

# ПРОГНОЗ РАЗВИТИЯ МСБ УГЛЕВОДОРОДОВ И ДОБЫЧИ НЕФТИ В РФ ДО 2030 ГОДА

15 ноября текущего года в Ханты-Мансийске на юбилейной XV Окружной научно-практической конференции «Пути реализации нефтегазового и рудного потенциала Ханты-Мансийского автономного округа — Югры» группа видных российских ученых-геологов представила доклад со следующими основными выводами.

Долгосрочная государственная программа (ДГП) изучения недр и воспроизводства МСБ России на основе баланса потребления и воспроизводства минерального сырья (с изменениями и дополнениями в соответствии с распоряжением МПР России ОТ 06.04.2007 №25-Р) в настоящее время выполняется с существенными отклонениями.

Компенсация текущей добычи нефти за счет извлекаемых запасов, полученных в результате ГРП в основном из мелких залежей и месторождений, не в состоянии обеспечить поддержание добычи на требуемом уровне вследствие ухудшения структуры запасов.

Для обеспечения темпов добычи, предусмотренных Энергетической стратегией России и другими официальными документами, необходимо не только обеспечение финансирования ГРП в масштабах, предусмотренных ДГП, но и дальнейшее наращивание финансирования нефтепоисковых работ до 50–80 млрд рублей в год из средств государственного бюджета.

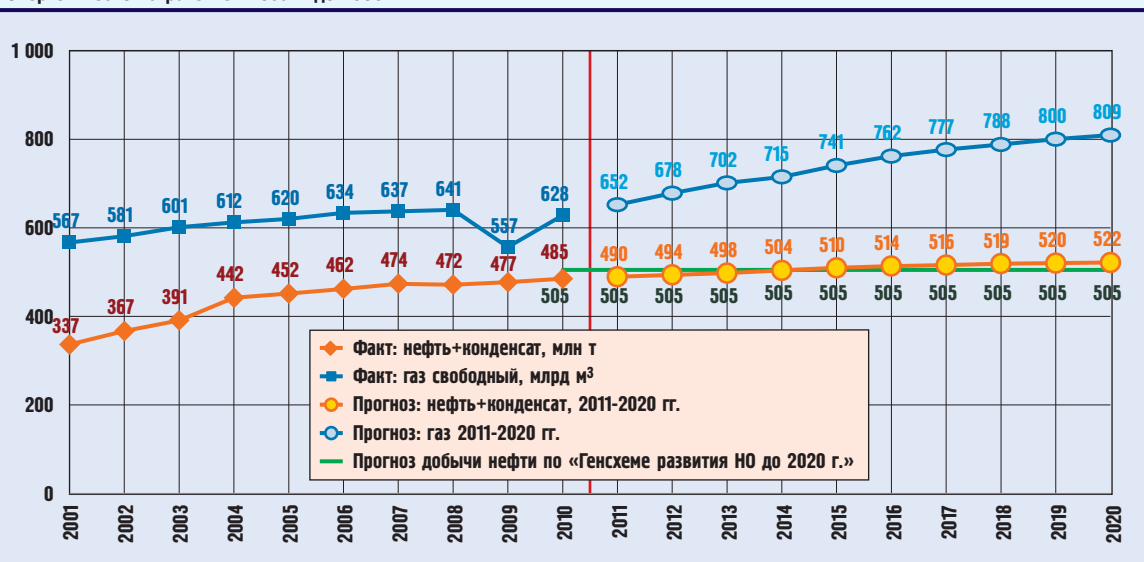
Целевыми задачами ГРП на нефть и газ считать:

- 1) повышение инвестиционной привлекательности предлагаемых к лицензированию участков недр за счет повышения геологической изученности, включающей не только плотность профилей, но и наличие на участках параметрических скважин;
- 2) довести объем параметрического бурения до 50 тыс. пог. м в год, а плотность сейсморазведочной сети до 0,35 км/км<sup>2</sup>;
- 3) подготовить к реализации программу «Поиск», объединив научные исследования академических и отраслевых институтов, направленных на решение технико-технологических, опытно-методических и региональных геолого-геофизических методов повышения качества полевых работ, обработки и интерпретации, с целью получения адекватной геологической модели объекта.

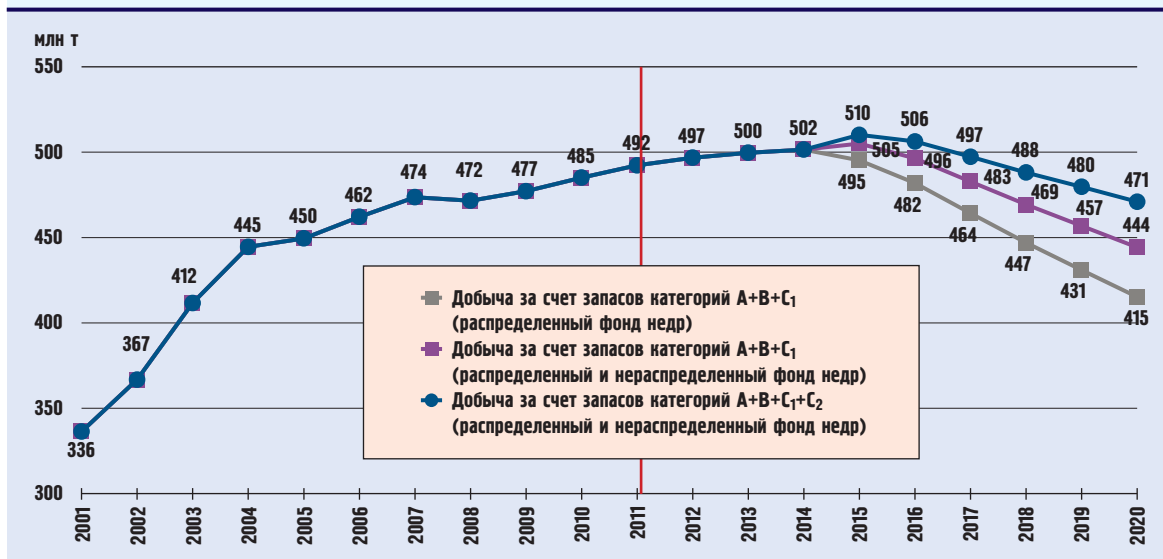
В качестве приоритетных территорий проведения ГРП на нефть и газ следует рассматривать новые зоны нефтегазонакопления, обнаружение которых возможно в пределах слабоизученных комплексов пород старых нефтегазодобывающих провинций (Западно-Сибирская, Волго-Уральская, Прикаспийская и др.) и новых неосвоенных регионов (северо-запад Западно-Сибирской НГП, Енисейско-Анабарская, Лено-Тунгусская НГП и акватории морей).

«Вертикали» остается лишь привести те слайды доклада, которые эти выводы подтверждают...

Ориентировочные прогнозные показатели добычи жидких углеводородов и газа до 2020 г. в пределах, обозначенных Энергетической стратегией России до 2030 г.



## Добыча нефти по Российской Федерации 2001-2010 и прогноз до 2020 г.



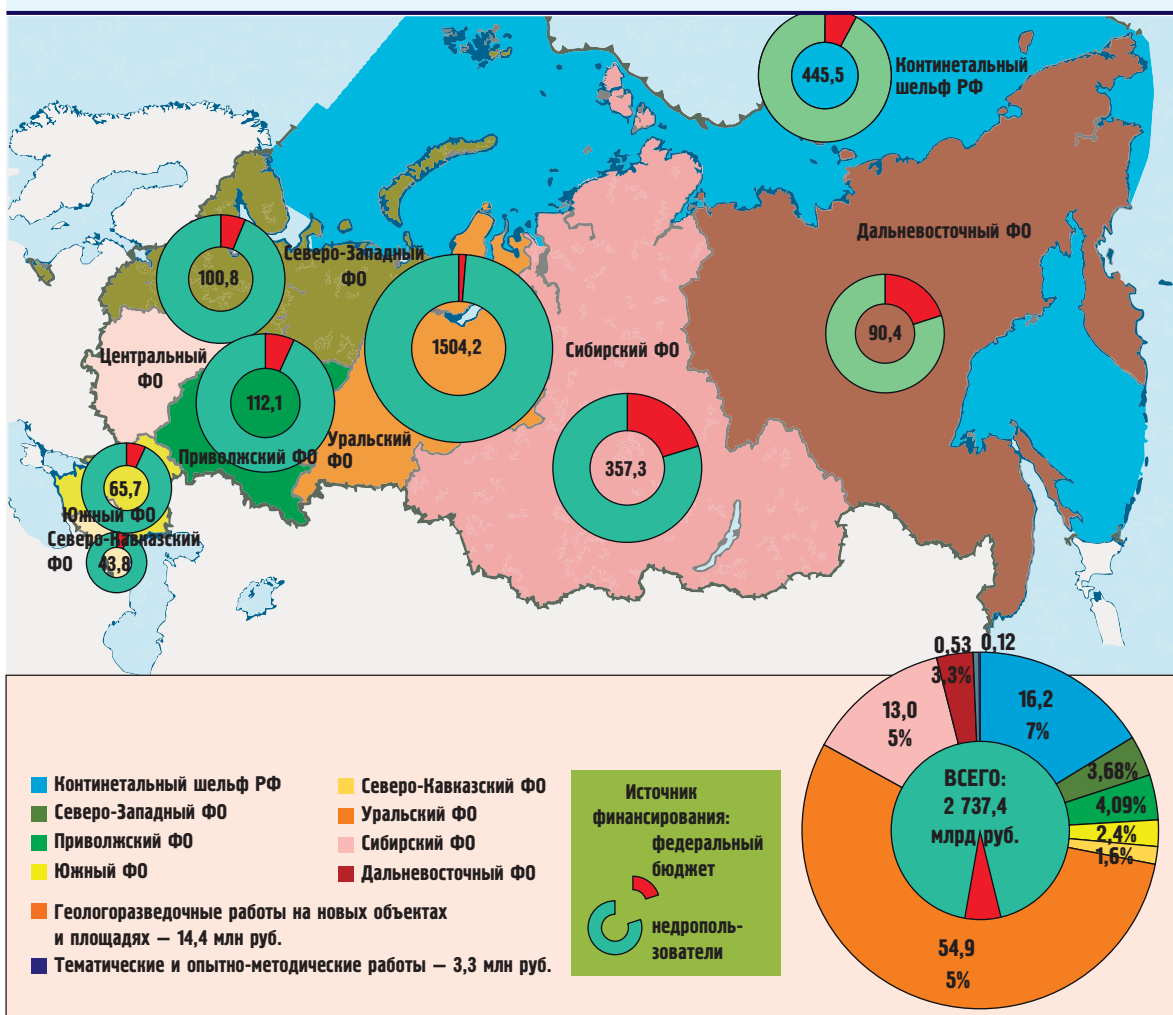
## Планируемое финансовое обеспечение подпрограммы «Геологическое изучение недр, воспроизводство минерально-сырьевой базы» (углеводородное сырье, ожидается утверждением в 2011 г.)

	Источник финансирования	2012-2020	
		Оценка расходов (млрд. руб.)	%
Континентальный шельф РФ	всего	445,5	16,27%
	федеральный бюджет	35,0	1,28%
	недропользователи	410,5	15,00%
Северо-Западный ФО	всего	100,8	3,68%
	федеральный бюджет	6,3	0,23%
	недропользователи	94,5	3,45%
Приволжский ФО	всего	112,1	4,09%
	федеральный бюджет	7,6	0,28%
	недропользователи	104,4	3,82%
Южный ФО	всего	65,7	2,40%
	федеральный бюджет	4,5	0,17%
	недропользователи	61,2	2,23%
Северо-Кавказский ФО	всего	43,8	1,60%
	федеральный бюджет	3,0	0,11%
	недропользователи	40,8	1,49%
Уральский ФО	всего	1 504,2	54,95%
	федеральный бюджет	19,2	0,70%
	недропользователи	1 485,0	54,25%
Сибирский ФО	всего	357,3	13,05%
	федеральный бюджет	72,4	2,64%
	недропользователи	284,9	10,41%
Дальневосточный ФО	всего	90,4	3,30%
	федеральный бюджет	18,1	0,66%
	недропользователи	72,3	2,64%
Геологоразведочные работы на новых объектах и площадях	всего	14,4	0,53%
	федеральный бюджет	14,4	0,53%
	недропользователи	0,0	0,00%
Тематические и опытно-методические работы	всего	3,3	0,12%
	федеральный бюджет	3,3	0,12%
	недропользователи	0,0	0,00%
ВСЕГО по ПОДПРОГРАММЕ	всего	2 737,4	100,00%
	федеральный бюджет	183,8	6,72%
	недропользователи	2 553,6	93,28%

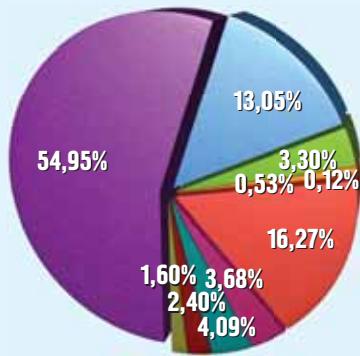
**Планируемое финансовое обеспечение подпрограммы «Геологическое изучение недр, воспроизводство минерально-сырьевой базы» (ожидается утверждением в 2011 г.)**

Виды работ	Источник финансирования	Оценка расходов, тыс. руб.		%
		В среднем по году	2012-2020	
Общегеологического и специального назначения, мониторинг состояния недр, информационное обеспечение	всего	8 891 060,00	80 019 540,00	2,44
	федеральный бюджет	8 891 060,00	80 019 540,00	2,44
	недропользователи	0,00	0,00	
Воспроизводство минерально-сырьевой базы углеводородного сырья	всего	304 152 927,78	2 737 376 750,00	83,31
	федеральный бюджет	20 425 150,00	183 826 750,00	5,59
	недропользователи	283 727 777,78	2 553 550 000,00	77,72
Воспроизводство минерально-сырьевой базы ТПИ	всего	50 090 727,78	450 816 150,00	13,72
	федеральный бюджет	12 500 850,00	112 507 250,00	3,42
	недропользователи	37 589 877,78	338 308 900,00	10,30
Воспроизводство минерально-сырьевой базы подземных вод	всего	1 578 477,78	14 206 300,00	0,43
	федеральный бюджет	800 700,00	7 206 300,00	0,22
	недропользователи	777 777,78	7 000 000,00	0,21
Прочие работы	всего	363 528,00	3 271 752,00	0,10
	федеральный бюджет	363 528,00	3 271 752,00	0,10
	недропользователи	0,00	0,00	
ВСЕГО по ПОДПРОГРАММЕ	всего	365 076 721,33	3 285 690 492,00	100,00
	федеральный бюджет	42 981 288,00	386 831 592,00	11,77
	недропользователи	322 095 433,33	2 898 858 900,00	88,23

**Затраты на реализацию программных мероприятий по УВС сырью (2012-2020 гг.) по федеральным округам, млрд руб. (ожидается утверждением в 2011 г.)**

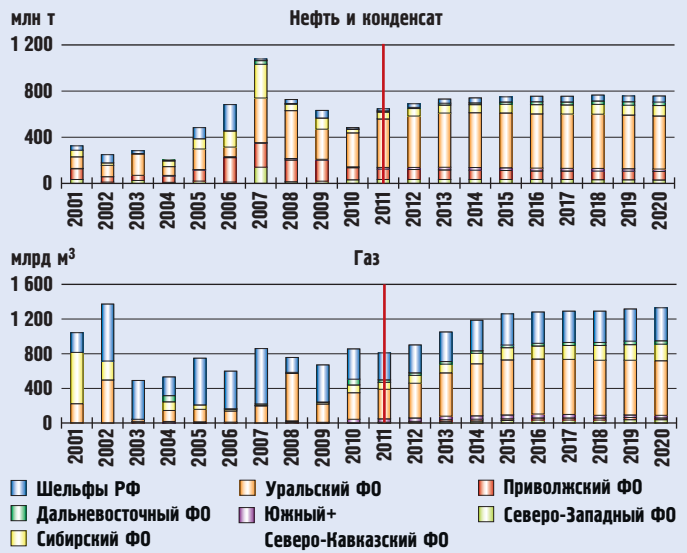


Планируемое финансовое обеспечение подпрограммы «Геологическое изучение недр, воспроизводство минерально-сырьевой базы» (углеводородное сырье, ожидается утверждением в 2011 г.)

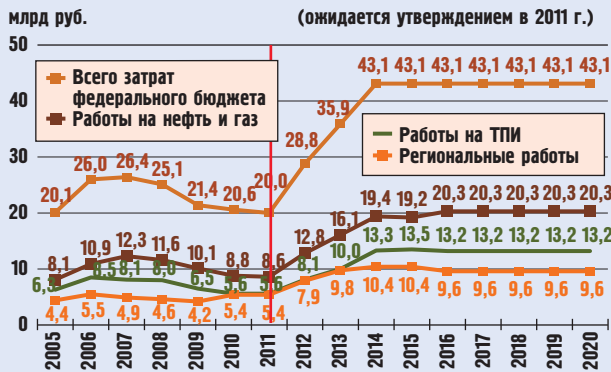


- Уральский ФО
- Сибирский ФО
- Дальневосточный ФО
- Геологоразведочные работы на новых объектах и площадях
- Тематические и опытно-методические работы
- Континентальный шельф РФ
- Северо-Западный ФО
- Приволжский ФО
- Южный ФО
- Северо-Кавказский ФО

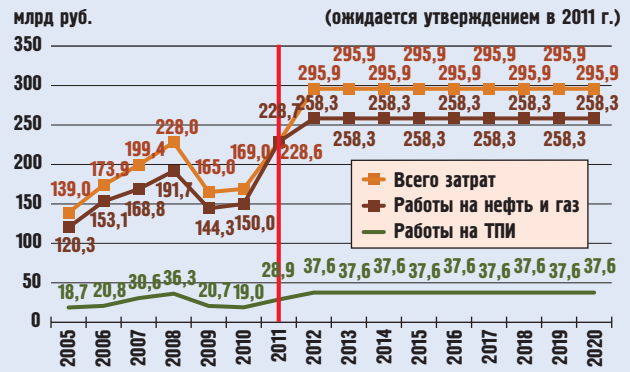
Динамика прироста запасов нефти, конденсата и газа по федеральным округам 2001–2010 гг. и прогноз до 2020 г.



Затраты федерального бюджета на проведение работ по геологическому изучению недр и воспроизводству МСБ



Затраты внебюджетных источников на работы по воспроизводству МСБ



Состояние минерально-сырьевой базы нефти и конденсата Российской Федерации на 01.01.2010 г.

Ресурсы	перспективные (C <sub>3</sub> )	прогнозные (D <sub>1</sub> +D <sub>2</sub> )
<b>НЕФТЬ</b>		
количество, млрд т	12,2	44,26
изменение по отношению к ресурсам на 1.01.2009 г., млрд т	0,17	-1,48
доля распределенного фонда, %	59,1%	нет данных
<b>КОНДЕНСАТ</b>		
количество, млрд т	2,01	8,4
изменение по отношению к ресурсам на 1.01.2009 г., млн т	-0,34	0,3
<b>Запасы</b>	<b>разведанные (A+B+C<sub>1</sub>)</b>	<b>предварительно оцененные (C<sub>2</sub>)</b>
<b>НЕФТЬ</b>		
10,6 млрд т — по данным за 2010 г. BP "Statistical review of world energy 2011"		
изменение по отношению к запасам на 1.01.2009 г., млн т	139,2	692
доля распределенного фонда, %	93,5%	82,9%
<b>КОНДЕНСАТ</b>		
количество, млн т	1990,5	1530
изменение по отношению к запасам на 1.01.2009 г., млн т	-0,5	24
доля распределенного фонда, %	95,1%	89,5%

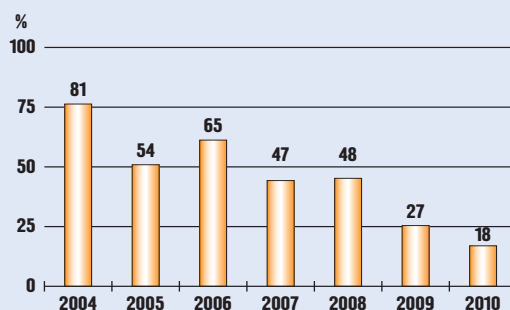
## Состояние минерально-сырьевой базы газа Российской Федерации на 01.01.2010 г., трлн м<sup>3</sup>

Ресурсы	перспективные (C <sub>2</sub> )	прогнозные (D <sub>1</sub> +D <sub>2</sub> )
количество	31,3	131,5
изменение по отношению к ресурсам на 1.01.2009 г.	-1,6	1,1
доля распределенного фонда, %	55,5%	нет данных
Запасы	разведанные (A+B+C <sub>1</sub> )	предварительно оцененные (C <sub>2</sub> )
количество, трлн куб.м	48,2	19,8
изменение по отношению к запасам на 1.01.2009 г.	0,06	-0,07
доля распределенного фонда, %	91,8%	82,9%

### Количество состоявшихся аукционов и конкурсов по УВС



### Доля состоявшихся аукционов по УВС (% от объявленных)



## ДОКАЗАННЫЕ ЗАПАСЫ УВС И ДОБЫЧА ПО СТРАНАМ

### Страны с крупнейшими запасами нефти

№	Страна	1991 год*		2011 год**		На сколько лет хватит
		Запасы млрд тонн	Добыча млн тонн в год	Запасы млрд тонн	Добыча млн тонн в год	
1	Саудовская Аравия	36,3	329,3	36,3	498,2	72,4
2	Венесуэла	8,8	116,7	30,4	123,02	>100
3	Иран	13,4	161,0	18,8	211,3	88,4
4	Ирак	13,5	98,9	15,5	122,5	>100
5	Кувейт	13,2	56,9	14	124,8	>100
6	ОАЭ	13,2	114,9	13	141,8	94,1
7	Россия	4,0	516,0	10,6	511,3	20,6
8	Ливия	3,3	70,4	6	82,6	76,7
9	Казахстан	2,7	25,8	5,5	87,5	62,1
10	Канада	1,4	89,1	5	166	26,3
11	Нигерия	2,4	91,3	5	119,6	42,4
12	США	4,3	413,4	3,7	374	11,3
13	Катар	0,5	21,5	2,7	78,1	45,2
14	Китай	3,3	138,0	2	202,7	9,9
15	Бразилия	0,4	33,4	2	106,4	18,3
16	Ангола	0,2	23,3	1,8	92,2	20
17	Мексика	7,2	152,1	1,6	147,3	10,6
18	Алжир	1,3	64,0	1,5	90,1	18,5
19	Азербайджан	0,5	12,5	1	51,6	18,5
ОСТАЛЬНЫЕ СТРАНЫ		7,4	680,1	12,4	920,5	<20
Весь мир		137,3	3 208,6	188,8	4087,2	46,2

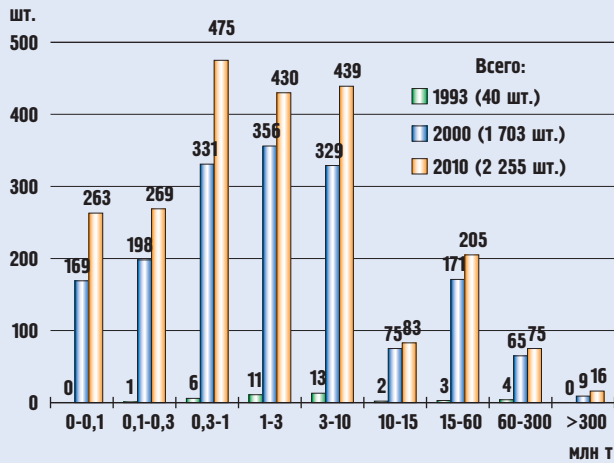
### Страны с крупнейшими запасами газа

№	Страна	1991 год*		2011 год**		На сколько лет хватит
		Запасы трлн м <sup>3</sup>	Добыча млрд м <sup>3</sup> в год	Запасы трлн м <sup>3</sup>	Добыча млрд м <sup>3</sup> в год	
1	Россия	48,0	652,0	44,	588,9	76
2	Иран	17,0	46,5	29,6	138,5	>100
3	Катар	4,6	7,8	25,3	116,7	>100
4	Туркменистан	2,9	87,8	8	42,4	>100
5	Саудовская Аравия	5,1	49,3	8	83,9	95,5
6	США	5,1	602,0	7,7	611	12,6
7	ОАЭ	5,6	29,8	6	51	>100
8	Венесуэла	3,4	40,0	5,5	28,5	>100
9	Нигерия	2,5	27,7	5,3	33,6	>100
10	Алжир	3,3	126,6	4,5	80,4	56
11	Ирак	3,1	9,1	3,2	1,3	>100
12	Индонезия	2,6	58,7	3,1	82	37,4
13	Австралия	1,0	20,7	2,9	50,4	58
14	Китай	1,0	15,2	2,8	96,8	29
15	Малайзия	1,6	18,8	2,4	66,5	36,1
16	Египет	0,4	11,4	2,2	61,3	36
17	Норвегия	2,3	37,0	2	106,4	19,2
18	Казахстан	2,4	6,8	1,8	33,6	54,9
19	Кувейт	1,4	7,1	1,8	11,6	>100
20	Канада	2,7	137,0	1,7	159,8	10,8
21	Узбекистан	1,8	40,7	1,6	59,1	26,4
22	Ливия	1,2	16,2	1,5	15,8	98
23	Индия	1,1	16,7	1,5	59	28,5
24	Азербайджан	0,2	9,9	1,3	15,1	84,2
25	Нидерланды	2,0	72,4	1,2	70,5	16,6
ОСТАЛЬНЫЕ СТРАНЫ		11,3	356,8	17,1	1 159,8	14,7
Весь мир		133,6	2 504,0	187,1	3 193,3	58,6

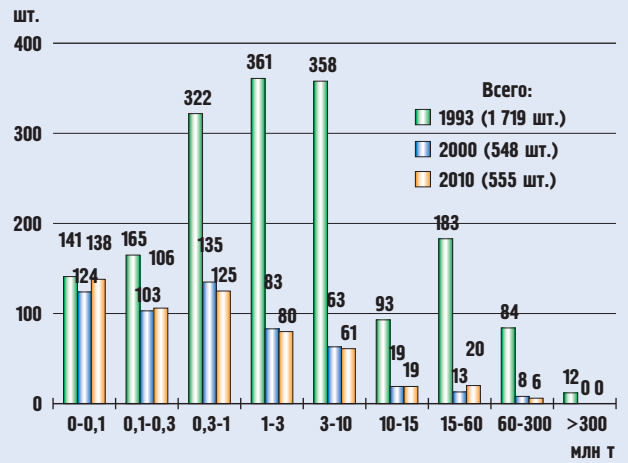
\* По данным «Библиотека ИнфоТЭК» — «Нефтегазовая промышленность мира» Приложение №1 к журналу 2011 г.

\*\* По данным за 2010 г. ВР "Statistical review of world energy 2011"

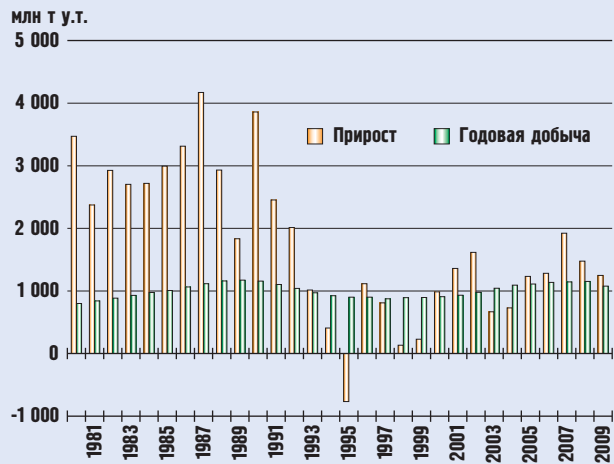
Количество месторождений нефти в распределенном фонде недр по состоянию на 01.01.1993, 01.01.2000 и 01.01.2010 гг. по России



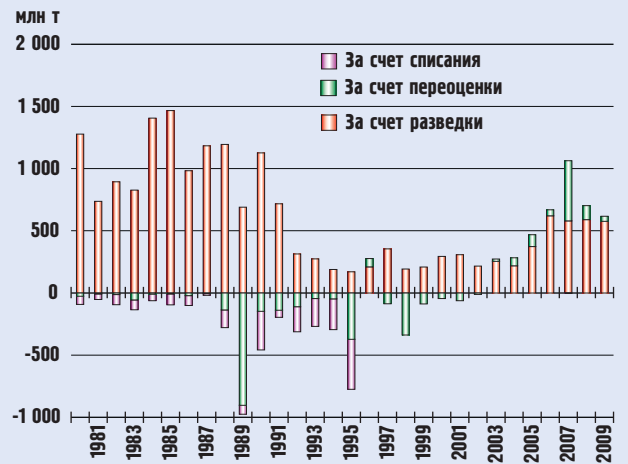
Количество месторождений нефти в нераспределенном фонде недр по состоянию на 01.01.1993, 01.01.2000 и 01.01.2010 гг. по России



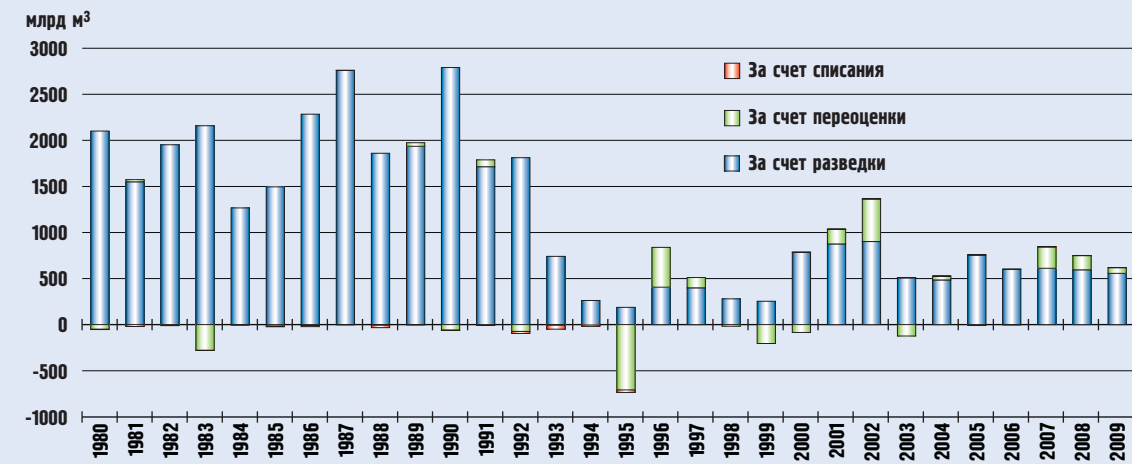
Динамика добычи и прироста запасов УВ в России, 1980-2009 гг.



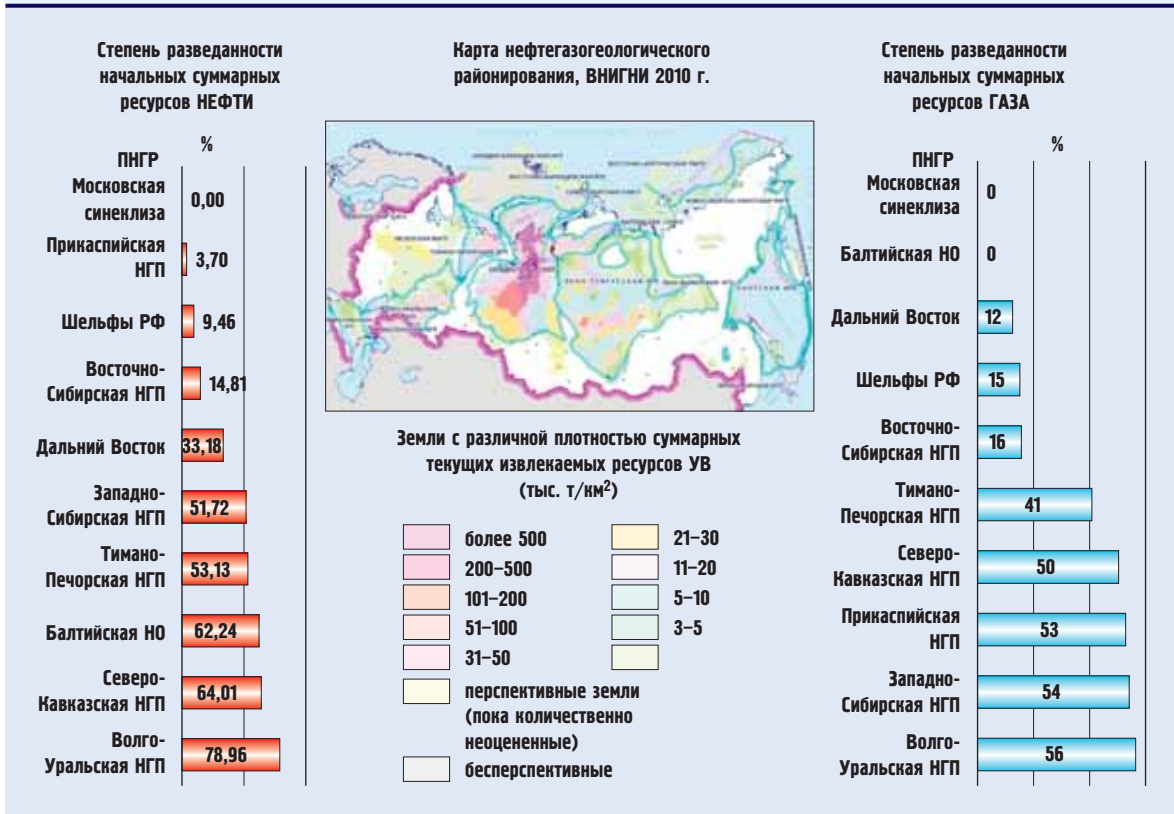
Изменения состояния запасов нефти за счет разведки, переоценки и списания по России



Изменения состояния запасов газа за счет разведки, переоценки и списания по России



Распределение прогнозных и перспективных ресурсов нефти и газа по нефтегазоносным провинциям (на 01.01.2010 г.)



Структура и освоенность НСР нефти и газа по Российской Федерации на 01.01.2010 г.

