

Состояние минерально-
сырьевой базы нефтедобычи
и стратегия развития
геологоразведочных работ
в ХМАО-Югре

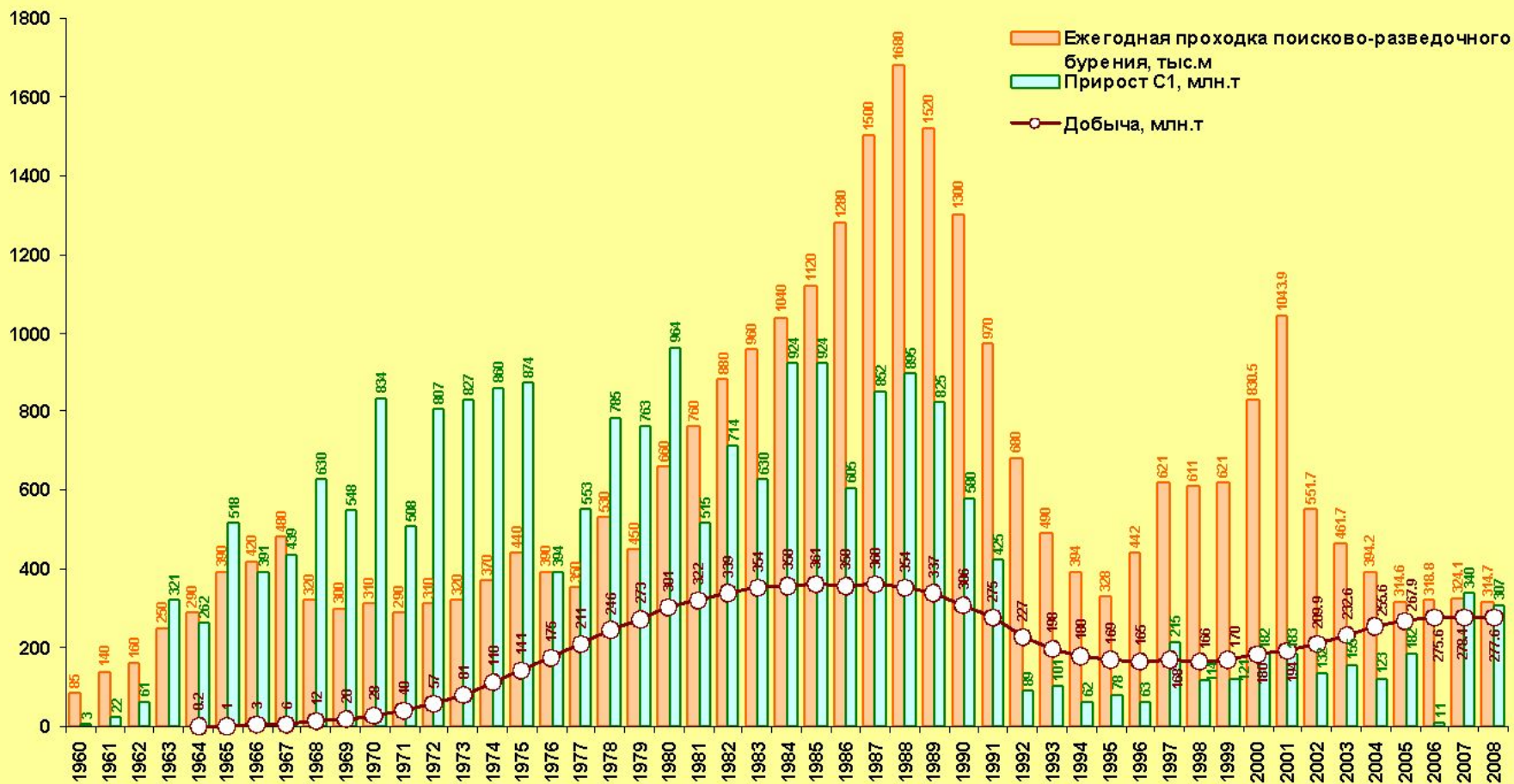
А.В.Шпильман

ГП «НАЦ РН им.В.И.Шпильмана»

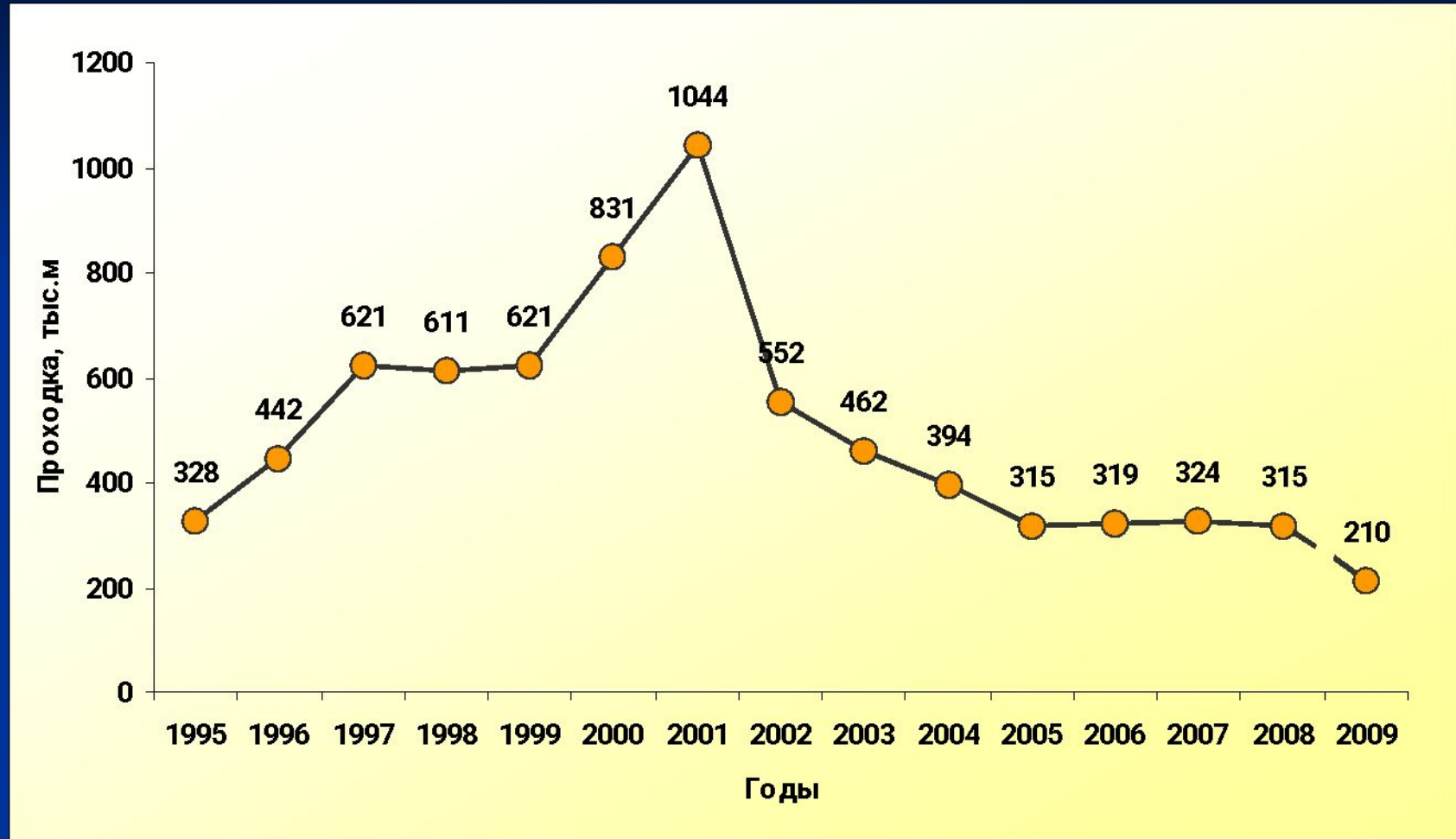
г. Санкт-Петербург

март, 2009 г.

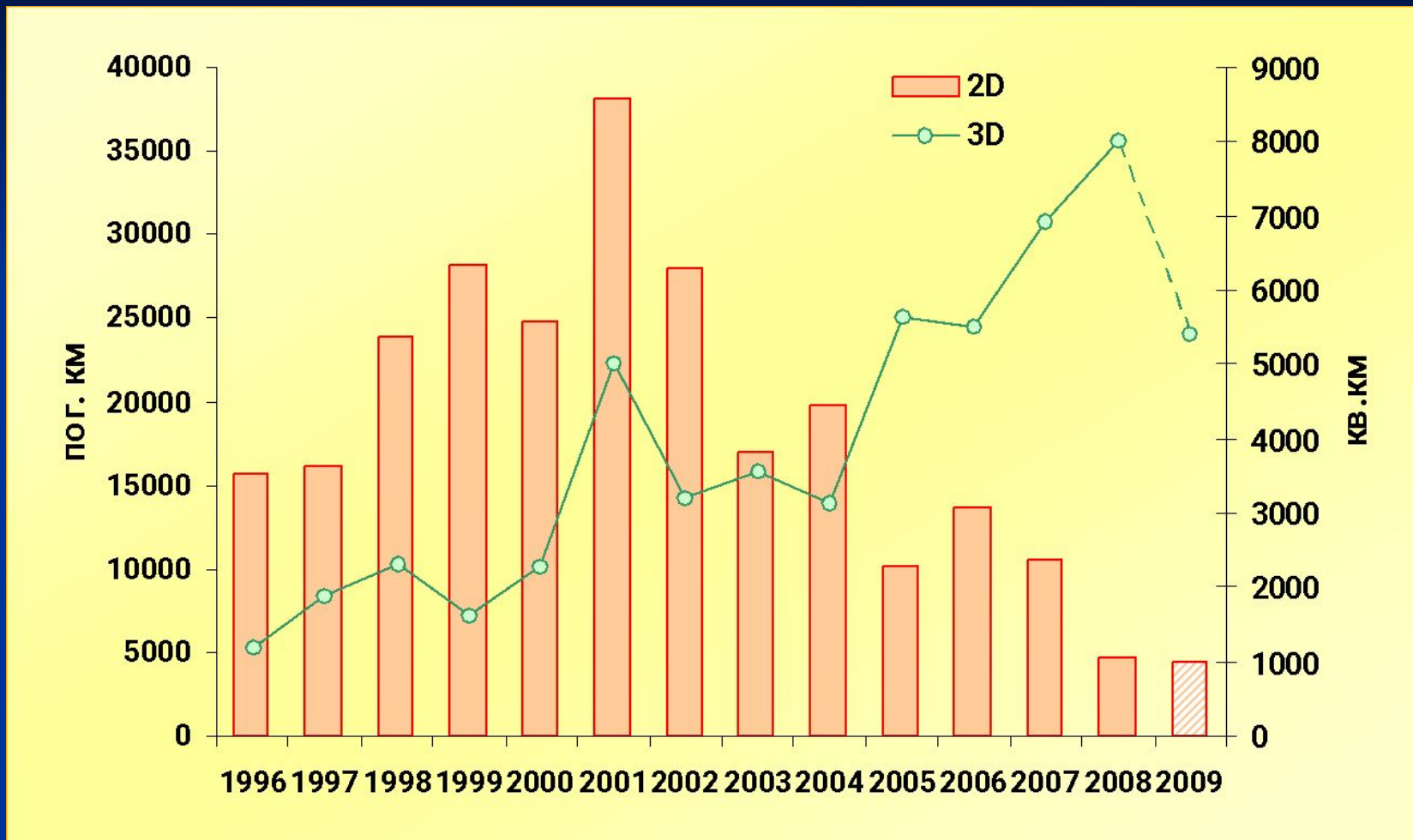
Динамика основных показателей ГРР по территории ХМАО–Югры за период 1960-2008 г.



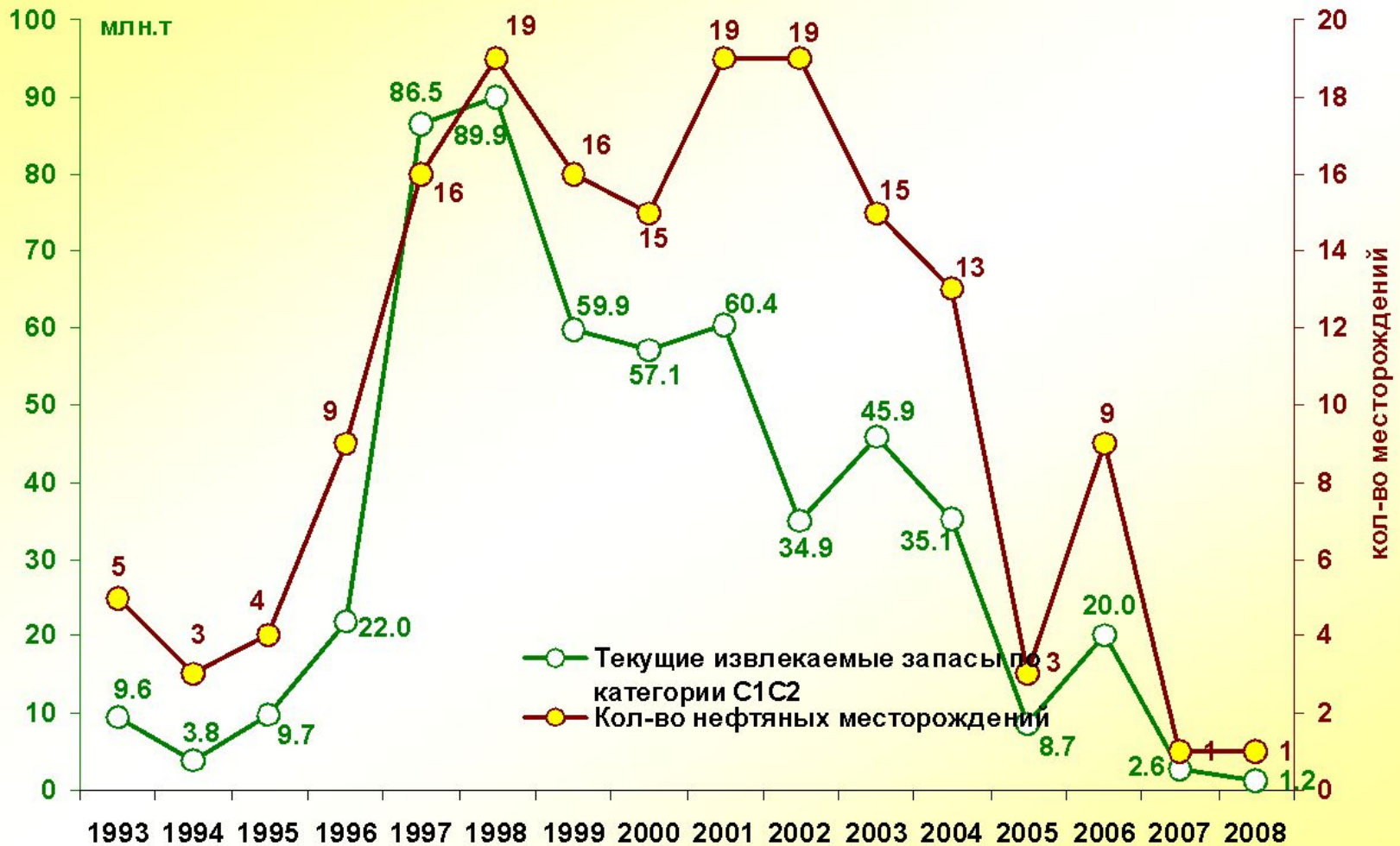
Объёмы поисково-разведочного бурения за период 1995-2009 гг.



Объёмы сейсморазведочных работ за период 1996-2009 гг.

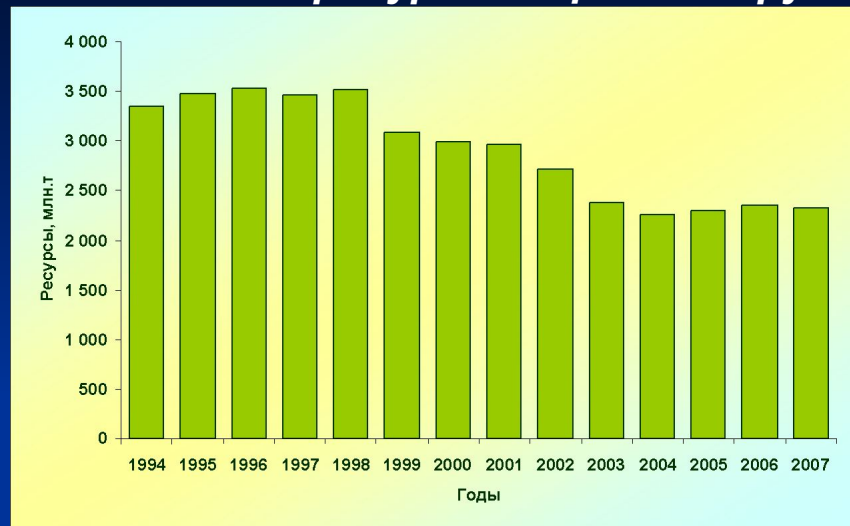


Открытия в округе с 1993 года

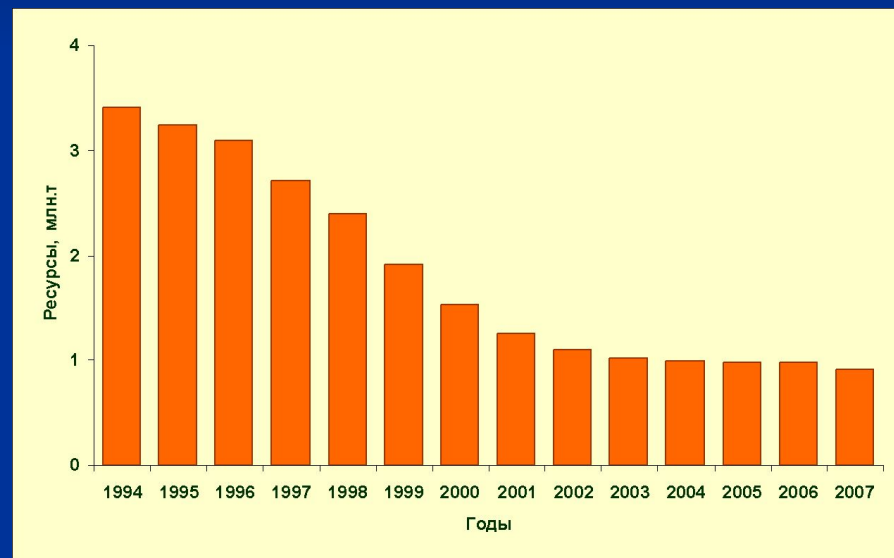


Динамика ресурсов нефти перспективных ловушек

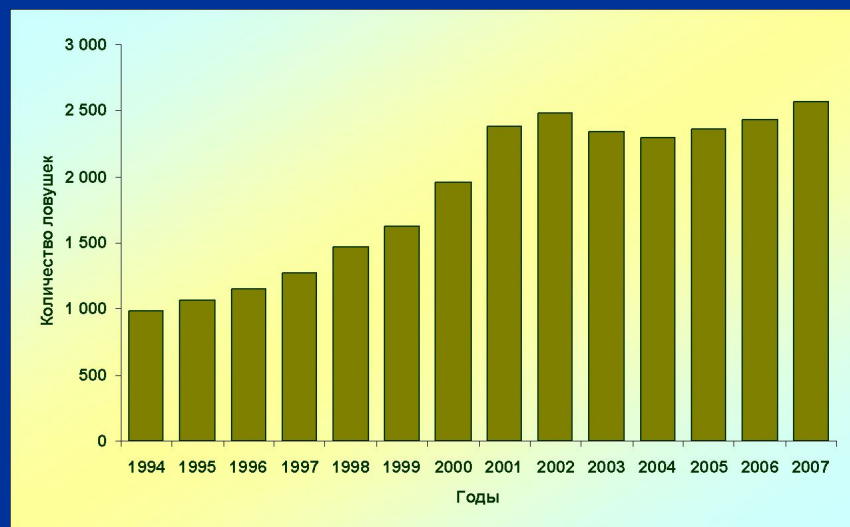
Извлекаемые ресурсы нефти в округе



Извлекаемые ресурсы нефти на одну ловушку



Количество ловушек в округе



На 1.01.2008 г. **13** ловушек с извлекаемыми запасами от 10млн. т.

Резкий "рост" эффективности работ при снижении физических объемов работ отражает не открытие новых высокопродуктивных запасов. Он является следствием отнесения в графу "изменение запасов за счет разведки" изменений запасов за счет увеличения КИН.



Эффективность ГРП

Эффективность разведочного бурения 220 т/м

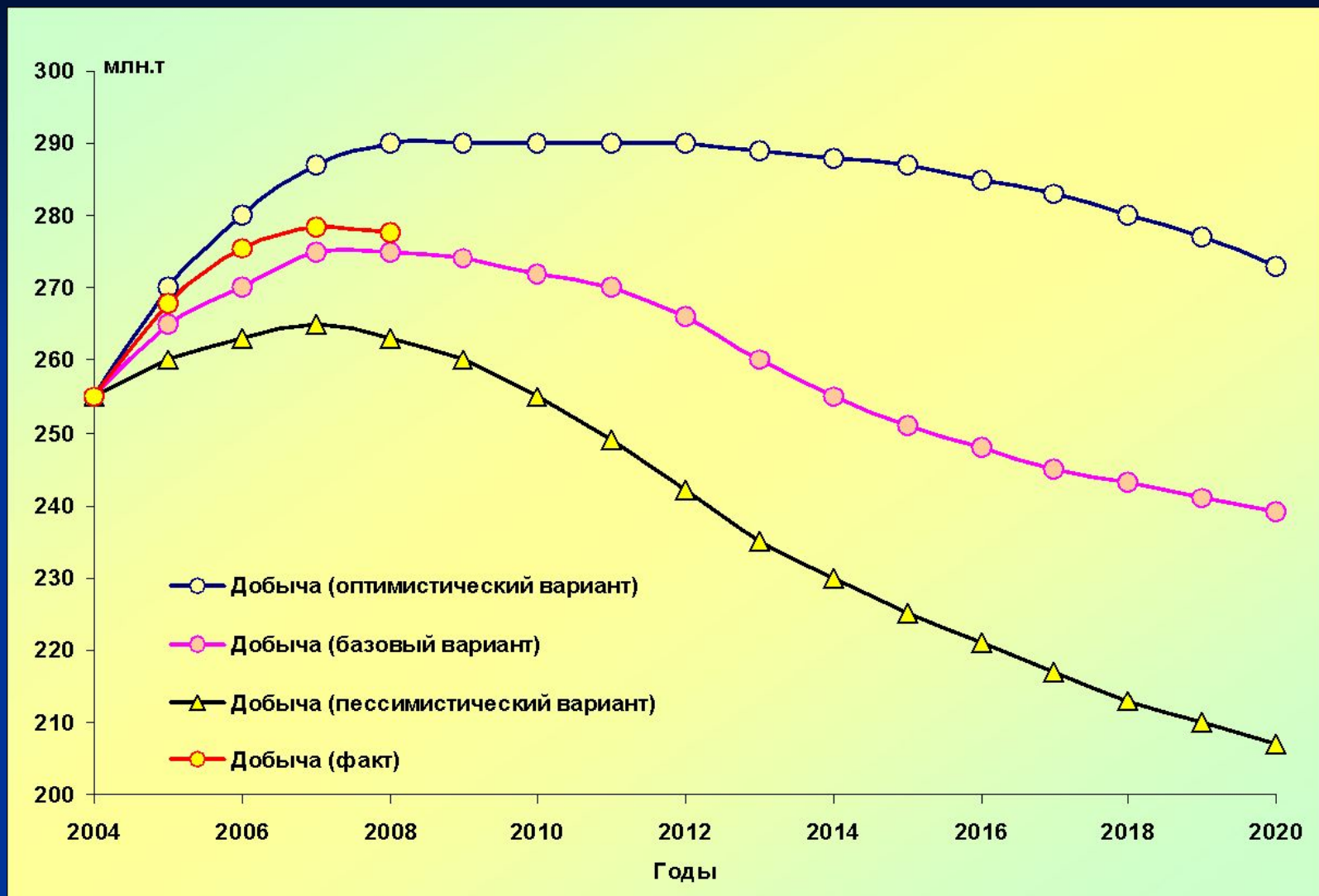
Эффективность поискового бурения 86 т/м

Эффективность поисково-разведочного бурения (при соотношении 70/30%) 180 т/м

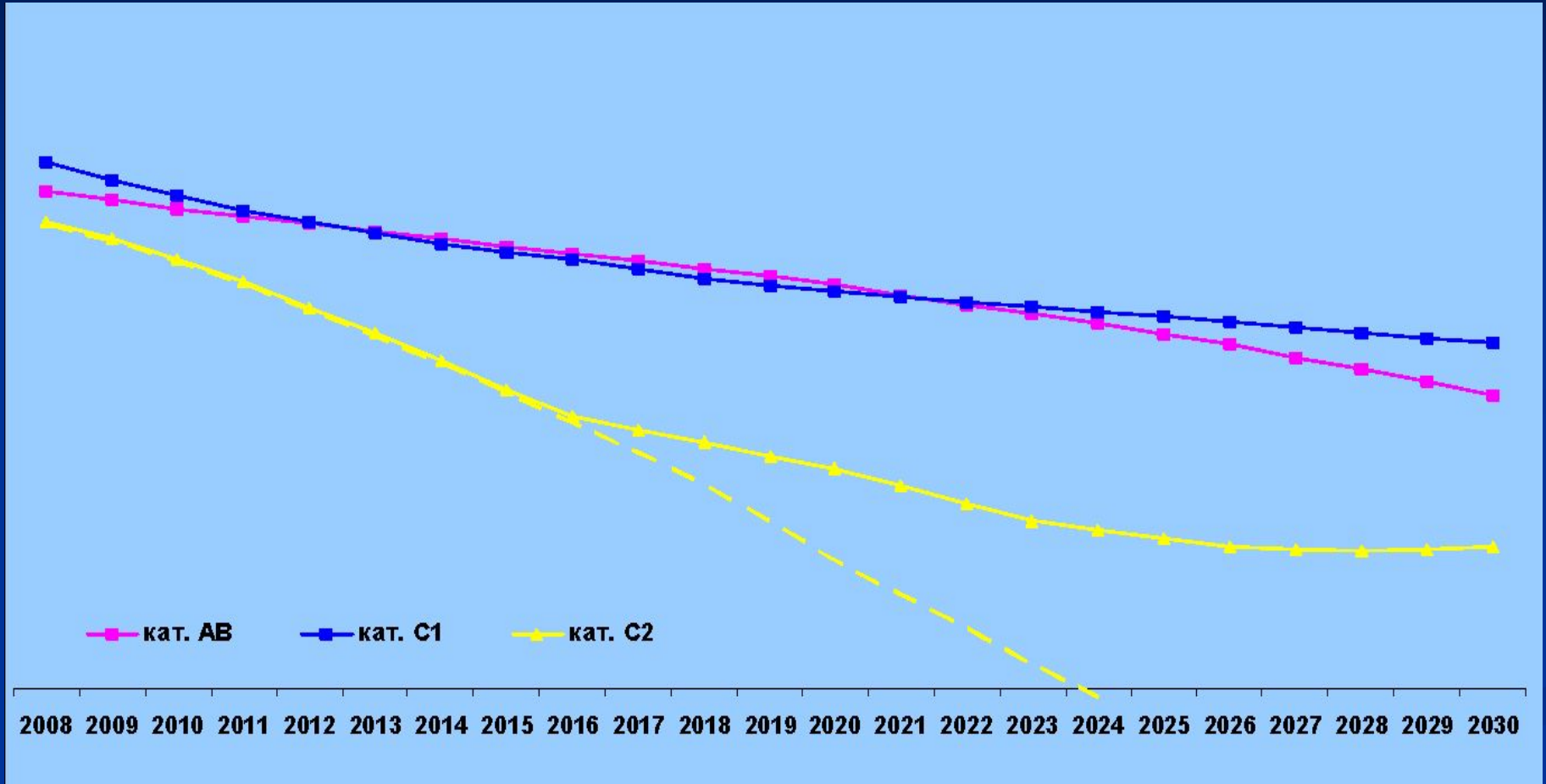
Успешность поискового бурения 0.51

Коэффициент перевода запасов C_2 в C_1 0.4

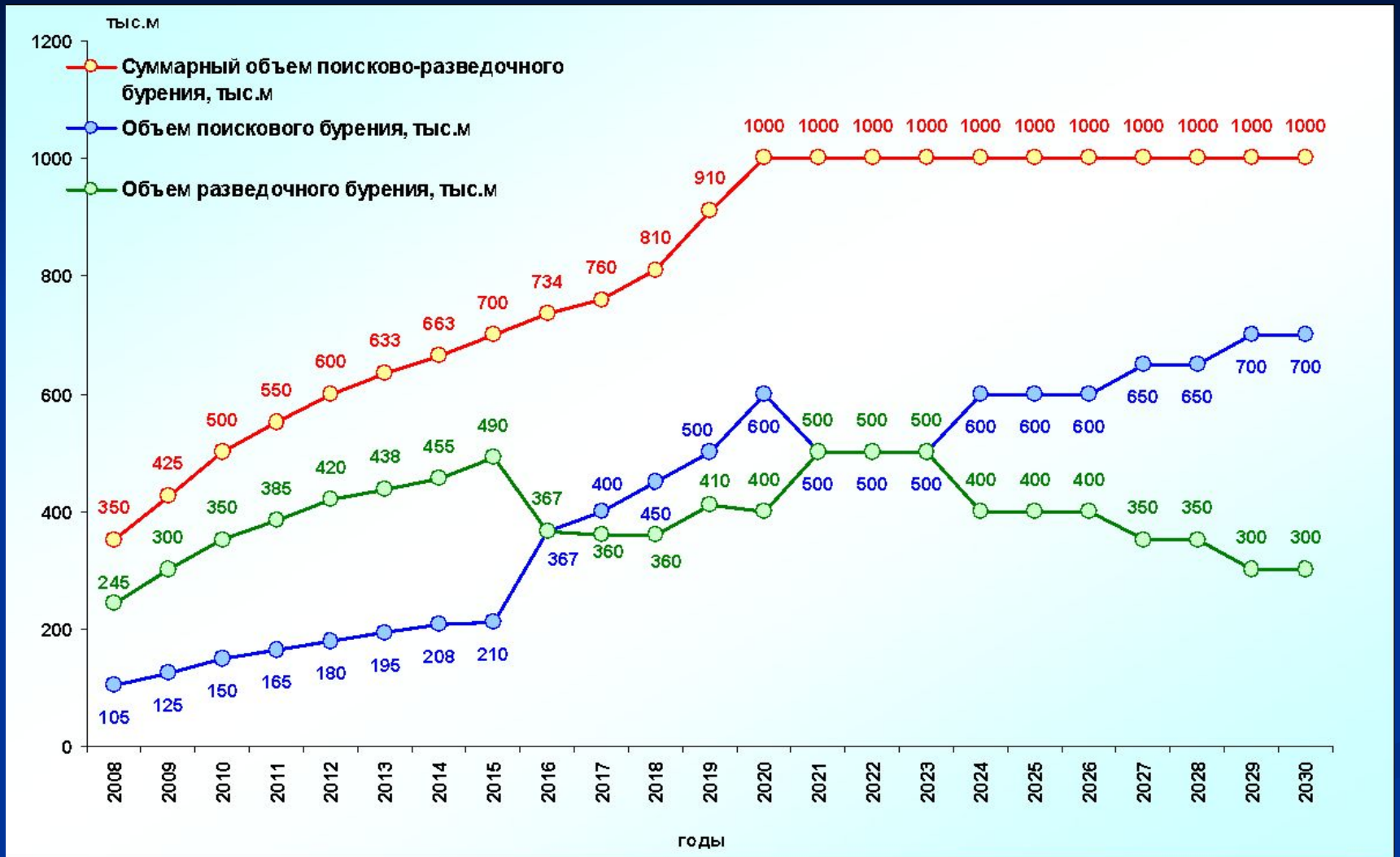
Сопоставление прогноза и фактической добычи нефти в Югре



Прогноз состояния запасов категорий АВС₁С₂ по ХМАО-Югре до 2030 года



Прогноз поисково-разведочного бурения до 2030 года



Планы геологоразведочных работ на 2009 год

Сейсморазведочные работы

2D 4400 пог.км

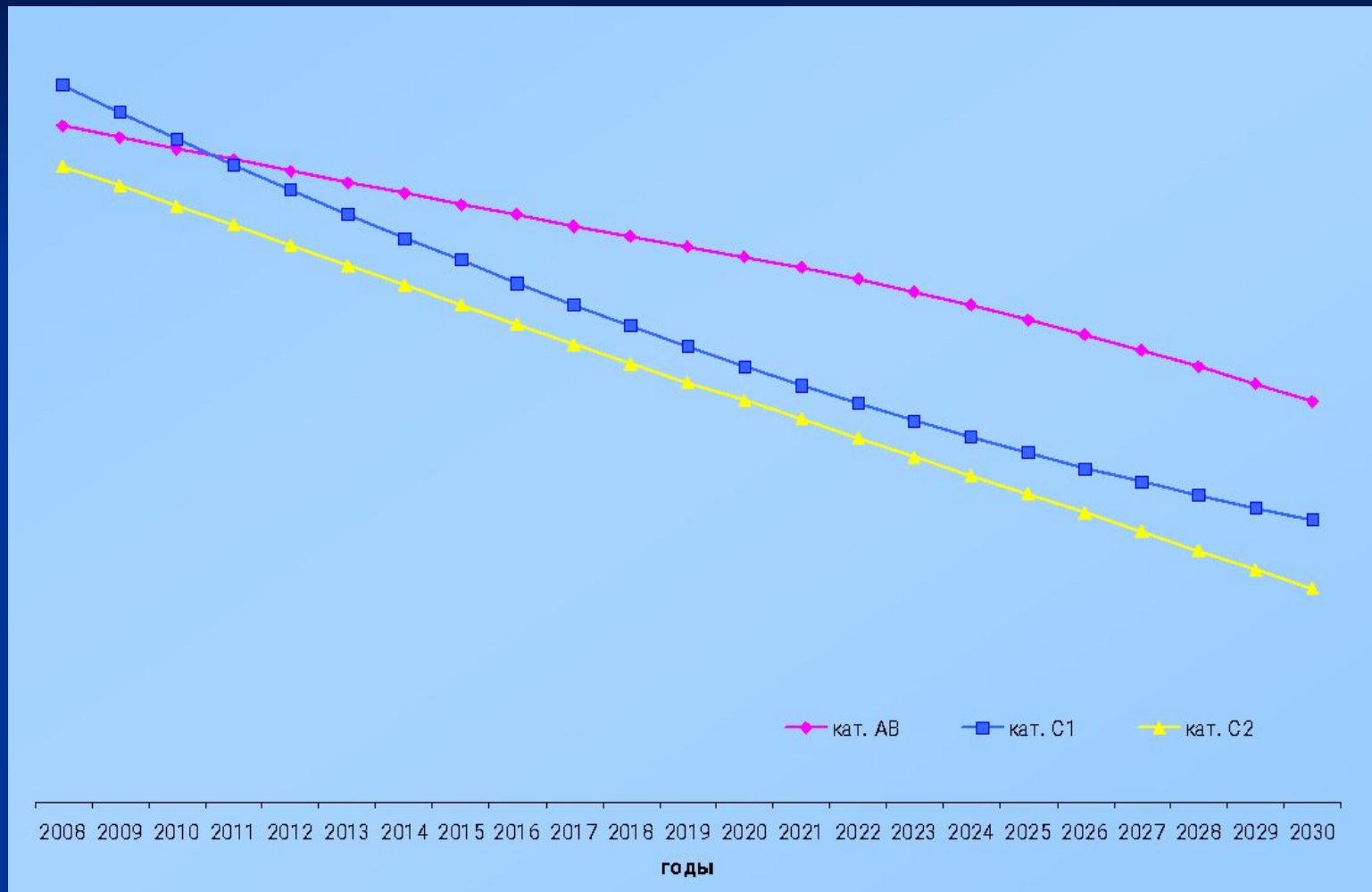
3D 5400 км²

Поисково-разведочное бурение

210 тыс.м

Ожидаемый прирост 109 млн.тонн

Прогноз состояния запасов категорий АВС₁С₂ по Югре до 2030 года при объеме поисково-разведочного бурения 350 тыс.м



Спасибо за внимание