



БАШНЕФТЬ



Перспективы развития нефтеперерабатывающего комплекса ОАО АНК «Башнефть»

Международный Форум «Большая химия»
г. Уфа, 27 мая 2011 года

Вадим Николайчук
Генеральный директор ОАО
«Уфанефтехим»



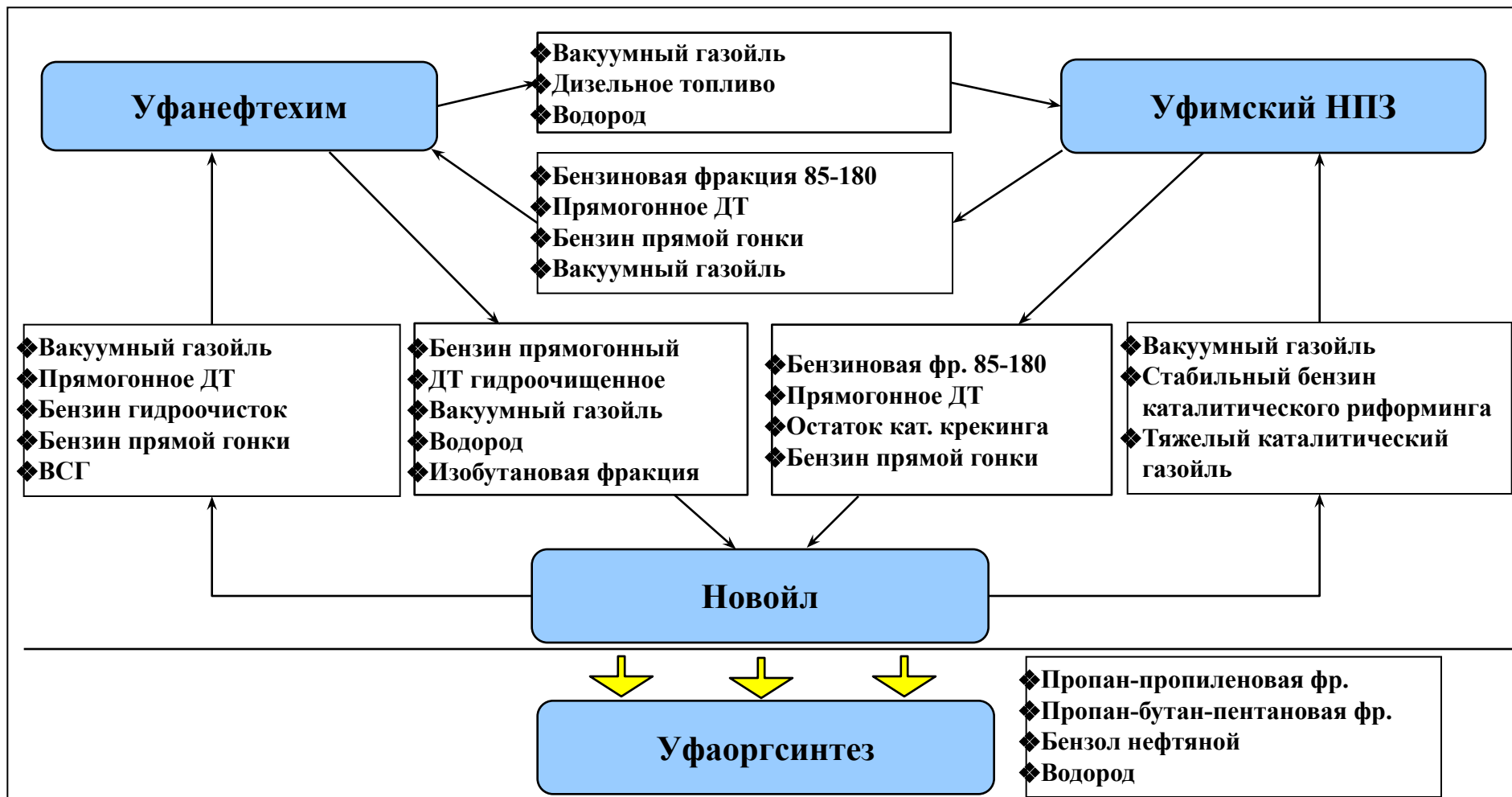
1. Комплекс нефтепереработки и нефтехимии ОАО АНК «Башнефть»
2. Мероприятия выполненные в рамках развития уфимских НПЗ ОАО АНК «Башнефть»
3. Стратегические цели ОАО АНК «Башнефть» в области нефтепереработки
4. Выводы

1.1 Комплекс нефтепереработки и нефтехимии ОАО АНК «Башнефть»



Нефтепереработка и нефтехимия АНК «Башнефть» – единый комплекс с одними из лучших технических характеристик в отрасли

1.2 Принципиальная схема межзаводской кооперации

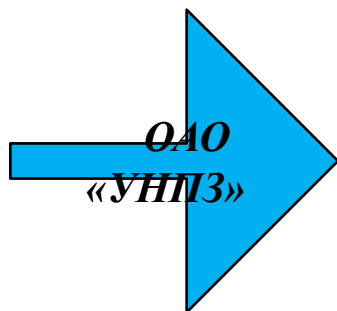


Тесная кооперация позволяет подбирать оптимальную схему переработки с максимальной экономической выгодой

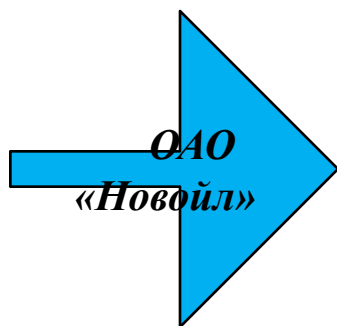
2.1 Мероприятия выполненные в рамках развития уфимских НПЗ ОАО АНК «Башнефть»



В рамках стратегического развития на нефтеперерабатывающих предприятиях ОАО АНК «Башнефть» начиная с 2009 года был внедрен ряд мероприятий:



Модернизирована установка Г-43-107 по гидроочистке вакуумного газойля с монтажом новых реакторов и увеличением производительности



На блоке гидроочистки дизтоплива Жекса проведена замена каталитической системы с монтажом дополнительного реактора с целью выработки дизтоплив стандарта Евро-5

На установке ЛЧ-24-7 была проведена замена реакторов и оборудования на новые, загружен высокоэффективный пакет катализаторов для выработки дизельных топлив стандарта Евро-5



Мероприятия выполненные в рамках развития уфимских НПЗ ОАО АНК «Башнефть»



Введена в эксплуатацию установка производства водорода, что дало возможность вырабатывать больше светлых нефтепродуктов, улучшить их качество и сократить выработку полуфабрикатов, в первую очередь вакуумного газойля

Проведена реконструкция установки гидроочистки Л-24-7, что дало возможность в полном объеме вырабатывать на установке топливо соответствующее стандарту Евро-5

Завершено строительство и пущена в эксплуатацию установка грануляции элементарной серы

Завершено строительство установки замедленного коксования, что позволило увеличить глубину переработки на предприятии до уровня лучших мировых показателей

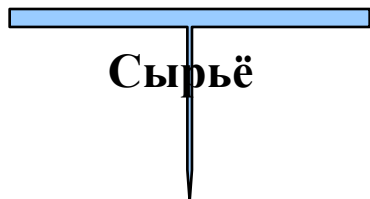
ОАО
«Уфанефтехим»

Размер инвестиций по блоку нефтепереработки за 2009-2010 годы на выполнение мероприятий составил 12 млрд.руб.

2.2 Установка замедленного коксования на ОАО «Уфанефтехим»



Номинальная мощность установки - 1200 тыс. тонн в год по первичному сырью.



Остаток Висбрекинга
Гудрон
Асфальт
Заводские сухие газы
(на блок очистки)



Электродный кокс
Стабильный бензин
Легкий газойль
Тяжелый газойль
Бутан-бутиленовая фракция
Сжиженный газ
депропанзации
Сероводородсодержащий газ
Очищенный топливный газ



По глубине переработки ОАО «Уфанефтехим» вышло на уровень лучших мировых показателей и занимает лидирующую позицию в Российской Федерации

3. Стратегические цели ОАО АНК «Башнефть» в области нефтепереработки



- Увеличение глубины переработки нефти и выхода светлых нефтепродуктов
- Повышение качества выпускаемой продукции
- Повышение эффективности производства и снижение себестоимости переработки

Стратегические цели по ключевым показателям*

| Параметр | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 |
|--|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|
| Глубина переработки, % | 87,1 | 87,0 | 87,0 | 87,1 | 94,6 | 94,7 |
| Возможность производства топлив, соответствующих стандарту Евро-4, % | <i>Б-75 %, ДТ-100%</i> | <i>Б-100%, ДТ-100%</i> | <i>Б-100%, ДТ-100%</i> | <i>Б-100%, ДТ-100%</i> | <i>Б-100%, ДТ-100%</i> | <i>Б-100%, ДТ-100%</i> |
| Возможность производства топлив, соответствующих стандарту Евро-5, % | <i>Б-25 %, ДТ-100%</i> | <i>Б-80%, ДТ-100%</i> | <i>Б-100%, ДТ-100%</i> | <i>Б-100%, ДТ-100%</i> | <i>Б-100%, ДТ-100%</i> | <i>Б-100%, ДТ-100%</i> |
| Выход светлых, % | 61,9 | 60,8 | 65,4 | 64,2 | 67,6 | 73,0 |

* - при существующей системе налогообложения отрасли

3.1 План мероприятий по увеличению глубины переработки нефти и выхода светлых нефтепродуктов

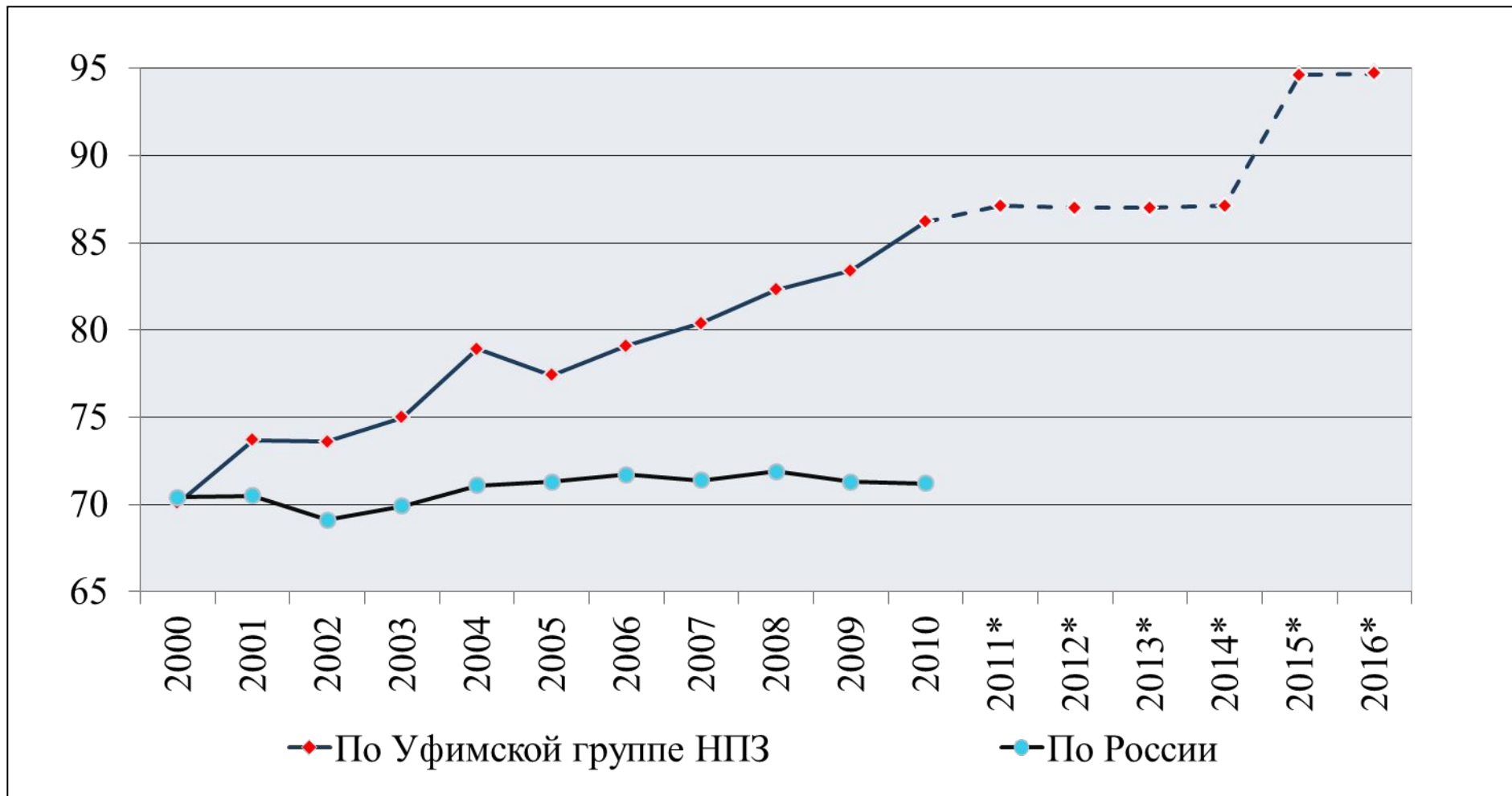


| Мероприятие | Срок |
|---|----------------|
| Увеличение производительности установки замедленного коксования на ОАО «Уфанефтехим» до 1,6 млн тонн в год | 2012 |
| Ввод новой установки гидрокрекинга вакуумного газойля мощностью 2 млн тонн в год на ОАО «Новыйл» | 2015-16 |
| Ввод новой установки замедленного коксования мощностью 1,6 млн тонн в год на ОАО «УНПЗ» | 2015 |

Необходимый объем инвестиций - 19 млрд рублей до 2015 года
Результат к 2016 году - увеличение глубины переработки сырья до 94,7%,
увеличение доли светлых нефтепродуктов – до 73%



Сравнение средней глубины переработки нефти уфимских НПЗ ОАО АНК «Башнефть» и НПЗ России, %



* - прогноз

3.2. План мероприятий по повышению качества выпускаемого топлива



| Мероприятие | Срок |
|---|-----------|
| Внедрение схем разделения бензина каталитического крекинга и гидроочистки его тяжелой части на ОАО «Уфанефтехим» | 2011 |
| Строительство установки сернокислотного алкилирования и установки регенерации отработанной серной кислоты на ОАО «Новойл» | 2011-2012 |
| Строительство установки по производству водорода мощностью 150 тыс. тонн в год на ОАО «Новойл» | 2012 |
| Строительство установки гидроочистки бензина каталитического крекинга на ОАО «УНПЗ» | 2012 |

Необходимый объем инвестиций – 9,7 млрд рублей до 2013 года
Результат – 100% автомобильных бензинов и дизельного топлива будут соответствовать требованиям Технического регламента в установленные сроки

3.3 План мероприятий по повышению эффективности производства - снижение себестоимости и расхода топлива



| Мероприятие | Срок |
|---|--|
| Снижение удельных энергозатрат, в том числе расхода топлива на переработку сырья | Постоянно согласно утвержденным по НПЗ программам |
| Мероприятия по совершенствованию системы учета нефти и нефтепродуктов | 2012 |
| Проведение энергоаудита и выполнение мероприятий по его результатам | 2013 |

**Необходимый объем инвестиций на мероприятия по повышению эффективности:
6,44 млрд рублей до 2013 года**



Выполнение намеченной стратегии в области нефтепереработки позволит к 2016 году:

- увеличить глубину переработки нефти до 94,7%
- увеличить выход светлых нефтепродуктов до 73% (при доле башкирской нефти в сырье 49%)
- обеспечить своевременный переход на выпуск экологически чистых моторных топлив с качеством лучшим чем по техническому регламенту, тем самым пользуясь льготами по акцизам, что позволит сохранить рыночные позиции
- производить конкурентоспособную продукцию с высокой добавленной стоимостью
- осуществить снижение операционных затрат, что позволит по эффективности выйти на уровень лучших предприятий отрасли



Спасибо за внимание!