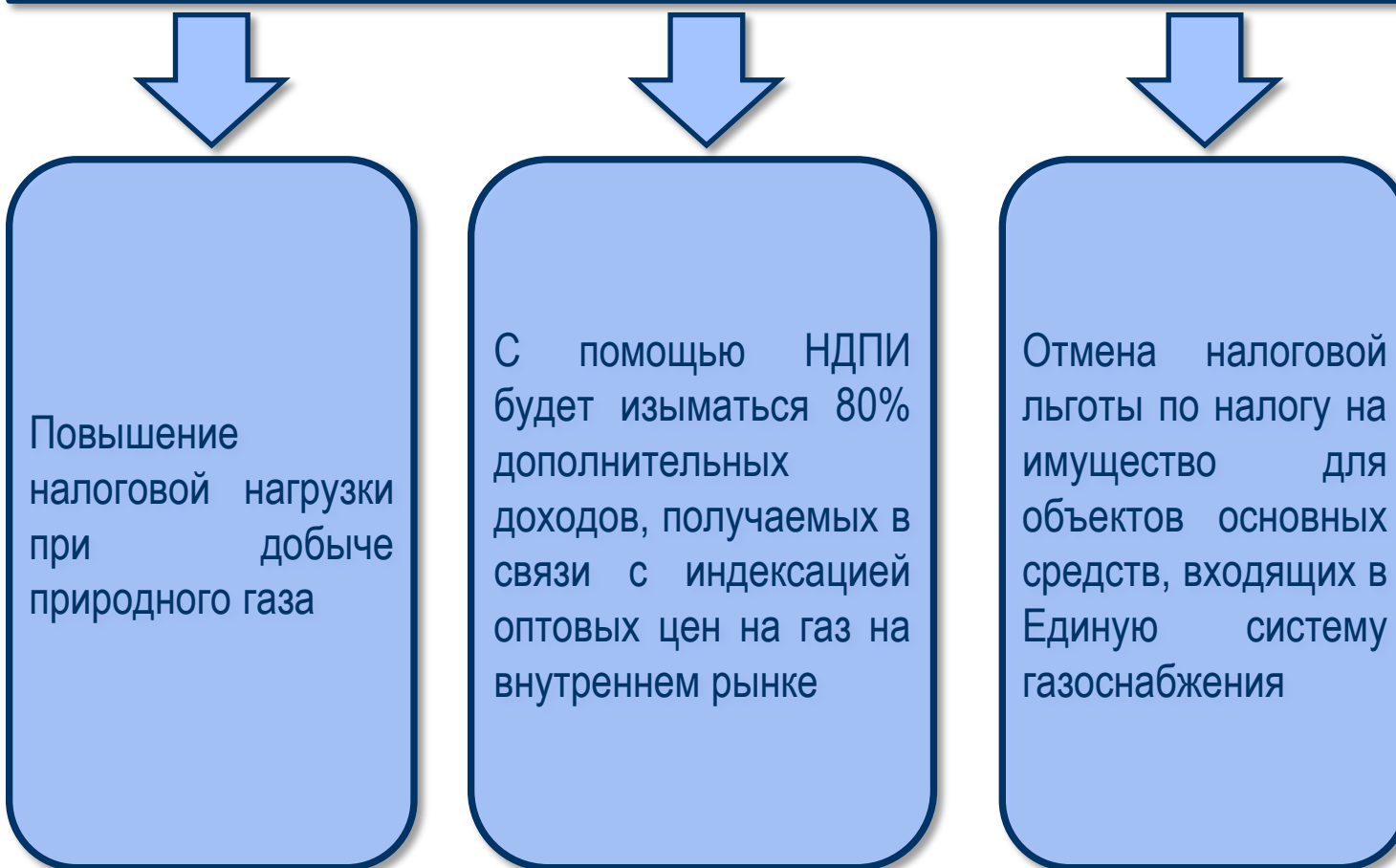


Влияние государственной налоговой политики на газовую отрасль

Докладчик: Начальник Департамента
налоговой политики ОАО «Газпром»
К.И. Оганян 30.05.2012

Влияние Основных направлений налоговой политики РФ на газовую отрасль

Основные направления налоговой политики Российской Федерации на 2013 год и на плановый период 2014 и 2015 годов



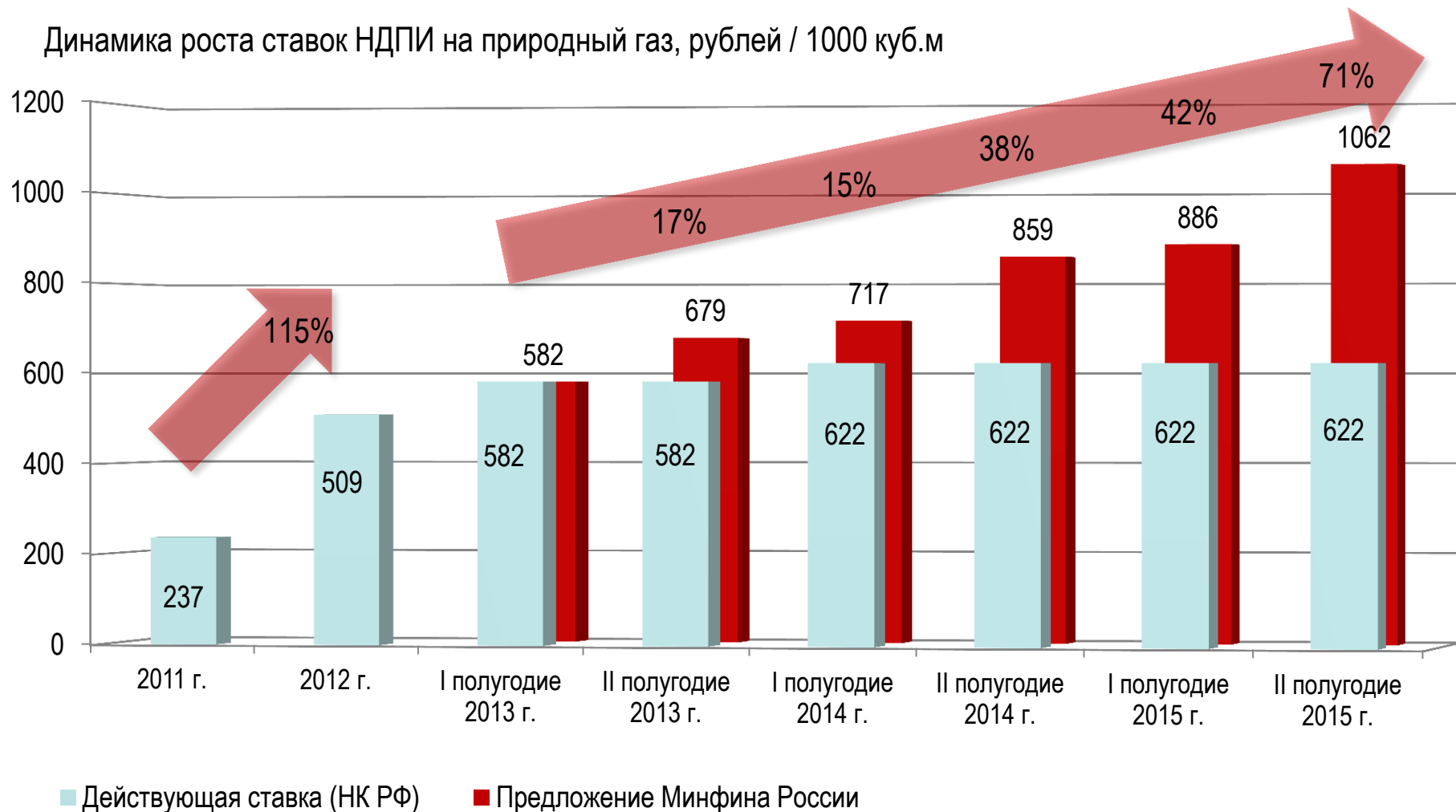
Повышение налоговой нагрузки при добыче природного газа

С помощью НДС будет изыматься 80% дополнительных доходов, получаемых в связи с индексацией оптовых цен на газ на внутреннем рынке

Отмена налоговой льготы по налогу на имущество для объектов основных средств, входящих в Единую систему газоснабжения

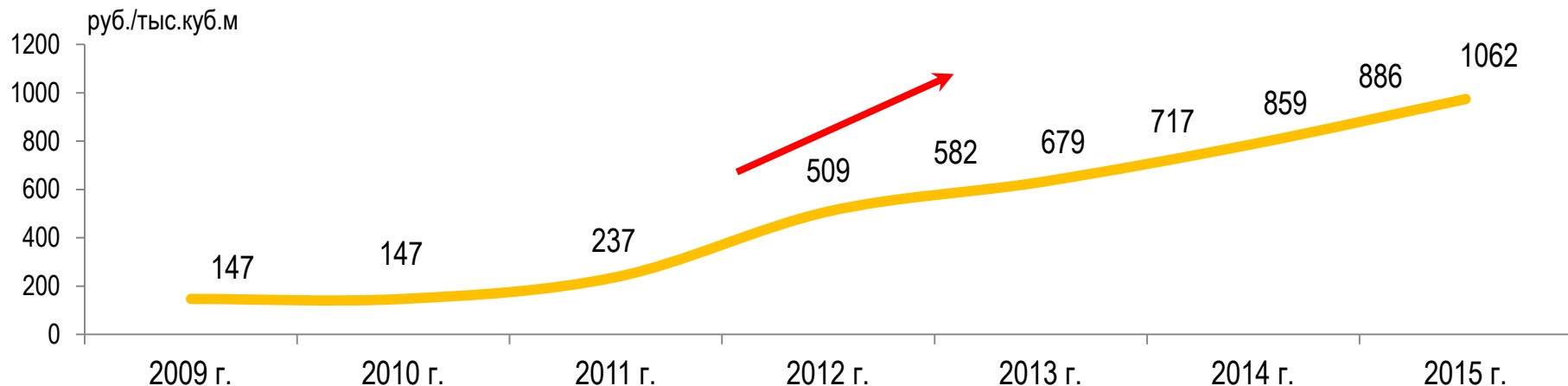
Планируемое повышение ставки НДС на природный газ

Динамика роста ставок НДС на природный газ, рублей / 1000 куб.м

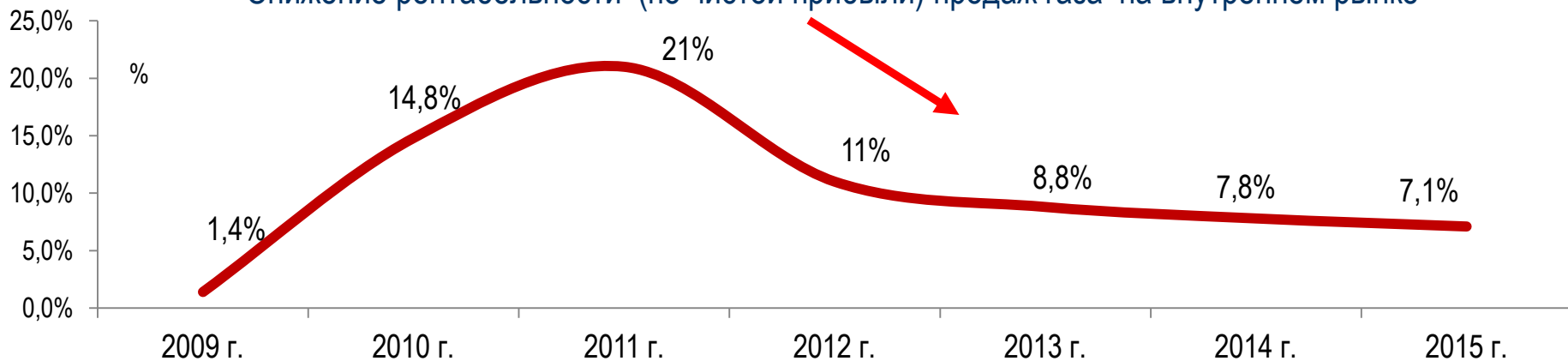


Влияние повышения НДС на рентабельность реализации газа на внутреннем рынке

Увеличение ставки НДС на газ

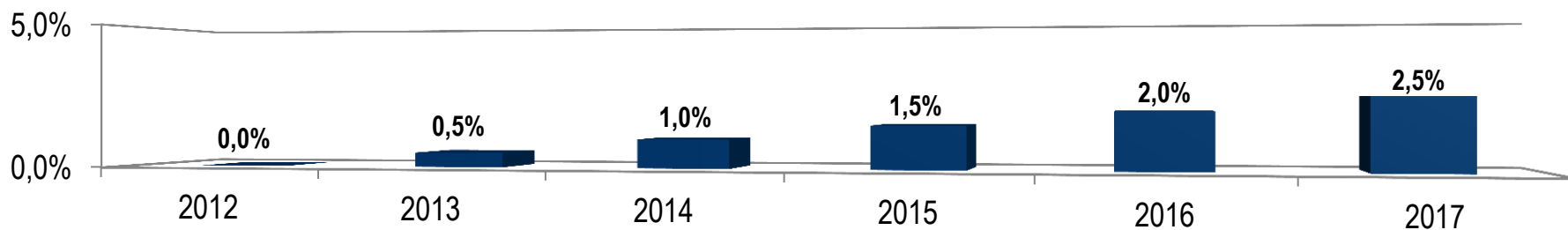


Снижение рентабельности (по чистой прибыли) продаж газа на внутреннем рынке

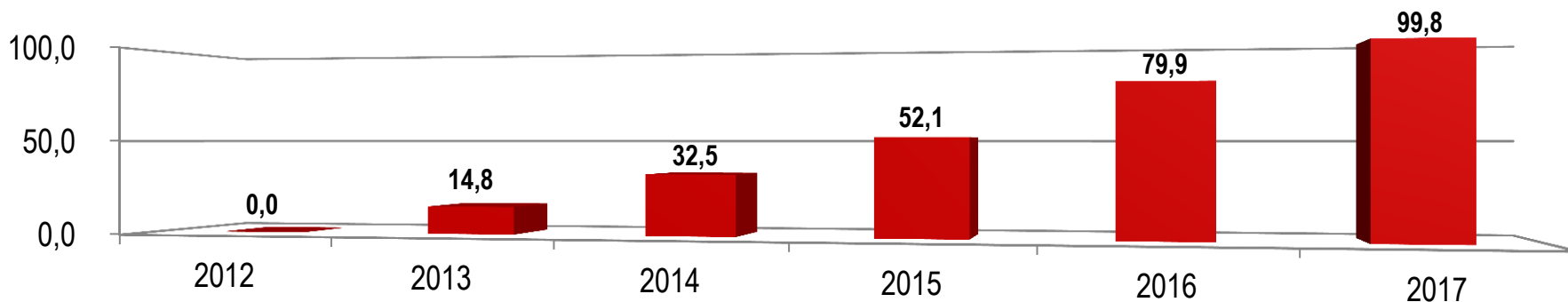


Влияние отмены льготы по налогу на имущество для основных средств, входящих в состав ЕСГ

Динамика ставки налога на имущество, %



Дополнительные налоговые изъятия при отмене налоговой льготы по налогу на имущество для магистральных трубопроводов, ЛЭП и объектов, являющихся их неотъемлемой частью

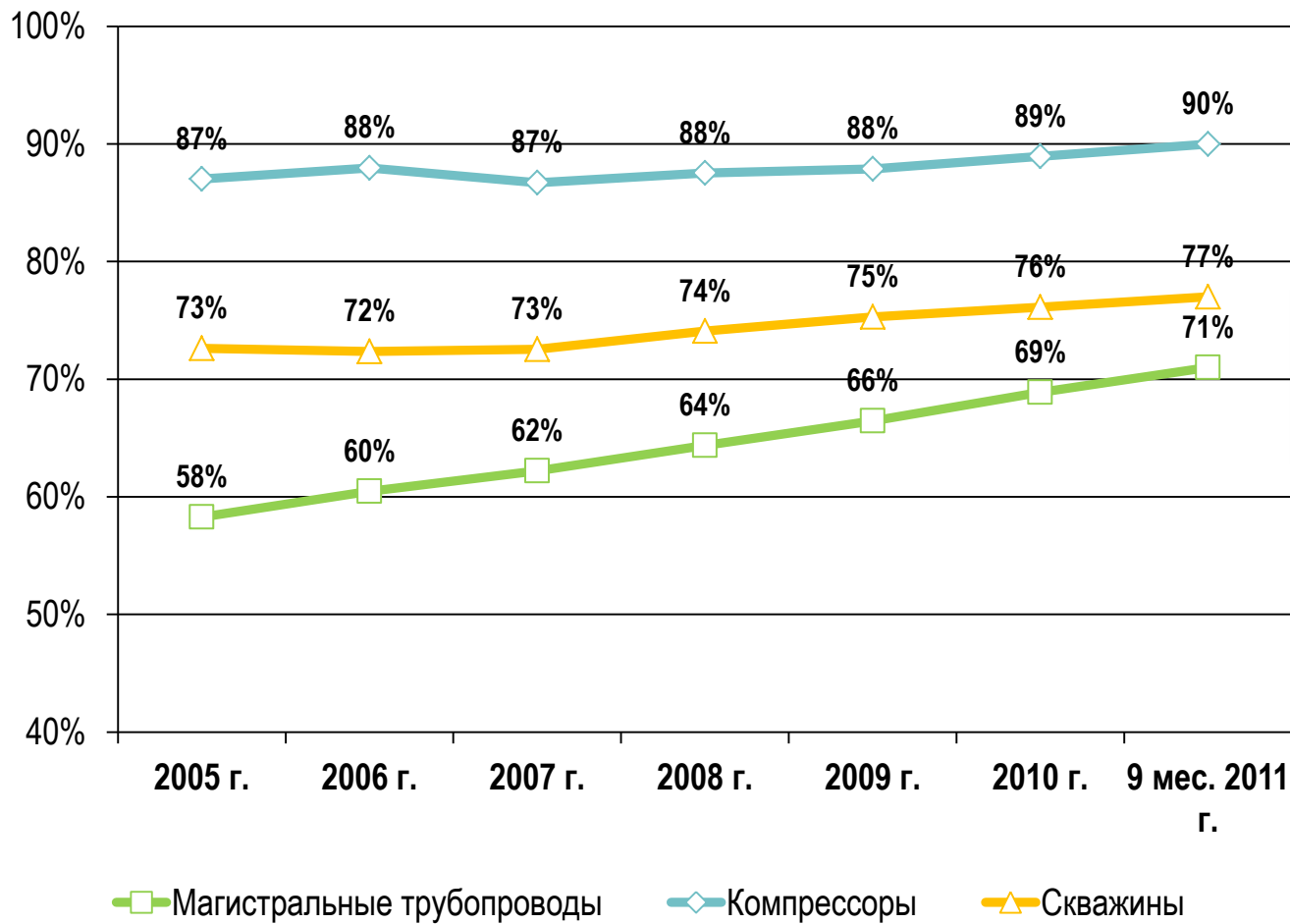


Млрд. рублей

За 5 лет дополнительные налоговые изъятия могут составить 279 млрд. рублей

Потребности газовой отрасли в инвестициях в основные средства

Износ основных средств



Потребность в источниках финансирования затрат на реконструкцию и техническое перевооружение

Влияние величины капвложений в газовой отрасли на экономические показатели страны

Увеличение налоговой нагрузки приводит к снижению инвестиционных средств.
Снижение величины капитальных вложений в газовой отрасли на 100 млрд. руб.
приводит к:

Снижению налоговых поступлений от других отраслей экономики – в связи с прекращением мультипликативного эффекта

Уменьшению количества рабочих мест

Снижению величины выплат в социальные фонды

- 24,23 млрд.руб.

- 70 тыс.чел.

- 4,37 млрд.руб.

Снижение капитальных вложений в газовой отрасли уменьшает налоговые поступления в бюджет и количество занятых в российской экономике

Необходимость стимулирования разработки месторождений углеводородов в сложных условиях

Нормы доходности проектов существенно различаются в зависимости от экономико-географических и геологических факторов

Необходимость более справедливого распределения налоговой нагрузки при добыче газа в сложных условиях

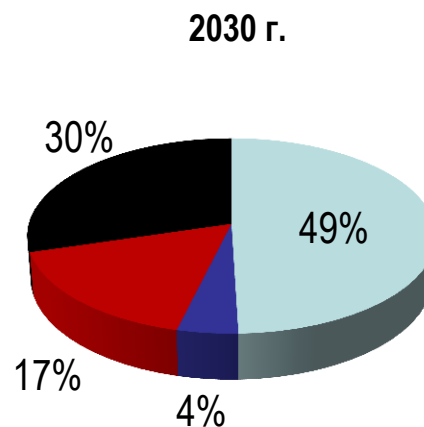
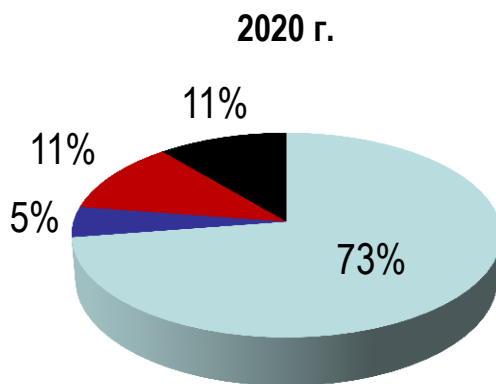
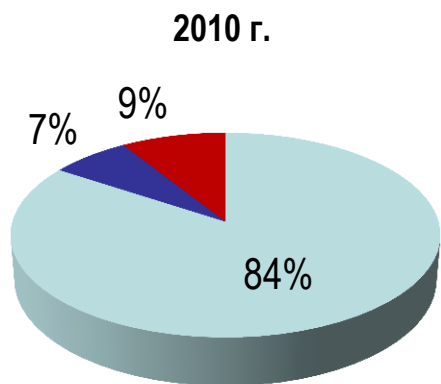
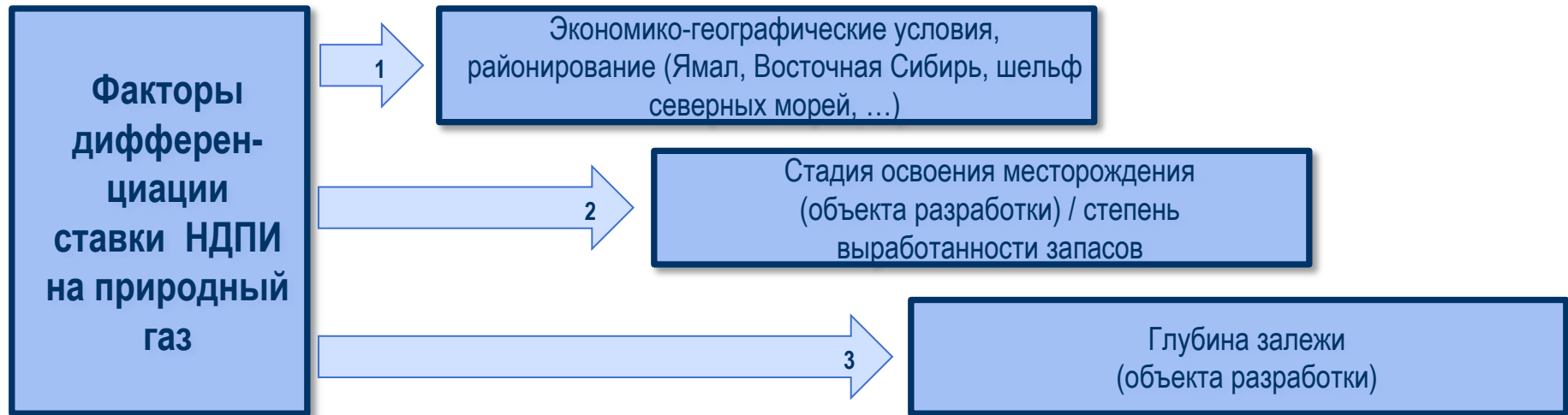
Дифференциация ставок НДПИ при добыче углеводородов в зависимости от экономико-географических условий, выработанности месторождений и глубины залежи (объекта разработки)

Дифференцированный подход к налогообложению проектов по добыче углеводородов на континентальном шельфе Российской Федерации

Вовлечение в разработку нерентабельных в настоящее время месторождений

Привлечение иностранных инвестиций и технологий

Необходимость дифференциация ставки НДПИ на природный газ



- Традиционные районы добычи
- Европейские районы
- Сложные условия добычи
- Проекты на шельфе

Изменение структуры добычи газа в зависимости от экономико-географических и геологических условий

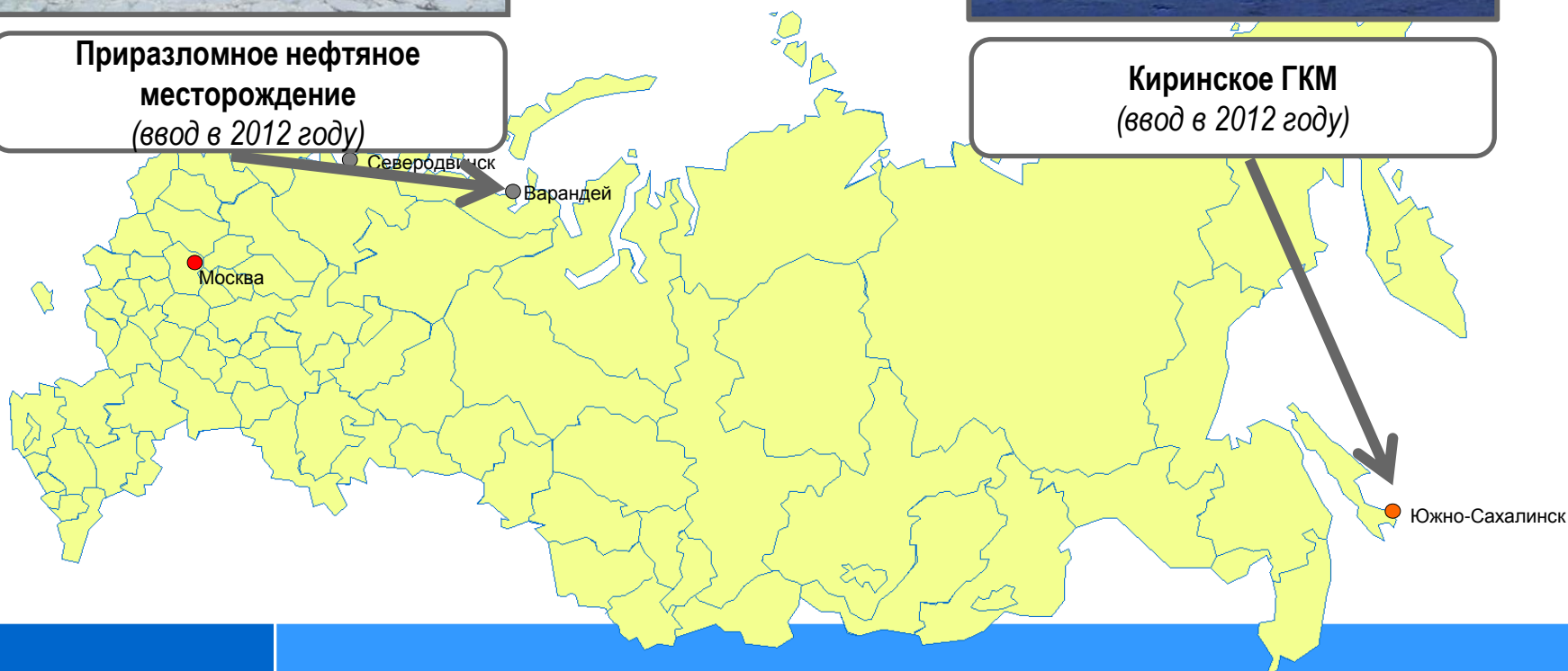
Проекты ОАО «Газпром» на континентальном шельфе Российской Федерации



Приразломное нефтяное месторождение
(ввод в 2012 году)



Киринское ГКМ
(ввод в 2012 году)



Приразломное НМ

Открытие месторождения	Месторождение открыто в 1989 году.
Месторасположение	Месторождение расположено в Печорском море на расстоянии 60 км от берега. Глубина моря 19 м. Расстояние до Мурманска - 980 км, до Архангельска – 920 км, до Роттердама – 4000 км.
Добыча	Накопленная добыча нефти - 75 млн.т. Срок разработки - 26 лет
Статус работ	МЛСП «Приразломная» установлена на месторождении 28 августа 2011 года. На данный момент ведутся пуско-наладочные работы (ПНР) и приемо-сдаточные испытания (ПСИ).



193 млрд.руб.

IRR
8,53 %

МЛСП «Приразломная»

Кириновское ГКМ

Месторождение открыто в 1992 году.
Кириновское ГКМ расположено на шельфе о. Сахалин (Охотское море) в 28 км от берега (глубина моря — 90 метров).
Геологические запасы газа - 137 млрд. м3 Геологические запасы конденсата - 22 млн. т.
Начато строительство объектов Кириновского ГКМ, объёмы строительства. Осуществлена поставка оборудования Кириновского ГКМ. Выполнены проектно-изыскательские работы.



76 млрд.руб.

IRR
0,7 %

Подводный добывающий комплекс

Целевой уровень отдачи на капитал шельфовых проектов за рубежом

Целевой уровень отдачи на капитал шельфовых проектов (данные Минэнерго РФ)

Целевой уровень отдачи на капитал по российским шельфовым проектам должен учитывать риски и обеспечивать глобальную конкурентоспособность отрасли

Анализ «Goldman Sachs» показывает, что **средняя целевая норма доходности проектов разработки на шельфе равна 25,6 %**

Данные «ExxonMobil» по реализованным проектам показывают, что **реализованная доходность на капитал ни в одном из проектов разработки не была ниже 20 %, средняя реализованная доходность – 37 %**

Специфика ценообразования в ОАО «Газпром»

В соответствии со статьей 21 Федерального закона «О газоснабжении в Российской Федерации» в целях осуществления расчетов между организациями, входящими в состав ЕСГ, ОАО «Газпром» определяет внутренние расчетные цены на газ и внутренние расчетные тарифы на услуги по транспортировке газа

Применение дифференцированных внутренних расчетных цен (тарифов) по добывающим и газотранспортным организациям обусловлено объективными экономико-географическими и горно-геологическими условиями, связанными с затратами на добычу и транспортировку газа в разных регионах России

Применение внутренних расчетных цен (тарифов) позволяет обеспечивать нормальные экономические условия деятельности добывающих и газотранспортных организаций, консолидацию и распределение прибыли для нужд развития Единой системы газоснабжения

Никаких признаков ухода от налогообложения действующая система применения внутренних расчетных цен (тарифов) не содержит, налоги уплачиваются по конечным консолидированным результатам сделок по продаже газа и предоставления услуг по его транспортировке по регулируемым государством ценам (тарифам)

Налоговое администрирование трансфертного ценообразования



1. Для обеспечения нормального функционирования газовой отрасли необходим стабильный налоговый режим.
2. Необходимо установление справедливой ставки НДПИ на природный газ, стимулирующей дальнейшее развитие газовой отрасли:
 - обеспечивающей окупаемость инвестиционных проектов как в традиционных регионах, так и в новых регионах добычи, включая проекты на шельфе;
 - увязанной с ценами на газ, отражающими экономически обоснованные затраты Общества и обеспечивающими необходимый объем капитальных вложений и уровень рентабельности на капитал;
 - не зависящей от прав собственности на объекты ЕСГ.
3. Стимулирующая система налогообложения должна применяться в отношении всех шельфовых проектов, включая те, промышленная добыча на которых начнется уже в 2012 -2013 годах.
4. Налоговый контроль за трансфертным ценообразованием не должен носить исключительно фискальный характер, но должен быть направлен на предупреждение использования экономически не обоснованных цен в сделках.

Влияние государственной налоговой политики на газовую отрасль

Докладчик: Начальник Департамента
налоговой политики ОАО «Газпром»
К.И. Оганян 30.05.2012