Состояние ресурсной базы углеводородов Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия), перспективы наращивания и освоения

А. С. Ефимов, А. И. Варламов, А. А. Герт,
В. С. Старосельцев, В. С. Сурков

ФГУП «СНИИГГиМС»

Новосибирск, 2009 г.

Программа геологического изучения и предоставления в пользование месторождений углеводородного сырья Восточной Сибири и Республики Саха(Якутия)

утверждена приказом Министра природных ресурсов РФ (№ 219 от 29.07.2005)

- **Подготовка Программы –**

  Осуществлена в целях реализации Распоряжения Правительства РФ от 31.12.2004 «О проектировании и строительстве трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий Океан» (ВСТО)

- **Цель Программы –**

  Ресурсное обеспечение трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий Океан» на уровне 56-80 млн т сырой нефти в год

- **Мероприятия –**

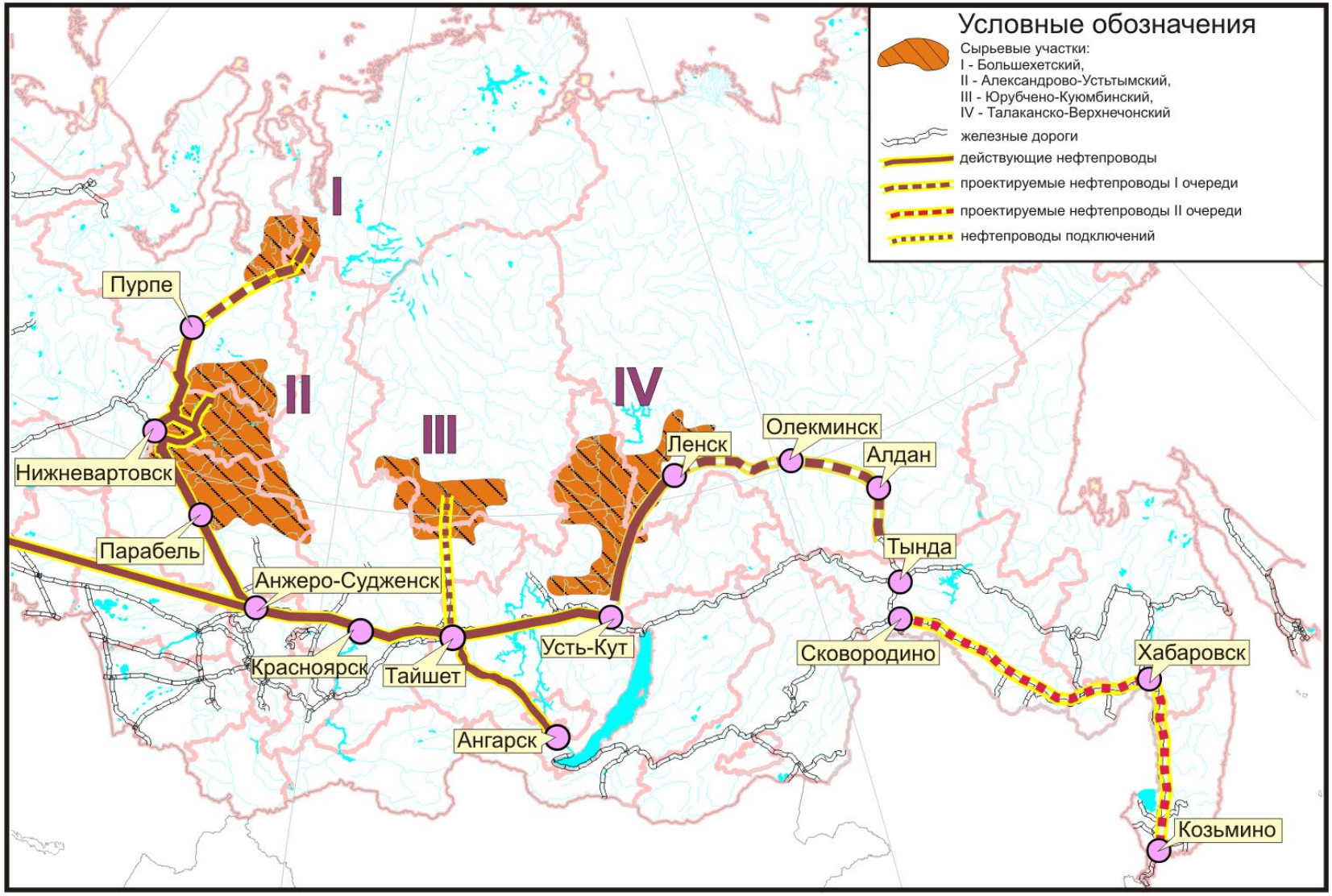
  Программа геологоразведочных работ по приросту запасов нефти в зоне строительства трубопроводной системы ВСТО.

  Подпрограмма параметрического бурения и региональных геофизических работ.

  Программа лицензирования недр Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия)

Сроки реализации – 2005-2010 гг. и до 2020 г.

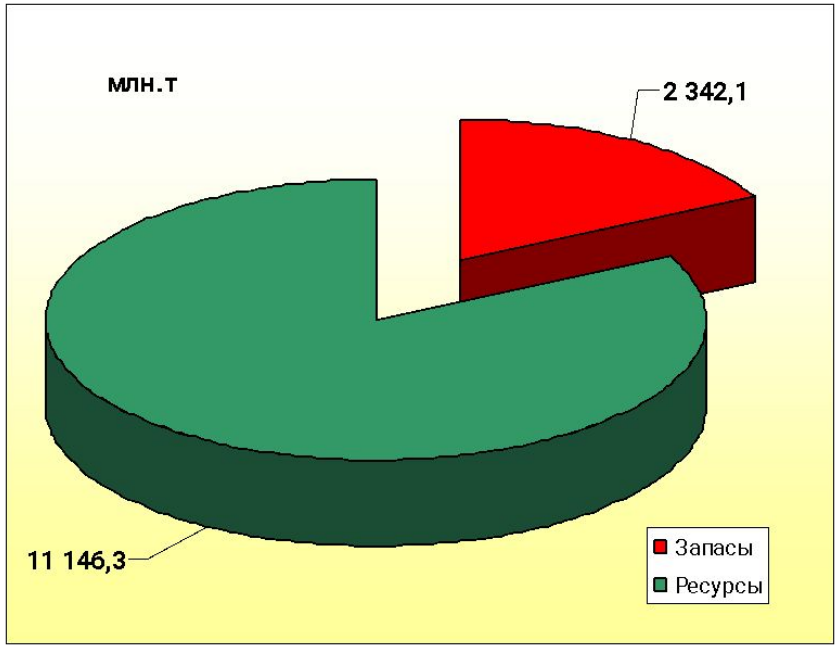
Обзорная карта территории первоочередного лицензирования и освоения в Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия) - территория действия программных мероприятий в зоне трубопровода ВСТО



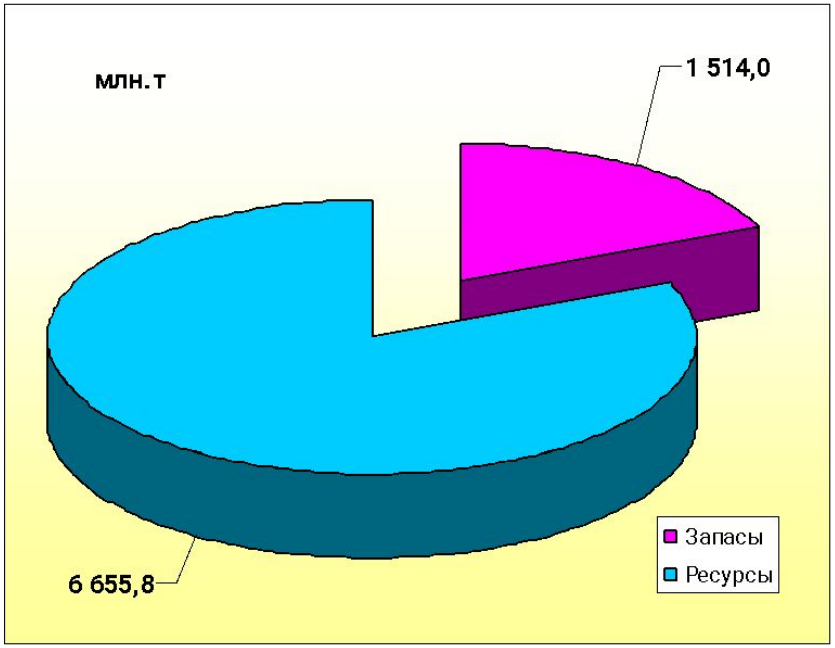
Ресурсная база нефтегазоносных недр Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия)

Нефтяной потенциал Восточной Сибири и Республики Саха (Якутии) по состоянию на 01.01.2009 (оперативные данные)

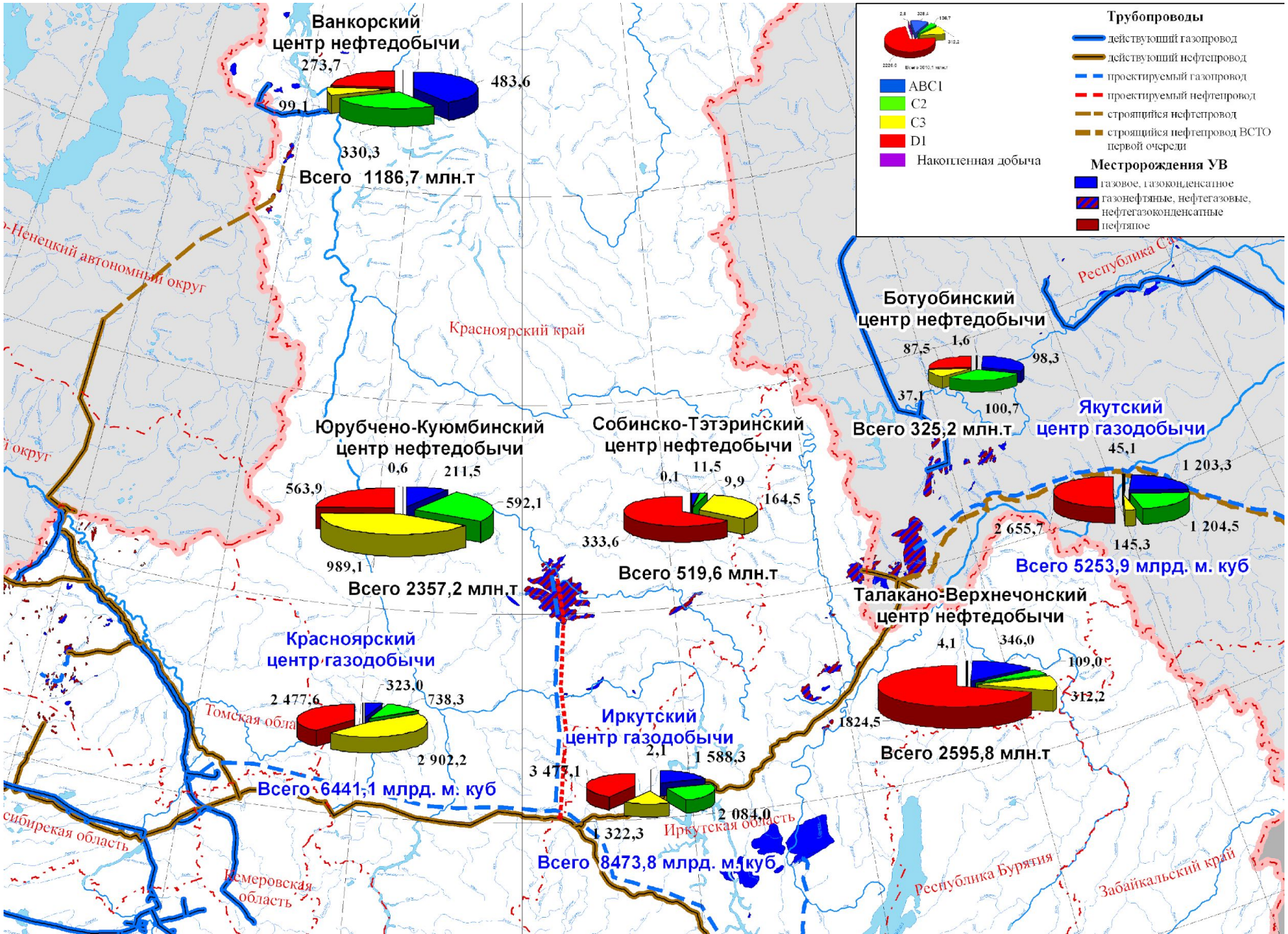
Красноярский край, Иркутская область и Республика Саха (Якутия)



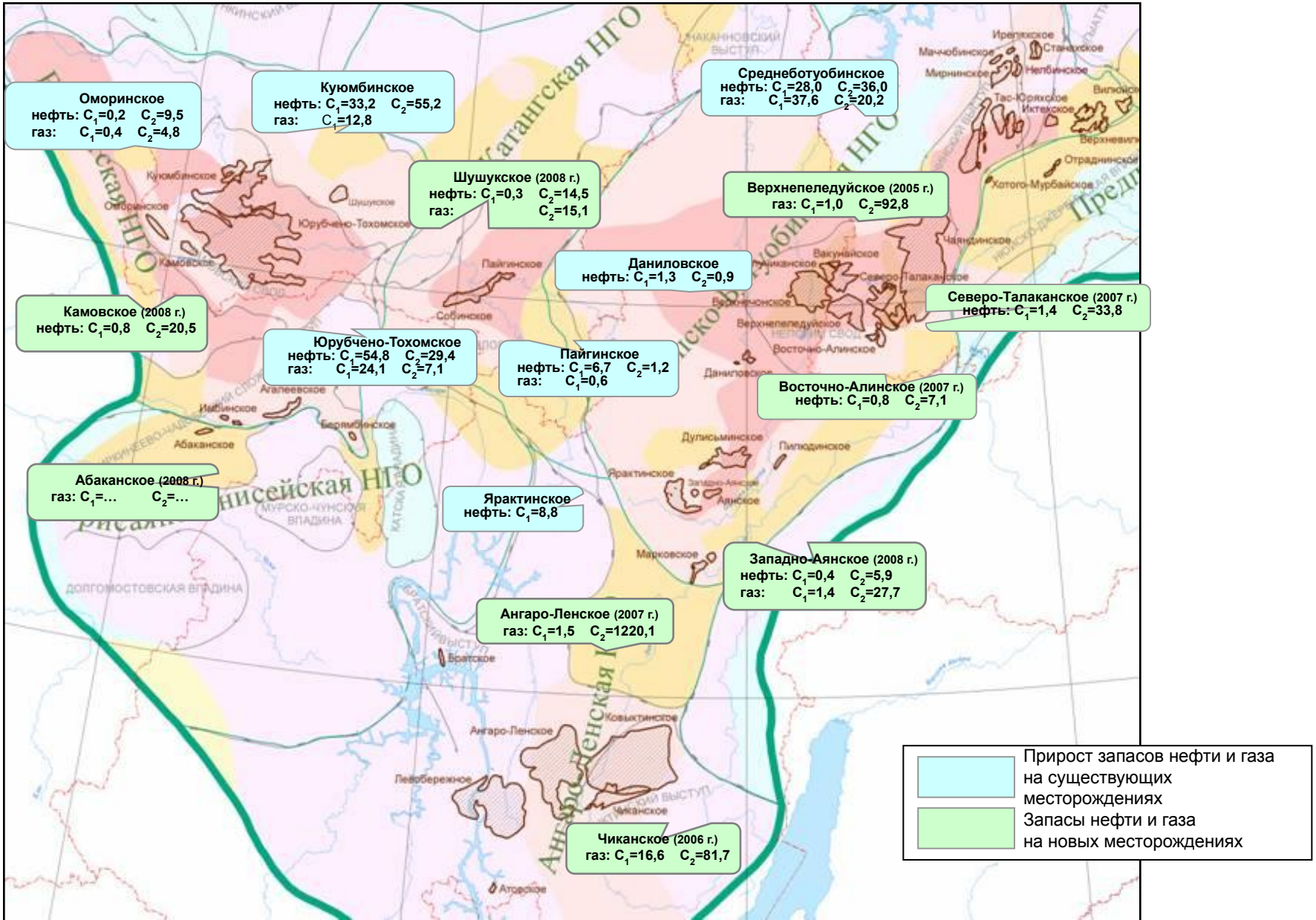
Юг Восточной Сибири и Республики Саха (Якутии)



Ресурсная база перспективных центров нефтегазодобычи в Восточной Сибири и Республике Саха (Якутия) (на 01.01.2009)

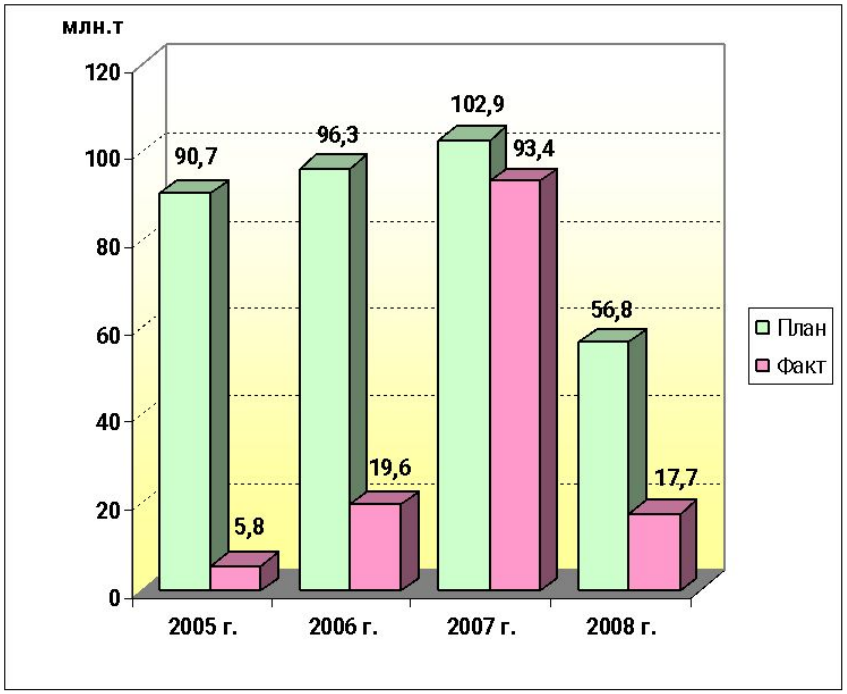


Новые месторождения нефти (млн т) и газа (млрд м^3) и прирост запасов на существующих месторождениях Восточной Сибири и Республике Саха (Якутия) за период 2005-2008 гг. (оперативные данные)

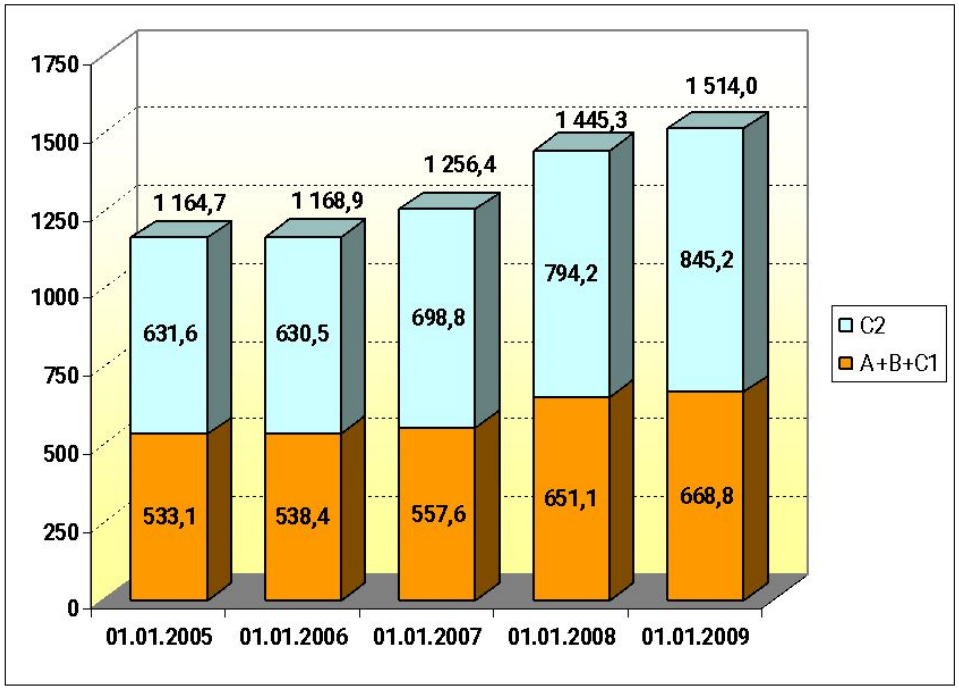


Динамика прироста запасов категории C_1 и состояние запасов категории $A+B+C_1+C_2$ на юге Восточной Сибири и Республики Саха (Якутии) за период 2005-2008 гг.

Динамика приростов запасов C_1, млн т

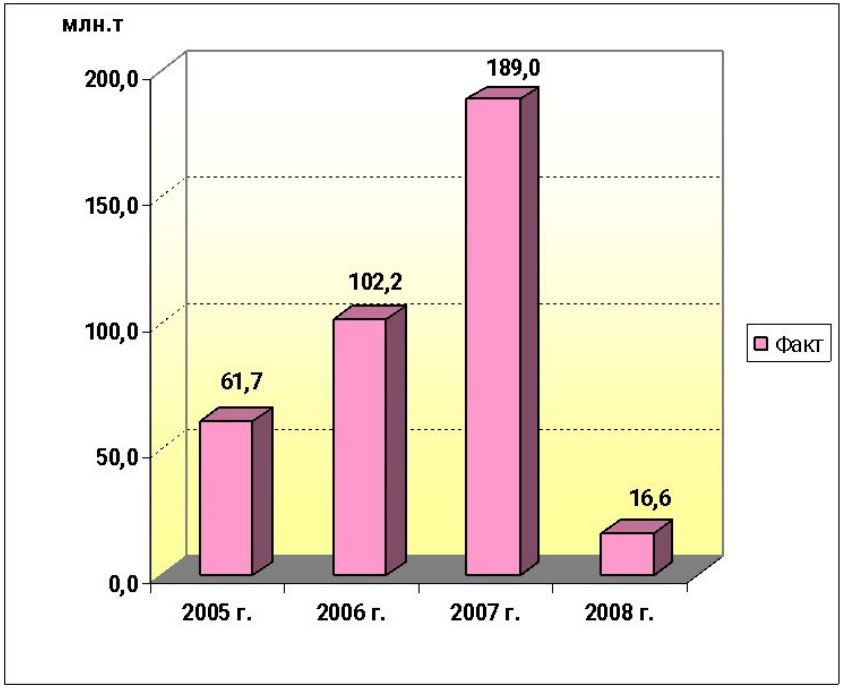


Состояние запасов по годам, млн т

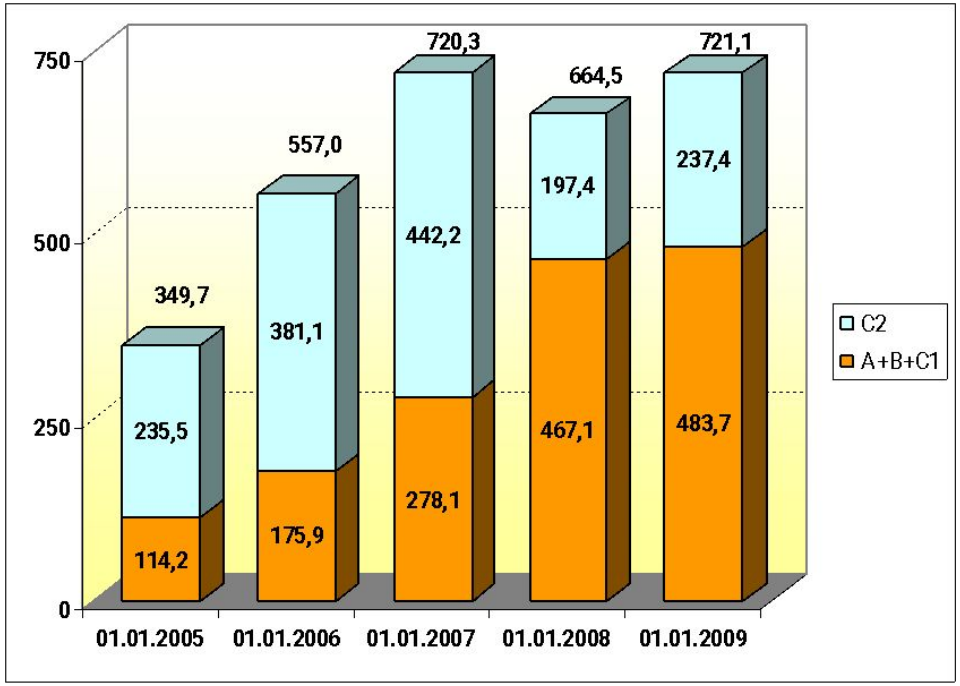


Динамика прироста запасов категории C_1 и состояние запасов категории $A+B+C_1+C_2$ в пределах Большехетской зоны Красноярского края за период 2005-2008 гг.

Динамика приростов запасов C_1, млн т



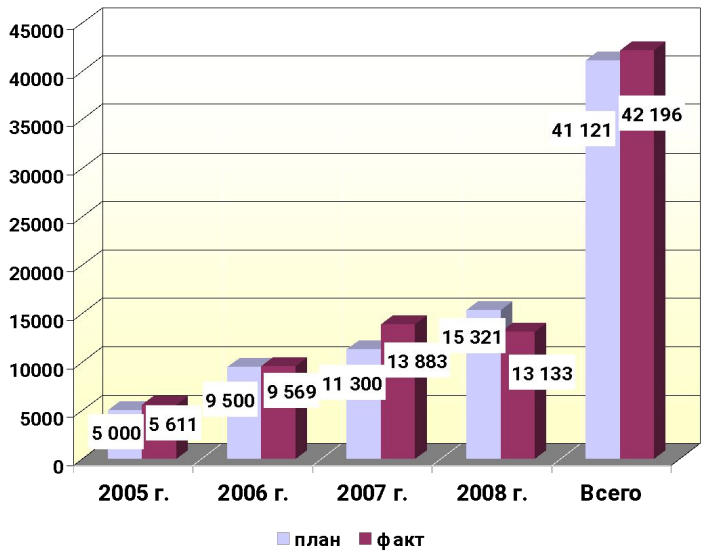
Состояние запасов по годам, млн т



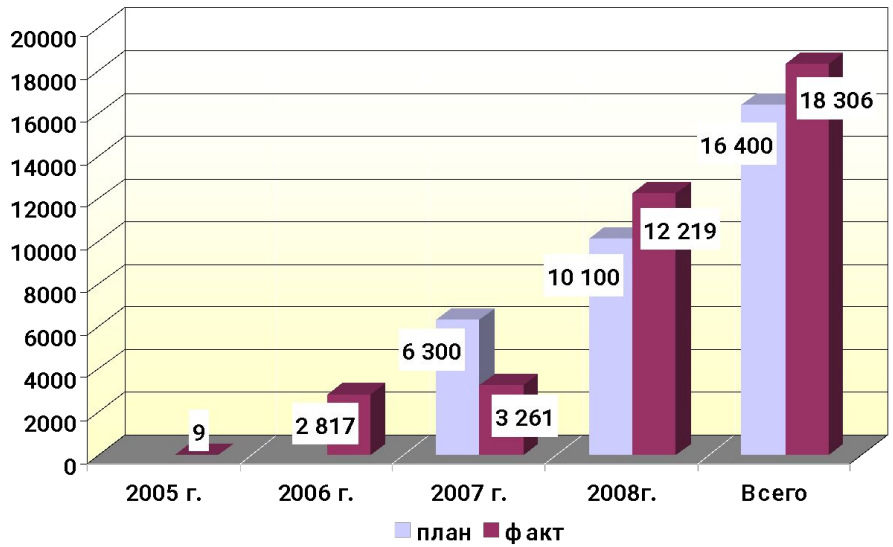
Основные показатели геологоразведочных работ

Результаты ГРР за счёт госбюджета в 2005-2008 гг. в пределах южных территорий Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия)

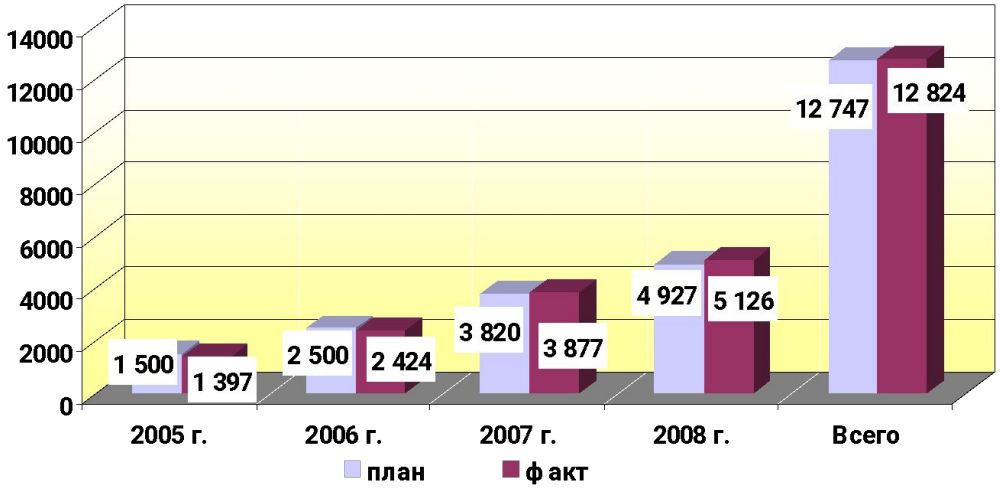
Объём сейсморазведочных работ 2D, пог. км



Объём параметрического бурения, м

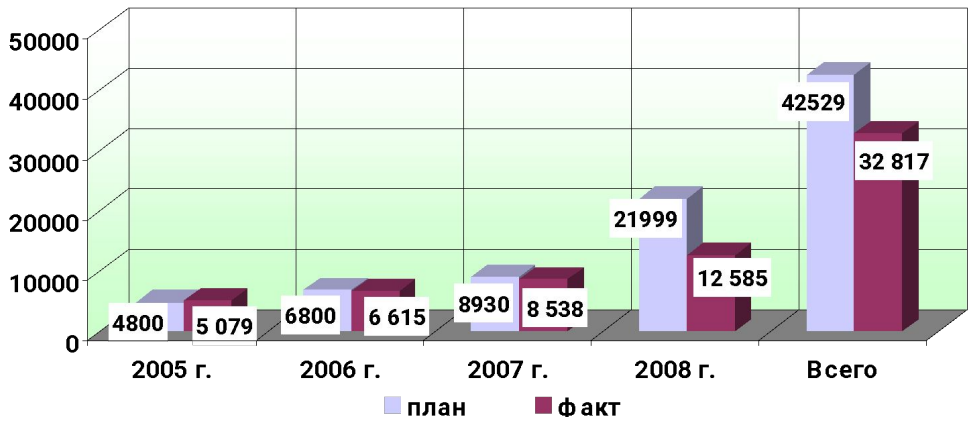


Объём финансирования ГРР, млн руб.

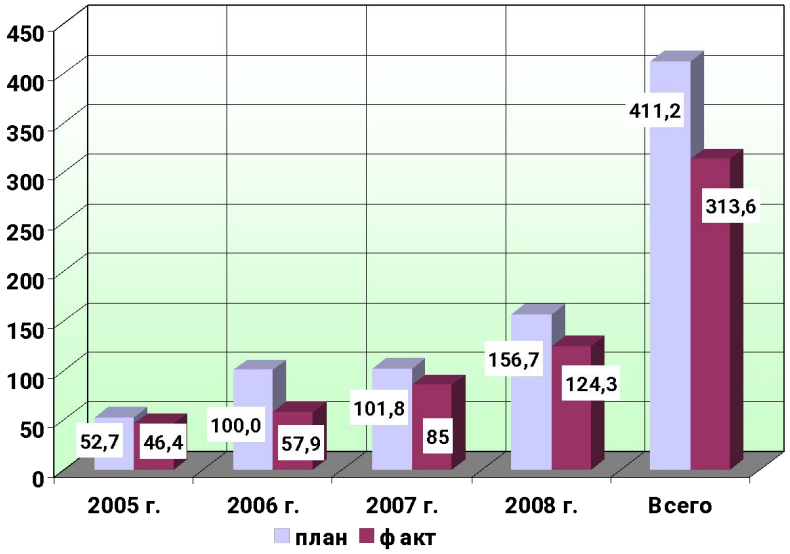


Основные результаты ГРР, выполненных недропользователями в 2005-2008 гг. на южных территориях Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия)

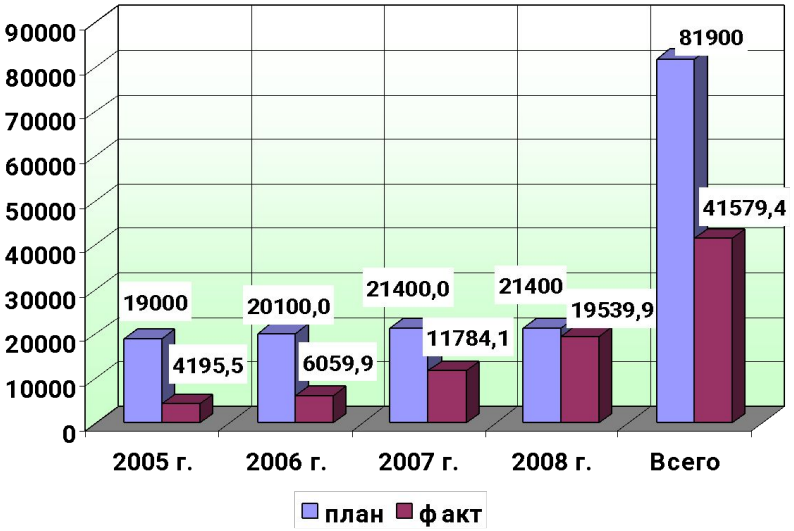
Объём сейсморазведочных работ 2D, пог. км



Объём глубокого бурения, км



Объём финансирования, млн руб.



Анализ выполнения недропользователями условий лицензионных соглашений по участкам недр на территории юга Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия) по состоянию на 01.01.2009 (начало)

№ п/п	Недропользователь	Количество лицензионных участков	Площадь, км²	Показатели			Суммарные фактические показатели на 01.01.2009 г		
				Вид, ед. изм	Плановые (по лиценз. соглашениям)		В физическом выражении	% выпол-нения	Объем финансиро-вания, млн. руб.
					Всего	В т.ч. на 01.01.2009 г			
1	ОАО Газпром	19	59514	Бур. скв., пог.м 2Д пог. км 3Д кв. км	99000 21340 0	18000 1517,5 0	22736 4384 0	126,3% 288,9%	4435,509
2	ОАО Красноярскгаздобыча	4	16857,6	Бур. скв., пог.м 2Д пог. км 3Д кв. км	48900 2352 320	28462,5 1902 277,5	56952 2739,5 1790	200,1% 144,0% 645,0%	9434,507
3	ООО Красноярскгазпром	1	1885	Бур. скв., пог.м 2Д пог. км 3Д кв. км	5000 300 0	0 225 0	110 36,85 0	16,4%	703,436
4	ОАО Востсибнефтегаз	2	9094	Бур. скв., пог.м 2Д пог. км 3Д кв. км	40700 1100 400	40700 1100 400	45342 756 1311,5	111,4% 68,7% 327,9%	333,7001
5	ОАО Сургутнефтегаз	16	48949,8	Бур. скв., пог.м 2Д пог. км 3Д кв. км	132500 6350 280	24662,5 3725 0	88741 8551,05 664,3	359,8% 229,6%	9050,2806
6	ООО Славнефть-Красноярскнефтегаз	8	29327	Бур. скв., пог.м 2Д пог. км 3Д кв. км	128250 9875 1600	97000 8850 1487,5	98964 9930,6 1573,6	102,0% 112,2% 105,8%	7421,423883
7	ООО ИНК-НефтеГазГеология	5	10312	Бур. скв., пог.м 2Д пог. км 3Д кв. км	33000 2810 0	2250 1332,5 0	2717 746,4 0	120,8% 56,0%	312,377
8	ООО Харьяга	5	7706	Бур. скв., пог.м 2Д пог. км 3Д кв. км	14600 1400 0	12400 1400 0	10838 1537 0	87,4% 109,8%	1003,989
9	ООО Ковыктанефтегаз	1	3050	Бур. скв., пог.м 2Д пог. км 3Д кв. км	29600 3150 0	28650 3150 0	30674,5 1874 67	107,1% 59,5%	954,285
10	ООО Петромир	3	13328	Бур. скв., пог.м 2Д пог. км 3Д кв. км	15300 1300 0	15300 1300 0	23663 2053,2 0	154,7% 157,9%	1187,623
11	ООО Иркутбургаз	2	5044	Бур. скв., пог.м 2Д пог. км 3Д кв. км	10000 700 0	10000 700 0	8361 1154 0	83,6% 164,9%	891,851
12	ООО Авангард	2	6825	Бур. скв., пог.м 2Д пог. км 3Д кв. км	12200 1000 0	0 487,5 0	0 2132 0	437,3%	191,776
13	ООО Таас-Юрях Нефтегаздобыча	2	1382,5	Бур. скв., пог.м 2Д пог. км 3Д кв. км	2500 250 0	0 75 0	845 250 217,05	333,3%	538,368674
14	ООО «Каданефтегаз»	1	5603	Бур. скв., пог.м 2Д пог. км 3Д кв. км	6000 650 0	0 300 0	3258 401 0	133,7%	310,582

Недропользователи, своевременно исполняющие лицензионные обязательства

Анализ выполнения недропользователями условий лицензионных соглашений по участкам недр на территории юга Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия) по состоянию на 01.01.2009 (продолжение)

№ п/п	Недропользователь	Количество лицензионных участков	Площадь, км^2	Показатели			Суммарные фактические показатели на 01.01.2009 г		
				Вид, ед. изм	Плановые (по лиценз. соглашениям)		В физическом выражении	% выполнения	Объем финансирования, млн. руб.
					Всего	В т.ч. на 01.01.2009 г			
15	ООО Газпром нефть-Ангара	5	8405,4	Бур. скв., пог.м 2Д, пог. км 3Д, кв. км	40500 900 250	2500 300 0	1761 99,55 0	70,4% 33,2%	364,5603
16	ОАО Нефтяная компания Роснефть	11	47350	Бур. скв., пог.м 2Д, пог. км 3Д, кв. км	90000 9835 100	29250 3867,5 100	13200 3331,175 0	45,1% 86,1% 0,0%	936,526
17	ООО Межрегиональная топливная компания	5	8524	Бур. скв., пог.м 2Д, пог. км 3Д, кв. км	30600 8000 0	27600 7500 0	3803 636 0	13,8% 8,5%	745,606
18	ОАО Новосибирскнефтегаз	2	7498	Бур. скв., пог.м 2Д, пог. км 3Д, кв. км	11600 1000 0	0 487,5 0	0 0 0	0,0%	9,434
19	ЗАО Сунтарнефтегаз	2	4088	Бур. скв., пог.м 2Д, пог. км 3Д, кв. км	12500 1950 0	0 187,5 0	0 0 0	0,0%	38,562
20	ЗАО Ирелянхнефть	3	3920,7	Бур. скв., пог.м 2Д, пог. км 3Д, кв. км	13500 1940 0	0 450 0	0 0 0	0,0%	5,775
21	ОАО ЭТЭК	2	3113	Бур. скв., пог.м 2Д, пог. км 3Д, кв. км	12000 140 0	10500 140 0	0 0 0	0,0% 0,0%	17,453
22	ОАО СНГК	2	5100	Бур. скв., пог.м 2Д, пог. км 3Д, кв. км	13350 932 0	13350 932 0	6385 156 0	47,8% 16,7%	399,385
23	ООО Байкалгаз	1	2800	Бур. скв., пог.м 2Д, пог. км 3Д, кв. км	5000 300 0	5000 300 0	3250 309 0	65,0% 103,0%	189,376
24	ООО СибРеалГаз	1	3190	Бур. скв., пог.м 2Д, пог. км 3Д, кв. км	10500 500 0	10500 500 0	5203 236 0	49,6% 47,2%	397,27
25	ООО Нефтехимресурс	1	3594	Бур. скв., пог.м 2Д, пог. км 3Д, кв. км	9000 1300 0	0 450 0	0 208,5 0	46,3%	57,68

Недропользователи, не выполняющие лицензионные обязательства

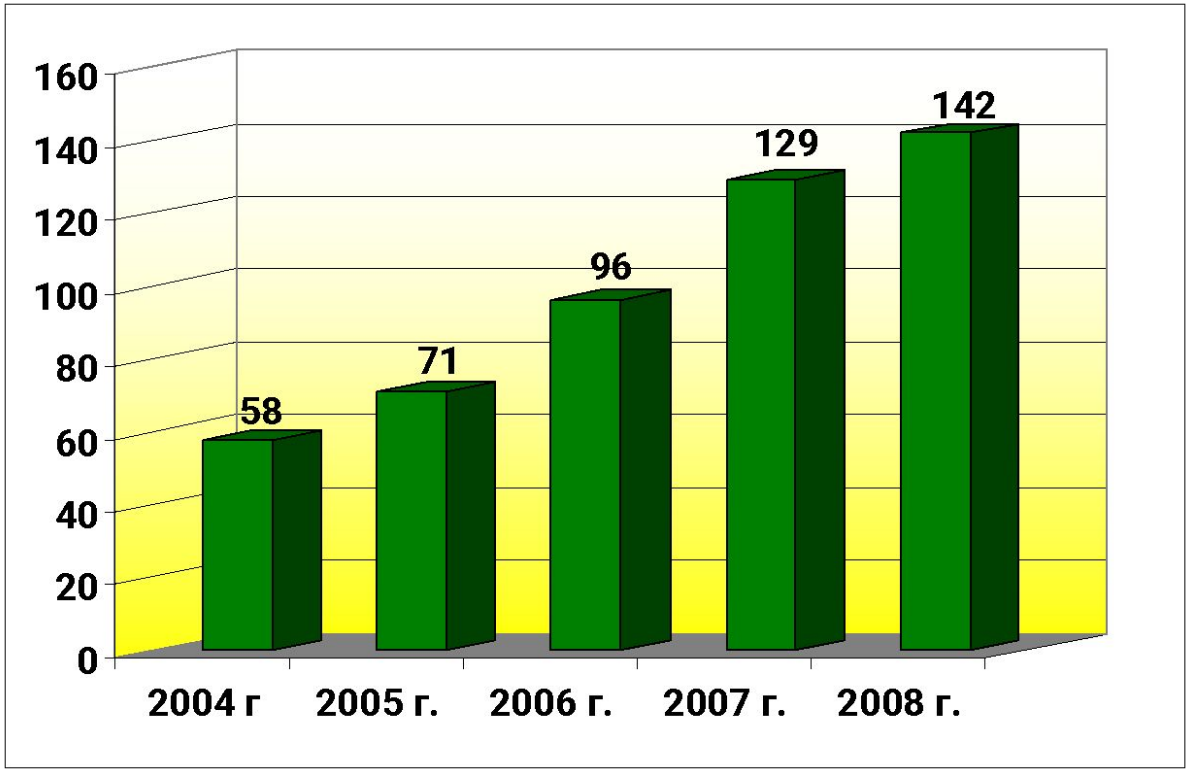
Анализ выполнения недропользователями условий лицензионных соглашений по участкам недр на территории юга Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия) по состоянию на 01.01.2009 (окончание)

№ п/п	Недропользователь	Количество лицензионных участков	Площадь, км^2	Показатели			Суммарные фактические показатели на 01.01.2009 г		
				Вид ед. изм	Плановые (по лиценз. соглашениям)		В физическом выражении	% выпол-нения	Объем финансиро-вания, млн. руб.
					Всего	В т.ч. на 01.01.2009 г			
26	ООО Восток-Энерджи	2	8316	Бур. скв., пог.м 2Д пог. км 3Д кв. км	22500 1500 0	0 0 0	0 0 0		114,5
27	ОАО Якутгазпром	4	3961,9	Бур. скв., пог.м 2Д пог. км 3Д кв. км	40000 500 100	0 0 0	0 0 0		0
28	ООО РЕЗЕРВ	2	12589	Бур. скв., пог.м 2Д пог. км 3Д кв. км	23900 5800 0	0 0 0	0 0 0		1,35
29	ООО "БурятЗолото"	1	5708	Бур. скв., пог.м 2Д пог. км 3Д кв. км	10800 2000 0	0 0 0	0 0 0		0
30	ООО ВОСТСИБРЕСУРС	2	7763	Бур. скв., пог.м 2Д пог. км 3Д кв. км	17500 2700 0	0 0 0	0 0 0		5,064
31	ООО ПромГазЭнерго	1	1015	Бур. скв., пог.м 2Д пог. км 3Д кв. км	6000 300 0	0 0 0	0 0 0		0,5
32	ООО ТехЭнерго	2	3649	Бур. скв., пог.м 2Д пог. км 3Д кв. км	24000 1900 0	0 0 0	0 82 0		33,12
33	ОАО Усть-КутНефтегаз	3	3807	Бур. скв., пог.м 2Д пог. км 3Д кв. км	6600 1200 0	0 0 0	2898 124 0		308,136
34	ЗАО Евротэк	2	3998,6	Бур. скв., пог.м 2Д пог. км 3Д кв. км	17500 1600 0	0 0 0	0 0 0		0
35	ООО "ВИАКОМП"	1	4938	Бур. скв., пог.м 2Д пог. км 3Д кв. км	7500 1200 0	0 0 0	0 0 0		0
36	ООО Георесурс	1	3953	Бур. скв., пог.м 2Д пог. км 3Д кв. км	7500 1600 0	0 0 0	0 0 0		12,398
37	ООО Куленга-Геология	1	4285	Бур. скв., пог.м 2Д пог. км 3Д кв. км	10000 1400 0	0 0 0	0 0 0		6,557
38	ООО ФинансГео	1	3262	Бур. скв., пог.м 2Д пог. км 3Д кв. км	8400 1200 0	0 0 0	0 0 0		0
39	ООО Иркутская НК - Север	1	3747	Бур. скв., пог.м 2Д пог. км 3Д кв. км	10000 700 0	0 0 0	0 0 0		247,271
40	ООО Антей	1	4058	Бур. скв., пог.м 2Д пог. км 3Д кв. км	6000 700 0	0 0 0	0 0 0		7,41
41	ООО Сибирь-Петролеум	1	5900	Бур. скв., пог.м 2Д пог. км 3Д кв. км	8400 1600 0	0 0 0	0 0 0		0
42	ООО Уральско-Сиб. энергетич. компания	1	2797	Бур. скв., пог.м 2Д пог. км 3Д кв. км	12000 2800 0	0 0 0	0 0 0		0
43	ООО СП Фоника	1	4285	Бур. скв., пог.м 2Д пог. км 3Д кв. км	11200 1400 0	0 0 0	0 0 0		0
44	ООО Ленск-Газ	1	640	Бур. скв., пог.м 2Д пог. км 3Д кв. км	7500 0 100	0 0 0	0 0 0		50,072

Недропользователи, получившие лицензии в 2007-2008 гг.

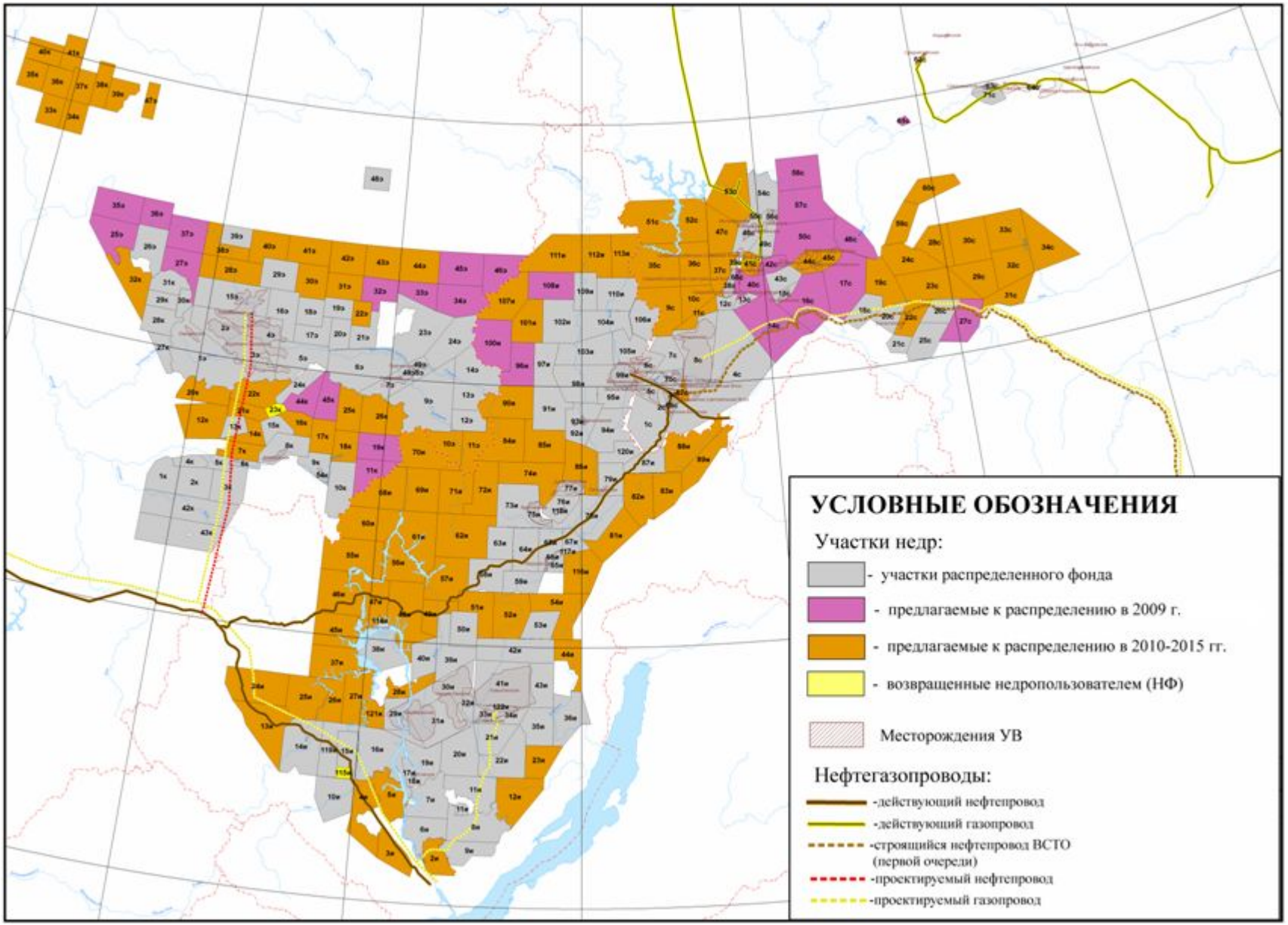
Основные показатели лицензирования недр

Количество участков распределённого фонда (на конец года) в пределах южных территорий первоочередного лицензирования и освоения

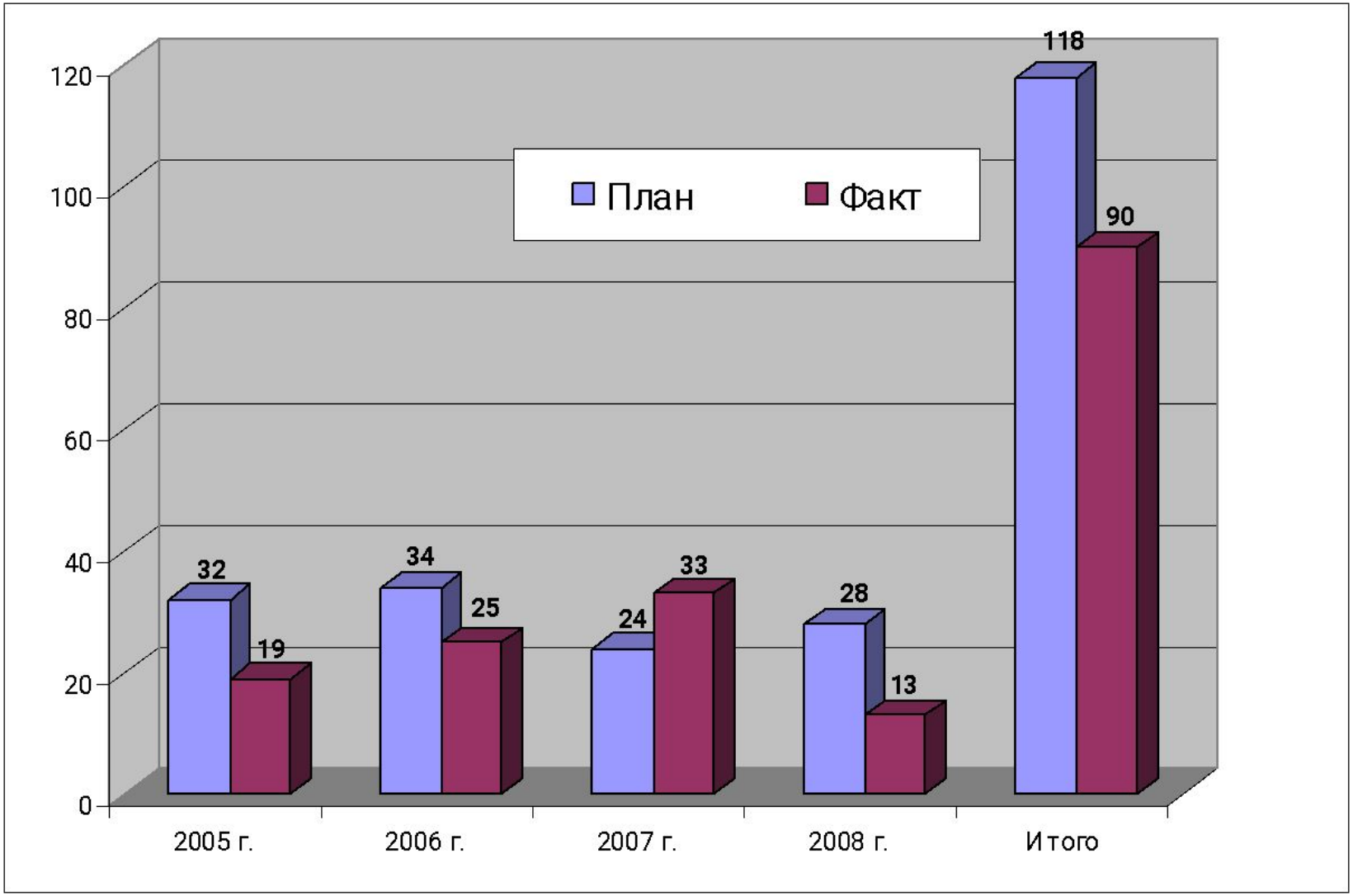


Всего - 285 участков распределённого и нераспределённого фондов

Схема лицензирования на нефть и газ южных территорий Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия) по состоянию на 1.01.2009



Выполнение Программы лицензирования по состоянию на 01.01.2009



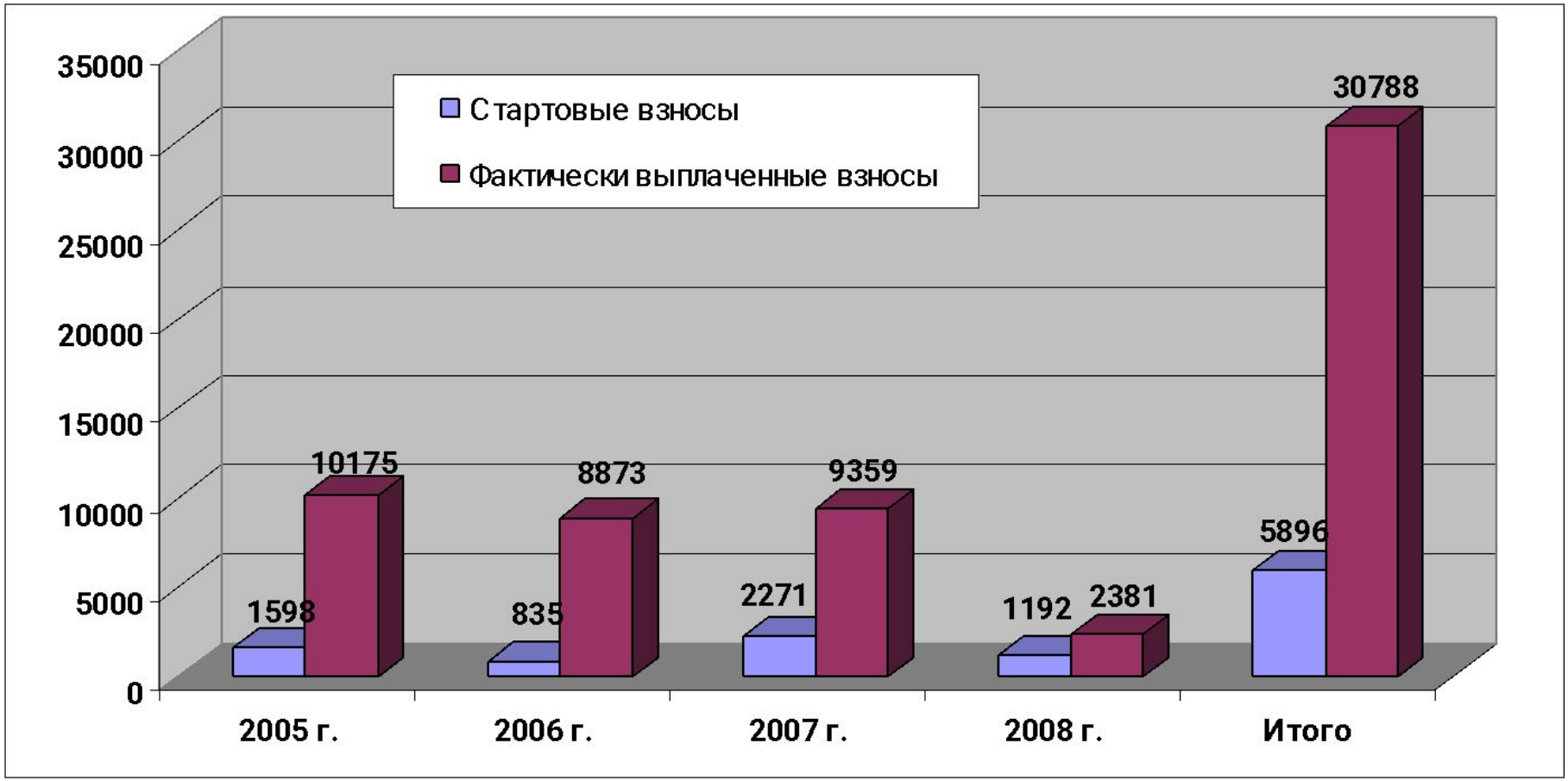
Компании-недропользователи, победившие в аукционах в 2008 г.

п.№	Недропользователь	Кол-во участков	Бонус (млн руб.)
1	ОАО "Сургутнефтегаз"	4	598,3
2	ООО "Сибирьпетролеум"	1	13,2
3	ООО "РЕЗЕРВ"	1	91
4	ООО "СП "Фоника"	1	137,5
5	ООО "Уральско-Сибирская энергетическая компания"	1	9,9
6	ООО "БурятЗолото"	1	78
7	ОАО "НК "Роснефть"	1	1120
8	ЗАО "Евротэк"	1	3,3
9	ОАО "Якутгазпром"	1	330
	Итого:	12	2381,2

Примечание. Чаяндинский участок распределён на внеконкурсной основе (ОАО «Газпром»)

П
р

Динамика уплаченных бонусов на аукционах по предоставлению в пользование участков за 2005-2008 гг., млн руб.



Выполнение Программы проведения аукционов и конкурсов по участкам нефти и газа в 2008 году

Участки, подготовленные к лицензированию в 2008 году	Иркутская область		Красноярский край		Республика Саха (Якутия)	
	план	факт	план	факт	план	факт
Всего	9	15	8	7	11	4
Выполнение Программы в %	**167%**		**88%**		**36%**	

Выполнение Программы лицензирования в 2008 году

Участки, подготовленные к лицензированию в 2008 году	Иркутская область		Красноярский край		Республика Саха (Якутия)	
	план	факт	план	факт	план	факт
	9	8	8	0	11	4
Выполнение Программы в %	**89%**		**0%**		**36%**	

Анализ причин недовыполнения программы лицензирования на нефть и газ на территории первоочередного лицензирования и освоения в 2005-2008 гг. (в процентах)

Причины	2005 г		2006 г.		2007 г.		2008 г.	
	Тип лицензии		Тип лицензии		Тип лицензии		Тип лицензии	
	НП	НР	НП	НР	НП	НР	НП	НР
Подано более 1 заявки	29		52					
Исключен на основании письма из МПР		29				12		
Поздно получены соглосования	13	21						
Под федеральными работами	4			18				
Нет согласия на землеотвод	4		3					
Нет заявок						22		9
Аукцион не объявлялся*						22		74
Неуплата задатка				3		25		
Подана 1 заявка				3		19		11
Заявки отозваны				7				4
Допущен 1 заявитель								2
Аукцион не состоялся по техническим причинам				14				
Всего:	50	50	55	45	0	100	0	100

** основная причина - сложности с согласованием земельного отвода*

Выводы и рекомендации

За период 2005-2008 гг. наметилось отставание фактического количества распределённых участков от плановых показателей, заложенных в Программу. В конце 2007 г. и на протяжении 2008 г. отмечено снижение интереса недропользователей к нераспределённым участкам Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия). В связи с этим рекомендуется:

- продлить Программу лицензирования до 2015 г включительно

- ***при этом, провести анализ определения границ отдельных участков и вовлечённой в Программу территории в целом с учётом результатов проведения аукционов в 2007-2008 гг.;***

- с целью повышения инвестиционной привлекательности территорий, входящих в зону ВСТО:

- ***усилить работы по геологическому доизучению участков нераспределённого фонда за счёт средств государственного бюджета, в том числе – проведение поисково-оценочных буровых работ;***
- ***расширить вторую очередь ВСТО, включив в программу строительства сооружение трубопровода, соединяющего Юрубчено-Куюмбинский центр с ВСТО.***

- на федеральном уровне оперативно решить вопросы, связанные с упрощением усложнившейся процедуры согласования землеотвода с местными арендаторами и собственниками территорий, а также в земельном кадастре;

-принять меры по снижению размера стартовых платежей и увеличению сроков этапа геологического изучения лицензионных участков с 5 до 8 лет.

Изменения, дополнения Программы

(редакция 2007-2008 гг. и предложения 2009 г.)

- Включение в Программу и подготовка ГРР на новых перспективных территориях (*расширение области действия программных мероприятий)*
- Включение в Программу подпрограммы параметрического бурения
- Разработка программы поисков и оценки новых перспективных зон нефтегазонакопления и крупных локальных объектов
- Увеличение финансирования ГРР за счёт средств федерального бюджета для выполнения дополнительных мероприятий
- Уточнение плана лицензирования нераспределённого фонда недр на 2009 г. и последующие годы
- Обоснование увеличения прогнозного прироста запасов нефти на перспективу 2030 г. с 1614,4 млн т до 2679,1 млн т за счёт вовлечения новых территорий
- Уточнение прогнозных объёмов нефтедобычи в соответсвии с обязательствами недропользователей

Предложения по инвестированию ГРР в Восточной Сибири и Республике Саха (Якутия) до 2020 г.

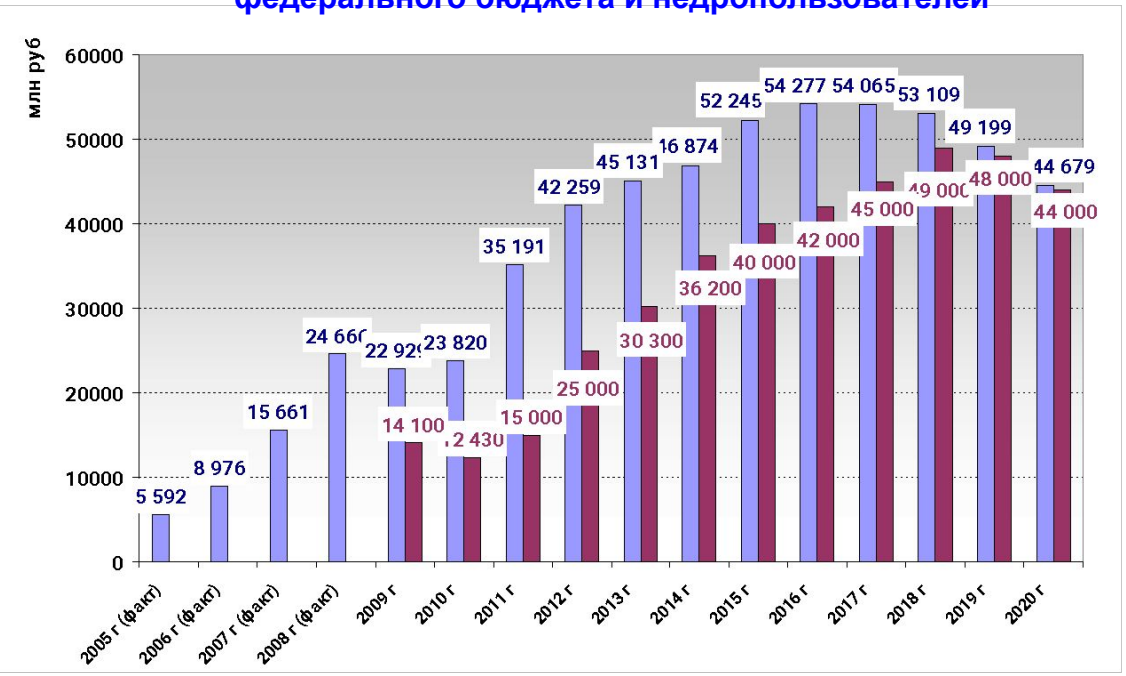
Расходы средств федерального бюджета на геологическое изучение недр Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия)

- **Региональные геолого-геофизические работы** — 40,0 млрд руб.
- **Программа параметрического бурения** — 30,0 млрд руб.
- **Поисково-оценочные работы и поисковое бурение** — 29,1 млрд руб.
- **НИР и НИОКР** — 6,1 млрд руб.

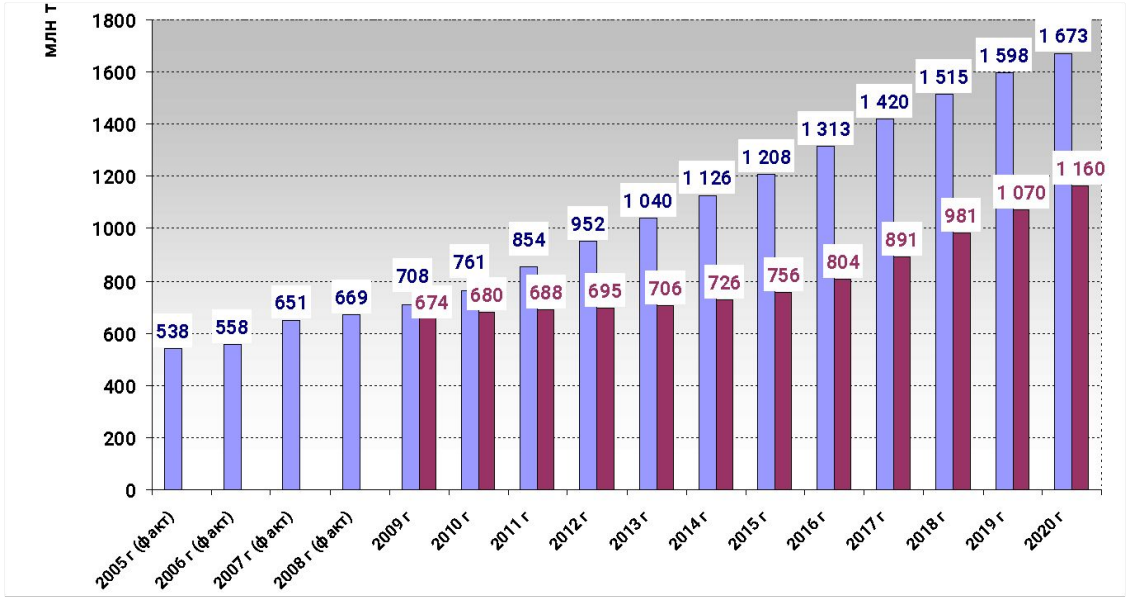
Расходы недропользователей на геологическое изучение недр Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия)

- **Глубокое бурение** — 340,0 млрд руб.
- **Сейсмоработы 2D** — 35,2 млрд руб.
- **Сейсмоработы 3D** — 4,6 млрд руб.
- **Прочие виды работ** — 38,9 млрд руб.

Суммарное финансирование ГРР за счёт средств федерального бюджета и недропользователей



Накопленные извлекаемые запасы нефти категории C_1 без учёта добычи



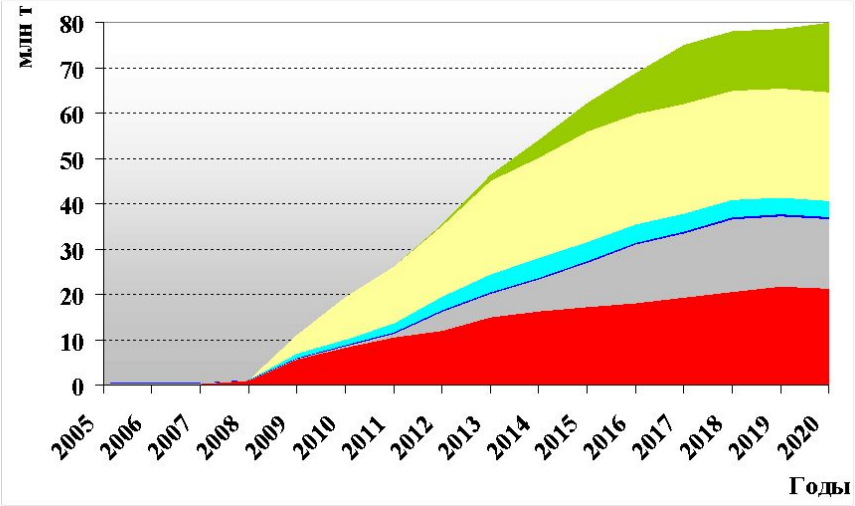
Прогнозные показатели ГРР в пределах территорий первоочередного лицензирования и освоения Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия) с учётом положений Программы и возможных кризисных тенденций в отечественной экономике

- соответственно Программе

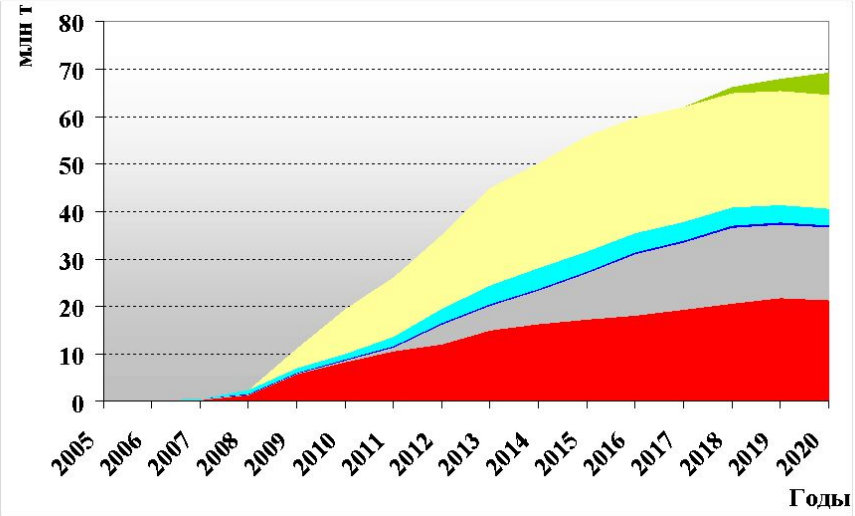
- с учётом кризисных тенденций

Прогноз добычи нефти на территориях Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия)

В соответсвии с Программой



С учётом кризисных тенденций, ведущих к отставанию от намеченных показателей ГРР и прироста запасов



- Ресурсы нефти Сибирской платформы (ресурсы С3+Д1)
- Ванкорский центр (запасы и ресурсы С1+С2+С3+Д1)
- Ботуобинский центр (запасы С1+С2)
- Собинско-Тэтэринский центр (запасы С1+С2)
- Юрубчено-Куюмбинский центр (запасы С1+С2)
- Талаканско-Верхнечонский центр (запасы С1+С2)

Спасибо за внимание!

Результаты выполнения в 2005-2008 гг. программных мероприятий и предложения по достижению основных показателей Программы

В 2005-2008 гг. планы бюджетного финансирования и выполнения ГРР за счёт средств бюджета выполнены

Результаты ГРР 2005-2008 гг.:

- выявлены новые перспективные районы нефтегазонакопления для расширения сырьевой базы трубопровода ВСТО
- в распределённый фонд вовлечено 142 участка, однако к концу 2007г и особенно в 2008г резко снизился интерес компаний. В 2008г. распределено всего 13 участков.
- финансирование ГРР составило 12 824 млн руб. бюджетных средств и 41 579 млн руб. средств недропользователей; наметилась тенденция к снижению темпов вовлечения распределённых недр в освоение
- получен прирост запасов С1 – 136,5 млн т, в т. ч. в 2008 г. – 17,7 млн т при плановом показателе, заложенном в Программу – 56 млн т.
- реализуются этапы строительства трубопровода ВСТО, однако в 2009 г. намечается снижение темпов обустройства месторождений распределённого фонда

Предложения:

- усиление региональных геофизических исследований (объём финансирования 40 млрд руб. до 2020 г.);
- сеть глубоких параметрических скважин (30 млрд руб.);
- комплекс поисково-оценочных работ с глубоким поисковым бурением (29,1 млрд руб.).

повышение степени изученности (инвестиционной привлекательности) участков нераспределённого фонда за счёт реализации федеральных ГРР

-контроль и мониторинг исполнения компаниями лицензионных обязательств;
- разработка системы эффективных законодательных мер, принимаемых в отношении недропользователей, не выполняющих условия лицензионных соглашений

- соблюдение и мониторинг исполнения намеченных программ прироста запасов С1 (план к 2020 г. – 1183,4 млн т);
- ускорение процедур утверждения объёмов прироста в ЦКЗ и ГКЗ

-обязательное выполнение планов освоения месторождений и добычи нефти, заложенных в проектные документы, утверждённые в ЦКР

Реализация мероприятий позволит государству повысить надёжность обеспечения плановых показателей прироста запасов и добычи нефти для наполнения трубопровода ВСТО.

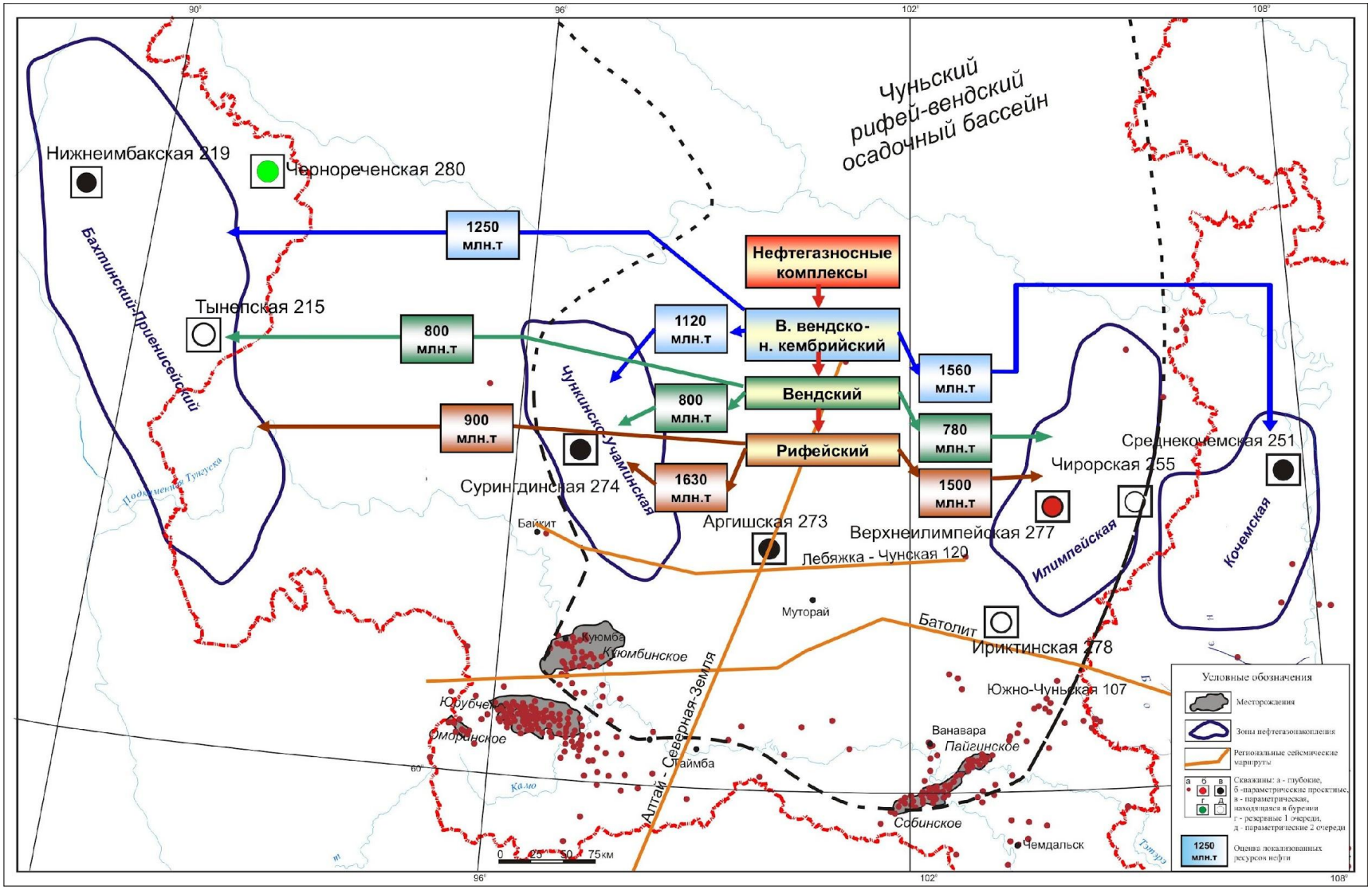
Запасы углеводородов базовых месторождений Восточной Сибири и республики Саха (Якутия) по состоянию на 01.01.2009 (оперативные данные)

Месторождение	Нефть (извл.), млн т		Газ, млрд м3		Конд. (извл.), млн т	
	$A+B+C_1$	C_2	$A+B+C_1$	C_2	$A+B+C_1$	C_2
Среднеботуобинское	82,1	47,9	36,9	23,1	3,2	0,3
Чаяндинское	42,5	7,5	379,7	861,2	5,7	12,7
Талаканское + Верхнечонское + Северо-Талаканское + Восточно-Алинское	265,6	100,8	47,1	102,4	0,8	3,2
Юрубчено-Тохомское + Куюмбинское + Оморинское	211,2	577,5	172,0	584,8	13,8	49,8
Собинское + Пайгинское	11,5	9,9	147,0	19,7	9,0	1,3
Ванкорское	376,1	146,5	86,2	20,4	0,0	0,0
ВСЕГО	**989,0**	**890,1**	**868,9**	**1 611,6**	**32,5**	**67,3**

Объёмы ГРР за 2006-2008 гг. (за счёт средств недропользователей) по регионам

Субъект Федерации	Объемы ГРР			Финансирование, млн руб.
	Бурение, пог. м	Сейсморазведка 2D, пог. км	Сейсморазведка 3D, км2	
2005 год				
Иркутская область	16 304	1 148,0	67	1 184,60
Красноярский край	16 853	2 180,5	372	1 867,90
Республика Саха (Якутия)	13 270	2 655,7	180,7	1 143,00
Всего за 2005 год	**46 427**	**5 984,2**	**619,7**	**4 195,5**
2006 год				
Иркутская область	17 168	1 350,0	-	1 506,90
Красноярский край	23 613	2 978,0	655	3 329,70
Республика Саха (Якутия)	17 138	2 287,0	219	1 715,30
Всего за 2006 год	**57 919**	**6 615,0**	**874**	**6 551,90**
2007 год				
Иркутская область	19 092	2 015,4	-	2 836,7
Красноярский край	37 749	4 915,1	790	5 734,8
Республика Саха (Якутия)	28 167	1 608,0	264,3	3 212,7
Всего за 2007 год	**85 008**	**538,5**	**1 054,30**	**11 784,2**
2008 год				
Иркутская область	32 835	6 329,9	133,2	4 814,7
Красноярский край	58 679	5 255,4	975,0	11 130,5
Республика Саха (Якутия)	32 772	1 000,0	217,1	3 594,8
Всего за 2008 год	**124 286**	**12 585,3**	**1 325,3**	**19 540,0**

Новые зоны нефтегазонакопления, выделенные в 2005-2008 гг.



Информационное обеспечение «Программы геологического изучения и предоставления в пользование месторождений углеводородного сырья Восточной Сибири и Республики Саха (Якутия)»

Выполнение Программы лицензирования на нефть и газ на территории юга Сибирской платформы и Республики Саха (Якутия) в 2007 г.

Субъект федерации	Основание аукциона, конкурса	План 2007 г. (кол-во участков)			Фактически распределено (кол-во участков)		
		всего	НП	НР	всего	НП	НР
Иркутская область	По Программе	23	-	23	18	-	18
	дополнительно	5	-	5	1	-	1
	всего	28	-	28	19	-	19
Красноярский край	По Программе	13	-	13	6	-	6
	дополнительно	3	-	3	3	-	3
	всего	16	-	16	9	-	9
Республика Саха (Якутия)	По Программе	18	-	18	4	-	4
	дополнительно	-	-	-	-	-	-
	всего	18	-	18	4	-	4
Всего	По Программе	54	-	54	28	-	28
	дополнительно	8	-	8	4	-	4
	всего	62	-	62	32	-	32

Прогнозная динамика годовых объёмов нефтедобычи по Восточной Сибири и Республике Саха (Якутия), млн т.

Объект	Годы																										Всего
	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	
Базовые месторождения (Запасы С1+С2)	**0,3**	**0,2**	**0,3**	**0,6**	**4,5**	**7,1**	**8,8**	**13,2**	**16,1**	**18,5**	**21,5**	**25,4**	**27,6**	**30,7**	**31,6**	**31,3**	**30,6**	**29,1**	**27,5**	**26,4**	**24,8**	**24,3**	**23,6**	**22,9**	**21,8**	**20,8**	**489,0**
Талаканско-Верхнечонский центр (запасы С1+С2)	**0,3**	**0,2**	**0,3**	**0,5**	**4,4**	**6,7**	**8,0**	**9,0**	**10,9**	**11,4**	**11,8**	**12,5**	**13,5**	**14,7**	**16,2**	**16,0**	**15,4**	**14,5**	**13,7**	**12,9**	**12,0**	**11,7**	**11,2**	**10,9**	**9,9**	**9,3**	**257,1**
Талаканское	0,3	0,2	0,3	0,2	3,0	4,3	4,7	5,3	6,0	6,2	6,2	6,1	6,4	6,9	7,5	6,9	6,0	5,1	4,4	3,9	3,5	3,2	2,9	2,7	2,4	2,2	106,2
Верхнечонское	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	2,5	3,3	3,7	4,9	5,2	5,5	6,3	7,1	7,9	8,7	9,1	9,4	9,4	9,3	9,0	8,5	8,5	8,3	8,2	7,5	7,1	150,9
Юрубчено-Куюмбинский центр (запасы С1+С2)	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,1**	**0,1**	**0,3**	**0,8**	**4,2**	**5,2**	**7,1**	**9,8**	**13,0**	**14,2**	**16,0**	**15,5**	**15,3**	**15,3**	**14,6**	**13,7**	**13,5**	**12,8**	**12,6**	**12,4**	**12,0**	**11,9**	**11,5**	**231,9**
Юрубчено-Тохомское	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	2,3	2,4	2,4	4,2	3,5	3,3	3,1	2,9	2,7	2,6	2,6	2,5	2,4	2,3	2,3	2,3	2,6	2,4	51,4
Куюмбинское	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,7	1,3	1,7	2,3	3,4	4,3	5,1	5,7	6,4	7,1	7,8	8,4	8,9	9,1	9,2	9,4	9,4	9,3	9,2	9,1	128,0
Терско-Камовский	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,2	2,4	3,9	4,4	5,6	7,0	6,0	5,4	4,7	3,5	2,2	1,9	1,2	0,9	0,7	0,4	0,2	0,1	52,5
Месторождения-спутники (Запасы С1+С2)	**0,2**	**0,3**	**0,6**	**1,8**	**2,6**	**3,0**	**4,8**	**6,4**	**8,4**	**9,6**	**10,1**	**10,1**	**10,2**	**10,2**	**9,7**	**9,3**	**8,9**	**8,1**	**7,3**	**6,5**	**5,6**	**5,2**	**4,6**	**4,1**	**3,7**	**3,3**	**153,3**
в т. ч.: Талаканско-Верхнечонская зона (Вакунайское, Даниловское, Тымпучиканское, Алинское, Чаяндинское)	0,0	0,0	0,1	0,1	0,4	0,6	1,4	1,6	2,3	2,9	3,4	3,6	3,8	3,7	3,7	3,7	3,6	3,1	2,8	2,3	1,8	1,5	1,3	0,9	0,8	0,5	49,8
Ботуобинская зона (Среднеботуобинское, Тас-Юряхское, Ирелляхское, Маччобинское, Станахское, Мирнинское, Иктехское, Верхневилючанское)	0,1	0,1	0,2	0,8	1,0	1,2	2,0	3,0	3,9	4,4	4,2	4,0	3,9	3,8	3,6	3,5	3,4	3,3	3,1	2,9	2,7	2,6	2,5	2,4	2,3	2,2	66,6
Ярактинско-Дулисьминская зона (Марковское, Ярактинское, Дулисьминское, Пилюдинское)	0,1	0,2	0,3	0,7	1,0	1,0	1,2	1,5	1,8	1,9	2,1	2,1	2,1	2,2	2,0	1,7	1,4	1,2	1,1	0,9	0,8	0,7	0,6	0,6	0,5	0,5	29,5
Собинско-Тэтэринский центр	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,2	0,1	0,1	7,4
Добыча на перспективных территориях юга Сибирской	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,4**	**1,4**	**4,0**	**6,4**	**9,1**	**13,0**	**13,1**	**13,2**	**15,4**	**21,6**	**28,9**	**36,2**	**42,0**	**49,2**	**50,5**	**51,8**	**53,0**	**54,5**	**55,8**	**519,4**
Поставки нефти из Западной Сибири (Большехетская зона)	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**4,2**	**9,5**	**12,6**	**15,6**	**20,6**	**22,1**	**24,3**	**24,3**	**24,2**	**24,1**	**24,0**	**24,0**	**18,9**	**13,9**	**9,0**	**5,2**	**0,3**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**276,9**
Годовая добыча нефти	**0,5**	**0,5**	**0,9**	**2,4**	**11,2**	**19,5**	**26,2**	**35,6**	**46,5**	**54,2**	**62,3**	**68,9**	**75,1**	**78,1**	**78,6**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**1438,6**
Фактическая добыча	**0,6**	**0,6**	**0,6**	**1,2**																							**1,2**