

III Московская международная конференция

«Азотные Удобрения 2008»

10.11.2008

г. Москва

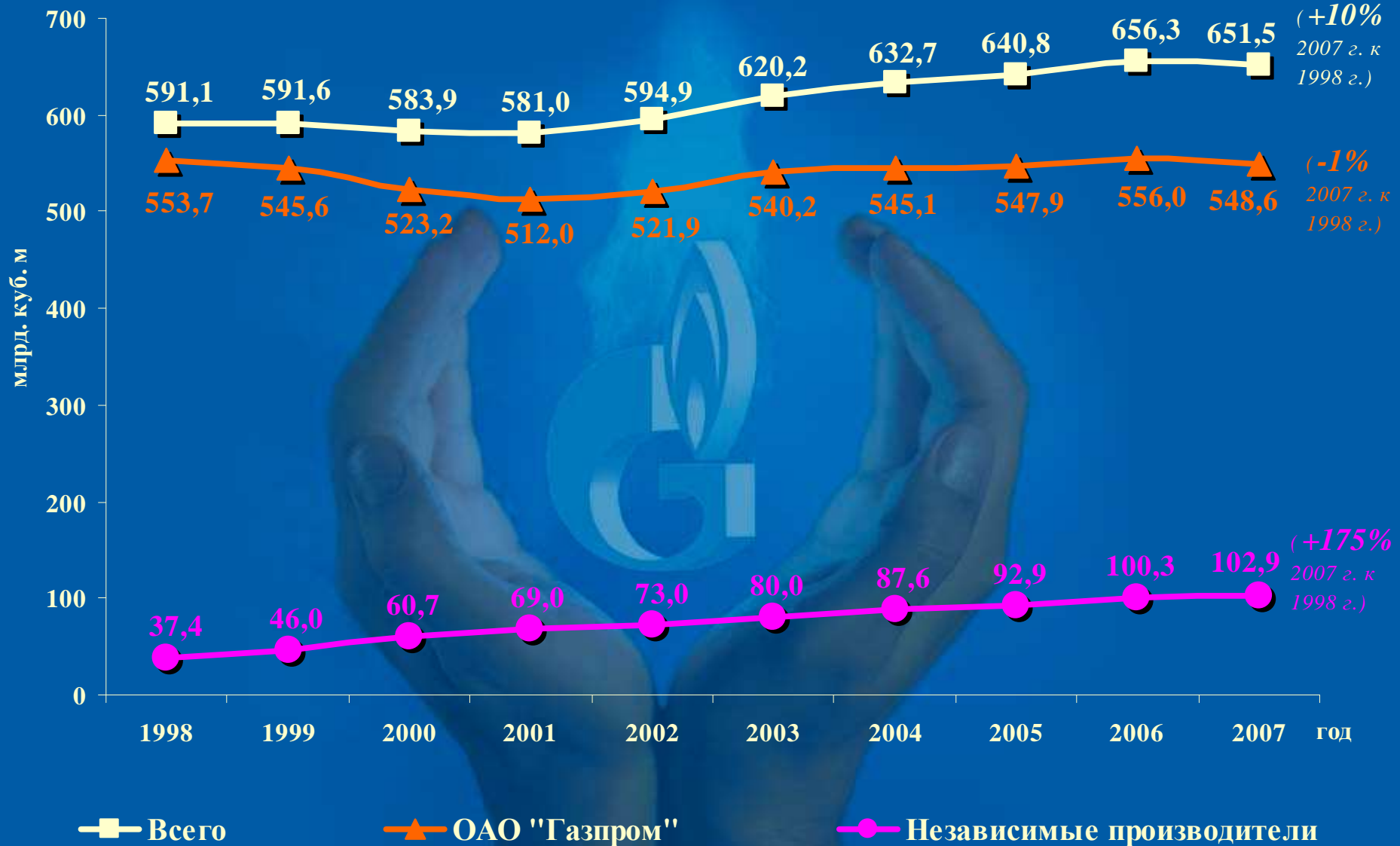


**Развитие рынка газа
в Российской Федерации**

А.А. Петров

**ОАО «ГАЗПРОМ»
ООО «Межрегионгаз»**

Динамика добычи газа в Российской Федерации в 1998-2007 гг.



Прирост добычи и потребления газа потребителями Российской Федерации по отношению к уровню 1998 года



Доля потребления газа потребителями Российской Федерации в общем объеме добычи газа

Показатель	1998 г.	2007 г.	Прирост
Общий объем добычи газа, млрд. куб. м	591,1	651,5	60,4
Объем газа, направляемый потребителям РФ, млрд. куб. м	331,2	417,8	86,6
<i>Доля в общем объеме добычи, %</i>	56	64	8

Объем и темпы роста потребления газа в отраслях промышленности Российской Федерации

Отрасли промышленности	Объем потребления газа, млрд. куб. м		Прирост 2007г./1998г.	
	1998 г.	2007 г.	млрд. куб. м	%
Электроэнергетика	132,0	163,7	31,7	24,0%
Металлургия	26,5	29,6	3,1	11,7%
Нефтяная	8,4	24,6	16,2	192,1%
Агрохимическая	13,6	21,6	8,0	59,2%
ОАО "Газпром"	14,1	19,9	5,8	40,8%
Агропромышленный комплекс	12,0	9,7	-2,3	-19,0%
Нефтехимическая	5,5	9,5	4,0	72,7%
Цементная	3,9	7,9	4,1	105,4%
Автосельхозмашиностроение	3,9	3,9	-0,1	-2,1%
Население, комбыт, прочие	111,4	127,6	16,1	14,5%
ВСЕГО:	331,2	417,8	86,6	26,1%

Потребление газа в отраслях экономики Российской Федерации в 2007 году

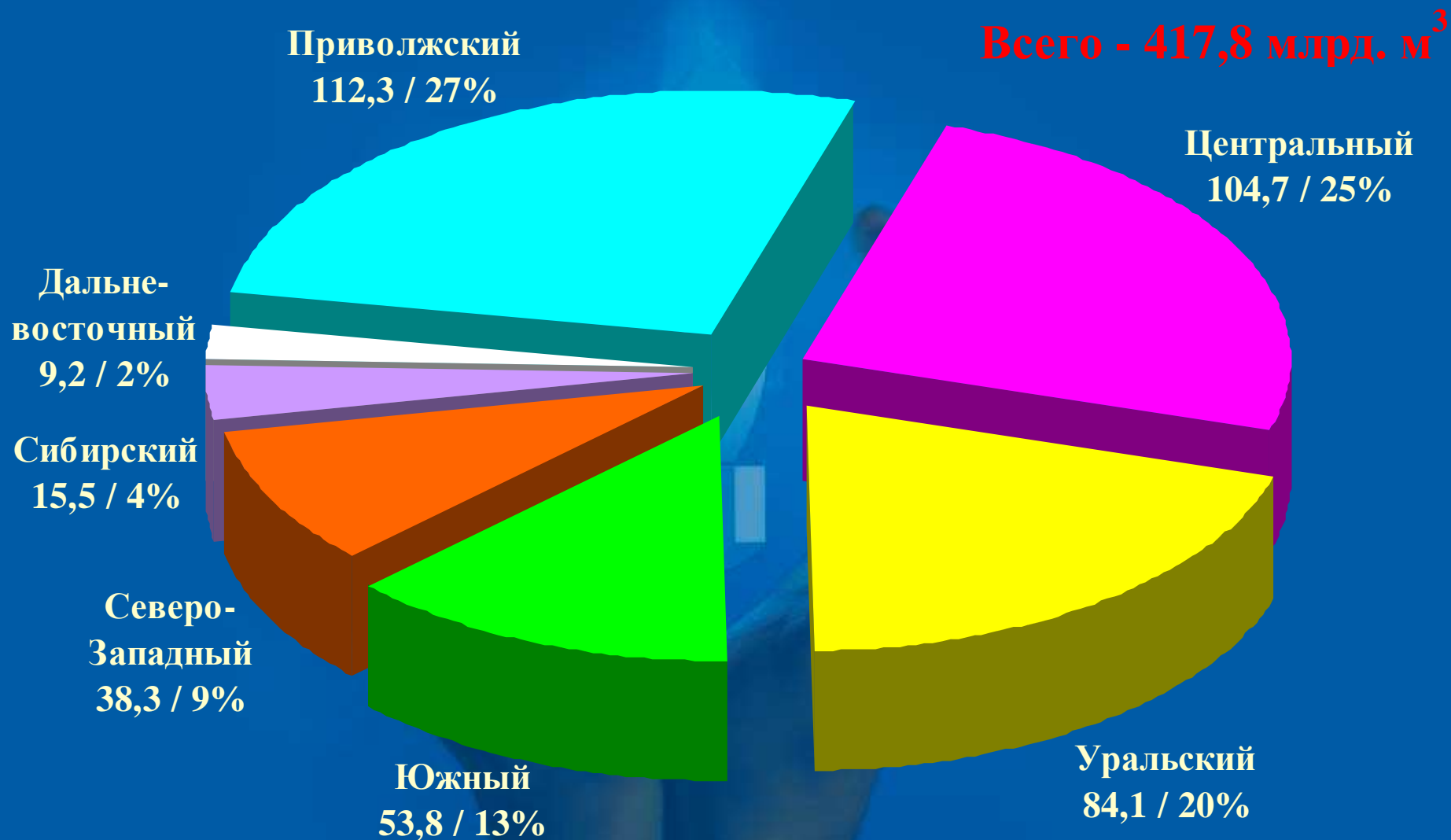


1998 год
всего - 331,2 млрд. м³



2007 год
всего - 417,8 млрд. м³

Потребление газа по федеральным округам Российской Федерации в 2007 году (млрд.куб.м / %)



Основные инструменты реформирования рынка газа России, созданные в 2006-2008 гг.

- **Возможность для ОАО «Газпром» реализации газа Независимых производителей**
(Постановление Правительства РФ от 22.05.2002 №328)
- **Электронная торговая площадка ООО «Межрегионгаз»**
(Постановление Правительства РФ от 02.09.2006 №534)
- **Программа внедрения долгосрочных договоров поставки газа**
(Протокол заседания Правительства РФ от 30.11.2006 №42)
- **Введение в практику режима поставок газа ОАО «Газпром» по предельным ценам и индикации равнодоходной цены газа для внутреннего и внешнего рынков**
(Постановление Правительства РФ от 28.05.2007 №333)

Основные условия долгосрочных договоров

- Оплата заявленного объема газа («take or pay»)
- Равная ответственность поставщика и потребителя за неисполнение условий договора (за недопоставку - для поставщика и за перебор - для потребителя).
- Предоставление потребителю права неравномерного суточного отбора газа – для предприятий агрохимической промышленности - 70% - 100%.
- Возможность распоряжения оплаченными, но невыбранными объемами газа, приобретенными по рыночным ценам (поручение региональной газовой компании о продаже газа другому потребителю, хранении в ПХГ, продаже на ЭТП).
- Авансовые платежи в размере 100% от планируемой стоимости газа.

Объемы поставок газа по долгосрочным договорам предприятиям электроэнергетики (млрд. куб. м)

	2006	2007	2008	2009	2010
ВСЕГО:	157,0	162,9	166,9	174,8	186,0
в том числе по регулируемым ценам	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0

Доля объемов газа по долгосрочным договорам в объемах потребления газа промышленностью

Всего: – 73,9%

в том числе:

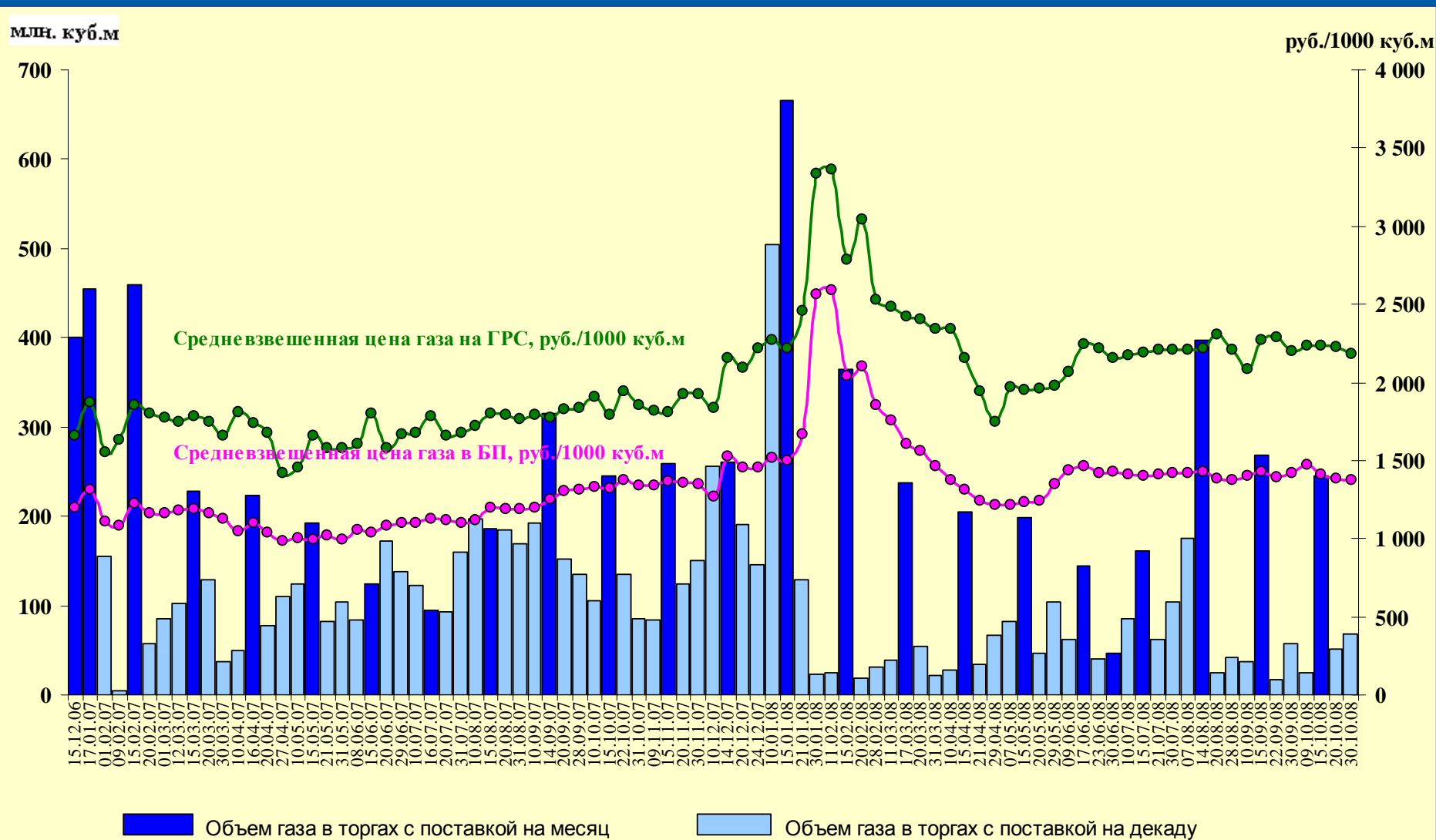
- **электроэнергетика** – 90,0%
- **металлургия** – 84,7%
- **агрохимия** – 66,5%
- **цементная промышленность** – 91,0%

Условия поставки газа по предельным ценам

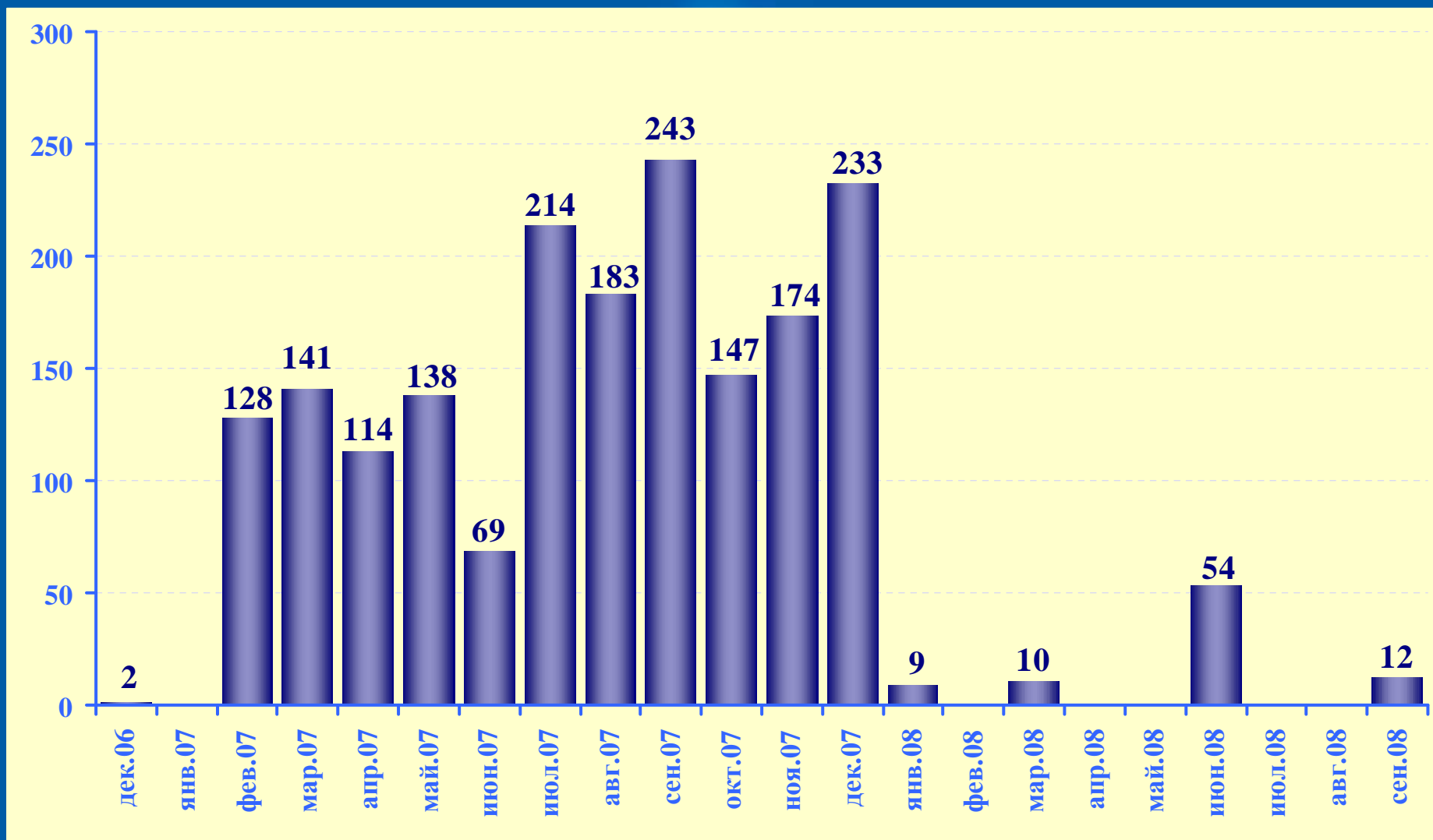
1. Сверх договорных объемов 2007 г.
2. Источники: резервы ОАО «Газпром», дополнительные объемы добычи.
3. Потребители – промышленные предприятия, заявляющие дополнительные объемы; новые предприятия, новые регионы.
4. Объемы (ожидаемые в 2008 г.) – 16 млрд. м³.

5. Цены, \$	2007	2008	2009		2010	
	01.01	01.01	01.01.	01.07	01.01.	01.07
- регулируемые	52,3	70,7	83,1	93,9	106,1	119,9
- предельные	83,6	106,0	116,3	122,0	127,3	131,9

Ценовые и объемные параметры торгов на ЭТП в 2006-2008 гг.



Динамика объемов газа, приобретенного предприятиями агрохимического комплекса через ЭТП ООО «Межрегионгаз»



Данные по невыборке газа предприятиями агрохимического комплекса за период с марта по октябрь 2008 года

Период	Отклонение факта от лимита, млн. куб. м	Доля в общем объеме отклонения по Компании
Март	-130,8	5,4%
Апрель	-62,6	3,0%
Май	-119,4	13,8%
Июнь	-69,1	9,4%
Июль	-160,0	16,2%
Август	-108,5	10,1%
Сентябрь	-59,8	19,9%
Октябрь	-227,2	8,6%
ИТОГО:	-937,4	8,4%

Основные итоги продажи газа в режиме поставки «на следующие сутки» с 01.06.2008 по 31.10.2008 г.

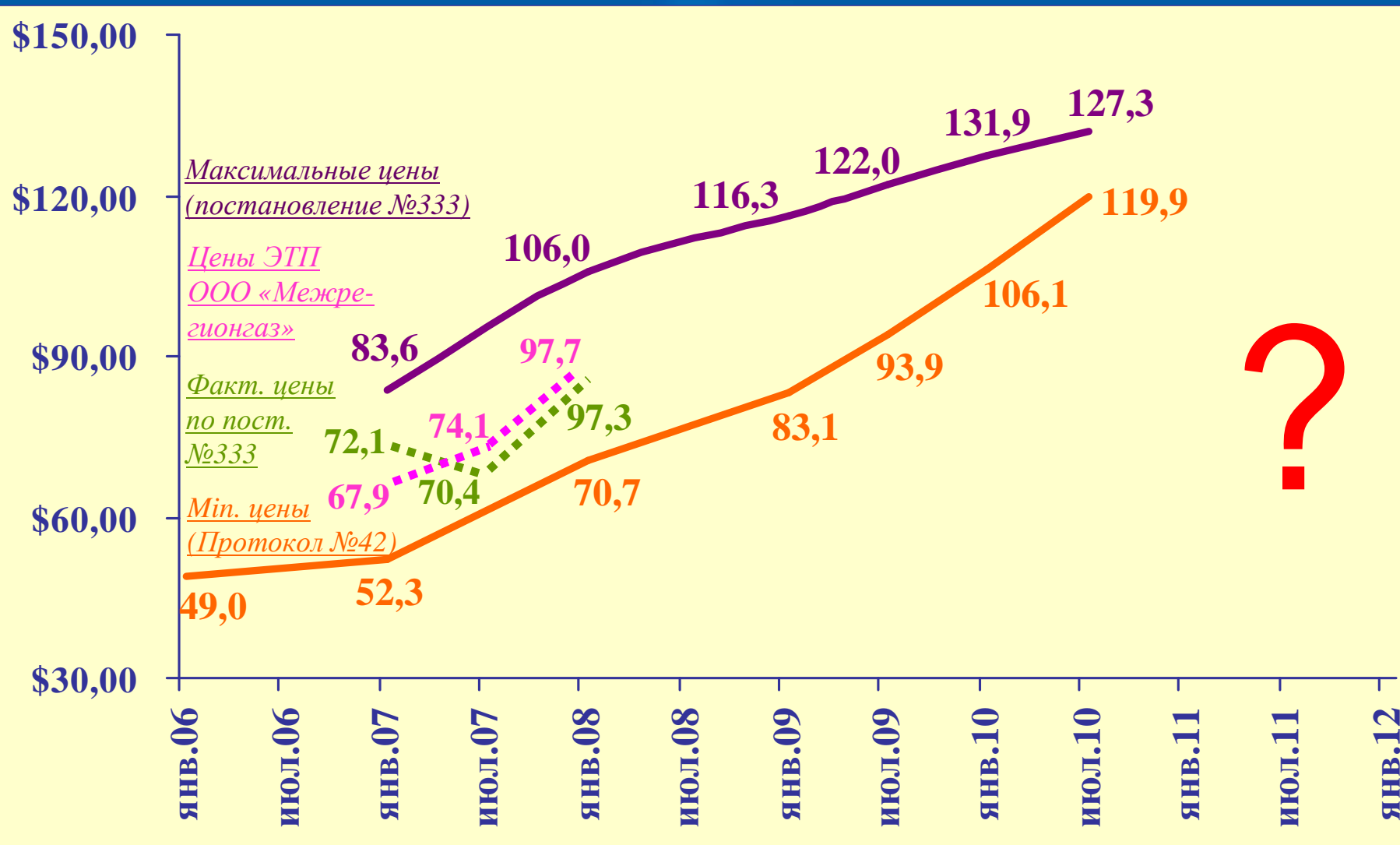
- Количество агентских договоров, всего – 15, из них продавцов – 3, покупателей – 12.
- Объем продажи газа, всего – 197,6 млн. м³
в том числе:
 - ОАО «Газпром» – 172,7 млн. м³ (87%)
 - ЗАО «ТрансНафта» – 14,6 млн. м³ (7%)
 - ОАО «НОВАТЭК» – 10,3 млн. м³ (5%)
- Покупатели:
 - ОАО «ОГК-1» – 140,3 млн. м³ (71%),
 - ОАО «Волжская ТГК» – 42,5 млн. м³ (22%),
 - ОАО «ОГК-4» – 9,9 млн. м³ (5%),
 - ООО «Кироврегионгаз» – 3,2 млн. м³ (2%),
 - ОАО «Новолипецкий металлургический комбинат» – 1,7 млн. м³ (1%).
- Предприятия электроэнергетики – 99%, металлургии – 1%.
- Ценовые показатели торгов:

Балансовые пункты	Цена в БП, руб./1000м ³	Цена на ГРС, руб./1000м ³	Цена на ГРС к цене ФСТ РФ
«КС Надым»	1 405,3	2 312,5	135,4%
«КС Вынгапуровская»	1 386,3	2 148,1	139,5%
ИТОГО:	1 393,8	2 212,6	137,9%

Нормативно-правовые акты, требующие официального признания

- Проект постановления «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам газоснабжения, включая ценовое (тарифное) регулирование».
- Проект Федерального Закона «О внесении изменений в статью 18 ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», в части регламентации использования резервных видов топлива.
- Проект постановления Правительства Российской Федерации «Об обеспечении недискриминационного доступа к газотранспортным сетям в Российской Федерации».
- Проект постановления Правительства Российской Федерации «О развитии биржевой и электронной форм торговли газом».

Индикация цен на газ на российском рынке до 2011 года (\$1000 куб.м)



Затраты на транспортировку газа для предприятий агрохимического комплекса в субъектах Российской Федерации

Наименование	Расстояние	Ст-ть трансп-ки	Оптовая цена	Удорожание стоимости трансп-ки	Разность оптовых цен
	(км)	(руб./1000м ³)			
ОАО «Азот» (Пермский край)	1 787,4	654,02	1 553,0	0,0	0,0
ОАО «К.-Чепецкий химический комбинат» (Кировская обл.)	2 383,0	833,28	1 633,0	179,3	80,0
ОАО «Мелеузовские минеральные удобрения (Респ. Башкортостан)	2 334,4	861,93	1 588,0	207,9	35,0
ОАО «ТольяттиАЗОТ»(Самарская обл.)	2 535,4	928,22	1 650,0	274,2	97,0
ООО «Балаковские минеральные удобрения» (Саратовская обл.)	1 476,4	1 107,17	1 728,0	453,1	175,0
ОАО «Дорогобуж» (Смоленская обл.)	3 146,0	1 137,74	1 784,0	483,7	231,0
АООТ Фосфорит (Ленинградская обл.)	3 207,9	1 164,52	1 728,0	510,5	175,0
Акрон (Новгородская обл.)	3 131,0	1 165,32	1 728,0	511,3	175,0
ОАО «Щекиноазот» (Тульская обл.)	3 361,7	1 216,12	1 784,0	562,1	231,0
ОАО «Воскресенскминудобрения» (Московская обл.)	3 190,2	1 221,56	1 784,0	567,5	231,0
ОАО «Череповецкий Азот» (Вологодская обл.)	2 610,4	1 226,54	1 650,0	572,5	97,0
АО «Минудобрения»(Воронежская обл.)	3 437,4	1 283,39	1 784,0	629,4	231,0
ОАО «Невинномысский Азот» (Ставропольский край)	4 286,3	1 576,69	1 861,0	922,7	308,0
ОАО «ЕвроХим-Белореченские Минудобрения» (Краснодарский край)	4 319,0	1 666,79	1 861,0	1 012,8	308,0

Основные данные по программе «Биржа газа»

1. Организаторы:

ОАО «Газпром»,
АБ «Газпромбанк» (ЗАО),
НП «МБНК».

2. Основной принцип:

формирование торговой системы на действующих в России блоках: торговых платформ, технологий клиринга, систем организации транспортировки газа.

3. Географическое расположение

(с учетом ввода газовых объектов северо-запада России):
г. Санкт-Петербург.

4. Сроки начала торговли товарными фьючерсами по газу:

I квартал 2009 года.

ЭТП

Биржа

Основные задачи:

Торговля физическими объемами газа.

Торговля фьючерсным контрактом с поставкой (по желанию участников) физических объемов газа (1-2% от денежного оборота) по наступлению срока его действия.

Сроки исполнения контрактов:

На следующий день

-

На следующую декаду

-

На следующий месяц

На следующий месяц

-

На следующие 1-36 месяцев

Основные итоги:

Регистрирует цены спотового рынка на текущий месяц.

Дает прогноз цены на период до 36 месяцев.
Дает объективные индикаторы цены для взаиморасчетов на последующий месяц по долгосрочным договорам.
Создает реальные условия для страхования (хеджирования) Продавцов и Покупателей от ущерба связанного с резкими изменениями цен на спотовом рынке.



СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!!!