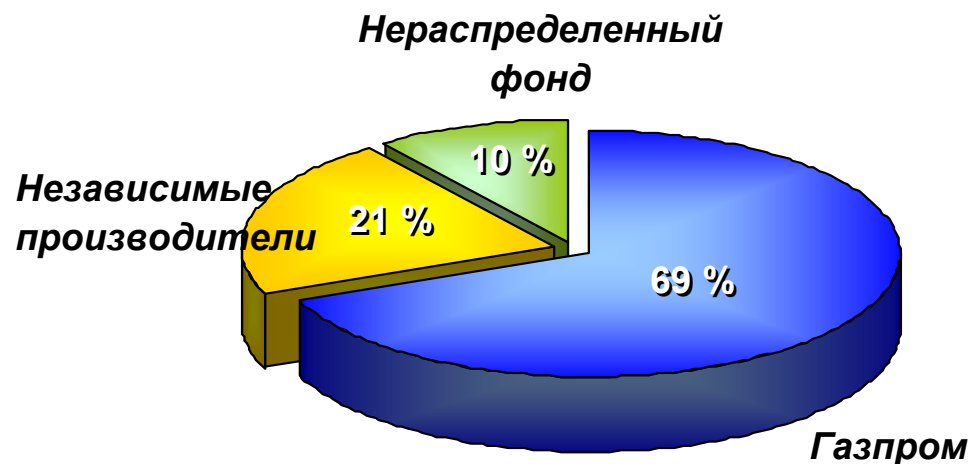


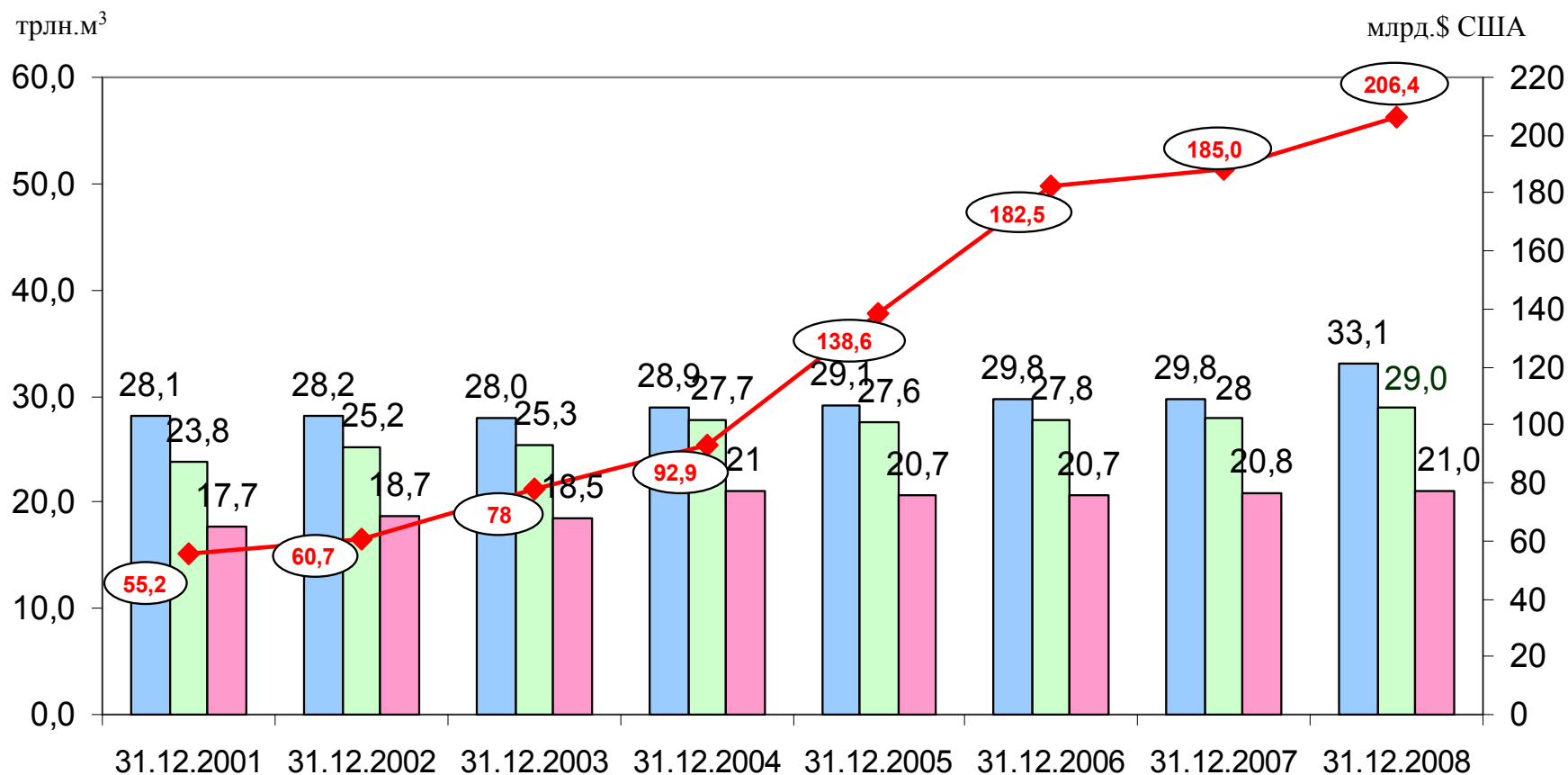
*Распределение разведанных запасов газа (кат. ABC1)
по состоянию на 01.01.2009г.*

*Доля Газпрома
в мировых запасах газа составляет 19 %,
в Российских – 69%*

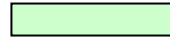


*Запасы Газпрома составляют 33,1 трлн.м3
газа категорий ABC1.*

Динамика результатов аудита запасов



Суммарные запасы ОАО «Газпром», (ABC1)



Запасы категорий ABC1, прошедшие аудит



Запасы «доказанные + вероятные»



Текущая стоимость, млрд. \$ США

Программа развития минерально-сырьевой базы ОАО «Газпром» на перспективу до 2030 г.

В 2002 году разработана и утверждена Правлением ОАО «Газпром» «Программа развития минерально-сырьевой базы ОАО «Газпром» на период до 2030 года», наметившая основные направления геологоразведочных работ и лицензионной политики Общества.

Выполняется ежегодное уточнение показателей программы и рассмотрение результатов ее реализации Правлением Общества.

Программа предусматривает решение следующих задач:

- ❖ Обеспечение Общества разведанными запасами газа, гарантирующими поддержание уровня добычи в ареале действий ЕСГ и создающими задел для продолжения газодобычи за пределами 2030 г.**

- ❖ Подготовка запасов газа на Востоке России для газоснабжения восточносибирских и дальневосточных районов страны и для организации «восточного потока» газа на экспорт в страны Азиатско-Тихоокеанского региона (АТР).**

- ❖ Подготовка запасов жидких углеводородов (Надым-Пур-Газовский регион, Ямал, Прикаспий, Северо-Западный регион).**

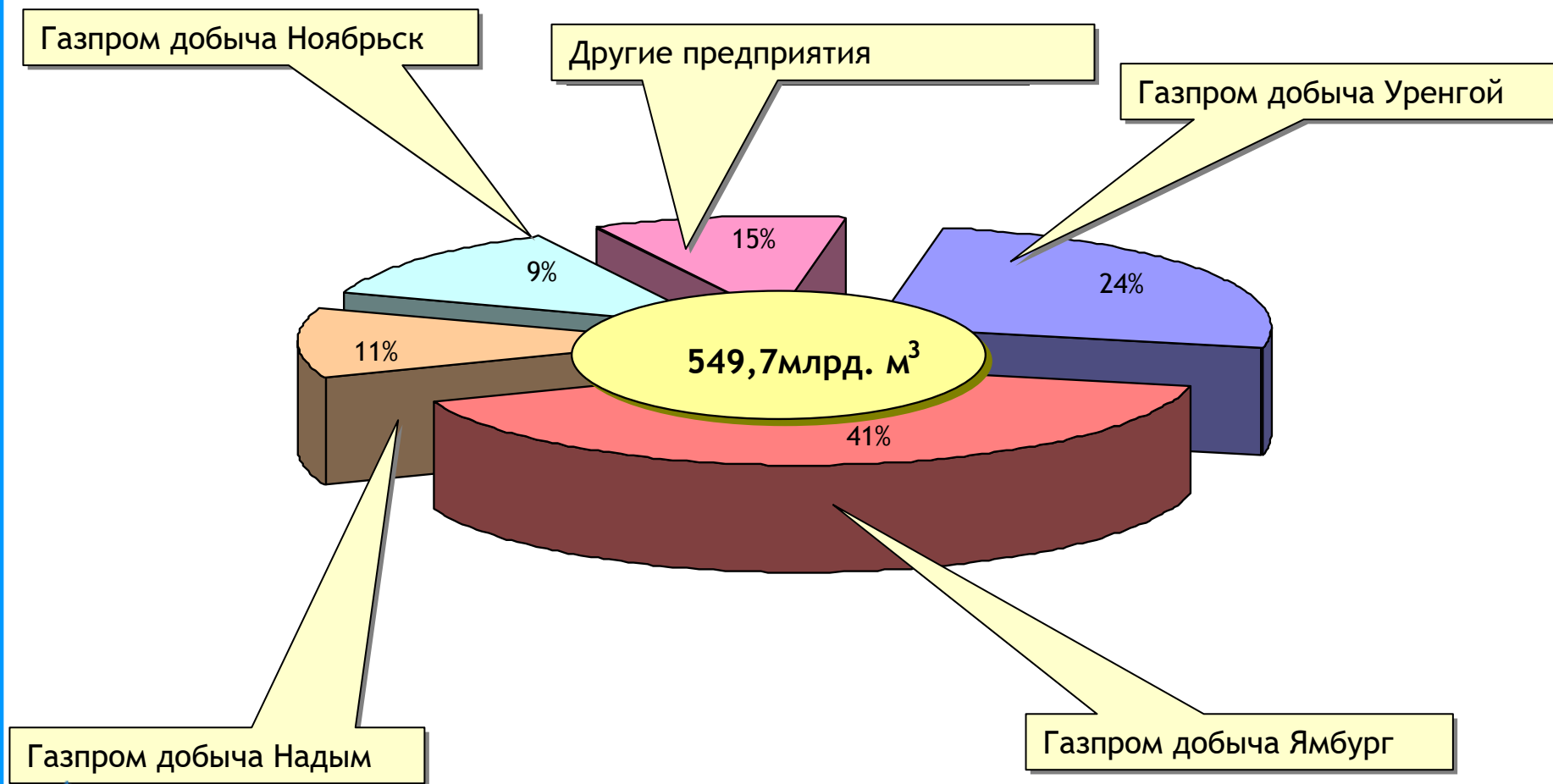
Основные районы проведения ОАО «Газпром» геолого-разведочных работ



Направления геолого-разведочных работ ОАО «Газпром» за рубежом



Добыча газа по ОАО «Газпром» в 2008 году



Ввод производственных мощностей в 2001–2008 годах

Введены месторождения суммарной мощностью 217,7 млрд. м³/год

- Заполярное - 100 млрд. м³/год
- Таб - Яхинская площадь - 5 млрд. м³/год
- Ен - Яхинское - 5 млрд. м³/год
- Вынгахинское - 5 млрд. м³/год
- Еты - Пуровское - 15 млрд. м³/год
- Песцовое - 27,5 млрд. м³/год
- Анерьяхинская площадь - 10 млрд. м³/год
- Харвутинская площадь - 18,2 млрд. м³/год
- Южно-Русское - 25 млрд. м³/год
- УКПГ Чиканского ГКМ (на период ОПЭ) - 0,018 млрд.м³/год

Введено мощностей

14 ДКС - 1472 МВт

более 1500 эксплуатационных скважин

Ввод производственных мощностей в 2008 году

УКПГ общей производительностью 3,83 млрд.м3/год,

ДКС общей мощностью 160,0 МВт, в т.ч:

- УКПГ-31 Уренгойского НГКМ (1 уч. ачимовских отложений) - 3,65 млрд. м3/год
 - УКПГ Чиканского ГКМ - 0,018 млрд. м3/год
 - ДКС (2 очередь) Ямсовейского ГКМ - 96,0 МВт
 - ДКС (2 очередь) Западно-Таркосалинского ГКМ - 64,0 МВт
- 177 эксплуатационных скважин, в т.ч:
- Харвутинская площадь Ямбургского НГКМ - 38
 - Ямбургское НГКМ (УКПГ-1,6) - 15
 - Уренгойское НГКМ (1 уч. ачимовских отложений) - 4
 - Оренбургское НГКМ - 14
 - Астраханское ГКМ - 9
 - Южно-Русское НГКМ - 63
 - по месторождениям ООО «Кубаньгазпром» - 13 скважин.

Прогнозные уровни добычи газа по ОАО «Газпром», млрд. м ³		
2010 год	2011 год	2012 год
507,50	510,55	523,75

Для выполнения намеченной динамики добычи газа необходимо обеспечить:

Вывод на проектную производительность:

- Харвутинской площади Ямбургского месторождения;
- сеноманской залежи Заполярного месторождения.

Ввод в эксплуатацию:

- двух компрессорных станций для утилизации попутных нефтяных газов на Уренгойском месторождении в 2009 году;
- дополнительных мощностей дожимных компрессорных станций на 350 МВт.

Ввод в разработку:

- ачимовских отложений Уренгойского месторождения в 2009 году;
- валанжинских залежей Заполярного НГКМ в 2010 году;
- Западно-Песцовой площади Уренгойского месторождения в 2010 году;
- Ярейской площади Ямсовейского месторождения в 2010 году;
- Ныдинской площади Медвежьего месторождения в 2011 году;
- Бованенковского месторождения в 2012 году.