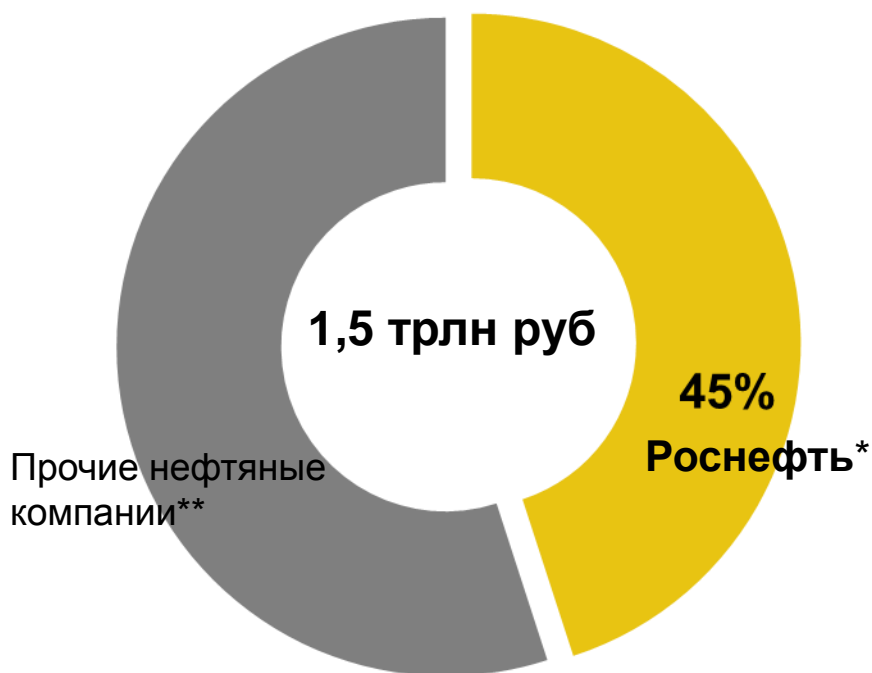


# Инвестиционная активность ОАО «НК Роснефть»



## Инвестиции в нефтяную отрасль России в 2012 г. и доля Роснефти



## Объем инвестиций Компании в период 2014 – 2022 г., трлн руб.

Шельфовые проекты	2,1
Разведка и Добыча	6
в т.ч. новые месторождения	2
Переработка и Сбыт	1,4
<b>Всего</b>	<b>9,5</b>

**ОАО "НК "Роснефть" реализует крупнейшую инвестиционную программу в отрасли**

Источник: отчетность компаний

\* Включая ТНК-ВР

\*\* В составе прочих компаний: Лукойл, Газпромнефть, Татнефть, Башнефть, Сургутнефтегаз, Русснефть, Альянс

# Крупные новые проекты ОАО «НК «Роснефть» и эффективность добычи



Одним из главных приоритетов компании является реализация высокоэффективных крупных новых проектов в Красноярском крае и Ямало-Ненецком АО, направленных на рост добычи в долгосрочной перспективе



В текущей деятельности компания ориентируется на выполнении экономически эффективных проектов для оптимизации денежного потока в целях направления средств на стратегически важные проекты. На период 2014-2018 прогнозные инвестиции в зрелые месторождения составляют порядка 2,4 трлн руб. с добычей более 1 млрд т н.э.



Нефтяные активы 
 Активы ГРП 
 Газовые проекты 
 Крупные новые нефтяные проекты 
 Крупные новые газовые проекты

\* На слайде приведена прогнозируемая сумма капитальных вложений всего по проекту

\*\* На слайде приведена прогнозная суммарная добыча нефти, газового конденсата и газа в тоннах нефтяного эквивалента

# Проекты ОАО «НК «Роснефть» на шельфе\*



- В компании реализуется ряд шельфовых проектов, имеющих широкий диапазон текущей оценки запасов и экономических показателей, обусловленных высокими неопределенностями и рисками
- При оптимистичном сценарии развития данные проекты обеспечат колоссальный рост ресурсной базы компании — более **42 млрд тонн** нефтяного эквивалента

## Шельф Баренцева моря:

Инвестиции<sup>\*\*</sup>: > 4,5 трлн руб.  
Ресурсный потенциал: 10 млрд т н.э.  
Платформы / мор. техника – 67 / 174



Мурманск

Архангельск

Санкт-Петербург

Москва

## Шельф Черного моря:

Инвестиции<sup>\*\*</sup>: > 2,8 трлн руб.  
Ресурсный потенциал: 3 млрд т н.э.  
Платформы / мор. техника - 10 / 20



## Шельф Карского моря:

Инвестиции<sup>\*\*</sup>: > 10,5 трлн руб.  
Ресурсный потенциал: 14 млрд т н.э.  
Платформы / мор. техника – 106 / 394

ExxonMobil

ExxonMobil

Тимск

Песек

## Шельф Охотского моря:

Инвестиции<sup>\*\*</sup>: > 3 трлн руб.  
Ресурсный потенциал: 4 млрд т н.э.  
Платформы / мор. техника – 20 / 6



Statoil

INPEX  
INPEX CORPORATION



Петропавловск

## Сахалинская область:

Инвестиции<sup>\*\*</sup>: > 30 млрд руб.  
Ресурсный потенциал: 0,8 млрд т н.э.  
Платформы / мор. техника – 3 / 9

- новые партнерства на шельфе
- проекты без партнёров

\* Данные по инвестициям приведены по проектам, санкционированным на 2014-2015 гг.

\*\* На слайде приведена прогнозируемая сумма капитальных вложений всего по проекту

# Масштабная модернизация НПЗ



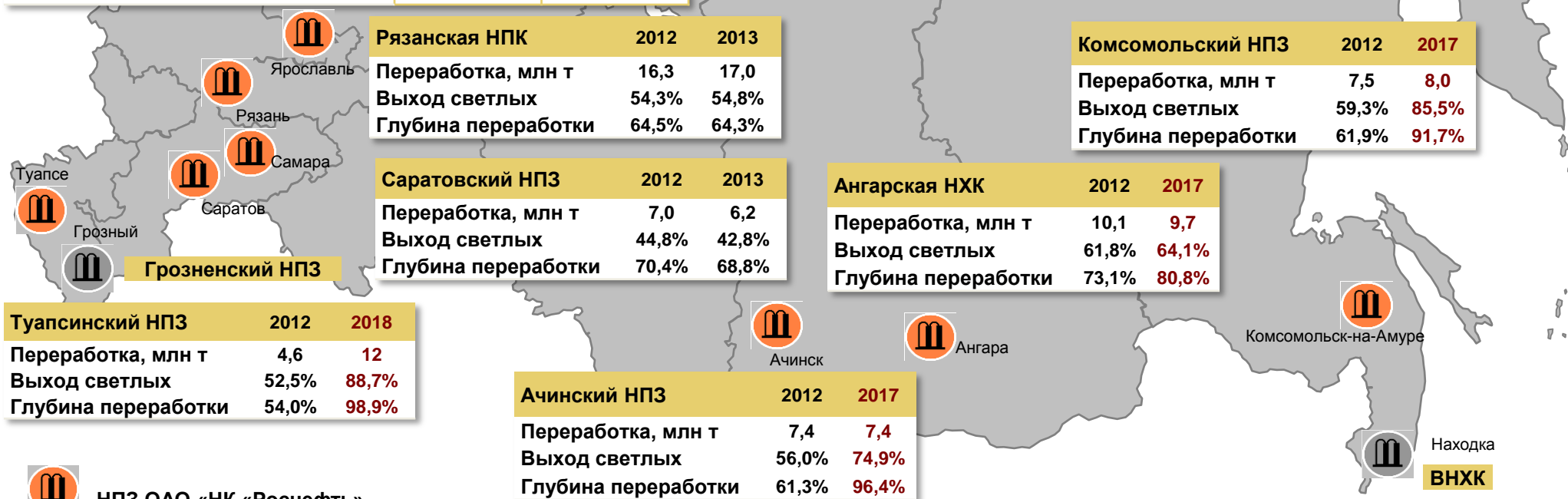
НПЗ Компании в РФ	2011*	2012*	2013
Переработка, млн т	50,6	50,9	83,6
Выход светлых	56,6%	56,7%	54,7%
Глубина переработки	65,4%	66,5%	65,5%

	Куйбышевск ий НПЗ		Новокуйбыш ев. НПЗ		Сызранский НПЗ	
	2012	2017	2012	2017	2012	2017
Переработка, млн т	6,7	6,7	7,8	8,2	6,7	6,4
Выход светлых	54,3%	61,7%	54,5%	75,1%	56,5	64,1%
Глубина переработки	60,1%	69,2%	78,5%	95,9%	68,9%	78,1%

Более **1,3** трлн руб. — планируемые инвестиции в Переработку за 2014-2022 гг.

**Будут созданы современные высокотехнологичные предприятия:**

- Туапсинский НПЗ (2-я и 3-я очереди)
- ВНК (1-я и 2-я очереди)
- Грозненский НПЗ
- ~ 500 млрд руб. будет вложено в завершение программы модернизации НПЗ



НПЗ ОАО «НК «Роснефть»





Планируемые НПЗ

\* Без учета НПЗ ТНК-ВР

# Крупнейшие недавние приобретения ОАО «НК «Роснефть»



	Описание активов	Описание сделок
<b>Газовые активы «Алросы»</b> 	Геотрансгаз (Береговое м/р), Уренгойская газовая компания, АЛРОСА-Газ и Иреляхнефть.  Извлекаемые запасы (C1+C2): газ – <b>206,9 млрд куб. м</b> , нефть и конденсат – <b>32,4 млн т</b>	100% активов будут консолидированы на РН-Восточная Сибирь.  <b>Стратегическая цель сделки</b> – увеличение добычи газа на <b>5,2 млрд м<sup>3</sup>/год</b> к 2020 г.
	Лицензии на разработку 9 м/р в ЯНАО, крупнейшие – Самбургское, Яро- Яхинское, Ево-Яхинское и Северо- Часельское.  Запасы (2P): газ – <b>764 млрд куб. м</b> , нефть и конденсат – <b>325 млн т</b>	Приобретение эффективной доли в уставном капитале СеверЭнергии в размере 19,6%.  <b>Стратегическая цель сделки</b> – увеличение добычи газа на <b>8,3 млрд м<sup>3</sup>/год</b> к 2020 г. (в доле Роснефти)

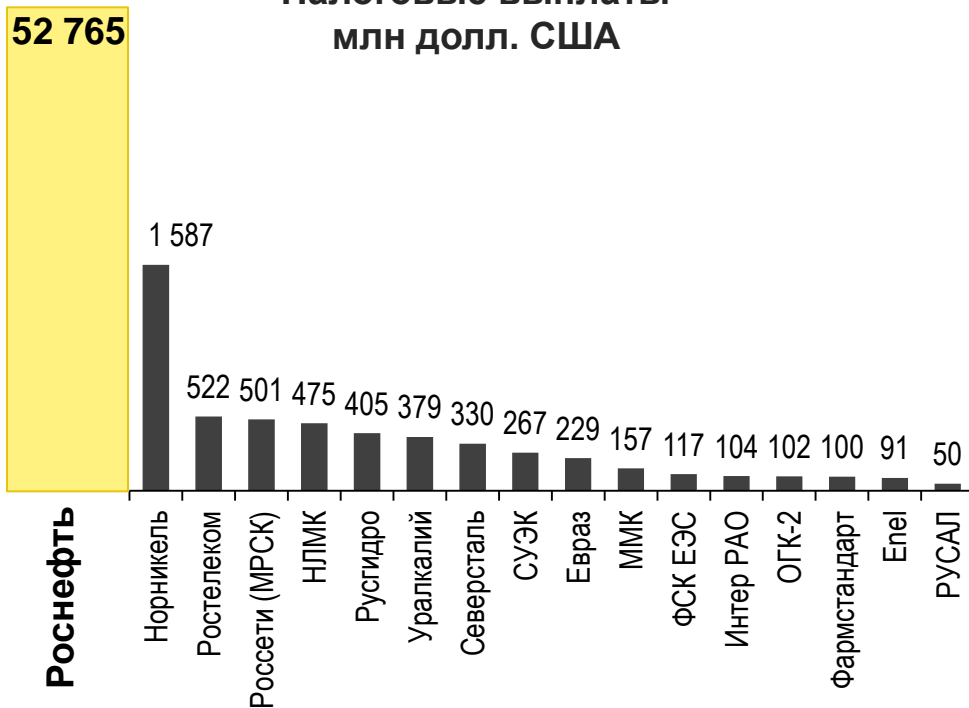
Суммарные затраты на приобретение составят более 3 млрд долл. США.

Приобретения обеспечат существенный дополнительный синергетический эффект с существующими активами Роснефти

# Сравнение налоговой нагрузки ОАО «НК «Роснефть» с российскими компаниями других отраслей в 2012 г.



Налоговые выплаты  
млн долл. США



Соотношение налоговой  
нагрузки к выручке, %



Ожидаемые налоговые выплаты ОАО «НК «Роснефть» в 2013 году составят около 82,4 млрд долл. США

Как в абсолютном, так и в относительном выражении уровень налоговой нагрузки компаний других отраслей российской промышленности (энергетика, угольная промышленность, черная и цветная металлургия, фармацевтическая и телекоммуникационная промышленность)кратно уступает показателям ОАО «НК «Роснефть».

# Преимущества нового фискального режима для шельфовых проектов в Федеральном законе от 11.09.2013



**В принятом Законе реализованы все основные меры налогового и таможенно-тарифного (в части экспортных пошлин) стимулирования шельфовых проектов, предусмотренные Распоряжением Правительства РФ № 443-р, в том числе:**

- ✓ адвалорные ставки НДС на период фискальной стабильности
- ✓ освобождение от вывозной таможенной пошлины по углеводородному сырью и продуктам его передела
- ✓ льготы по налогу на имущество организаций
- ✓ предусмотрен неограниченный во времени перенос налоговых убытков на будущее
- ✓ установлен трехкратный повышающий коэффициент амортизации
- ✓ предоставлена возможность создания резерва по расходам, связанным с завершением проекта

## **Предусмотрены нормы, улучшающие фискальный режим:**

- ✓ пониженные ставки НДС при добыче газа на месторождениях 3 и 4 групп (в размере 1,3% и 1% соответственно)
- ✓ пониженная ставка НДС при добыче нефти на месторождениях 4 группы сложности (в размере 4,5 %) для организаций, не имеющих права на экспорт СПГ
- ✓ возможность включения в состав расходов операторов компенсаций, выплаченных недропользователю
- ✓ льгота по транспортному налогу
- ✓ порядок признания в целях налогообложения расходов на безрезультатные ГРП

# Сравнение фискального режима для шельфовых проектов в различных странах



	Россия		Шельф Бразилии	Шельф Норвегии	Мексиканский залив (США)	Северное море (Великобритания)	Шельф Канады
	Текущий режим	Новый режим для шельфа					
Экспортная пошлина	~ 50% от цены	Нет (до 2032-2042)	Нет	Нет	Нет	Нет	Нет
НДПИ / Роялти	~20% от цены	От 30% до 1% от цены на опред. период (от сложности проекта)	10% от цены	Нет	18,75% от цены минус транспорт	Нет	От 10% до 45% от цены (может быть ниже)
Налог на прибыль	20%, может быть снижен до 15,5%	20%	34%	78% (28% - базовая ставка, 50% - доп. для шельфа)	35%	30%	От 25% до 31%
Стимулирование капиталовложений	Нет	Повыш. коэф. до 3 к норме амортизации	Нет	Аплифт* – 7,5% ежегодно в течение 4 лет (применит. к доп. ставке 50%)	Единовременное списание 100% расходов текущего года на бурение	Единовременное списание 100% кап. затрат первого года деятельности	Нет
Перенос убытков на будущее (в рамках проекта)	10 лет	Без ограничений	Не более 30% от прибыли в каждом году	Без ограничений, сумма ежегодно индексируется	20 лет	Без ограничений	20 лет
Налог на имущество	От 0 до 2,2%	0%	Устанавливается местными властями	От 0,2% до 0,7%	Устанавливается местными властями	Устанавливается местными властями	Устанавливается местными властями

**Новый российский режим налогообложения на шельфе является конкурентоспособным, предлагая достаточно низкий уровень налоговой нагрузки и фискальную стабильность**

\* Уменьшение налогооблагаемой прибыли на часть суммы понесенных в текущем периоде капитальных затрат (дополнительно к самой сумме затрат, которые учитываются для налогообложения в общем порядке)



# Основные положения Федерального закона о мерах стимулирования разработки трудноизвлекаемых запасов нефти (ТРИЗ)



**В принятом Законе реализованы основные параметры распоряжения Правительства РФ от 03.05.2012 № 700-р:**

- ✓ определены дифференцированные налоговые ставки по НДС
- ✓ установлены сроки применения льгот
- ✓ предусмотрены требования к учету добываемой нефти

## **Достигнуты дополнительные эффекты:**

- ✓ освобождение от налогообложения хадумской, доманиковой, абалакской и баженовской свит
- ✓ пониженная налоговая ставка по НДС и возможность применения льгот по таможенной пошлине в отношении тюменской свиты
- ✓ улучшение порядка признания в целях налогообложения расходов на зарезку боковых стволов

**Закон не содержит требования о прямом отдельном учете нефти и позволяет применять налоговые льготы с даты его вступления в силу.**

**Во исполнение закона должны быть изданы подзаконные акты: порядок учета нефти, определения проницаемости и нефтенасыщенной толщины пласта.**