

*« Угроза кризиса производства  
в НГС – фактор риска,  
обусловленный  
существующими  
институциональными  
барьерами»*



Выполнил:  
студент группы ЭЭ-12-01  
Бикулова П.  
Руководитель:  
к.э.н., доцент А.С. Абдулкадыров

# Отчетные данные

13% разведанных запасов нефти

34% разведанных запасов природного



Ванкорское месторождение

# Причины позитивной динамики

- 1) Введение в эксплуатацию новых крупных месторождений
  - 2) Изменение в налогообложении
  - 3) Освоение новых регионов добычи
- 4) Стимулирование углубленной разработки эксплуатируемых месторождений

# Талаканское месторождение



**Производство нефти, нефтепродуктов и природного газа**  
**в 2009-2012 гг.**

**(в % к предыдущему году)**

	<b>2009</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>	<b>2012</b>
<b>Нефть, включая газовый конденсат</b>	<b>101,2</b>	<b>102,1</b>	<b>100,8</b>	<b>101,0</b>
<b>Первичная переработка нефти</b>	<b>99,6</b>	<b>105,5</b>	<b>103,3</b>	<b>104,1</b>
<b>Автомобильный бензин</b>	<b>100,5</b>	<b>100,5</b>	<b>102,0</b>	<b>103,4</b>
<b>Дизельное топливо</b>	<b>97,7</b>	<b>104,2</b>	<b>100,3</b>	<b>96,3</b>
<b>Топочный мазут</b>	<b>100,8</b>	<b>108,5</b>	<b>104,6</b>	<b>101,5</b>
<b>Газ природный</b>	<b>87,9</b>	<b>111,4</b>	<b>102,9</b>	<b>96,4</b>

# Экономический кризис в нефтяной отрасли России. Основные черты

- 1) Низкий уровень мировых цен на нефть
- 2) Увеличение исков при инвестировании в отрасль
- 3) Обвал стоимости акций основных нефтяных компаний
- 4) Снижение цен на бензин и различные виды топлива

# Институциональная среда



# Организационная структура НГС США

## Пирамида:



1 ярус: 5 интернациональных «мега-компаний»

2 ярус: крупные предприятия (активы – свыше 1 млрд.долл.

3 ярус: предприятия (активы свыше 100 млн.долл.

4 ярус: средние предприятия

5 ярус: мелкие предприятия

6 ярус: очень мелкие предприятия

# Организационная структура НГС России



Верхняя часть –  
крупнейшие компании в  
небольшом количестве

Нижняя часть –  
малочисленный состав  
крупных, средних и  
мелкий предприятий

# Проявления кризиса

- 1) Ноябрь 2012 г. – рост добычи –

+0,4%

- 2) Объемы добычи за год

2%

- 3) Объемы добычи крупнейших нефтегазовых компаний –

-0,2%

# *Средний дебит*

- 1) «Газпром – нефть» – 17 т/сут.
- 2) «Славнефть» – 14,49т/сут.
- 3) «Роснефть» – 13,15 т/сут.
- 4) «Татнефть» – 3,82 т/сут.
- 5) «Башнефть» – 1,82 т/сут.



**БАШНЕФТЬ**

# Замедленные темпы добычи нефти.

## Причины

- 1) Сдерживание освоения монополией «Газпром» в *сфере магистрального трубопроводного транспорта*
- 2) *Несовершенство налогового законодательства*



# Ставка НДС при добыче природного газа в 2012-2015 гг.

*(руб./тыс.куб.м.)*

	2012	2013	2014	2015
Установленные ставки НДС при добыче газа	509	582	622	
Предложения Минфина на сентябрь 2012 г.		602	700	788

# Новые технологии

- 1) Бурение с использованием колтубинга
  - 2) Углубление скважин на депрессии
  - 3) С применением газификационного комплекса
  - 4) Бурение многозабойных скважин



Использование гибких непрерывных труб, которые заменяют традиционные сборные буровые трубы при работах внутри скважин.

# Отрицательные черты в развитии НГС России

- Дефицит инвестиций
- Дефицит новых технологий и инноваций



# Задачи государственной политики

- Изменение административной и налоговой политики для стимулирования геологоразведочных работ
- Ввод большего количества месторождений в эксплуатацию
- Применение наукоемких технологий добычи
- Трансформация организационно – экономических условий работы НГС
- Оказание поддержки деятельности российских нефтегазовых компаний на внешнем рынке



**Спасибо**

**за**

**внимание!**