

Реформа налогообложения нефтедобывающей промышленности: к чему мы пришли


Виктор Субботин
Экономическая экспертная группа



Содержание реформы 2002 года

- ◆ Введена в действие новая шкала экспортных пошлин на нефть
- ◆ Налог на воспроизводство МСБ, плата за недра и акциз на нефть заменены НДС
- ◆ Значительно снижена ставка налога на прибыль

Вопросы для обсуждения:

- ◆ Какова налоговая нагрузка на нефтяную отрасль?
 - ◆ Чем объясняется рост налоговых поступлений в нефтедобыче в 2002 году?
 - ◆ Насколько полно изымается рента в условиях нового законодательства?
- 

Условие паритета цен

Поставки на экспорт:

$$p_x + c_0 = p - t - \varphi$$

Переработка для
внутреннего рынка:

$$p_d + c_0 = s - c_{\text{proc}} - t - \eta - \varepsilon$$

Условие равновыгодности:

$$p_d = p_x - c_{\text{tr}} > 0$$

=>

$$s - c_{\text{proc}} = (p - \varphi - c_{\text{tr}}) + (\eta + \varepsilon)$$

p – прибыль

p – мировая цена на нефть

s – внутренние цены на нефтепродукты

c_0 – издержки добычи

c_{tr} – доп. издержки
транспортировки

c_{proc} – издержки переработки

η – НДС

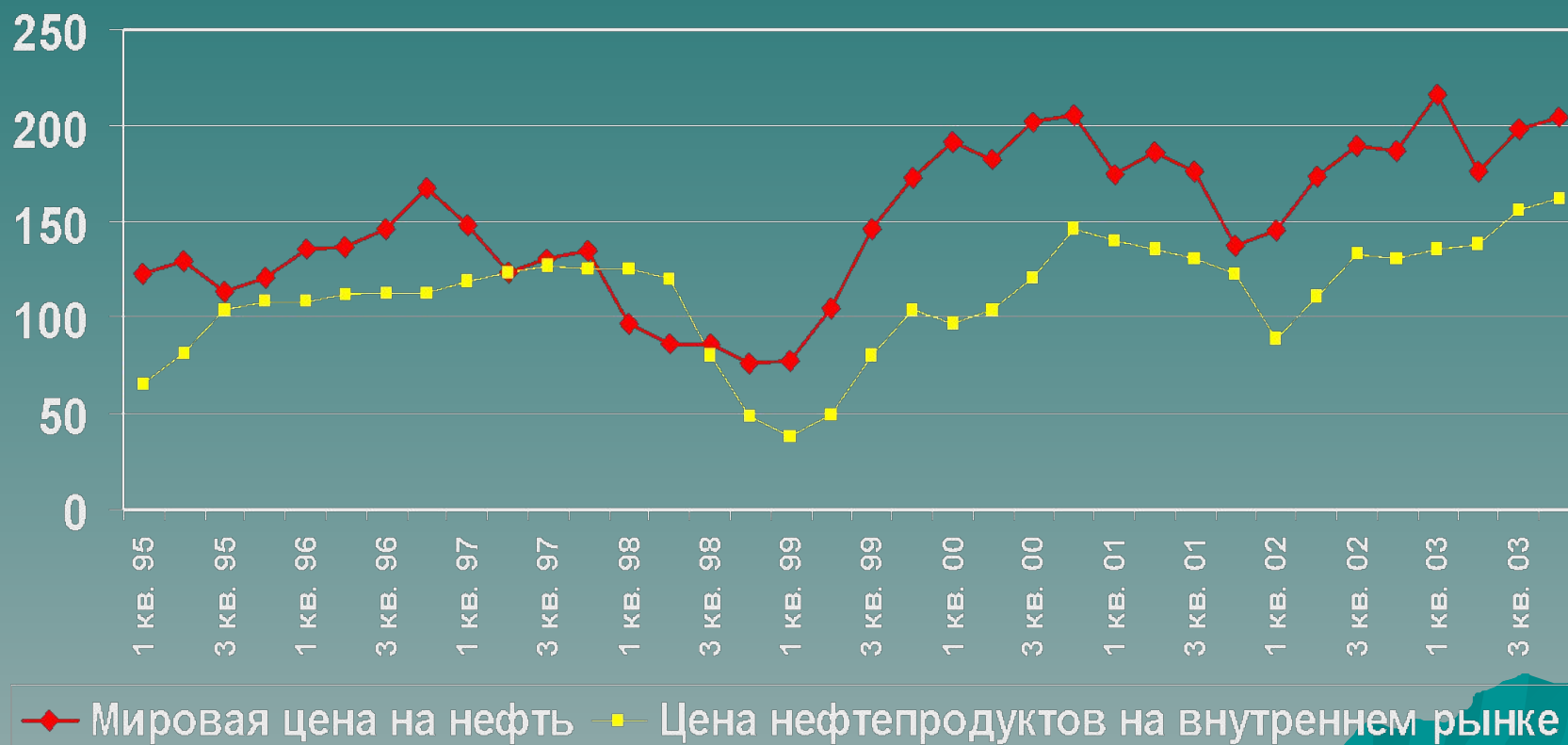
t – ресурсные платежи

φ – экспортная пошлина

ε – акцизы

Проверка гипотезы о паритете цен

Мировая цена на нефть и внутренние цены на нефтепродукты (долларов за тонну)



Проверка гипотезы о паритете цен

Коинтеграционное соотношение:

$$\ln s = 1.0 \ln (p_{-1} - \varphi_{-1}) + 0.3 \ln c_{rw} + 0.2 * \ln dom + err$$

Коррекция ошибки:

$$\begin{aligned} \Delta \ln s = & 0.4 \Delta \ln(p - \varphi) + \\ & + 0.8 \Delta \ln(p_{-1} - \varphi_{-1}) \\ & + 0.5 \Delta \ln c_{rw} \\ & - 0.6 * \Delta \ln dom \\ & - 0.6 err_{-1} \quad (R^2 = 0.78) \end{aligned}$$

p – мировая цена на нефть

s – внутренние цены на нефтепродукты

c_{rw} – индекс цен на жд перевозки

φ – экспортная пошлина

dom – внутренний спрос в постоянных ценах

* – незначимый коэффициент

Паритет цен – 2002 год

долларов за тонну

| | |
|---|---------------|
| Мировая цена на нефть («Юралз») | 174 |
| Издержки транспортировки от границы | 13 |
| Экспортные пошлины | 23 |
| Цена производителя на границе | 139 |
| | |
| Цена на произведённые нефтепродукты | 110 |
| Стоимость переработки | 25-15 |
| Оценка рыночной цены нефти на внутреннем рынке | 85-95 |
| «Транспортный барьер» (c_{tr}) | 54 - 44 |
| | |
| Итого – выручка по корзине 2002 года | 97-102 |

Остаточная рента в нефтедобыче – 2002

долларов за тонну

| | |
|---|------------------|
| Выручка по корзине 2002 года | 97-102 |
| Транспортировка по системе «Транснефть» | 13 |
| Оплата труда и материальные издержки | 35 |
| НДПИ | 21 |
| Валовая прибыль (до вычета амортизации) | 41-46 |
| Фактическая уплата налога на прибыль | 2.7 |
| <i>Расчетный налог на прибыль</i> | 8.5 |
| Валовая прибыль за вычетом фактического налога на прибыль | 38.5 |
| Нормальная вал. прибыль за вычетом налога на прибыль (А. Васильева, Е. Гурвич) | 35.6-25.8 |
| | |
| Итого – несобранная рента | 2.9-17.7 |

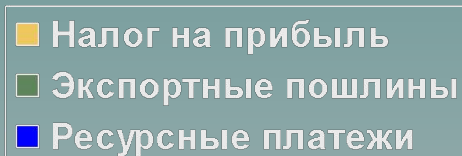
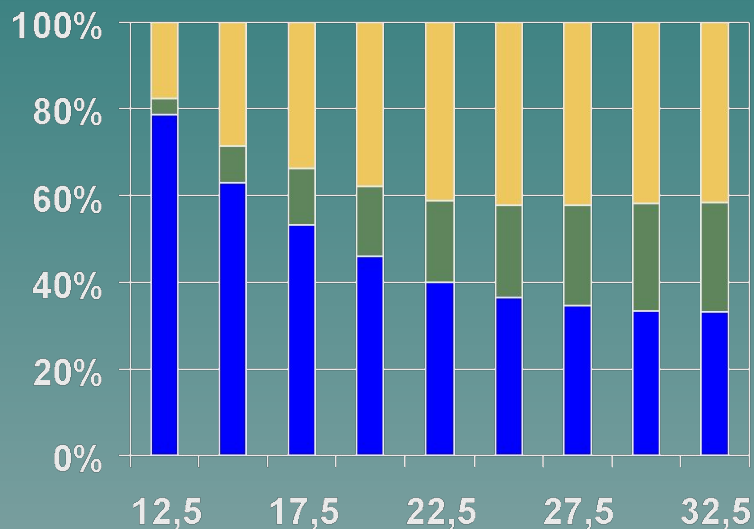
Налоговая нагрузка на нефтедобычу до и после реформы 2002 года

Налоговая нагрузка на нефтедобычу до и после реформы 2002 года (долларов за тонну)

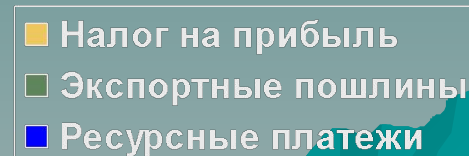
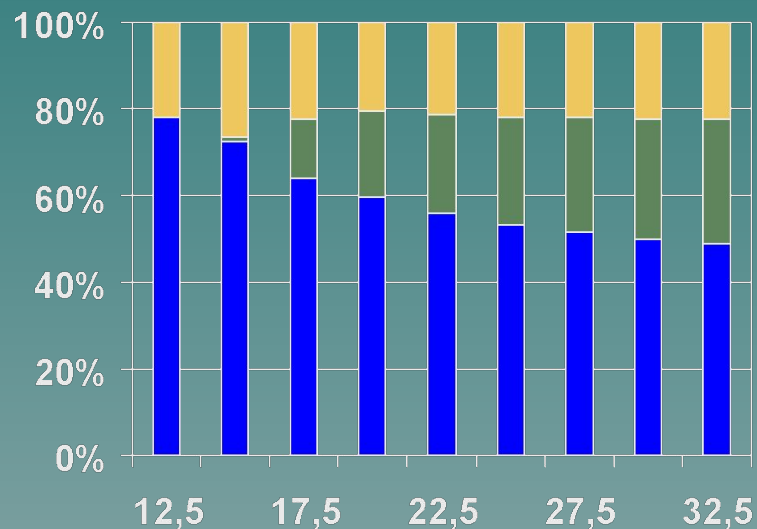


Налоговая нагрузка на нефтедобычу до и после реформы 2002 года

Номинальная структура налогов - 2001 год



Номинальная структура налогов - 2002 год



Налоговая нагрузка на нефтедобычу до и после реформы 2002 года

Поступление налоговых платежей, млрд долларов



Основные выводы

- ◆ Внутренние цены на нефтепродукты соответствуют гипотезе о паритете цен
- ◆ Налоговая нагрузка на нефтедобычу: налог на прибыль, экспортные пошлины, ресурсные платежи
- ◆ В 2002 году номинальная шкала налоговой нагрузки практически не изменилась
- ◆ В структуре налогообложения произошёл сдвиг в сторону более собираемых налогов => значительное увеличение налоговых поступлений
- ◆ По *максимальной* оценке в 2002 году рента изымалась практически полностью даже при существующей собираемости налога на прибыль