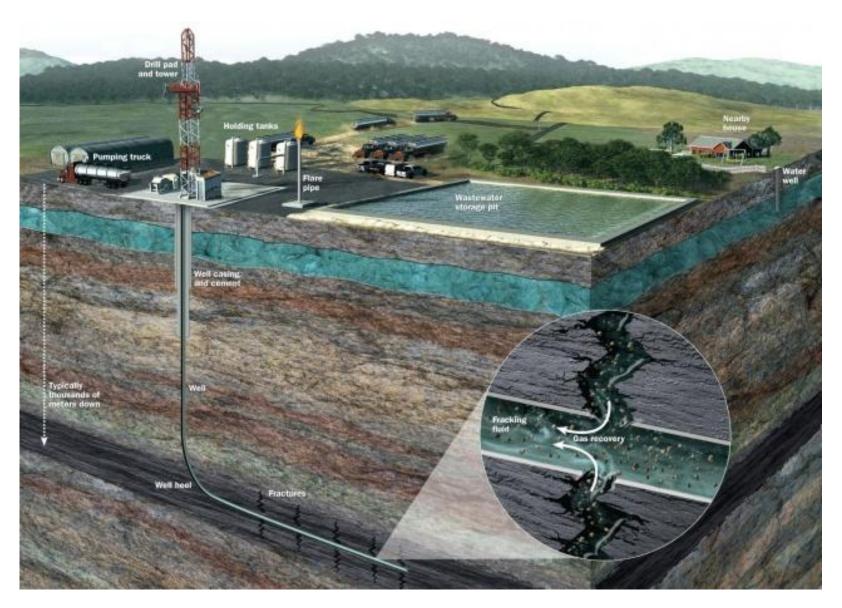
• Современная технология

- сейсмическое моделирование,
- наклонно-горизонтальное бурение и
- многостадийный гидроразрыв пласта с применением пропантов.

ГИДРОРАЗРЫВ ПЛАСТА



ГИДРОРАЗРЫВ ПЛАСТА



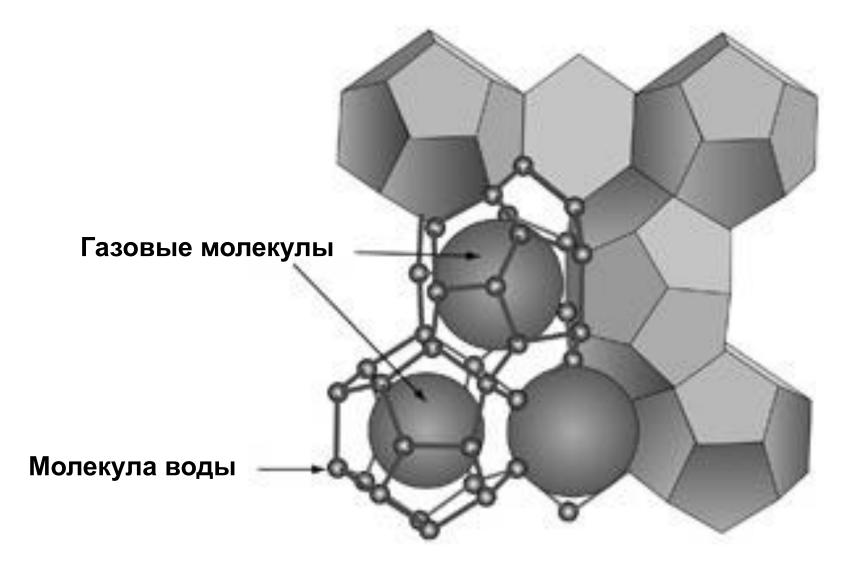
ПРОБЛЕМЫ СЛАНЦЕВОЙ ДОБЫЧИ

- Технология гидроразрыва пласта требует крупных запасов воды, песка и химикатов вблизи месторождений скапливаются значительные объемы отработанной загрязненной воды.
- Сланцевые скважины имеют гораздо меньший срок эксплуатации, чем традиционные скважины.
- Значительное загрязнение грунтовых вод химикатами для гидроразрыва.
- Значительные потери метана усиление парникового эффекта.
- Добыча сланцевых углеводородов рентабельна только при наличии спроса и высоких цен.

ПРОБЛЕМЫ СЛАНЦЕВОЙ ДОБЫЧИ

- Сланцевая нефть очень нестабильна, относится к сверхлегким сортам, легко пузырится, высоко пожаровзрывоопасна.
- Недооценка данного свойства сланцевой нефти уже привела к ряду серьезных аварий при ее транспортировке.

Газовые гидраты (клатратные соединения)



ГАЗОГИДРАТНЫЕ МЕСТОРОЖДЕНИЯ



Газовые гидраты (клатратные соединения)



