

РОССИЙСКО-УКРАИНСКОЕ СОТРУДНИЧЕСТВО В ГАЗОВОЙ СФЕРЕ: ЦЕНООБРАЗОВАНИЕ, ЦЕНЫ И РОЛЬ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ХАРТИИ

А.А.Конопляник, Заместитель Генерального Секретаря, Секретариат Энергетической Хартии

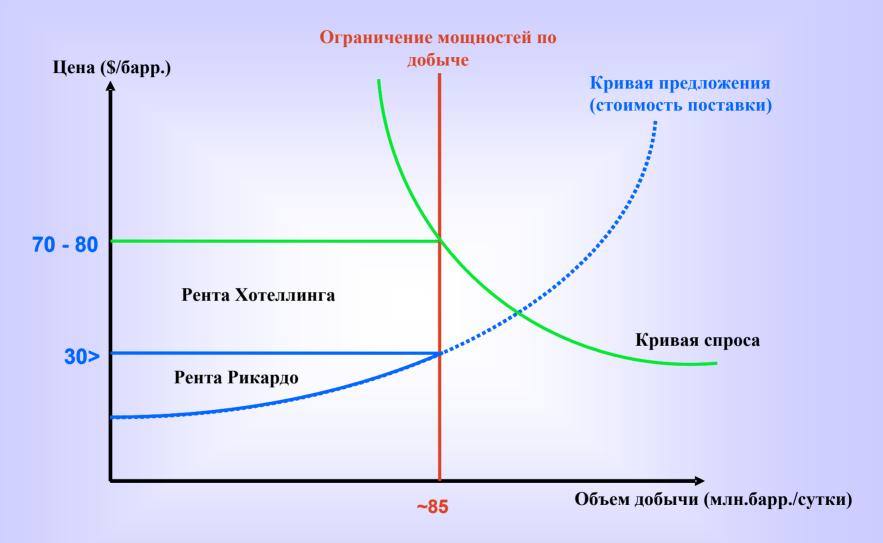
Второй ежегодный инвестиционный Форум «Украина – Россия 2007», 8-9 февраля 2007 года, Киев

СОДЕРЖАНИЕ:

- 1. Ценообразование на невозобновляемый энергоресурс и экономическая теория
- 2. Основные характеристики контрактной структуры поставок российского газа в Европу
- 3. Российский газ в Украине: последствия постсоветской трансформации экономических отношений на рыночные принципы
- 4. Роль Энергетической Хартии



РЕНТА РИКАРДО И РЕНТА ХОТЕЛЛИНГА



Источник: «Международные механизмы формирования цен на нефть и газ», СЭХ, исследование будет опубликовано в марте 2007 г.

ЭКСПОРТ ГАЗА: РЕНТА, ЦЕНООБРАЗОВАНИЕ И ЦЕНЫ

- Цена и рента на невозобновляемый энергоресурс:
 - рента Рикардо
 - рента Хотеллинга
- Принципы ценообразования на газ:
 - «издержки-плюс» => ценообразование на внутреннем рынке производителя газа или дотационное экспортное
 - стоимость альтернативных энергоресурсов (стоимость замещения газа) - при ограничении мощностей по добыче в стране ниже уровня спроса на газ
 - «стоимость замещения + нет-бэк» => голландская модель (Гронинген) долгосрочного экспортного газового контракта



СОДЕРЖАНИЕ:

- 1. Ценообразование на невозобновляемый энергоресурс и экономическая теория
- 2. Основные характеристики контрактной структуры поставок российского газа в Европу
- 3. Российский газ в Украине: последствия постсоветской трансформации экономических отношений на рыночные принципы
- 4. Роль Энергетической Хартии

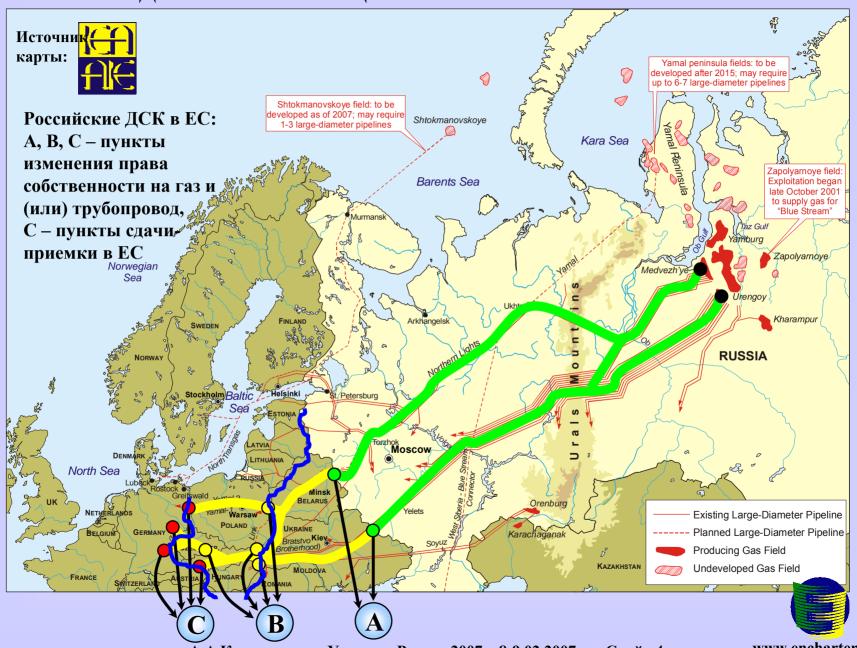


ЭКСПОРТ СОВЕТСКОГО/РОССИЙСКОГО ГАЗА В ЕВРОПУ

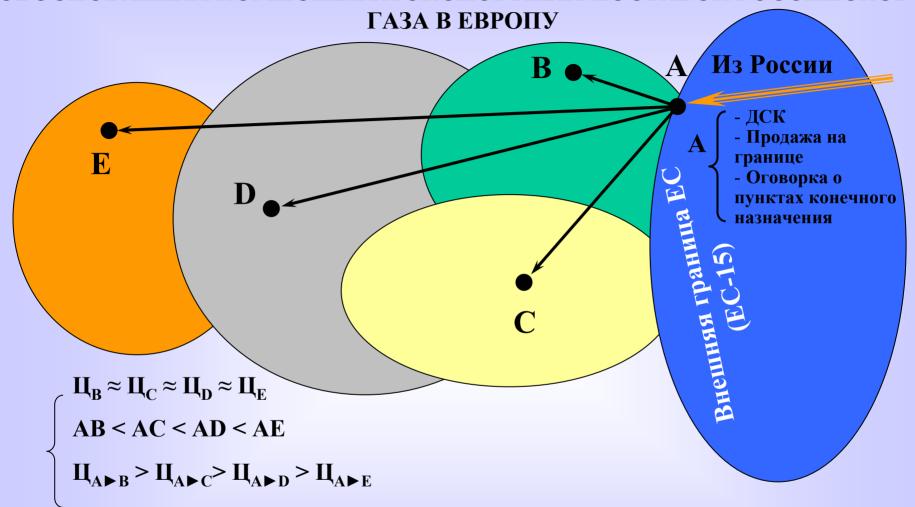
- Долгосрочные контракты
- Продажа на границе: пункты сдачи-приемки газа на границе EC-15
- Ценообразование: стоимость замещения на рынке страныпотребителя ЕС минус стоимость транспортировки до пунктов сдачи-приемки
- Оговорки о пунктах конечного назначения
- Роль транзита
- Исторически сложившаяся контрактная структура, доказавшая свою надежность

Советский/российский экспорт газа базируется на модифицированной голландской модели (Гронинген) долгосрочного экспортного газового контракта для континентальной Европы

ЭКСПОРТ РОССИЙСКОГО ГАЗА В ЕВРОПУ: ПРОДАЖИ НА ГРАНИЦЕ И ТРАНЗИТНАЯ КОМПОНЕНТА



ОГОВОРКИ О ПУНКТАХ КОНЕЧНОГО НАЗНАЧЕНИЯ - ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННАЯ КОМПОНЕНТА ЭКСПОРТНЫХ ПОСТАВОК РОССИЙСКОГО



Оговорки о пунктах конечного назначения разрешают поставщику газа продавать газ различным покупателям по различным ценам и на различных условиях в одном и том же пункте сдачи-приемки, чтобы обеспечить его конкурентоспособность на рынках конечного потребления

СОДЕРЖАНИЕ:

- 1. Ценообразование на невозобновляемый энергоресурс и экономическая теория
- 2. Основные характеристики контрактной структуры поставок российского газа в Европу
- 3. Российский газ в Украине: последствия постсоветской трансформации экономических отношений на рыночные принципы
- 4. Роль Энергетической Хартии



ЭКСПОРТ РОССИЙСКОГО ГАЗА В ЕВРОПУ: ИЗМЕНЕНИЯ ПОСЛЕ РАСПАДА СССР

Направление поставок российского газа в Европу

Франция	ФРГ	Польша	Беларусь	Россия
Швейцария	Австрия	Словакия	Украина	
Италия	Греция	<u>Чехия</u>	Молдова	
Турция		<u>Венгрия</u>		
		Румыния		
		Болгария		
EC - 25/27				А) РФ
EC 15				
EC – 15	\longrightarrow		CCCP	
		$C \rightarrow R$		
		СЭВ		

Страны, не входящие в ЕС - курсив;

Новые государства ЕС: присоединившиеся с 01.05.2004 - <u>подчеркнуто</u>, с 01.01.2007 - <u>курсив и подчеркнуто</u>; A, B, C – пункты изменения права собственности на российский газ и/или трубопровод на пути в Европу

ПОСТАВКИ ГАЗА НА ПОСТСОВЕТСКОМ ПРОСТРАНСТВЕ: ДО И ПОСЛЕ РАСПАДА СССР

- До распада СССР:
 - Дотационное экспортное ценообразование и цены
 - Бартерные сделки
 - Номинальные (расчетные) экспортные цены => передача ренты Хотеллинга от страны-производителя стране-потребителю
 - Газотранспортная система не транзитная система
 - Нет транзита внутри СССР
 - Экспортные и транзитные поставки внутри СЭВ контрактно не разделены
- После распада СССР длительный и болезненный переход к:
 - Контрактному разделению транзитных и экспортных поставок
 - Формированию внутреннего законодательства стран о транспортировке и транзите
 - От бартера к денежным формам расчетов
 - От дотационного к рыночному ценообразованию и ценам
 - Методология формирования транзитных тарифов
 - Рыночное ценообразование и рыночные цены при экспорте газа

«Газовые проблемы» на постсоветском пространстве = результат и долгосрочные экономические последствия распада СССР/СЭВ (объективные проблемы переходного периода)

Роль Энергетической Хартии: Транзитный Протокол, мировой посредник, аналитические и фактологические исследования и др.

УКРАИНА: ЭКСПОРТ И ТРАНЗИТ РОССИЙСКОГО ГАЗА ДО 4 ЯНВАРЯ 2006 Г.

- Экспорт и транзит контрактно не разделены
- Бартерная сделка
- Номинальные экспортные цены и транзитные тарифы для сведения баланса газа в Украине
- Экспортное ценообразование:
 - «кост-плюс» на базе кривой предельных издержек для России (цена внутри России – «кост-минус»),
- Кому достается рента:
 - рента Рикардо стране-производителю (России),
 - рента (часть ренты) Хотеллинга странепотребителю (Украине)



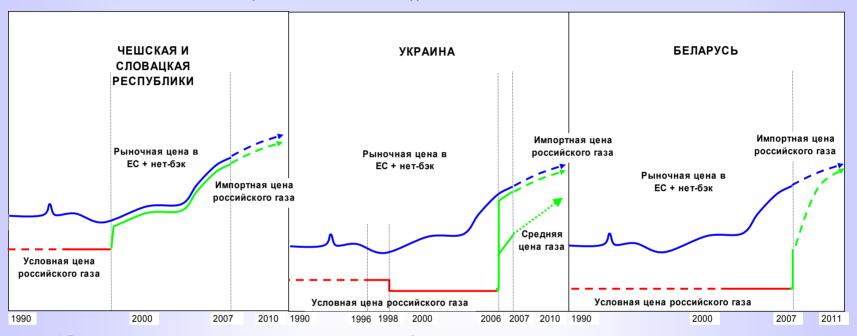
УКРАИНА: ЭКСПОРТ И ТРАНЗИТ РОССИЙСКОГО ГАЗА ПОСЛЕ 4 ЯНВАРЯ 2006 Г.

- Транзит и экспорт контрактно разделены
- Оплата денежными средствами
- Экспортная цена = средняя по смеси из двух источников России и Средней Азии
- Экспортное ценообразование:
 - Российского газа обратным счетом (от кривой спроса): стоимость замещения газа на рынке ЕС минус стоимость транспортировки до российско-украинской границы
 - Среднеазиатского газа прямым счетом (от кривой предложения): переговорная цена на внешней границе страны-экспортера плюс издержки транспортировки до российско-украинской границы
- Кому достается рента:
 - рента Рикардо и рента Хотеллинга стране-производителю (России)



ЦЕНЫ НА РОССИЙСКИЙ ГАЗ ДЛЯ ЕС И СТРАН ПО ТРАССЕ ТРУБОПРОВОДА

ЦЕНА РОССИЙСКОГО ГАЗА ДЛЯ ВОСТОЧНОЙ ЕВРОПЫ И СНГ



Прим.:

- 1- Показатели представлены исключительно в иллюстративных целях и, таким образом, отражают примерно текущие уровни и изменения цен
- 2- График "Рыночная цена нет-бэк в ЕС" построен по данным публикации МЭА "World Energy Outook 2006"
- 3- Динамика цен после 2007 исключительно иллюстративна.
- 4- Цены для Украины и Беларуси, по информации открытых источников, в последние годы:

Украина - цена российского газа: 230 \$/млн.м3 (2006); Средняя цена газа (для смеси российского/среднеазиатского газа): 95 and 135 \$/млн.м3 (2006 и 2007, соотв.)
Беларусь - цена российского газа: 100 \$/млн.м3 (2007). Цена достигнет рыночного уровня к 2011 в соотв. со след. установленными шагами (67, 80, 90 и 100% с 2008 по 2011)

5- Условная цена российского газа - для определения объемов газа в качестве компенсации за транзитные услуги.

Украина: 80 \$/млн.м3 до 1998: 50 \$/млн.м3 с 1998 по 2006

Источник: «Международные механизмы формирования цен на нефть и газ», СЭХ, исследование готовится к выпуску в марте 2007 г.

СОДЕРЖАНИЕ:

- 1. Ценообразование на невозобновляемый энергоресурс и экономическая теория
- 2. Основные характеристики контрактной структуры поставок российского газа в Европу
- 3. Российский газ в Украине: последствия постсоветской трансформации экономических отношений на рыночные принципы
- 4. Роль Энергетической Хартии



РОССИЙСКО-УКРАИНСКОЕ СОТРУДНИЧЕСТВО В ГАЗОВОЙ СФЕРЕ: РОЛЬ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ХАРТИИ

- Крупномасштабные поставки российского газа через Украину историческая основа надежного газоснабжения Европы и взаимовыгодного сотрудничества России и Украины в газовой сфере
- После распада СССР неизбежные риски переходного периода, связанные с распадом политической системы СССР/СЭВ и переходом к рыночному ценообразованию со странами, расположенными на пути российского газа в Европу
- ДЭХ и проект Транзитного Протокола = многосторонние международно-правовые инструменты минимизации этих рисков
- Российско-украинский газовый (2006), российско-белорусский газовый (2006) и нефтяной (2007) споры:
 - Стороны спора апеллируют к духу и букве Энергетической Хартии,
 - СЭХ предлагает процедуру «мирового посредника»
- Исследования СЭХ:
 - О ценообразовании, о транзитных тарифах методология и фактологическая база
 - Другие исследования в соотв. с Программой работ СЭХ
 - Газотранспортный консорциум (пример возможного практического использования исследований СЭХ)



ДВЕ МОДЕЛИ СОЗДАНИЯ ГАЗОТРАНСПОРТНОГО КОНСОРЦИУМА НА БАЗЕ ГТС УКРАИНЫ (ГТСУ) – И РОЛЬ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ХАРТИИ



Благодарю за внимание!



ВЫПОЛНЕНИЕ ПОЛОЖЕНИЙ ДЭХ ПО ТОРГОВЛЕ И ТРАНЗИТУ НЕФТИ И ГАЗА

Правовые/ Нормативные	Недискриминация / Прозрачность Доступ к сетям и тарифы Нормативно-правовые рамки для сооружений для транзита	Доклад по транзиту нефти (Ит, Ав, Шв, Ч, Сло, Пол, Лат, Лит, Вен, Тур, Хор, Бол, Рум, Бел, Укр, РФ, Гр)	Доклады по нац. законодательству по транспортировке газа (Ч, Сло, Пол, Бел, Укр, РФ, Каз)	Доклад по транзиту газа (Ав, Бол, Рум, Шв, Тур, Гр, Узб, Мол)			
Существующие трубопроводы	Нормативные/ контрактные меры	Все доклады размещен	ы на www.encharter.org				
	Доступ к сетям	Доклад по тарифам за транзит	Доклад по тарифам за транзит газа (опубликован в январе 2006)				
	Транзитная тариф икация	нефти (опубликован в январе 2007)					
Новые трубопроводы	Нормативные/ контрактные меры, включ. относящиеся к ДЭХ	Презентации о новых проектах трансграничных трубопроводов (напр. нефте- и газопроводы из Каспийского региона и Ср.Азии на восток и запад, трубопроводные проекты Пакистана, варианты нефтепроводов в обход турецких проливов					
	Ценообразование Международные механизмы формирования цен на нефть и газ (будет опубликован в марте 2007)						

Ит:Италия Ав:Австрия Шв:Швейцария Ч:Чешская Респ Сло:Словакия Пол:Польша Лат:Латвия Лит:Литва Вен:Венгрия Тур:Турция Хор:Хорватия Бол:Болгария Рум:Румыния Бел:Беларусь Укр:Украина РФ:Россия Гр:Грузия Узб:Узбекистан Мол:Молдова



ДОКЛАДЫ ПО ТРАНЗИТУ ГАЗА И НЕФТИ

Цель: Повышение прозрачности в отношении соблюдения транзитных принципов ДЭХ

- Недискриминация и прозрачность
- Доступ к трубопроводам и транзитные тарифы
- Создание новых транзитных мощностей

Рекомендации:

- Обеспечение большей прозрачности для транзита (в частности, правила доступа и формирование тарифов)
- Учитывать все факторы, влияющие на транзит
- Установить правила для развития новых мощностей
- Сотрудничать для выработки четких операционных мер
- Отделить транзит от поставок газа



ДОКЛАД ПО ТАРИФАМ ЗА ТРАНЗИТ ГАЗА

Основные выводы:

- Большой разброс уровней транзитных тарифов + 4 метода расчета
- Транзитные тарифы в странах за пределами ЕС значительно ниже большинства тарифов в странах ЕС (разница недавно сократилась)
- Транзитные тарифы выше внутренних тарифов
- Недостаток прозрачности; многие страны не обнародуют ни транзитные тарифы, ни используемые методы их расчета

Рекомендации:

- Принцип «один общий подход для всех» НЕ подходит
- Выбранный метод должен обеспечивать финансовую устойчивость транзитной системы и избегать завышенной нормы прибыли
- Наиболее актуальной задачей является повышение прозрачности транзитных тарифов:
 - Более четкая институциональная организация транзита
 - Принцип «одного окна» по всем административным вопросам
 - Более прозрачные межправительственные переговоры (как минимум предварительное информирование/раннее оповещение)

МЕЖДУНАРОДНЫЕ МЕХАНИЗМЫ ФОРМИРОВАНИЯ ЦЕН НА НЕФТЬ И ГАЗ

Цель:

Представить аналитическую и фактологическую картину механизмов формирования цен в трансграничной торговле нефтью и газом

Готовится к
выпуску в марте з
2007 г.

Обзор:

Факты и анализ существующих механизмов формирования цен и их историческое развитие при различных:

- Контрактных структурах: ценообразование на базе спроса и предложения (издержкиплюс против цены замещения/нет-бэк и соответствующие формулы привязки, биржевое ценообразование)
- Видах биржевого ценообразования (рынки реального времени, форвардные, фьючерсные и опционные)
- Региональных рынках: газ США/Канада, Великобритания, Континентальная
 Европа (на базе голландского экспорта), российский экспорт в ЕС и СНГ
- Специфических особенностях энергоресурсов (нефть против газа, трубопроводный газ против СПГ)

Новое в следующих областях:

- Механизмы формирования международных цен на энергетические ресурсы
- Контрактные особенности формирования цен (долго- и краткосрочные контракты)

