

Прогноз движения добычи и прироста запасов нефти и газа

Рост добычи и запасов нефти и газа до 2020 года

- добыча нефти и конденсата, млн. т
- добыча газа, млрд. м³
- прирост запасов нефти и конденсата, млн. т
- прирост запасов газа, млрд. м³

Источник: комитет Госдумы
по природным ресурсам
и природопользованию



Действующая формула расчета НДСИ

Базовая ставка для расчета **НДСИ** – 419 руб. за 1 тонну.

$K_{ц} = (Ц - 9) \times P / 261$, где:

$K_{ц}$ - коэффициент, характеризующий динамику мировых цен на нефть;

$Ц$ — средний за налоговый период уровень цен на нефть сорта «ЮРАЛС» в долларах США (55,0 \$);

P — среднее значение курса доллара США к рублю. Таким образом, $K_{ц} = 3,68$.

Результат этого показателя, а следовательно и **НДСИ**, составляет 137,5%.

Соответственно, уже в 3 кв.2005г. его «вес» почти достиг 1800 руб.за 1 т. в то время как в 1 кв. он составлял 1591 руб., а в 2004 г. – 1276 руб.

Изменения в расчет НДСИ принятые в 2006 году

Изменения действуют с 1 января 2007 года по 31 декабря 2016 года

Применяемая формула: $K_{ц} = K_{в} \times (Ц - 9) \times P / 261$, где:

- > $K_{ц}$ – ценовой коэффициент, умножается на **419** рублей за одну добытую тонну нефти;
- > $Ц$ – средняя цена нефти марки «Юралс»; P – среднее значение курса долл.США к рублю;
- > $K_{в}$ – коэффициент выработанности, рассчитывается: $K_{в} = (-3,5 \times C_{в} + 3,8)$ и применяется, если степень выработанности запасов ($C_{в}$) больше **0,8**, если ($C_{в}$) меньше **0,8** то $K_{в} = 1$;
- > $C_{в} = N/V$, где N – накопленная добыча нефти, V – начальные извлекаемые запасы нефти.

*Для месторождений Восточной Сибири (Республика Саха(Якутия); Красноярский Край; Иркутская область), устанавливается **нулевая** ставка НДСИ при условиях достижения накопленного объема добычи нефти в **25 млн.тонн** и срока разработки 10 лет для лицензий на право разведки и разработки, и 15 лет для лицензий на право поисков, разведки и разработки.*

- В базовую формулу вводится K_v – коэффициент выработанности месторождения, и тогда она выглядит:
- $K_{ц} = K_v(Ц - 9) \times P/261$
- Где: $K_v = 0$, если степень выработанности меньше 0.2 или срок эксплуатации месторожд. с момента сдачи первой тонны нефти на узле учета не более 7 лет; $K_v = 1$, если степень выработанности больше 0.2, но меньше 0.8; если степень выработанности больше 0.8, то K_v , рассчитывается по формуле : $K_v = 1,7 - C_v$.
- *Примечания:*
- C_v – степень выработанности, определяется самостоятельно по формуле: $C_v = N / K_{ин} \times Z$, где Z – начальные геолог. запасы, N – накопленная добыча, $K_{ин}$ – справочный коэффициент извлечения нефти.
- Устанавливается 0 ставка НДС для новых месторождений с момента сдачи первой тонны нефти на 7 лет или до достижения 20% степени выработанности месторождения.
- Под **НОВЫМИ** месторождениями понимаются месторождения на всей территории Российской Федерации, за исключением Континентального шельфа и где значение выработанности от начальных геологических запасов меньше 5%.

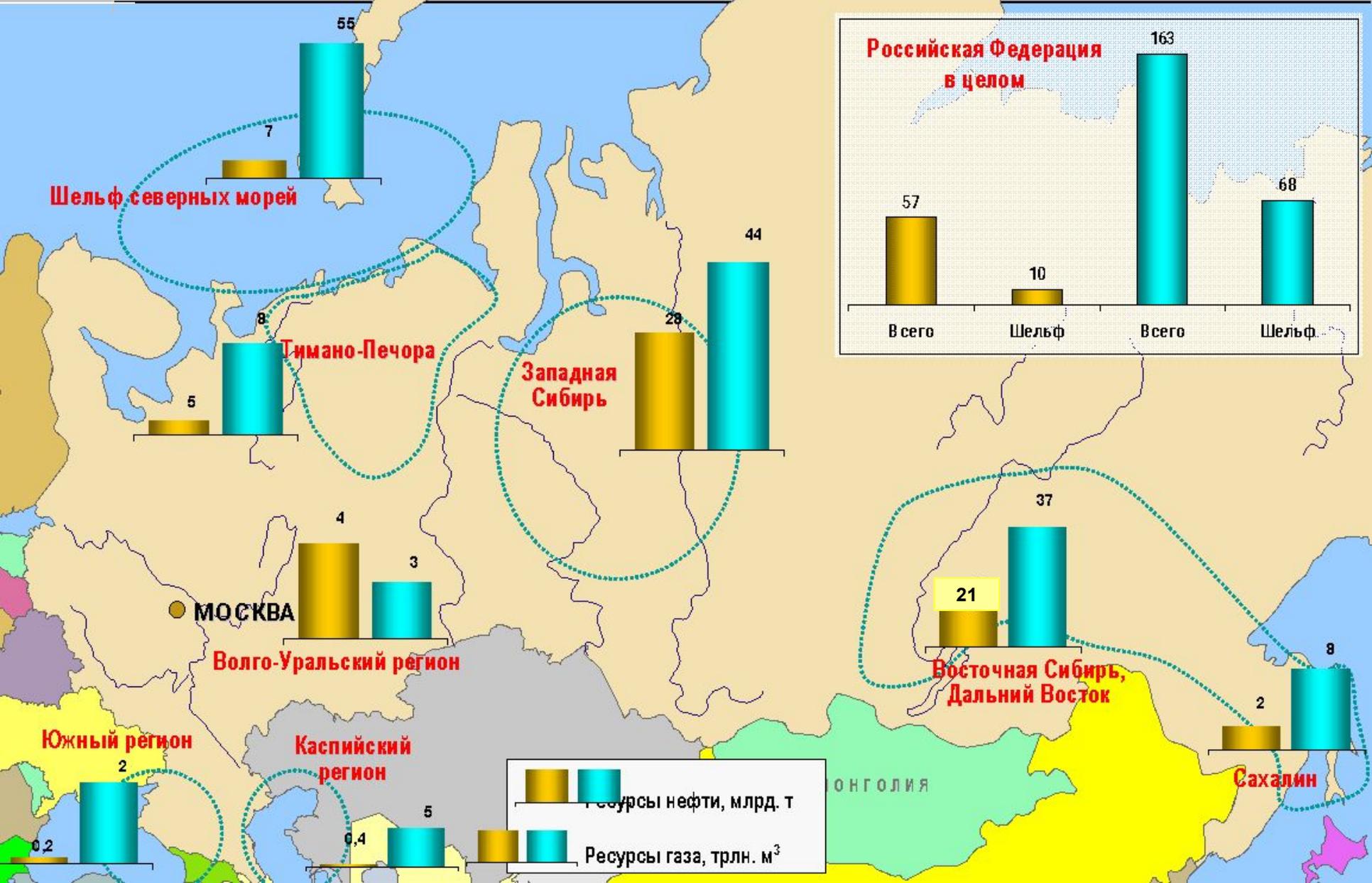
Основные направления законотворческой деятельности в области либерализации рынка газа

- Поэтапное дерегулирование рынка газа с установлением дифференцированных цен разным потребителям;
- Равноправный доступ к трубопроводам всех его производителей;
- Решение вопроса доступа к экспорту всех производителей газа;
- Использование газа в качестве моторного топлива;
- Использование нефтяного попутного газа;
- Глубокая переработка углеводородного сырья;
- Решение вопроса о государственной регистрации низконапорных газопроводов.

Основные принципы деятельности в области магистрального трубопроводного транспорта

- Приоритет безопасности граждан и государства, обеспечение безопасного и надежного функционирования магистрального трубопроводного транспорта;
- Государственное обеспечение благоприятных экономических условий для функционирования и развития магистрального трубопроводного транспорта;
- Использование современных эффективных технологий при приоритете конкурентоспособных российских технологий;
- Гласность инвестиционной политики, ценообразования в сфере услуг по транспортировке продукции магистральными трубопроводами;
- Неотвратимость ответственности лиц, виновных в нарушении норм настоящего Федерального закона, других нормативных актов Российской Федерации в области магистрального трубопроводного транспорта.

Распределение ресурсов нефти и газа в России (по данным МПР)



ВОСТОК ВОСТОЧНОЙ ПРОГРАММЫ

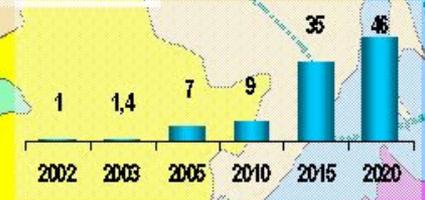
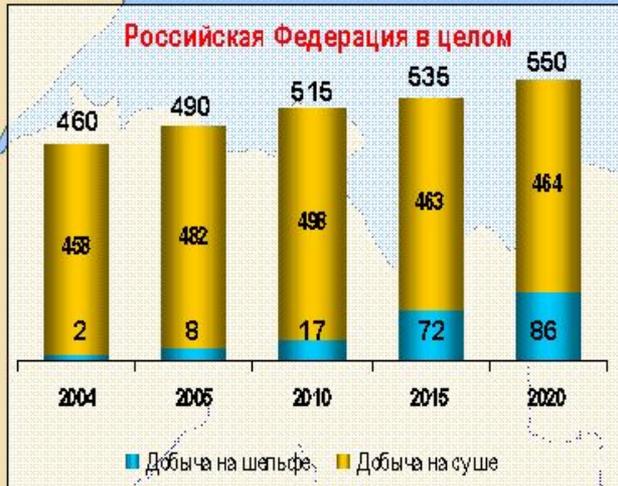
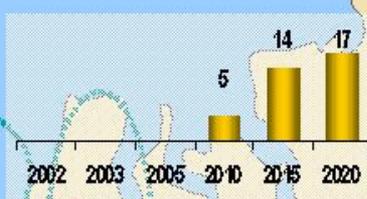
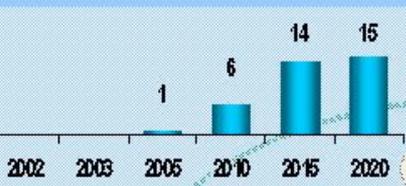
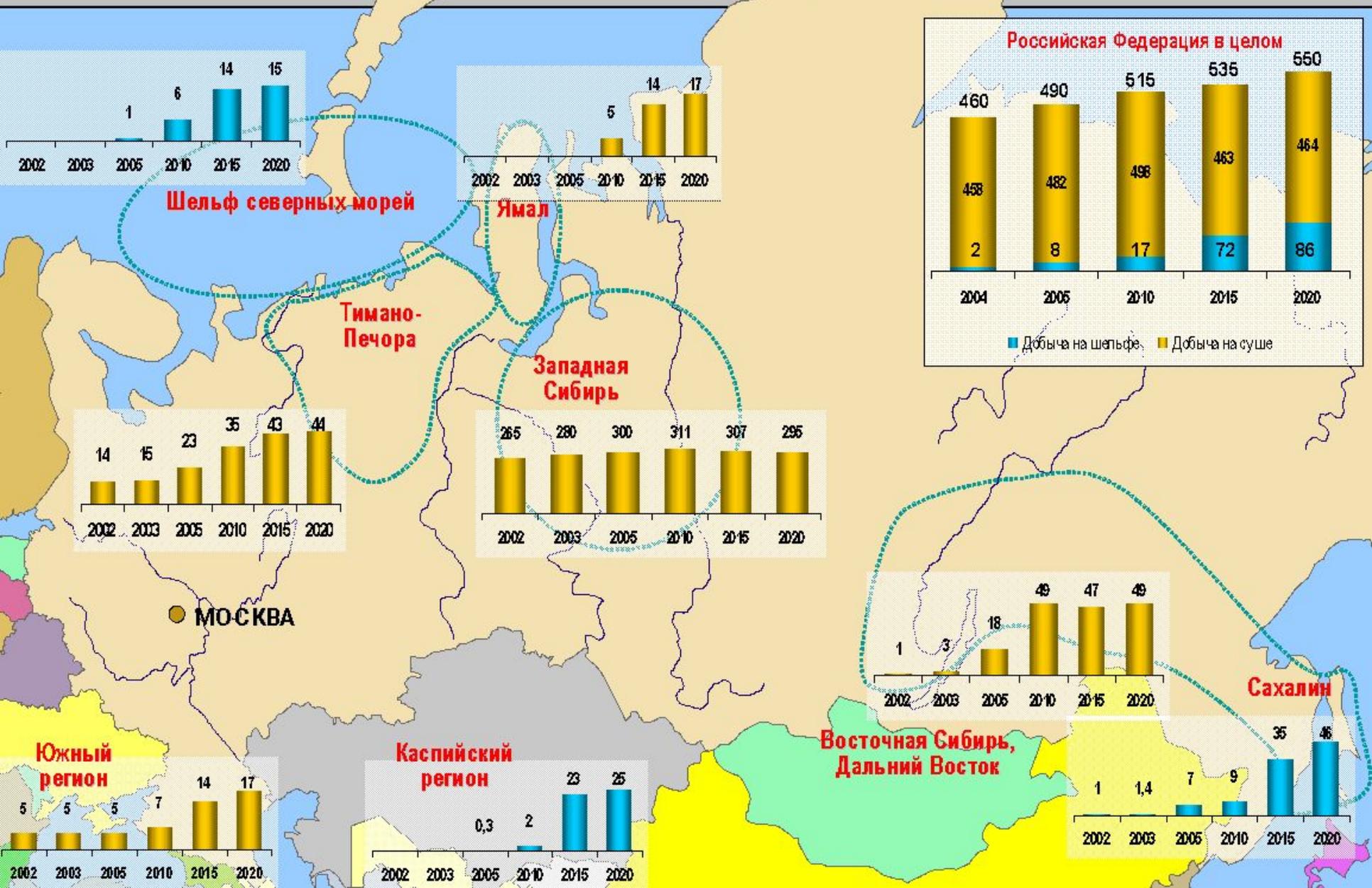
№ 8



СХЕМА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ НА ВОСТОКЕ РОССИИ



Прогноз добычи нефти по перспективным районам до 2020 года, млн.т в год

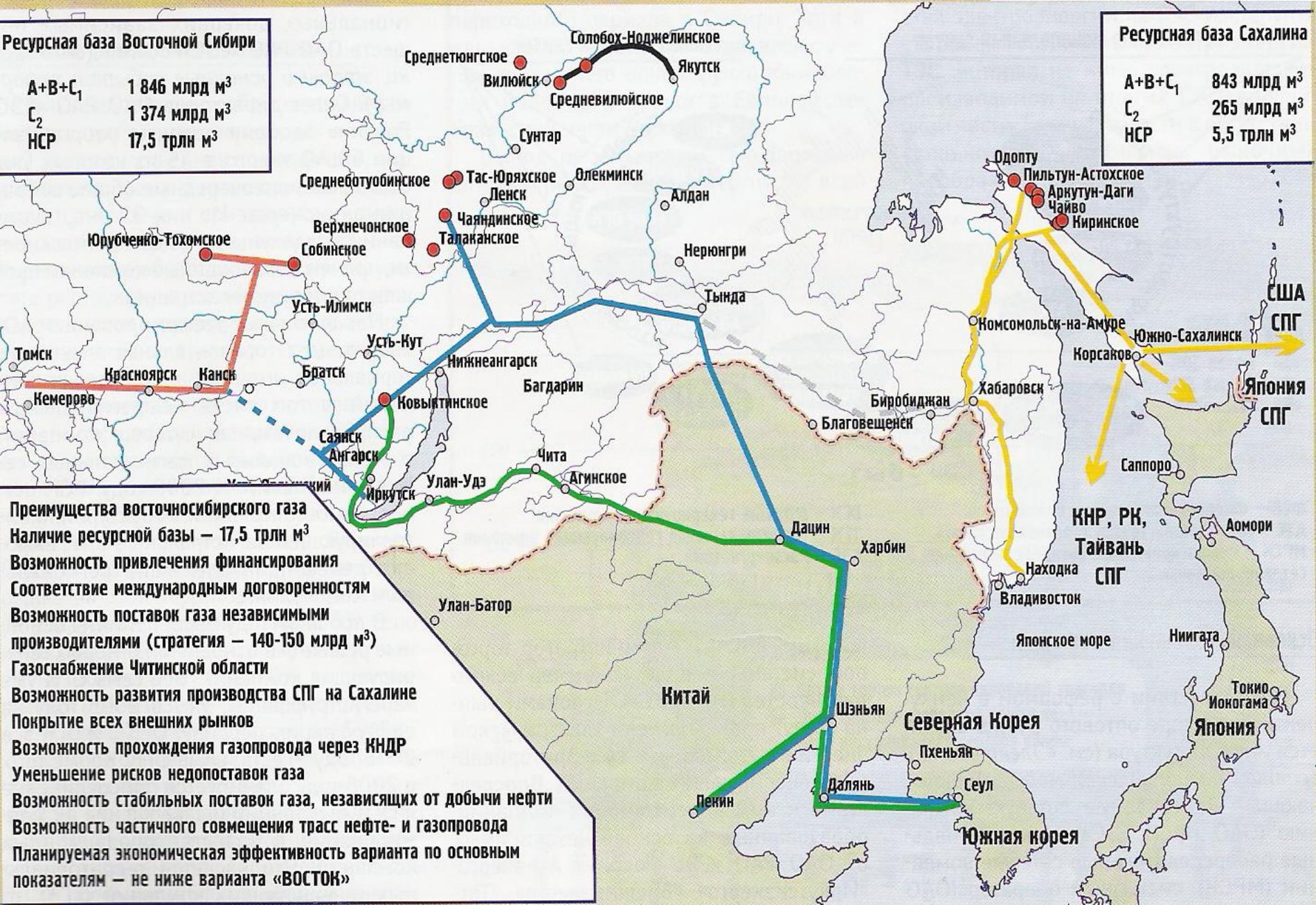


Ресурсная база Восточной Сибири

A+B+C ₁	1 846 млрд м ³
C ₂	1 374 млрд м ³
НСР	17,5 трлн м ³

Ресурсная база Сахалина

A+B+C ₁	843 млрд м ³
C ₂	265 млрд м ³
НСР	5,5 трлн м ³



- Преимущества восточносибирского газа**
- Наличие ресурсной базы – 17,5 трлн м³
 - Возможность привлечения финансирования
 - Соответствие международным договоренностям
 - Возможность поставок газа независимыми производителями (стратегия – 140-150 млрд м³)
 - Газоснабжение Читинской области
 - Возможность развития производства СПГ на Сахалине
 - Покрытие всех внешних рынков
 - Возможность прохождения газопровода через КНДР
 - Уменьшение рисков недопоставок газа
 - Возможность стабильных поставок газа, независимых от добычи нефти
 - Возможность частичного совмещения трасс нефте- и газопровода
 - Планируемая экономическая эффективность варианта по основным показателям – не ниже варианта «ВОСТОК»

США
СПГ

Япония
СПГ

КНР, РК,
Тайвань
СПГ

Токио
Иокогама
Япония

Прогноз инвестиций в нефтегазодобычу до 2020 года (млрд. долл.)

