
Проблемы и перспективы повышения эффективности разработки нефтяных месторождений

С.А. Жданов

(ВНИИнефть имени акад. А.П.Крылова)

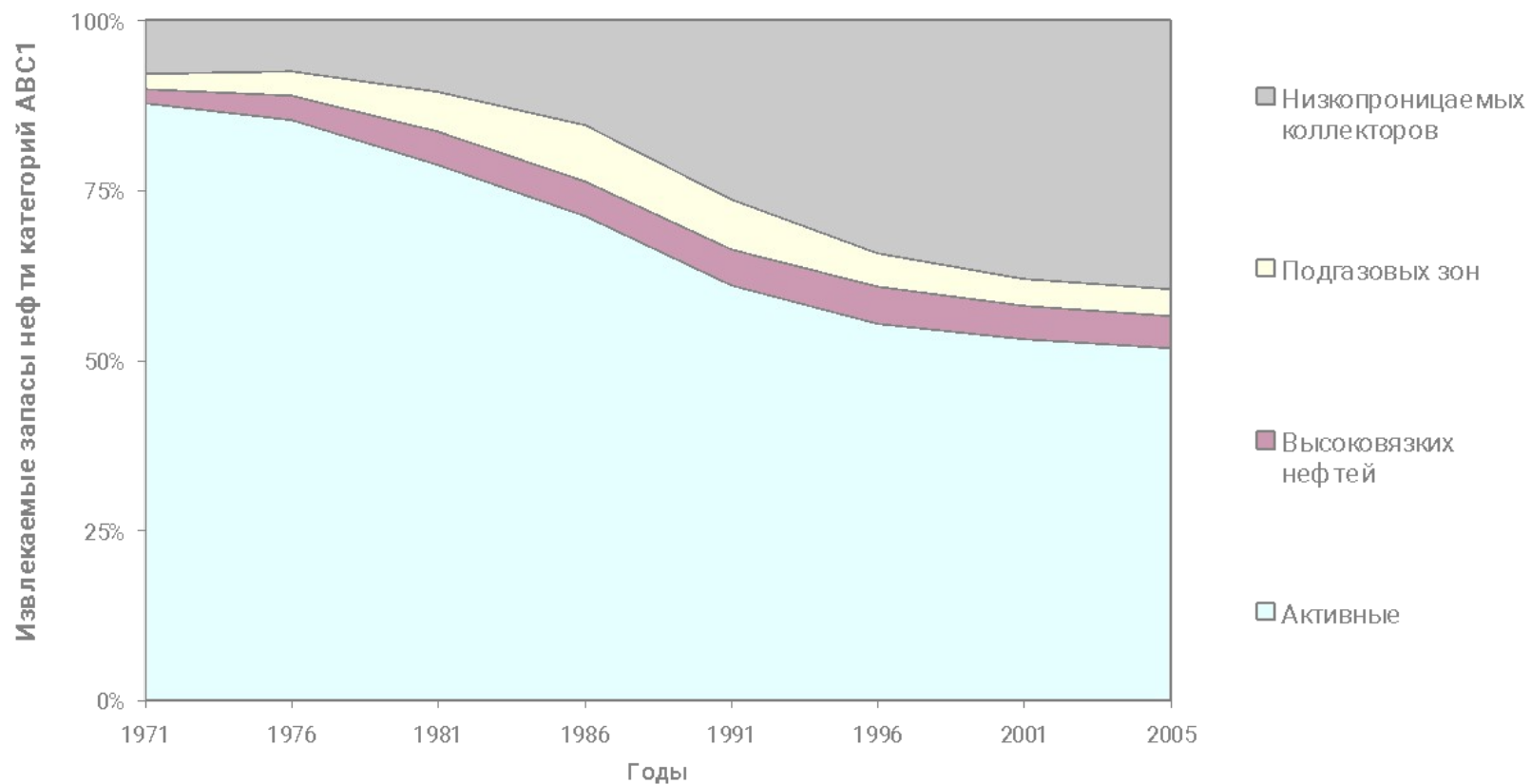
Внешне оптимистичные тенденции в разработке нефтяных месторождений в последние годы

- **увеличение объемов добычи нефти;**
- **увеличение экспорта нефти.**
- **снижение обводнённости добываемой продукции на некоторых месторождениях;**
- **снижение себестоимости добычи нефти на некоторых месторождениях;**

Проблемные тенденции в разработке нефтяных месторождений

- **Снижение объёмов прироста запасов нефти;**
- **Ухудшение качества запасов нефти;**
- **Снижение объёмов применения МУН;**
- **Снижение проектного коэффициента нефтеотдачи;**
- **Выборочная разработка наиболее продуктивных зон месторождений;**
 - **- Не полное выполнение проектных (лицензионных) решений;**
 - **- Большой фонд простаивающих скважин;**
- **Не полная законодательная регламентация всех этапов разработки нефтяных месторождений**

Динамика структуры разведанных извлекаемых запасов нефти разрабатываемых месторождений



МЕТОДЫ ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ РАЗРАБОТКИ И УВЕЛИЧЕНИЯ НЕФТЕОТДАЧИ ПЛАСТОВ

Третичные методы извлечения нефти

1.1. Тепловые методы

- паротепловое воздействие на пласт
- внутрислоевого горение
- вытеснение нефти горячей водой
- пароциклические обработки скважин

1.2. Газовые методы

- воздействие на пласт углеводородным газом
- воздействие на пласт двуокисью углерода
- воздействие на пласт азотом
- воздействие на пласт дымовыми газами

1.3. Химические методы

- вытеснение нефти растворами ПАВ
- вытеснение нефти растворами полимеров
и другими загущающими агентами
- вытеснение нефти пенными системами
- нефти вытеснение щелочными растворами
- вытеснение нефти кислотами
- вытеснение нефти композициями химических реагентов

1.4. Микробиологические методы

МЕТОДЫ ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ РАЗРАБОТКИ И УВЕЛИЧЕНИЯ НЕФТЕОТДАЧИ ПЛАСТОВ

Гидродинамические методы воздействия на пласты

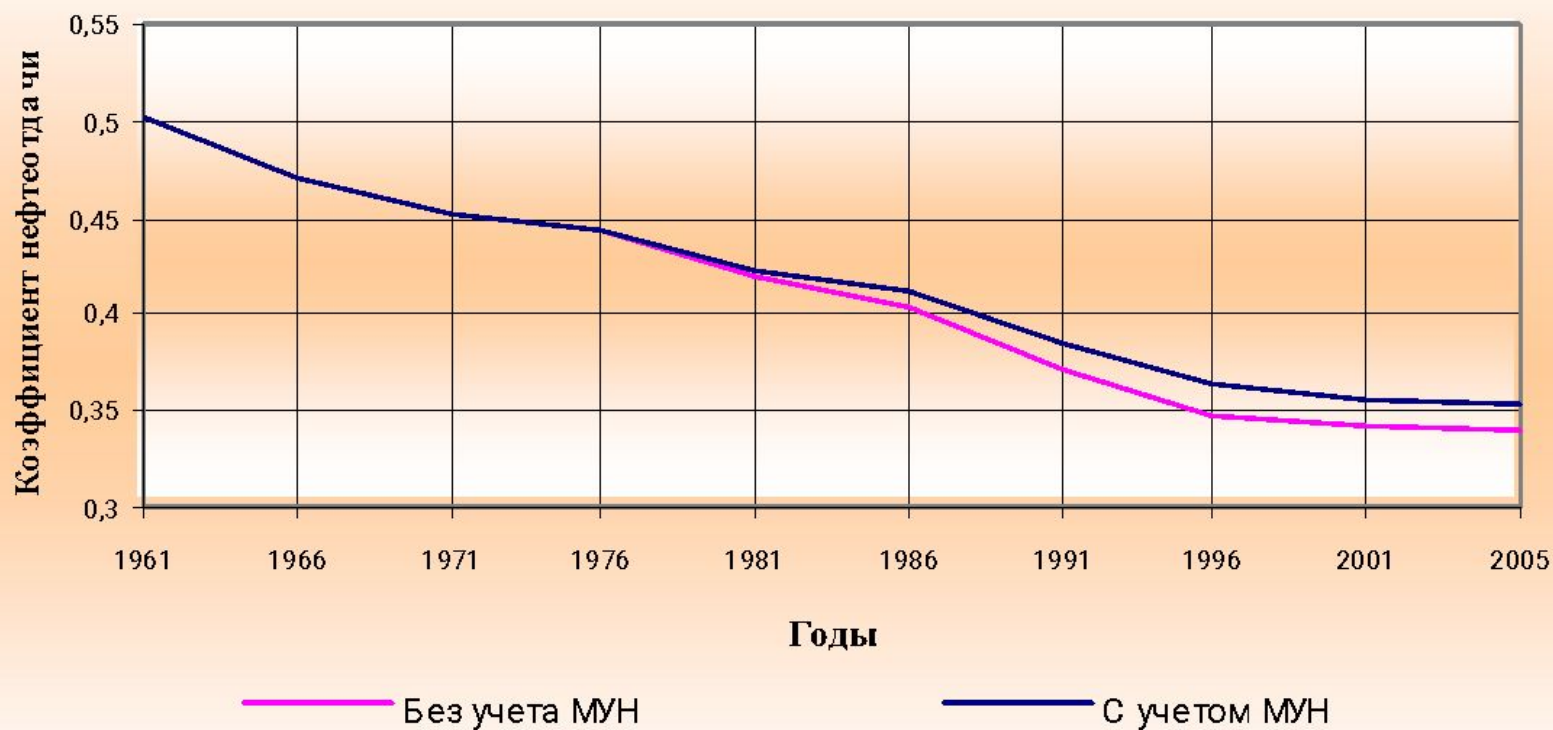
- гидроразрыв пласта
- горизонтальные скважины
- боковые стволы
- циклическое воздействие
- барьерное заводнение на газонефтяных залежах
- системное воздействие на пласт

Обработки призабойных зон скважин

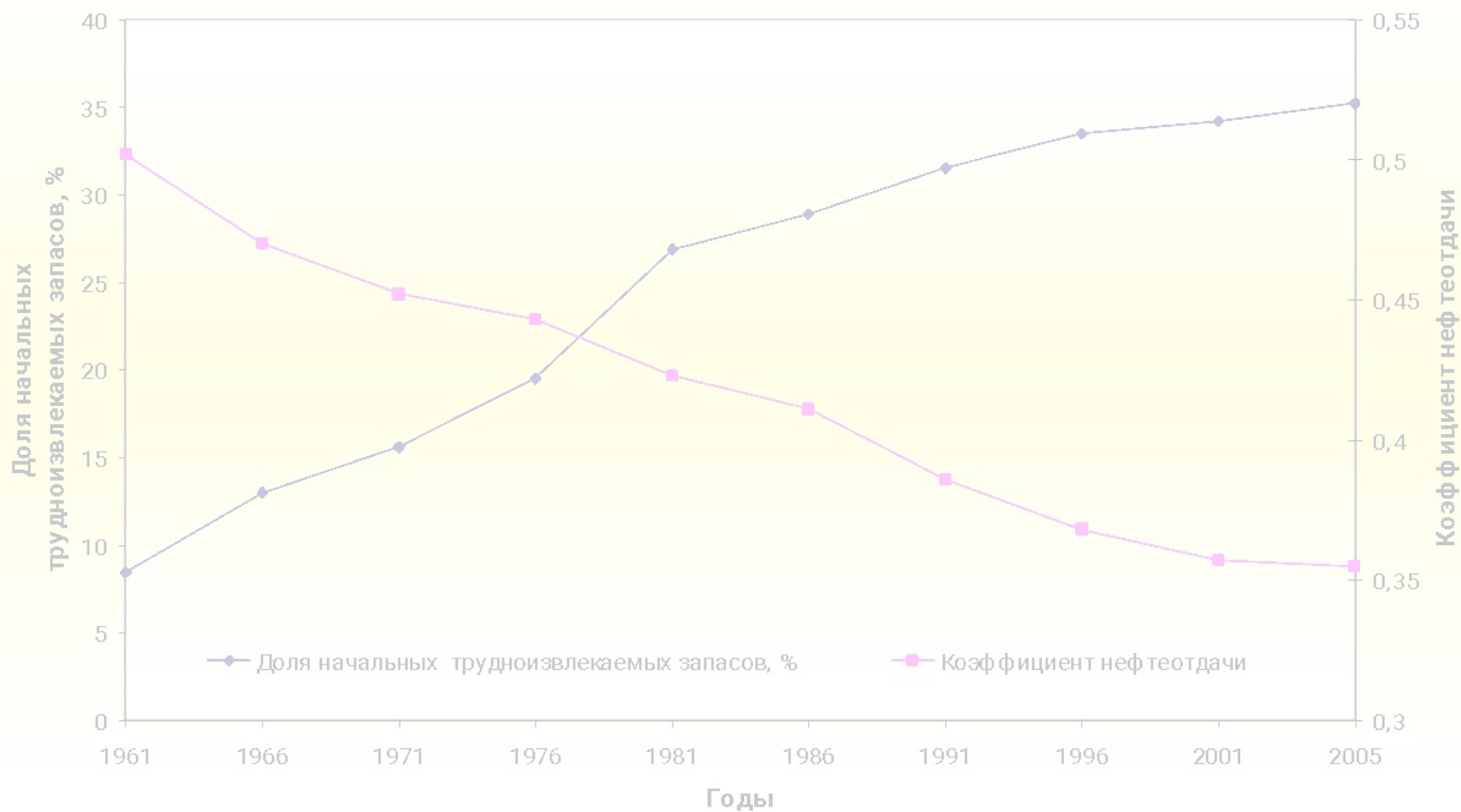
- ОПЗ химическими реагентами
- ОПЗ физическими методами (акустические, вибрационные, взрывные, создание дополнительной депрессии и т.п.)
- микробиологические методы
- перфорационные методы
- изоляция пластовых вод в ДС
- выравнивание профиля приемистости в НС

№	Методы	Тенденции
1.	Вытеснение нефти паром.	<i>Не обоснованное снижение параметров теплоносителей объёма оторочки.</i>
2.	Закачка горячей воды.	<i>Не обоснованное снижение параметров теплоносителей объёма оторочки.</i>
3.	Внутрипластовое горение.	Работы не ведутся
4.	Закачка углеводородного газа.	Работы не ведутся
5.	Закачка двуокиси углерода.	Работы не ведутся
6.	Водорастворимые ПАВ.	<i>Обработка призабойных зон скважин</i>
7.	Полимерное заводнение.	<i>Обработка призабойных зон скважин</i>
8.	Серная кислота.	Работы не ведутся
9.	Мицеллярные растворы.	Работы не ведутся

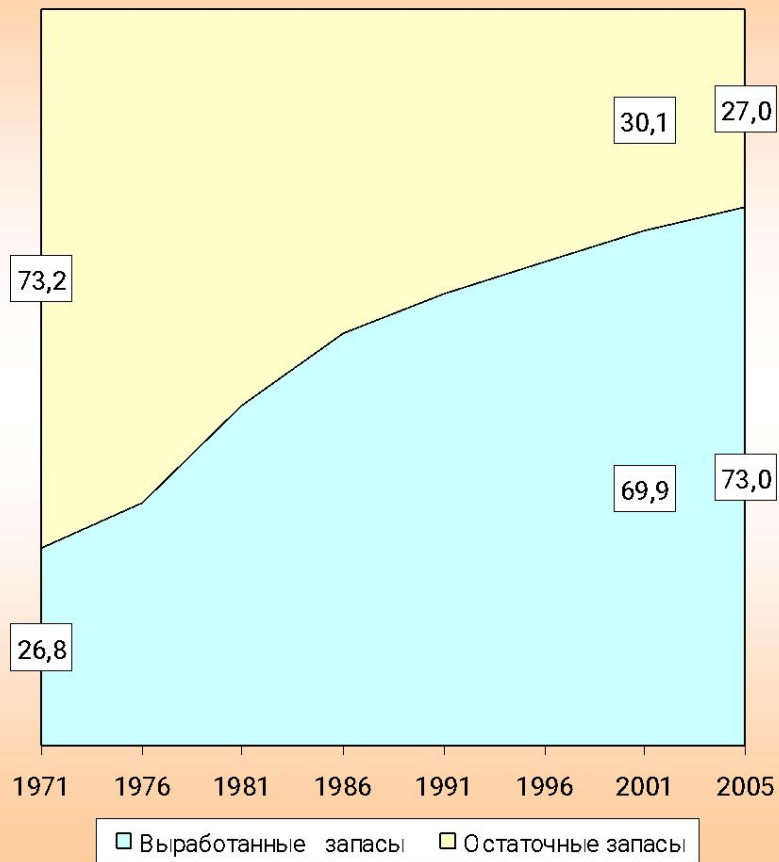
Изменение среднего проектного коэффициента нефтотдачи пластов месторождений России



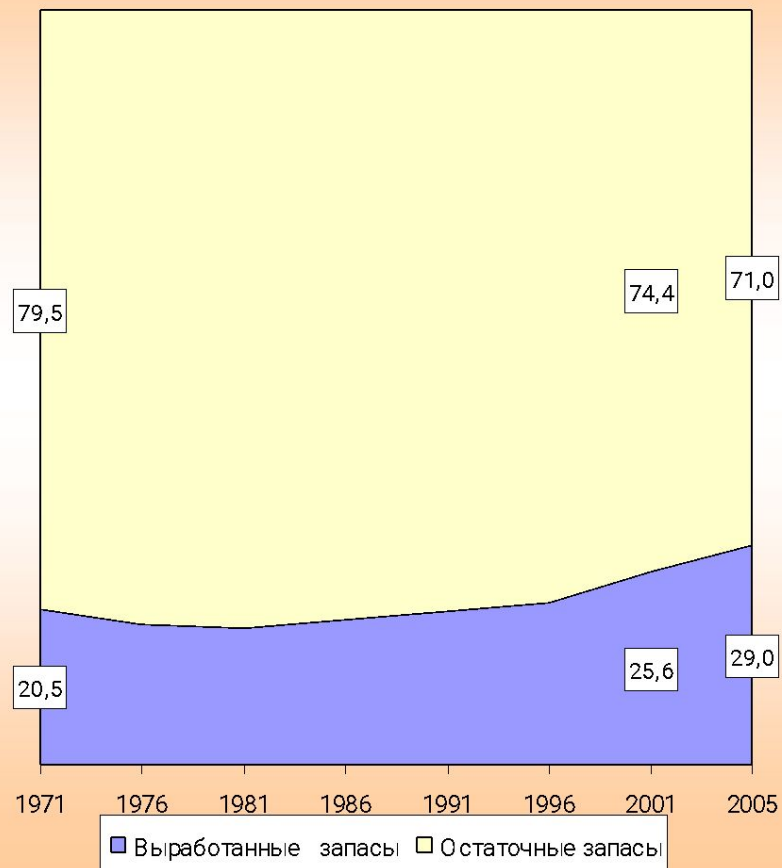
Динамика трудноизвлекаемых запасов и неф теотдачи месторождений России



Активные запасы



Трудноизвлекаемые запасы



Наиболее часто встречаемые нарушения проектных систем разработки.

- *совмещение двух и более объектов разработки;*
- *уменьшение числа пробуренных скважин;*
- *изменение порядка ввода и вывода скважин из эксплуатации;*
- *бездействующий фонд скважин;*
- *соотношение числа нагнетательных и добывающих скважин;*
- *изменение режима работы скважины.*
- *не выполнение мероприятий по методам воздействия на пласт и призабойную зону (агент нагнетания, объемы закачки, сроки проведения);*

США

- Средний дебит скважин – 1,5 т/сут
- Эксплуатационный фонд скважин – 650000
- 75 % фонда скважин – малодебитные (менее 1,4 т/сут).
- Средний дебит – 0,3 т/сут.
- Средняя обводненность более 90 %.

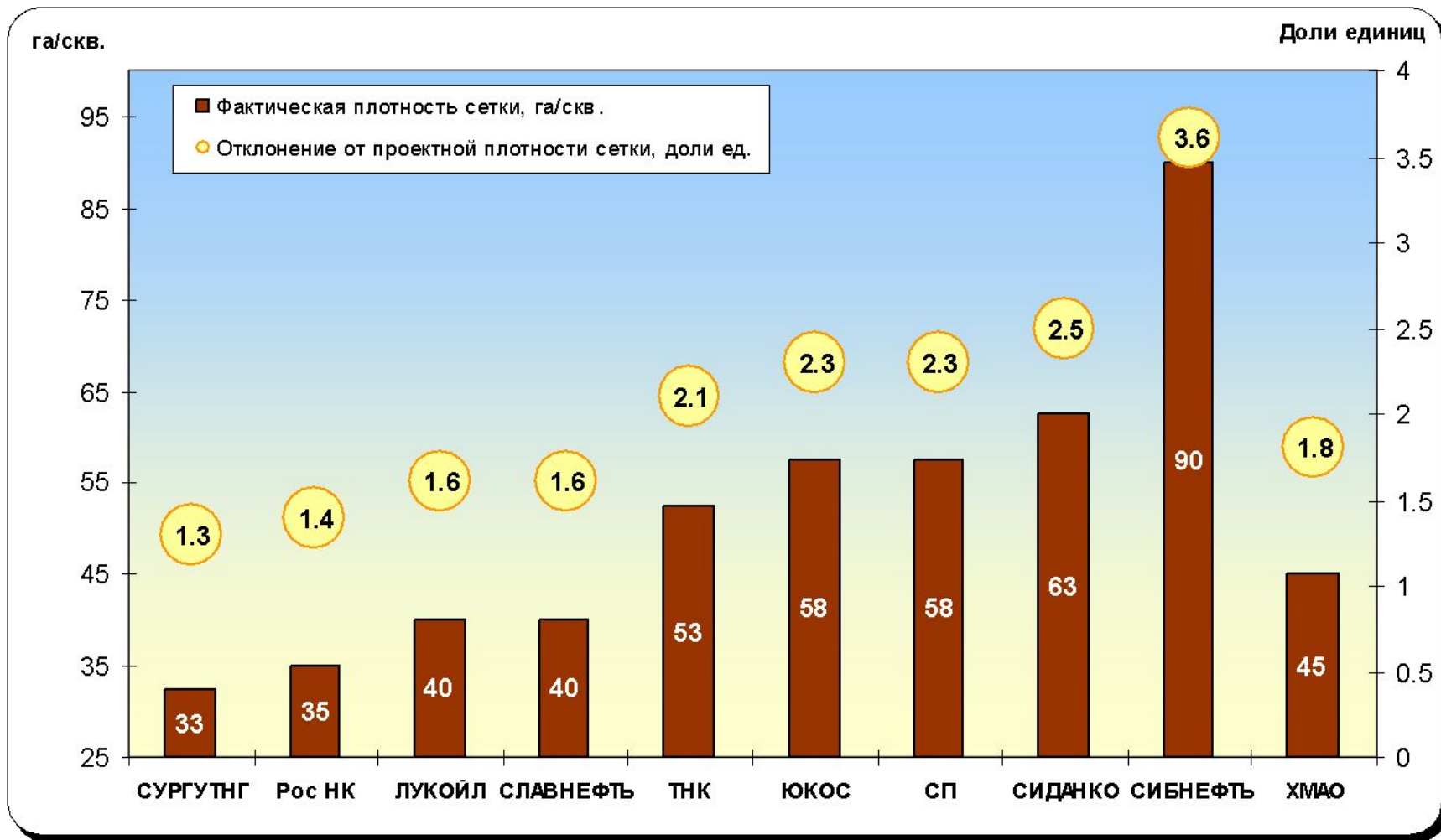
Россия

- Средний дебит скважин – 10 т/сут.
- Эксплуатационный фонд скважин – 155671
- Фонд добывающих скважин – 118868
- Неработающий фонд скважин – 36803
- Средний дебит новых скважин – 41,4 т/сут (2001 т – 23,6 т/сут)
- Средняя обводненность – 86 %

Динамика выполнения проектных решений по Ханты-Мансийскому автономному округу

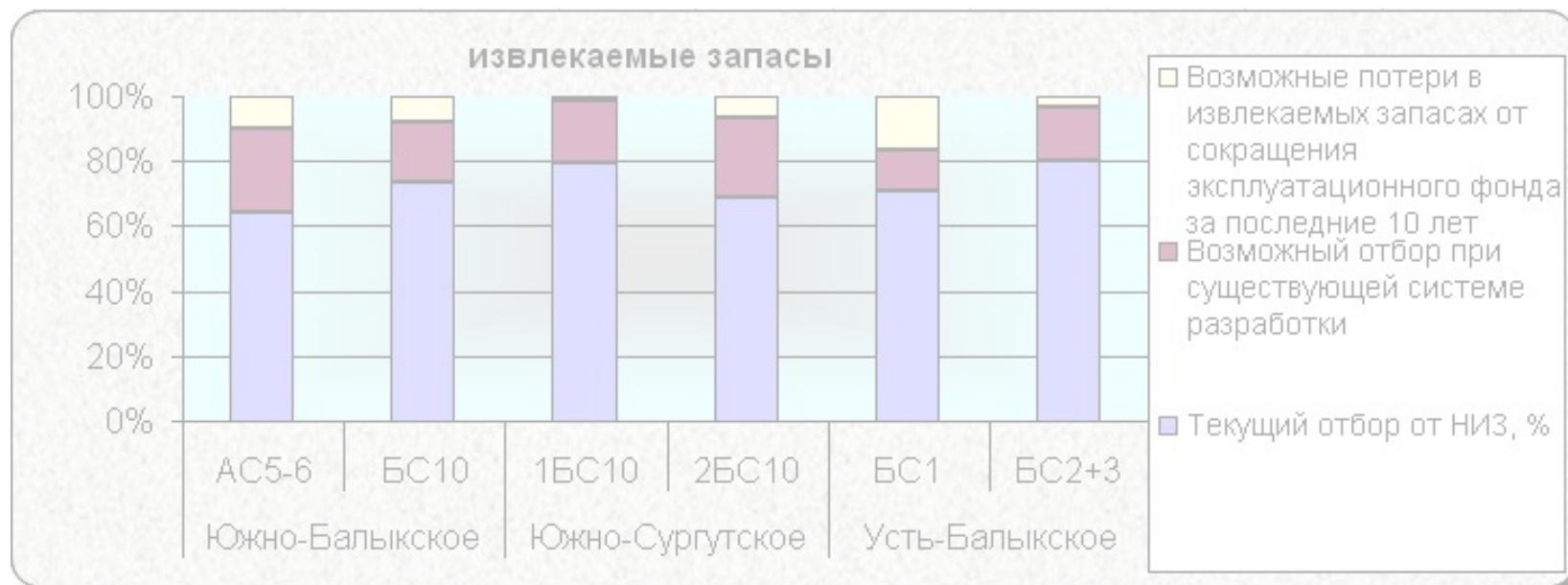


Выполнение в 2002 г. проектных решений по плотности сетки скважин недропользователями округа



Оценка извлекаемых запасов нефти при сокращении фонда скважин

(Толстолыткин И.П., Сутормин С.Е. и др.)



Основные направления повышения эффективности разработки нефтяных месторождений и обеспечения стабильной добычи нефти

- Увеличение инвестиций в геолого-разведочные работы.
- Промышленное применение методов увеличения нефтеотдачи пластов. Создание Федеральной программы.
- Развитие фундаментальных и прикладных исследований по созданию технологий разработки трудноизвлекаемых запасов.
- Действительный контроль за выполнением лицензионных соглашений и проектных документов.
- Мониторинг разработки нефтяных месторождений.
- Законодательная регламентация всех этапов разработки нефтяного месторождения.

Спасибо за внимание.
