

**Стратегия развития ОАО «НК «Роснефть»  
в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке**



**А.А.Сапронов  
Вице-президент  
ОАО «НК  
«Роснефть»**

**Второй Дальневосточный международный экономический форум  
Хабаровск, 18 сентября 2007 г.**

Нефть, млрд.т      Газ, трлн.м<sup>3</sup>

## Восточная Сибирь

Запасы ABC <sub>1</sub> +C <sub>2</sub>	1,3	5,0
Ресурсы C <sub>3</sub> +D	11,4	37,4

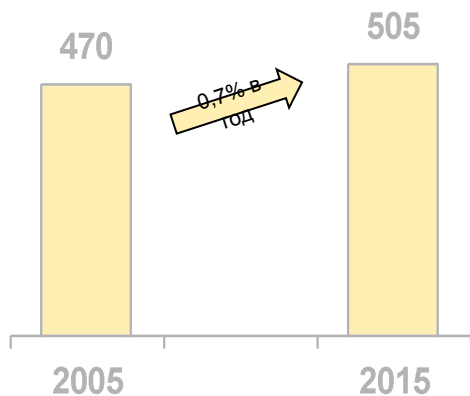
## Дальний Восток

Запасы ABC <sub>1</sub> +C <sub>2</sub>	0,4	0,9
Ресурсы C <sub>3</sub> +D	2,3	8,1

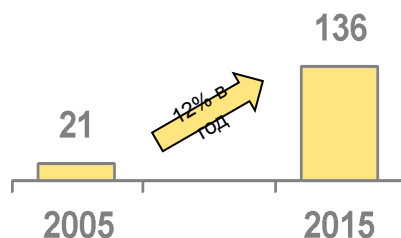
## ВСЕГО

Запасы ABC <sub>1</sub> +C <sub>2</sub>	1,7	5,9
Ресурсы C <sub>3</sub> +D	13,7	45,5

Добыча нефти в России,  
млн.т/год



Добыча нефти в  
Восточной Сибири  
и на Дальнем  
Востоке, млн.т/год



## Цель:

формирование перспективных регионов роста добычи нефти ОАО «НК «Роснефть»

## Целевые показатели к 2020 году:

- Лидерство по доказанным запасам в регионе
- Обеспечение кратности запасов не менее 20 лет
- Минимальная стоимость подготовки запасов и восполнения ресурсной базы
- Максимальный доход на каждую добытую тонну сырья

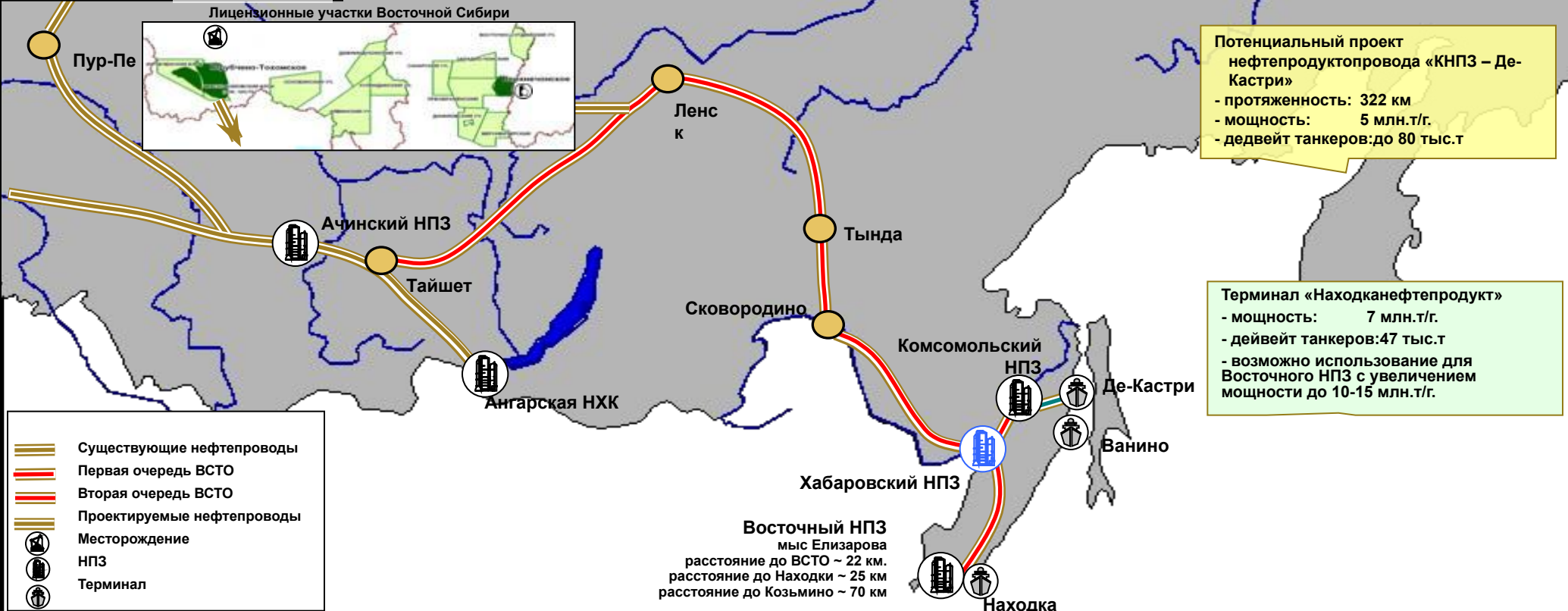


# Комплексный подход НК «Роснефть» к освоению ресурсов Восточной Сибири и Дальнего Востока



Ванкорская группа месторождений

- 2009-2011гг. – продление ВСТО до Козьмино, возможное подключение Комсомольского НПЗ (5-6 млн.т/г.)
- Создание высокоэффективных центров переработки и нефтехимии с совершенной логистикой, в т.ч.:
  - завершение реконструкции Комсомольского НПЗ в 2010 г. с увеличением глубины переработки до 95% и созданием комплекса нефтехимии
  - строительство продуктопровода КНПЗ–Де-Кастри мощностью до 5 млн.т/г.
  - строительство первой очереди Восточного НПЗ мощностью 10 млн.т/год к 2012г. Увеличение мощности терминала в Находке для приема продукции Восточного НПЗ.
  - перспективы увеличения переработки на АНХК с 9 до 13 млн.т/г. Реконструкция и расширение Ангарского завода полимеров. Переработка попутного нефтяного газа месторождений Восточной Сибири.
  - Перспективы увеличения мощностей Ачинского НПЗ с 6 до 8 млн.т/г.



**Потенциальный проект нефтепродуктопровода «КНПЗ – Де-Кастри»**  
 - протяженность: 322 км  
 - мощность: 5 млн.т/г.  
 - дедейт танкеров: до 80 тыс.т

**Терминал «Находканефтепродукт»**  
 - мощность: 7 млн.т/г.  
 - дейвейт танкеров: 47 тыс.т  
 - возможно использование для Восточного НПЗ с увеличением мощности до 10-15 млн.т/г.

Существующие нефтепроводы  
 Первая очередь ВСТО  
 Вторая очередь ВСТО  
 Проектируемые нефтепроводы  
 Месторождение  
 НПЗ  
 Терминал

**Восточный НПЗ**  
 мыс Елизарова  
 расстояние до ВСТО ~ 22 км.  
 расстояние до Находки ~ 25 км  
 расстояние до Козьмино ~ 70 км

# Ванкорский проект «НК «Роснефть»



**Ванкорское месторождение:**

Нефть	2007
Запасы (C <sub>1</sub> +C <sub>2</sub> ), млн.т	490

- Начало добычи – сентябрь 2008 года
- Прогноз накопленной добычи нефти на Ванкорском месторождении – 450 млн.т
- Инвестировано на 1.07.07 - 46,2 млрд.руб.

В 2006 году фонд недр Ванкорского проекта увеличился до 16 участков и составил:

- 9 участков на территории Красноярского края и
- 7 участков на территории Таймырского (Долгано-Ненецкого) АО



Доразведка 16 лицензионных участков в регионе – значительный потенциал роста запасов и добычи



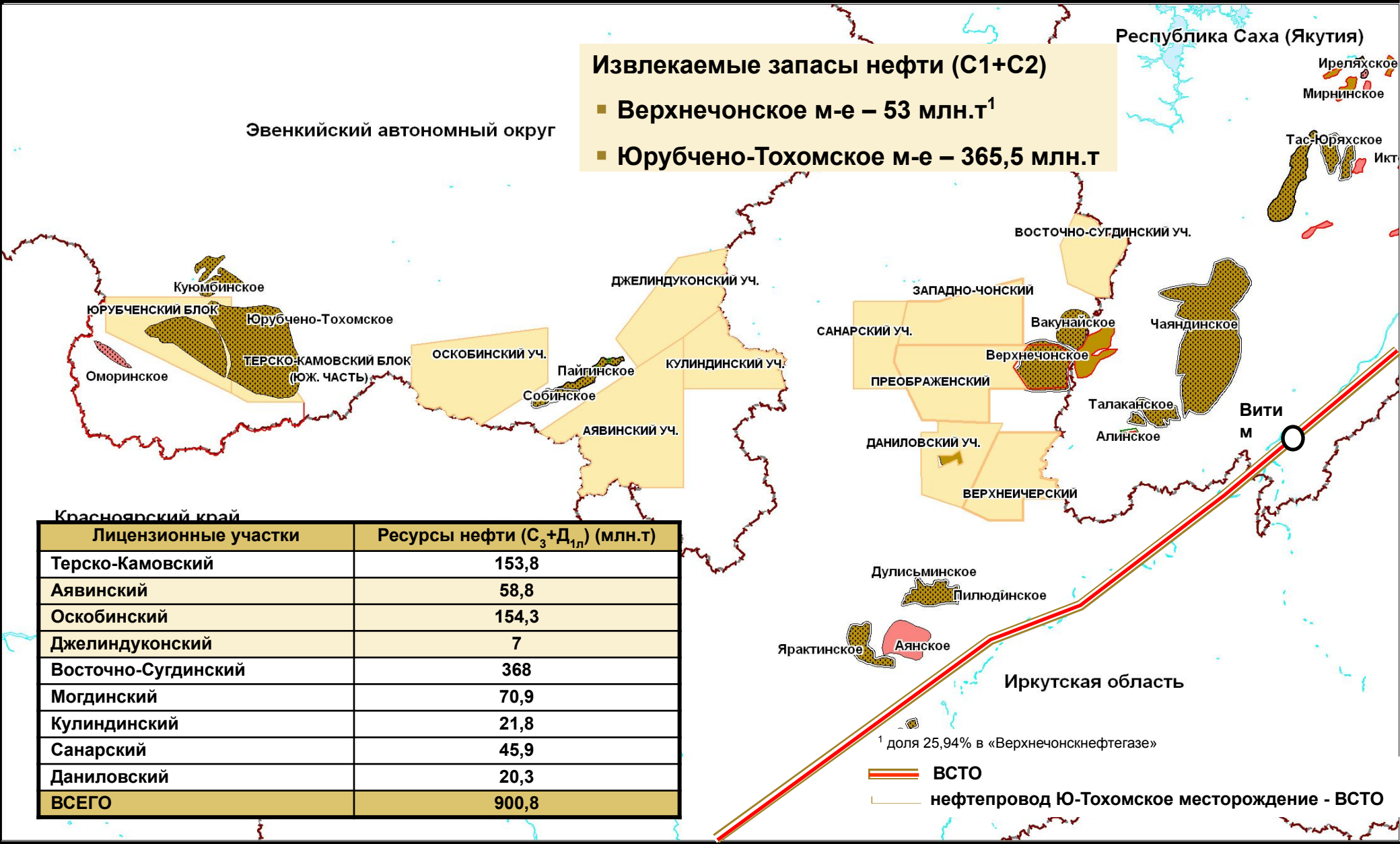
# Верхнечонское и Юрубчено-Тохомское месторождения

## Извлекаемые запасы нефти (C1+C2)

- Верхнечонское м-е – 53 млн.т<sup>1</sup>
- Юрубчено-Тохомское м-е – 365,5 млн.т

Эвенкийский автономный округ

Республика Саха (Якутия)



Красноярский край

Лицензионные участки	Ресурсы нефти (C <sub>3</sub> +D <sub>1л</sub> ) (млн.т)
Терско-Камовский	153,8
Аявинский	58,8
Оскобинский	154,3
Джелиндуконский	7
Восточно-Сугдинский	368
Могдинский	70,9
Кулидинский	21,8
Санарский	45,9
Даниловский	20,3
<b>ВСЕГО</b>	<b>900,8</b>

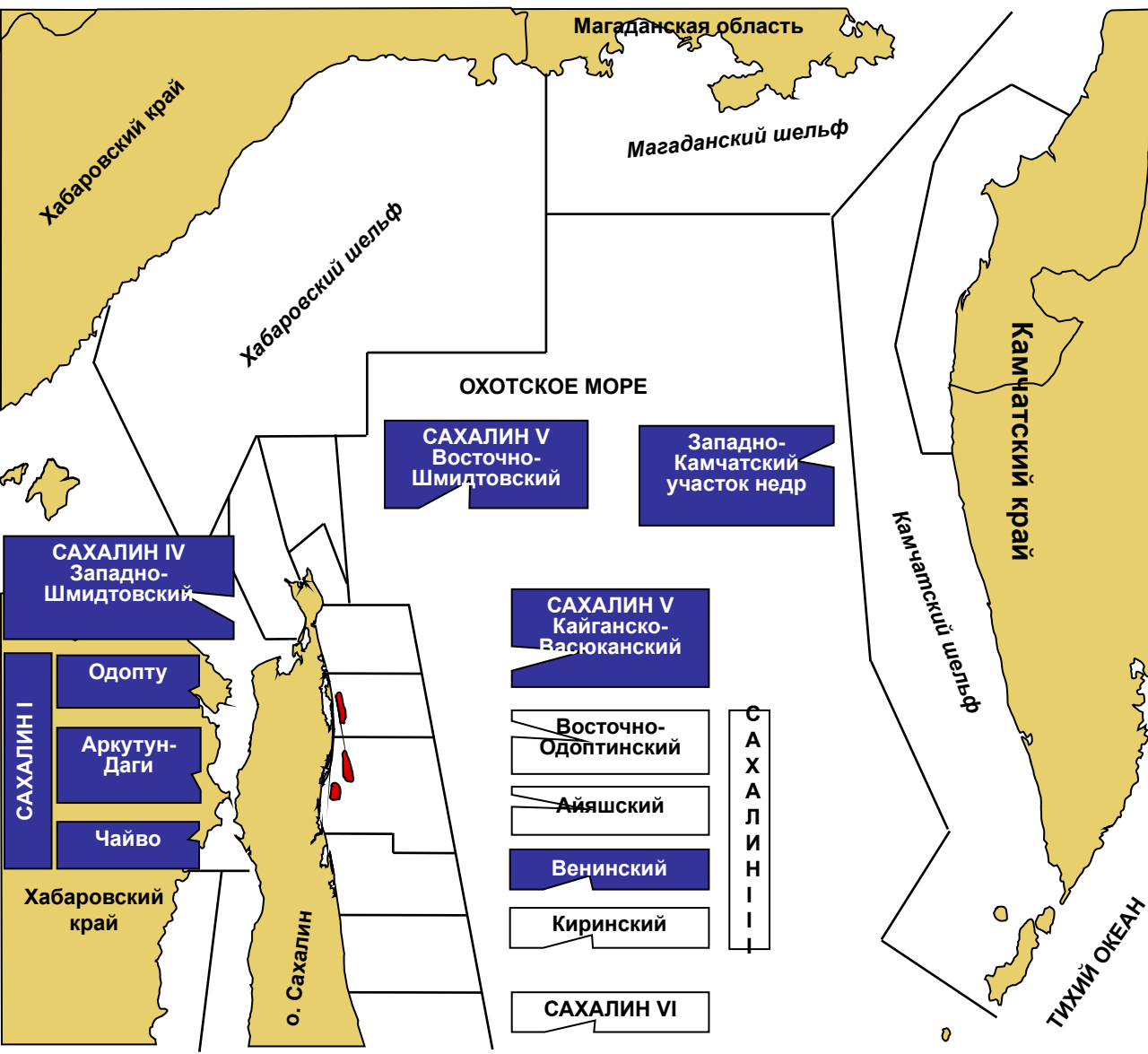
<sup>1</sup> доля 25,94% в «Верхнечонскнефтегазе»

ВСТО  
 нефтепровод Ю-Тохомское месторождение - ВСТО

# Варианты транспортировки нефти Юрубчено-Тохомского месторождения



# Дальневосточные шельфовые проекты



### Сахалин 1

 <b>ExxonMobil</b> 30%	 <b>SODECO</b> 30%
 <b>РОСНЕФТЬ</b> 20%	 <b>ОНГК</b> 20%

Суммарные извлекаемые запасы:  
307 млн.тонн нефти  
485 млрд.м3 газа

### Сахалин 3

 <b>РОСНЕФТЬ</b> 4,9%	 <b>SODECO</b> 25,1%
--	---

Прогнозные извлекаемые ресурсы:  
163 млн.тонн нефти  
313 млрд.м<sup>3</sup> газа

### Сахалин 4, 5

 <b>РОСНЕФТЬ</b> 51%	 <b>bp</b> 49%
---	---

Прогнозные извлекаемые ресурсы:  
1 377 млн.тонн нефти  
879 млрд.м<sup>3</sup> газа

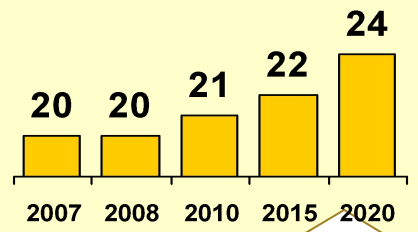
### Шельф Западной Камчатки

 <b>РОСНЕФТЬ</b> 60%	 <b>한국석유공사</b> 40%
---	---

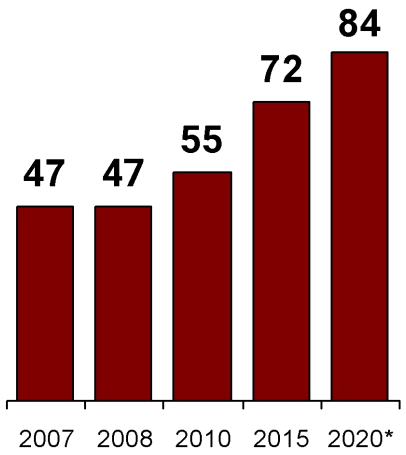
Прогнозные извлекаемые ресурсы:  
1 797 млн.тонн нефти  
2 031 млрд.м<sup>3</sup> газа

# Потенциал развития нефтепереработки, млн.т/год

**Самарская группа**

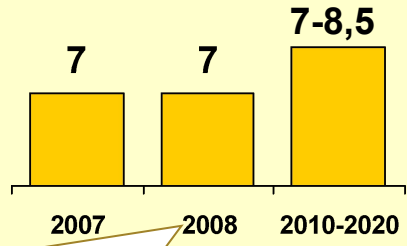


**Роснефть всего**

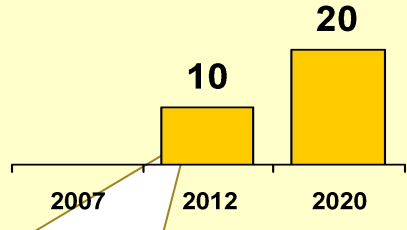


\* - без учета НПЗ в Китае

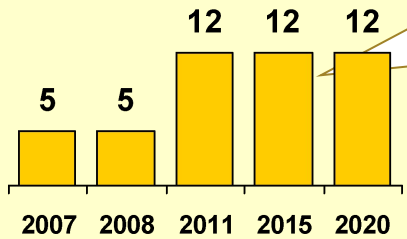
**Комсомольский НПЗ**



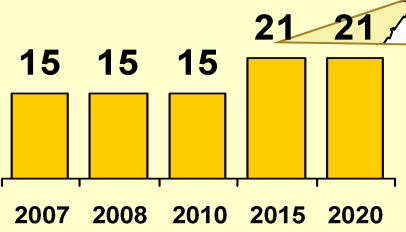
**Потенциальный НПЗ на Дальнем Востоке**



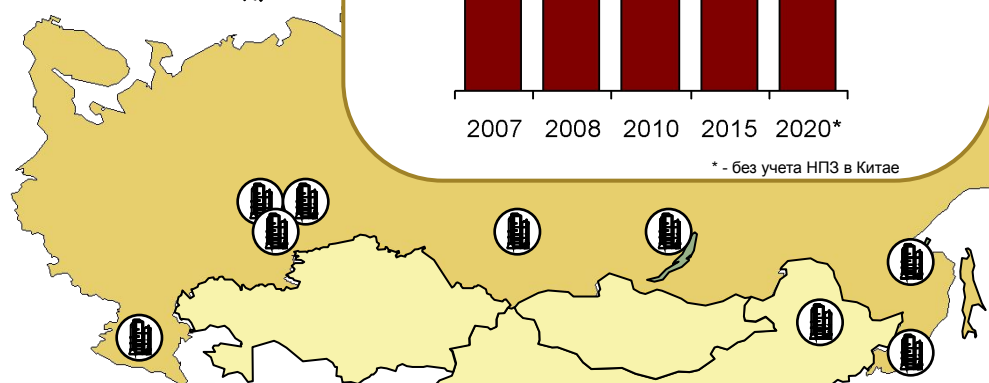
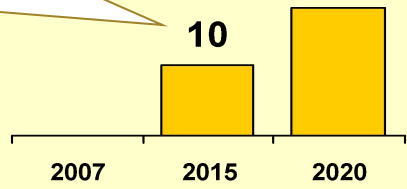
**Туапсинский НПЗ**



**Сибирские НПЗ**







**Потенциальный НПЗ в Китае**





# Территориальные комплексы по переработке нефти и сбыту нефтепродуктов

-  Нефтедобыча
-  Нефтепереработка
-  Морской терминал
-  Трубопровод

**Комплекс «ЗАПАДНАЯ СИБИРЬ»**  
 Объемы переработки: 6 млн.т/г  
 Количество АЗС – 220, терминалов - 30

**Комплекс «ВОСТОК»**  
 Объемы переработки: 16 млн.т/г  
 Количество АЗС – 265, терминалов - 39



**Комплекс «ЮГ»**  
 Туапсинский НПЗ: 5 млн.т/г  
 Количество АЗС – 400, терминалов - 40

**Комплекс «ЦЕНТР»**  
 Самарская группа НПЗ:  
 2007 - 22 млн.т/г

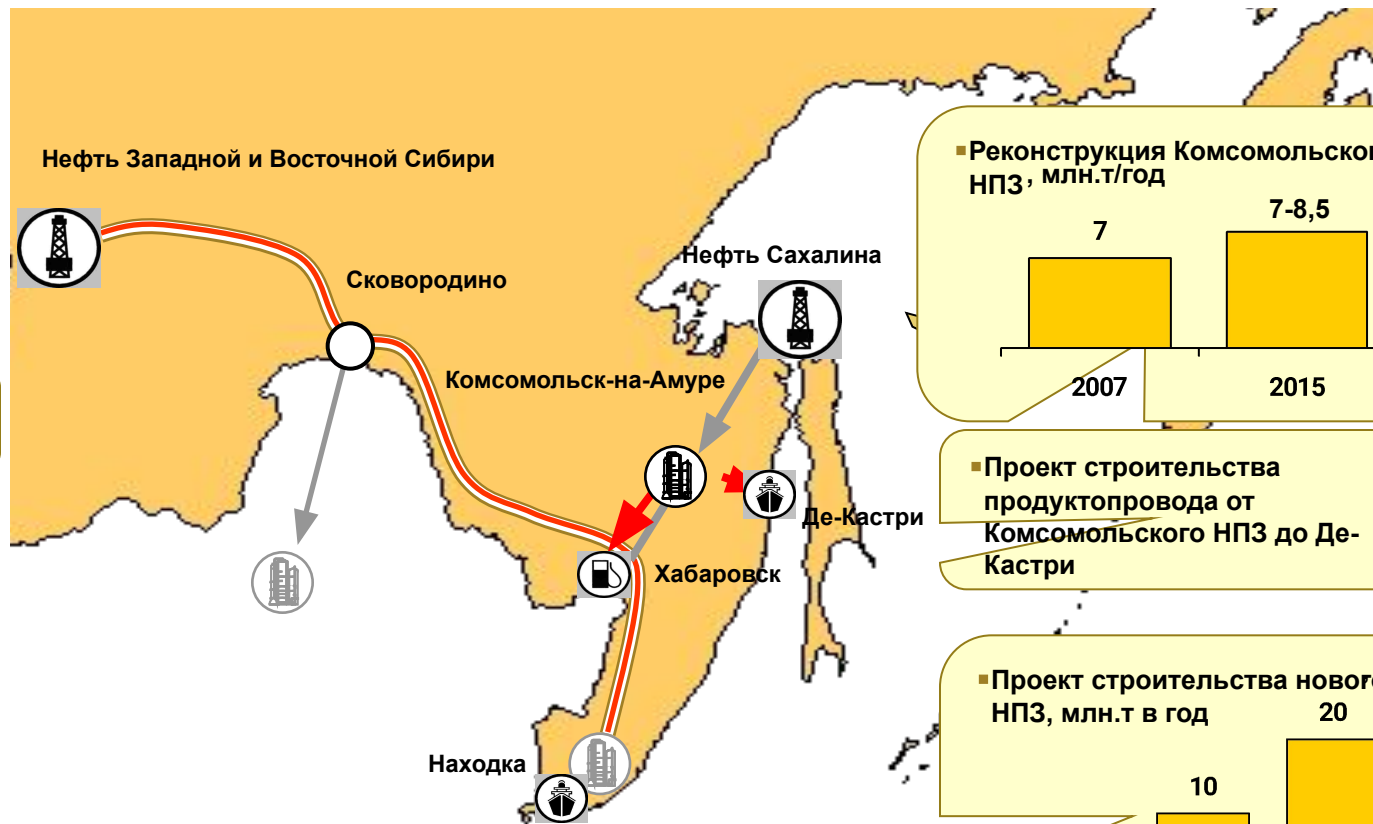
**Ачинский НПЗ**  
 Потенциал наращивания  
 переработки с 6 до 8 млн.т/г

**Восточный НПЗ (проект)**  
 Объем переработки – 20 млн.т/г

**Комсомольский НПЗ**  
 Потенциал наращивания  
 переработки с 7 до 8,5 млн.т/г

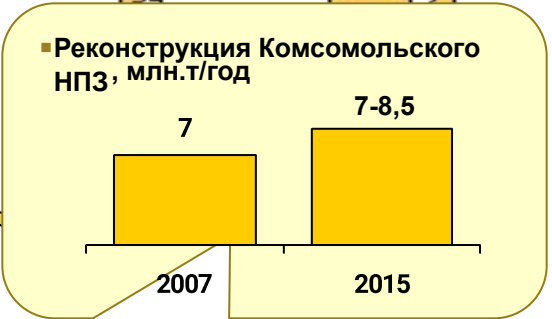
**Ангарская НХК**  
 Потенциал наращивания  
 переработки с 9 до 13 млн.т/г

# Прогнозы развития нефтепереработки НК «Роснефть» на Дальнем Востоке



■ Возможность строительства НПЗ в Китае

■ Расширение сети АЗС на Дальнем Востоке  
 ■ Маркетинг и реализация нефтепродуктов на территории Китая



■ Проект строительства продуктопровода от Комсомольского НПЗ до Де-Кастри



 Добыча   
  НПЗ   
  Проекты руюемый НПЗ   
  Экспортные терминалы   
  Нефтепродукто обеспечение   
  Нефть   
  Нефтепродукты

# Комсомольский НПЗ: график реконструкции



- Увеличение выпуска светлых нефтепродуктов
- Соответствие экологическими стандартами развитых стран АТР

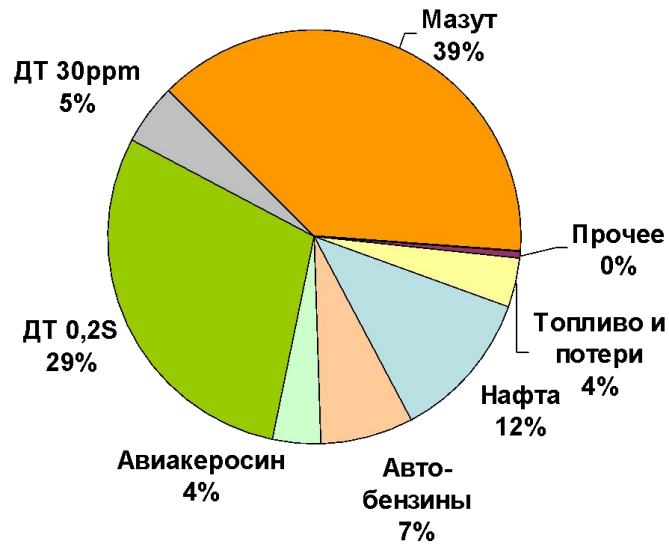
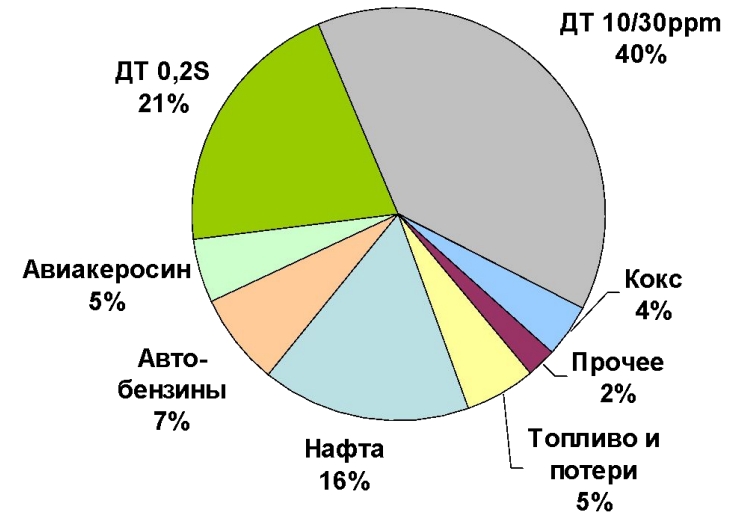


## Цели проекта:

- Увеличение объемов переработки до 8-8,5 млн.т/год
- Доведение глубины переработки до 95%
- Повышение качества моторных топлив



Реконструкция завода ведется в соответствии с требованиями международных экологических стандартов ISO

**2006**

**2011**


## Качество нефтепродуктов

	2005	2010	2015	2020
Автобензины	Евро-2	Евро-4	Евро-5	Евро-5
Дизельное топливо	Евро-2	Евро-5	Евро-5	Евро-5

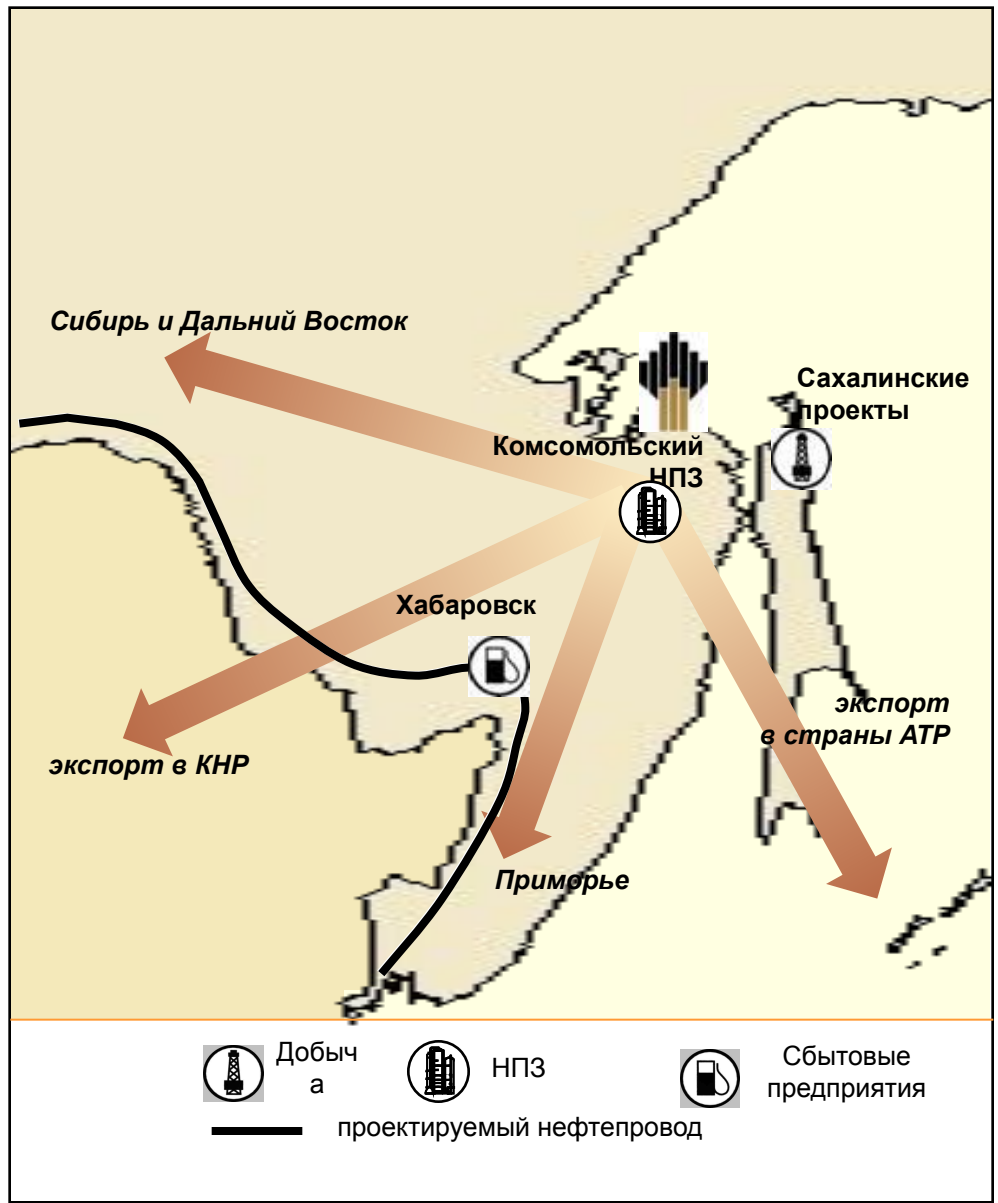
# Перспективы создания нефтехимического комплекса на Комсомольском НПЗ

## Стратегические цели:

- оптимальное использование углеводородного сырья
- повышение конкурентоспособности
- выход Компании на рынки нефтехимии Дальнего Востока и АТР

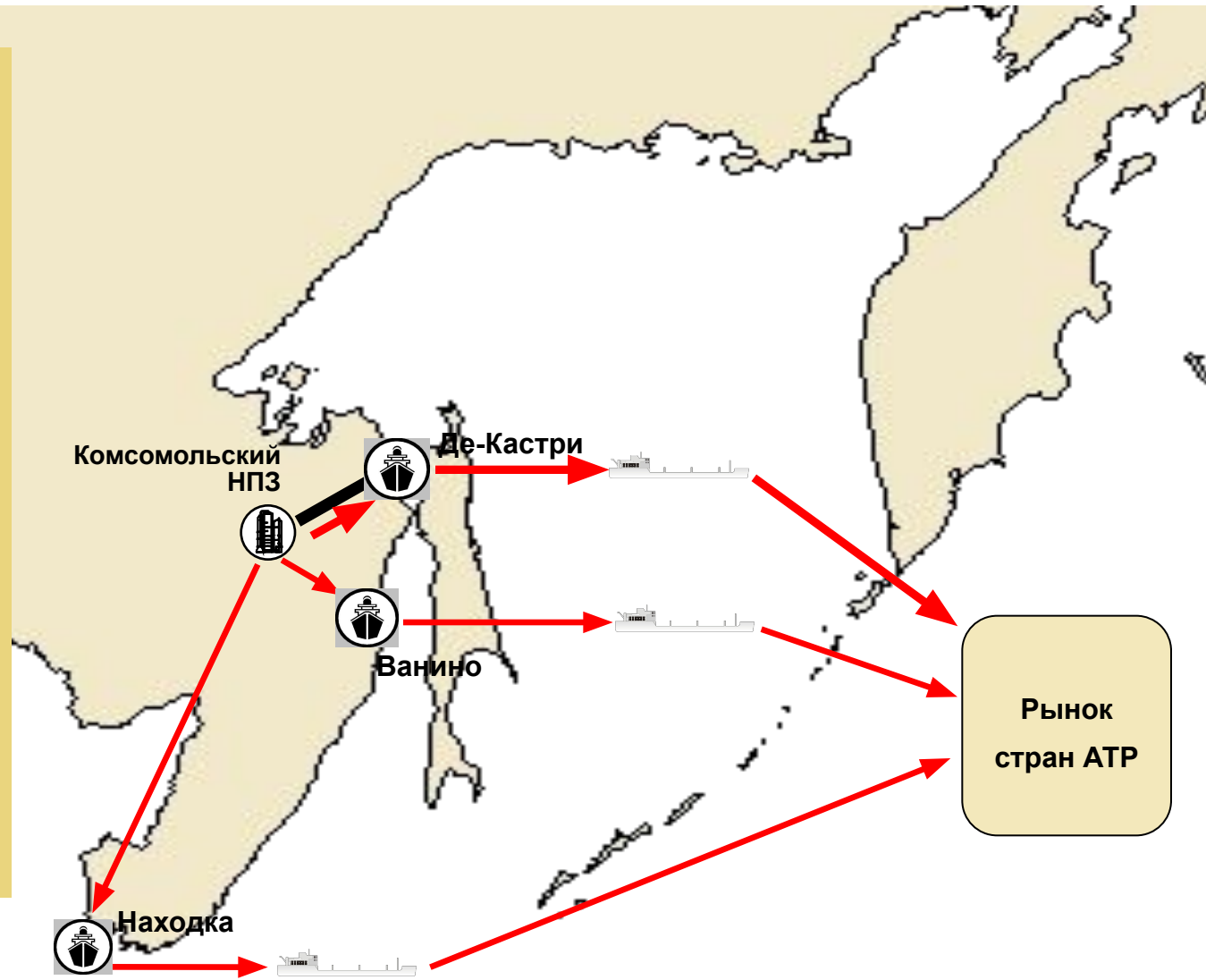
## ■ Создание нефтехимического комплекса

Выпуск: полиэтилен - до 500 тыс.т/год  
 полипропилен - до 200 тыс.т/год  
 бензол - до 150 тыс.т/год



## Преимущества, получаемые после реализации проекта:

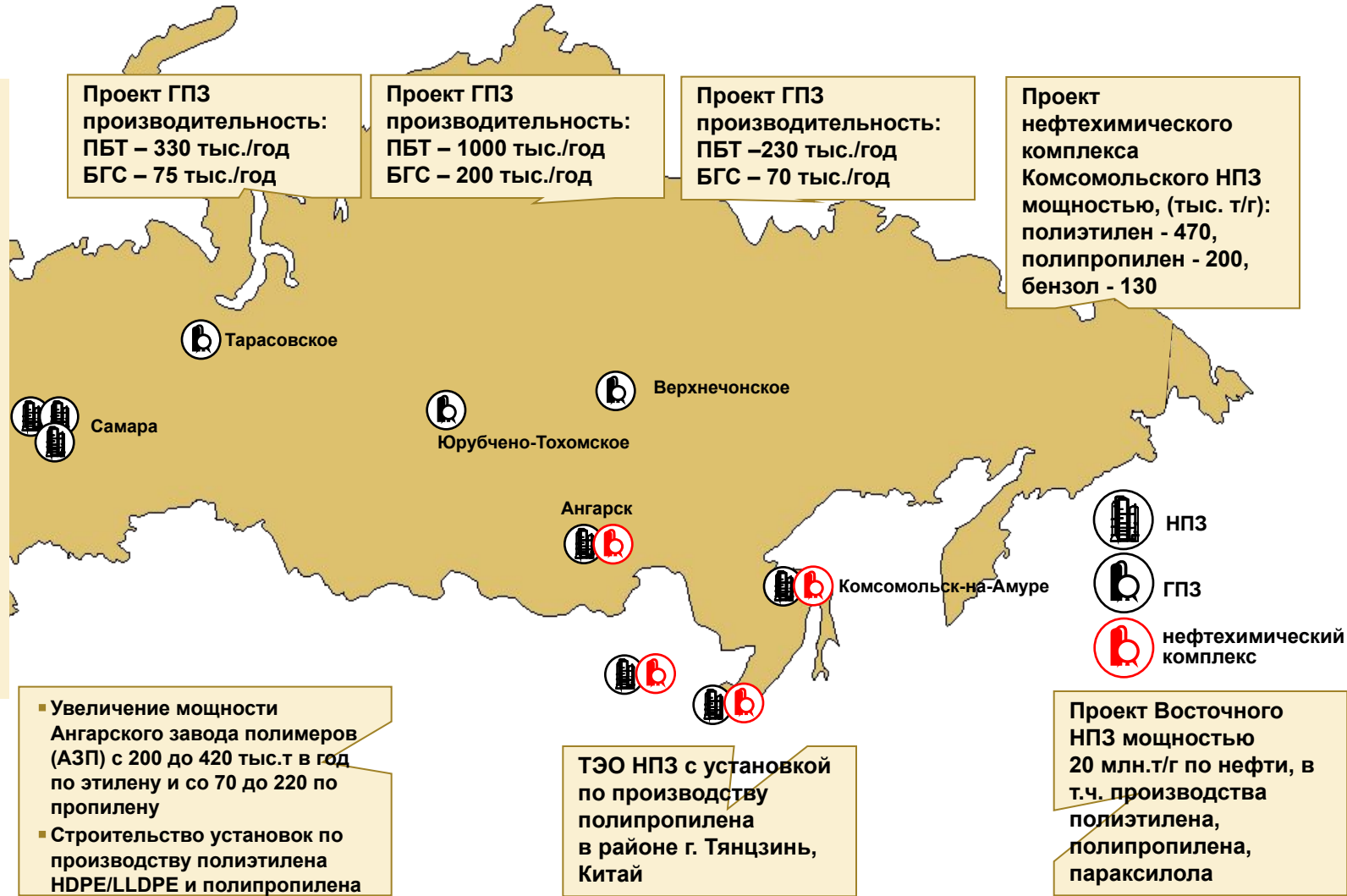
- Транспортные затраты при экспорте дизельного топлива с Комсомольского НПЗ с использованием трубопровода (через порт Де-Кастри) снизятся более чем на \$20 /т
- Снижение совокупных транспортных затрат за счет синергетического эффекта, вызванного совместным использованием инфраструктуры нефтепродуктопровода и существующего нефтепровода, акватории порта Де-Кастри и имеющихся дорог и коммуникаций



# Потенциальные проекты в нефтехимии и газопереработке

## Стратегические цели нефтегазохимии и газопереработки :

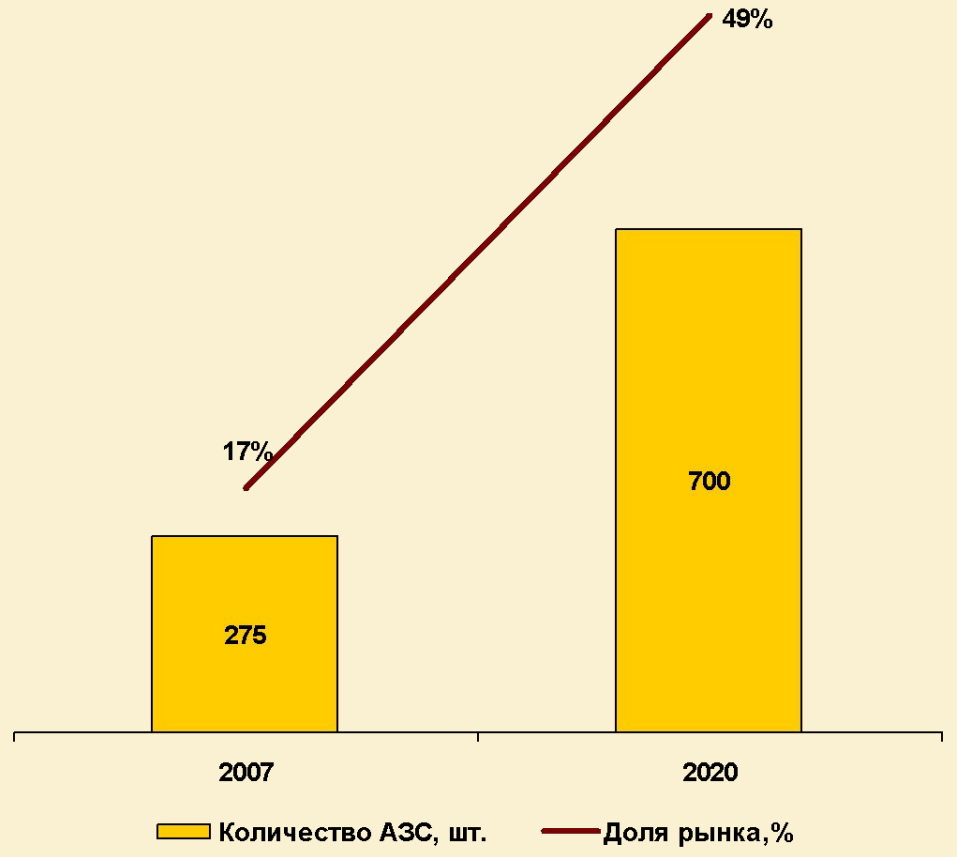
- Полная переработка попутного газа нефтедобычи
- Увеличение доходности и маржи нефтепереработки и газопереработки
- Лидирующая позиция на нефтехимических рынках АТР
- Стимулирование отрасли переработки пластмасс на Дальнем Востоке и в Сибири



Приобретение Ангарского завода полимеров позволило Компании выйти в новый, перспективный сегмент - полимеры (полиэтилен и полипропилен) и занять устойчивую позицию на рынке Китая



## Динамика развития сети АЗС





**Реализация крупномасштабных нефтегазовых проектов в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке**

**Потенциал увеличения добычи - до 45 млн.т.в год**

**Перспективы увеличения нефтепереработки - до 50 млн.т при повышении глубины переработки до 95%**

**Возможность увеличения мощности и расширение морских терминалов до 35 млн.т.нефти в год**

**Потенциал расширения сети АЗС - до 700 станций**

**Стратегия развития ОАО «НК «Роснефть»  
в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке**



**А.А.Сапронов  
Вице-президент  
ОАО «НК  
«Роснефть»**

**Второй Дальневосточный международный экономический форум  
Хабаровск, 18 сентября 2007 г.**