

**Роль процесса Энергетической Хартии в
повышении конкурентоспособности России на
мировых рынках энергии и капитала**

Д-р Конопляник А.А.
Заместитель Генерального Секретаря
Секретариат Энергетической Хартии

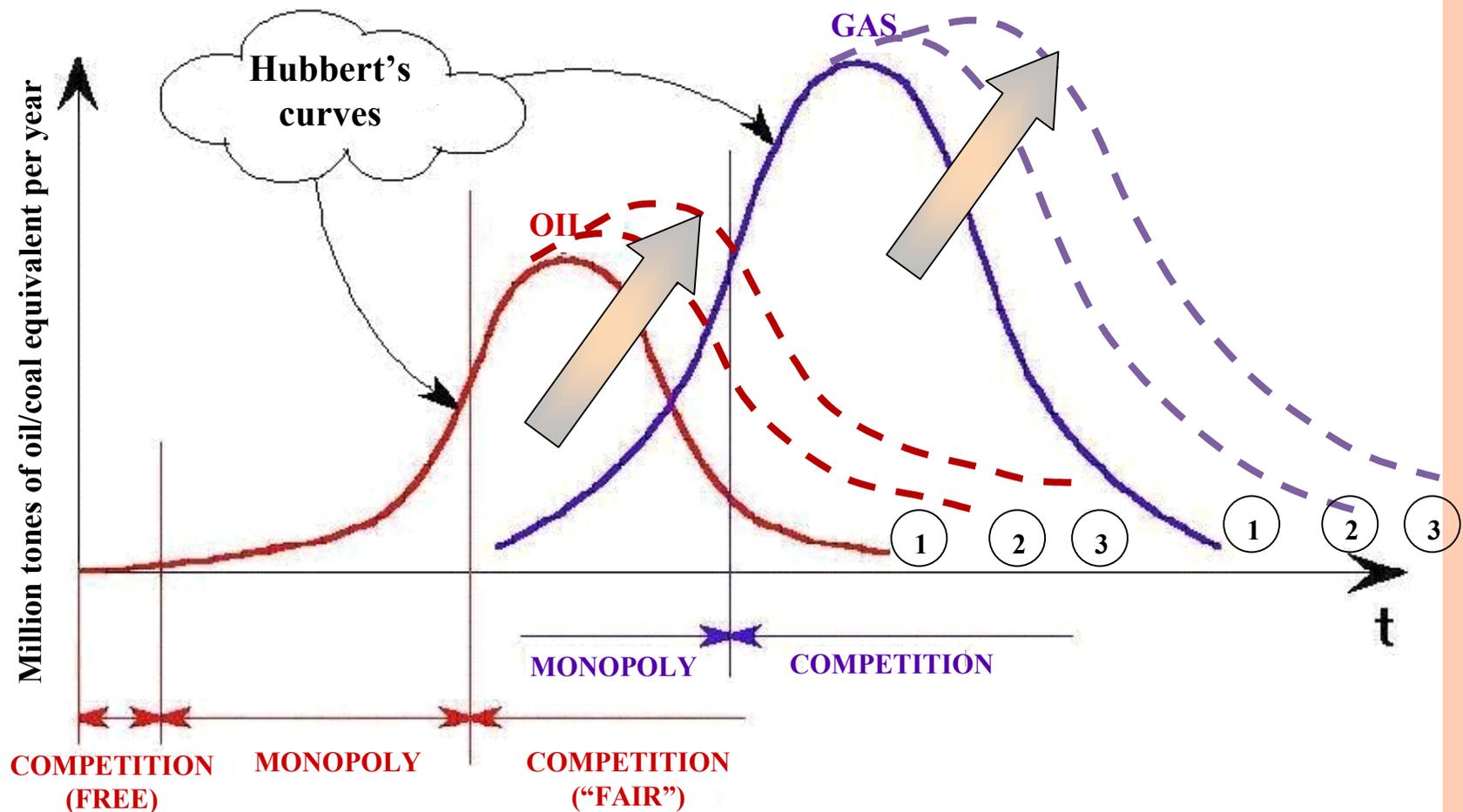
Семинар академика Ивантера В.В.
Институт Народнохозяйственного Программирования РАН
1 октября 2003 г., Москва

СОДЕРЖАНИЕ

- 1. Либерализация энергетических рынков: политическая воля или объективная тенденция?**
- 2. Процесс Энергетической Хартии и его инструменты**
- 3. Инвестиционные правила ДЭХ**
- 4. Что дает ДЭХ инвесторам, особенно в России**
- 5. Российская позиция в отношении ДЭХ: основные озабоченности связаны с транзитом газа**
- 6. Транзитные правила ДЭХ**

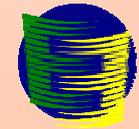
**1. Либерализация энергетических рынков:
политическая воля или объективная
тенденция?**

ЗАКОНОМЕРНОСТИ ЕСТЕСТВЕННОЙ ДИНАМИКИ ОСВОЕНИЯ НЕВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ: ОТ МОНОПОЛИИ К КОНКУРЕНЦИИ



➔ Направление смещения правой ветви «кривой Хубберта» с течением времени

- ① Традиционные ресурсы нефти и газа (сегодня)
- ② & ③ «Нетрадиционные» сегодня ресурсы нефти и газа которые станут «традиционными» завтра ② или послезавтра ③

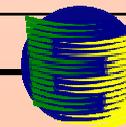


ЭТАПЫ В РАЗВИТИИ РЫНКОВ ГАЗА

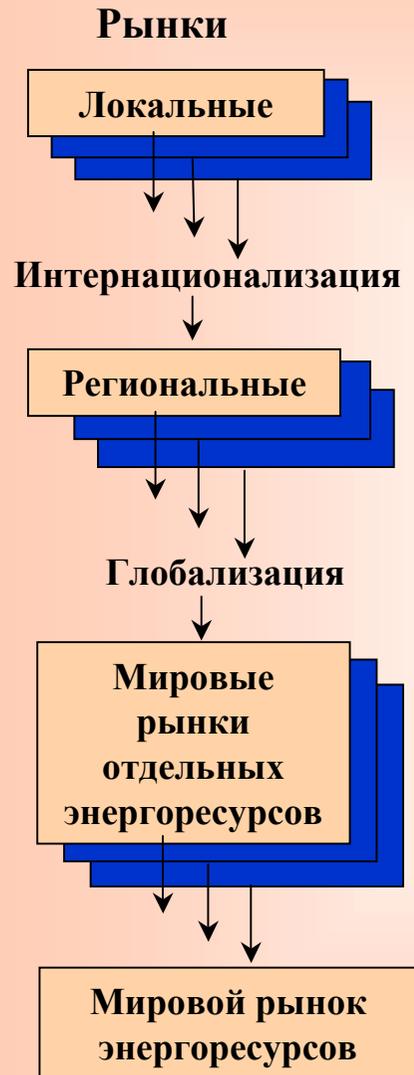


СИСТЕМЫ ЦЕНООБРАЗОВАНИЯ И ВИДЫ КОНТРАКТОВ НА РЫНКЕ НЕФТИ И ГАЗА

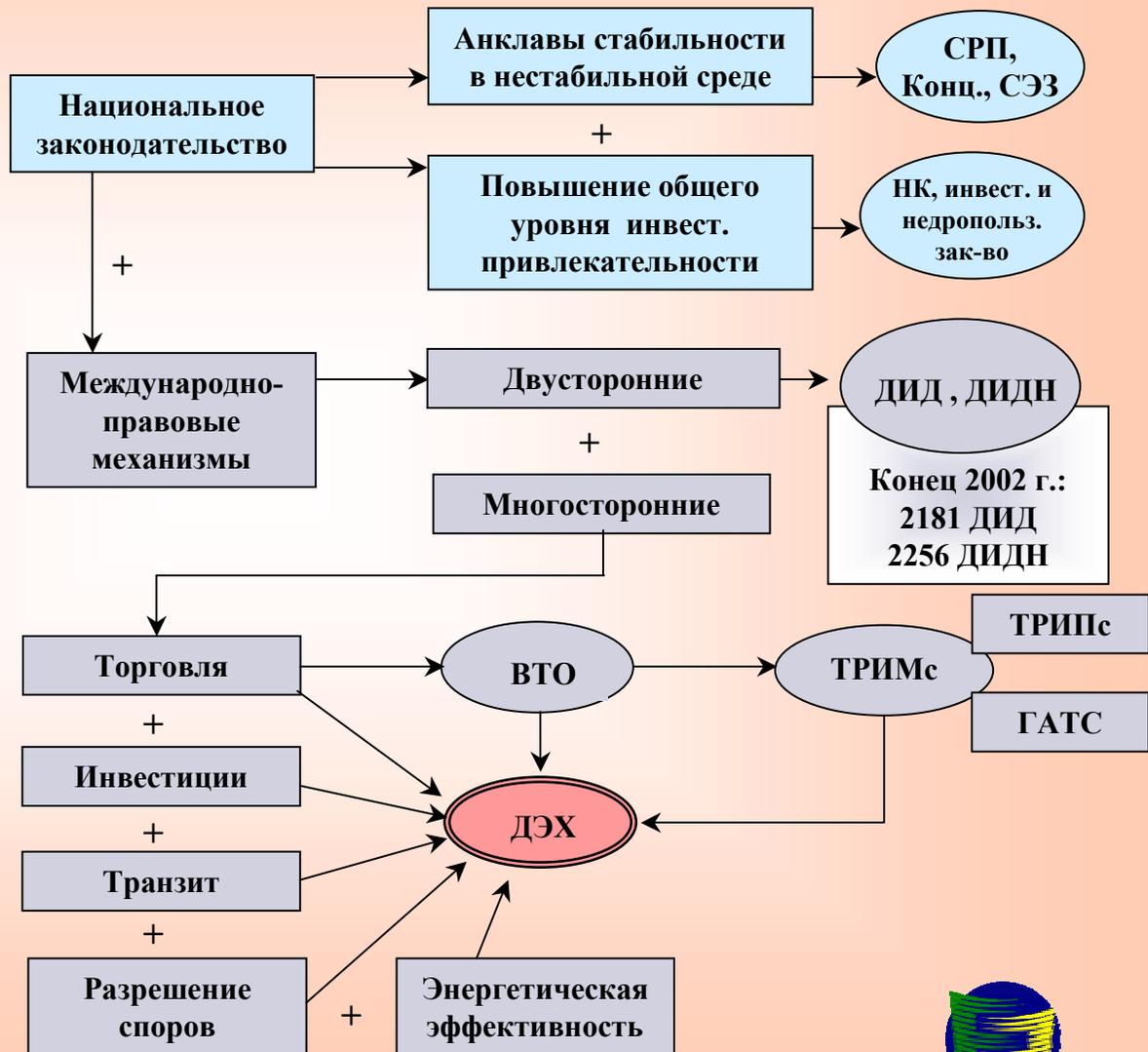
Рыночные параметры	Этапы в ценообразовании		
	1-й этап	2-й этап	3-й этап
РЫНОК НЕФТИ			
Вид контрактов	Долгосрочные	(а) Долгосрочные (б) Краткосрочные	(а) Долгосрочные (б) Краткосрочные (в) Разовые сделки (спотовые, форвардные, фьючерсные)
Формула ценообразования	Кост-плюс	(а) Формула привязки в конкурентной сфере потребления (электроэнергетика), (б) кост-плюс в монопольной сфере потребления (транспорт)	Встречная цена (конкуренция: нефть-нефть)
Привязка цены	К маржинальным издержкам производства	(а) к ценам альтернативных энергоресурсов (мазут-уголь), (б) к маржинальным издержкам пр-ва (светлые нефтепродукты)	К биржевым котировкам
Динамика цен	Рост	Рост/снижение	Снижение
РЫНОК ГАЗА			
Вид контрактов	Долгосрочные	(а) Долгосрочные (б) Краткосрочные	(а) Долгосрочные (б) Краткосрочные (в) Разовые сделки (спотовые, форвардные, фьючерсные)
Формула ценообразования	Кост-плюс	Формула привязки	Встречная цена (конкуренция: газ-газ)
Привязка цены	К маржинальным издержкам производства	К ценам альтернативных энергоресурсов (газ-нефтепродукты, уголь, электроэнергия)	К биржевым котировкам
Динамика цен	Рост	Рост/снижение	Снижение



РАЗВИТИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЫНКОВ И МЕХАНИЗМОВ ЗАЩИТЫ/СТИМУЛИРОВАНИЯ ИНВЕСТОРОВ



Механизмы защиты/стимулирования инвесторов



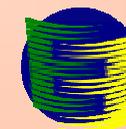
2. Процесс Энергетической Хартии и его инструменты

ДОГОВОР К ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ХАРТИИ: ХРОНОЛОГИЯ

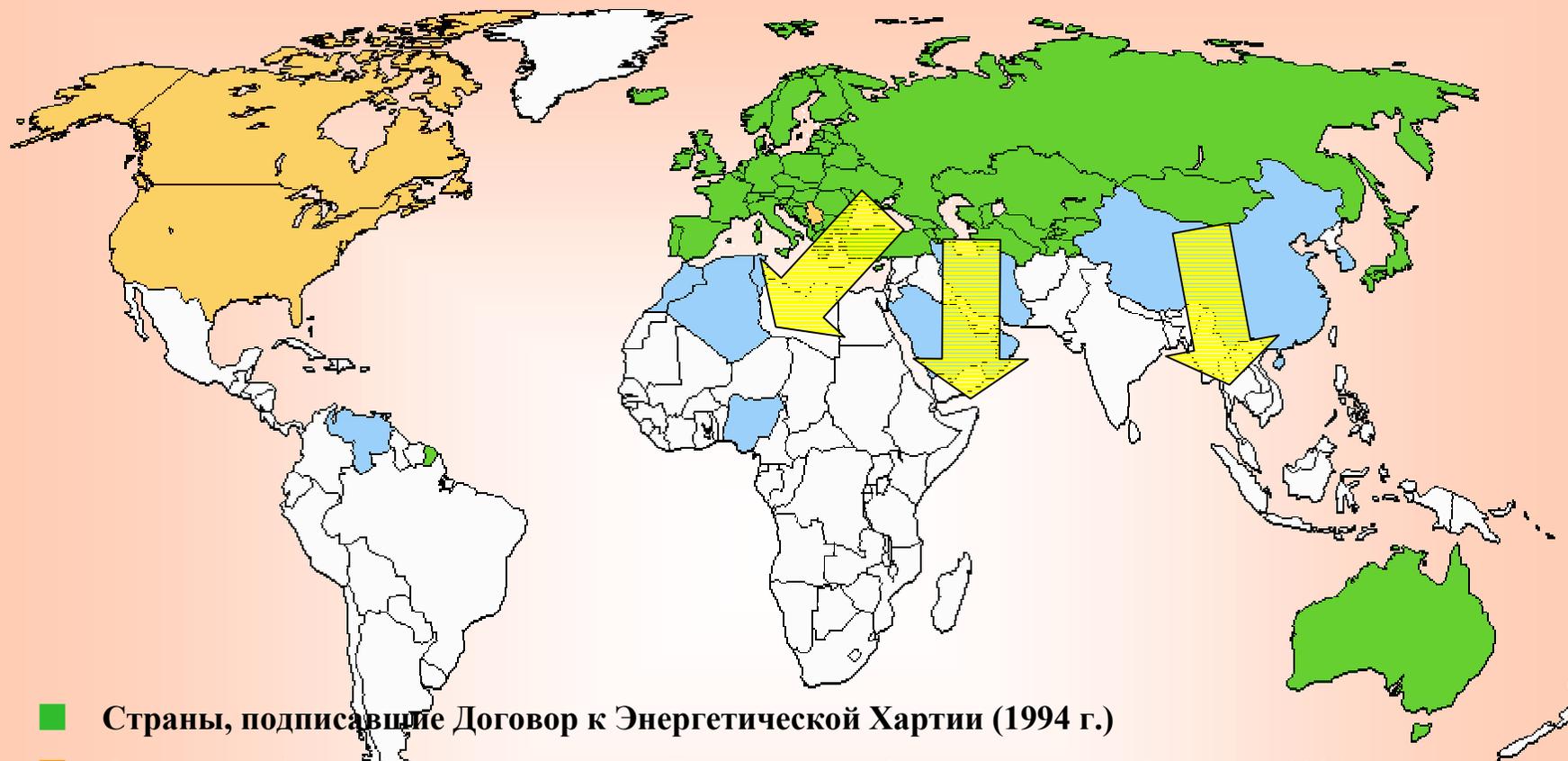
25 июня 1990	Инициатива Любберса о создании единого европейского энергетического пространства представлена в Дублине
17 декабря 1991	Подписана Европейская Энергетическая Хартия
17 декабря 1994	Подписаны Договор к Энергетической Хартии (ДЭХ) и Протокол по Вопросам Энергетической Эффективности и Соответствующим Экологическим Аспектам (ПЭЭСЭА)
16 апреля 1998	ДЭХ вступил в полную юридическую силу
Сегодня	<ul style="list-style-type: none">• ДЭХ подписан 51 государством + Европейскими Сообществами = 52 стороны• ДЭХ ратифицирован 46 государствами (за исключением 5 стран: Россия, Беларусь, Исландия, Австралия, Норвегия) + ЕС• Россия + Беларусь: применение ДЭХ на временной основе

Россия начала процесс ратификации в 1996 г.

Позиция Государственной Думы РФ (2001 г.): Вопрос о ратификации ДЭХ Россией поставлен в зависимость от результата переговоров по Протоколу по Транзиту



ДОГОВОР К ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ХАРТИИ: ГЕОГРАФИЯ



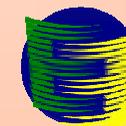
■ Страны, подписавшие Договор к Энергетической Хартии (1994 г.)

■ Страны-наблюдатели, подписавшие Европейскую Энергетическую Хартию (1991)

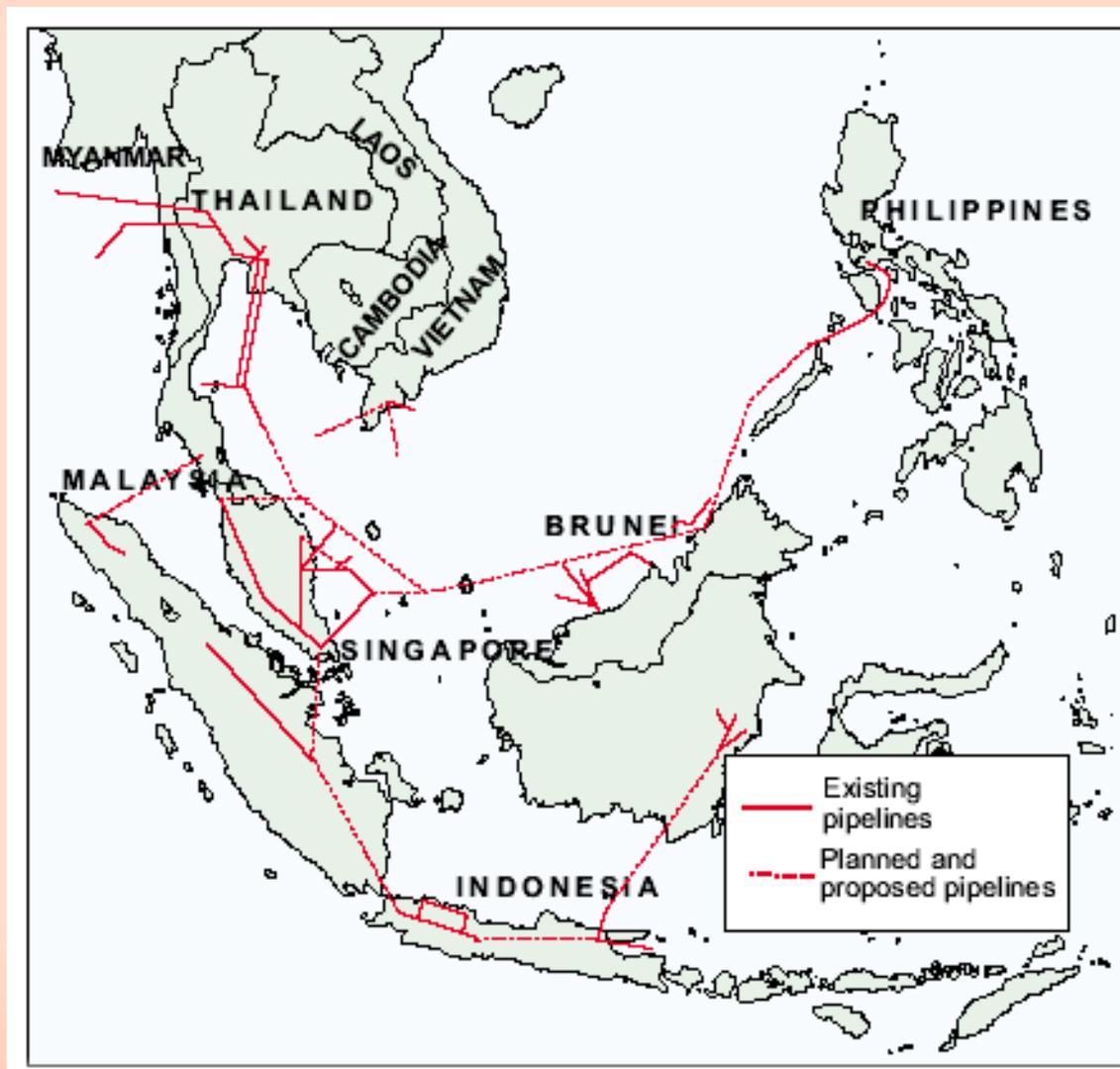
■ Прочие страны-наблюдатели

➔ Направление расширения ДЭХ

1. От транс-атлантической политической декларации к расширяющемуся единому Евроазиатскому энергетическому рынку
2. Направления расширения ДЭХ - объективный и логичный процесс, базирующийся на экономических и финансовых предпосылках



ДЭХ: КТО СЛЕДУЮЩИЙ И ПОЧЕМУ? (Формирование объединенной газовой инфраструктуры Юго-Восточной Азии)



Source: ASEAN Center of Energy, Jakarta



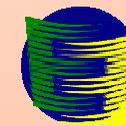
ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ХАРТИЯ И ЕЕ ДОКУМЕНТЫ



- вступившие в силу



- переговоры по которым еще не завершены



ОСОБАЯ РОЛЬ ДЭХ ПО СРАВНЕНИЮ С ДРУГИМИ МЕЖДУНАРОДНЫМИ СОГЛАШЕНИЯМИ ПО ИНВЕСТИЦИЯМ

- **Уникален охват всех форм энергетического сотрудничества (инвестиции, торговля, транзит, энергоэффективность);**
- **Является первым (и пока единственным) многосторонним соглашением по инвестициям с высокими стандартами защиты инвестиций, включая разрешение споров;**
- **Создал форум для обсуждения участниками вопросов, связанных с энергетикой – в сфере наиболее капиталоемких и долгосрочных инвестиционных проектов.**



ТОРГОВЫЕ ПРАВИЛА ДЭХ (с учетом «торговой поправки»)

- **Правила ВТО по «товарам», применимые к торговле в энергетическом секторе между (1) членами ВТО и не-членами ВТО и (2) между не-членами ВТО**
- **Охватывают энергетические материалы, продукты (такие как уголь, нефть, нефтепродукты, природный газ и электроэнергия), а также связанное с энергетикой оборудование (более 70 категорий)**
- **Принимаемые в ВТО решения включаются автоматически**
- **В отличие от ВТО, в ДЭХ нет связывания таможенных тарифов**
- **Правила разрешения споров отличны от ВТО: нет обязательного решения третейских групп**



ПЭЭСЭА

Протокол к Энергетической Хартии по вопросам ЭЭ и соответствующим экологическим аспектам

- 1. Юридически обязательный документ. Переговоры, подписание и вступление в силу – одновременно с ДЭХ**
- 2. Требует, чтобы правительства:**
 - **Формулировали программные цели и стратегии;**
 - **Определяли политику в области ЭЭ;**
 - **Разрабатывали, выполняли и регулярно обновляли программы;**
 - **Устанавливали надлежащие правовые, нормативные и институциональные рамки;**
 - **Активно участвовали в многостороннем сотрудничестве**
- 3. Обслуживается Рабочей Группой, подотчетной Конференции по Хартии**
- 4. Поддержка (регулярные и углубленные обзоры) и содействие выполнению (исследования по разработке стратегий, механизмам финансирования, фискальной политике, воздействию либерализации рынка на ЭЭ)**
- 5. Форум по обмену опытом для лиц, принимающих решения в области ЭЭ**



3. Инвестиционные правила ДЭХ

ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРАВИЛА ДЭХ

- **Обязательство ДС «стремиться» предоставлять иностранным инвесторам недискриминационный доступ к своим внутренним рынкам;**
- **Нежесткое обязательство (1) не вводить новых ограничений для иностранных инвесторов в отношении новых инвестиций («стэндстилл») и (2) постепенно устранять существующие ограничения («роллбэк»);**
- **Обязательство распространить принцип недискриминации в юридически обязательной форме на пред-инвестиционную стадию посредством переговоров по Дополнительному Договору.**

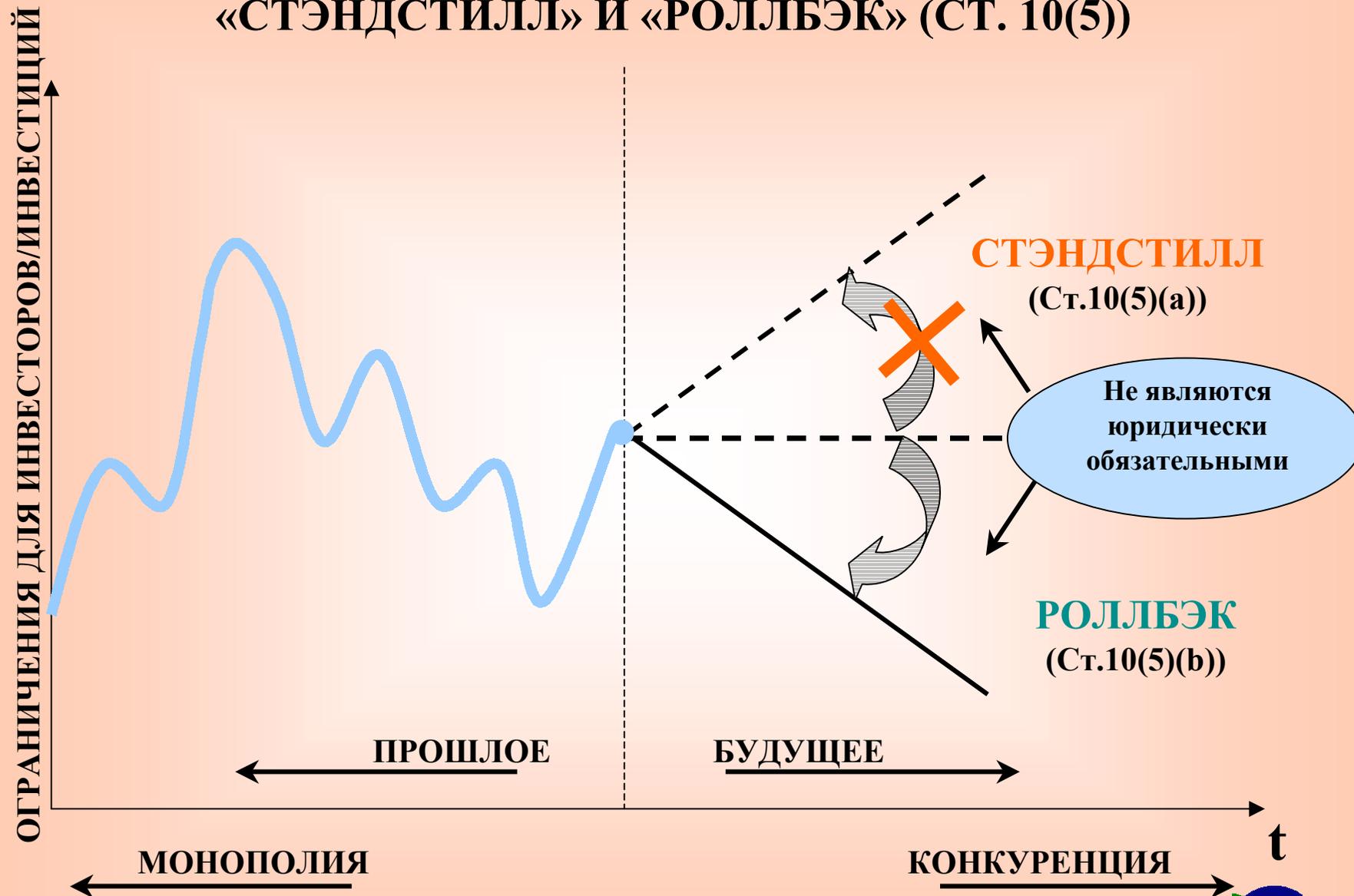


ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ДОГОВОР К ДЭХ

- **Недискриминационный режим для иностранных инвесторов (национальный режим или режим наибольшего благоприятствования) в отношении осуществления инвестиций в другой ДС;**
- **Равное положение для иностранных и национальных инвесторов в процедурах приватизации и процессах предоставления лицензий и концессий;**
- **Право ДС принимать индивидуальные конкретные изъятия из принципа недискриминации;**
- **Переговоры по ДД начались в 1995 году. Полный текст готов. Тем не менее, успешное завершение откладывается из-за (1) продолжающейся общей полемики о последствиях глобализации и роли международных инвестиционных соглашений в этом процесс и (2) последних событий в ВТО.**



ИНВЕСТИЦИОННЫЙ РЕЖИМ ДЭХ: ПОЛОЖЕНИЯ О «СТЭНДСТИЛЛ» И «РОЛЛБЭК» (СТ. 10(5))



ИНВЕСТИЦИОННЫЙ РЕЖИМ ДЭХ И ДОПОЛНИТЕЛЬНОГО ДОГОВОРА К ДЭХ

Статья 10(1) ДЭХ: Каждая ДС, в соответствии с положениями настоящего Договора, поощряет и создает стабильные, равноправные, благоприятные и гласные условия Инвесторам других ДС для Осуществления Инвестиций на ее Территории

ДОГОВОР К ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ХАРТИИ

← **РНБ и НР**
(не являющ. юридич. обязат. – положение о наилучших намерениях – Ст.10(2), (3) + Ст.10(5)) →

← **Лучший из РНБ или НР**
(юридич. обязат. – Ст.10(7)) →

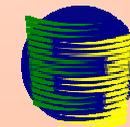


← **Лучший из РНБ или НР** (юридич. обязат. – проект Ст.2(1)) →

← **ИНВЕСТИЦИИ** →

ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ДОГОВОР

РНБ = Режим наибольшего благоприятствования
НР = Национальный режим



4. Что дает ДЭХ инвесторам, особенно в России

ФИНАНСИРОВАНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ ПРОЕКТОВ: ОТ АКЦИОНЕРНОГО (КОРПОРАТИВНОГО) К ДОЛГОВОМУ (ПРОЕКТНОМУ) ФИНАНСИРОВАНИЮ

Соотношение акционерного/долгового финансирования:

До 1970-х гг. = ~ 100 / ~ 0

Сегодня = ~ 20-40 / ~ 60-80,

В т.ч.:

- нефтепровод Баку-Тбилиси-Джейхан = 30 / 70

- Проект Сахалин-2 = 20 / 80

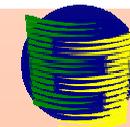
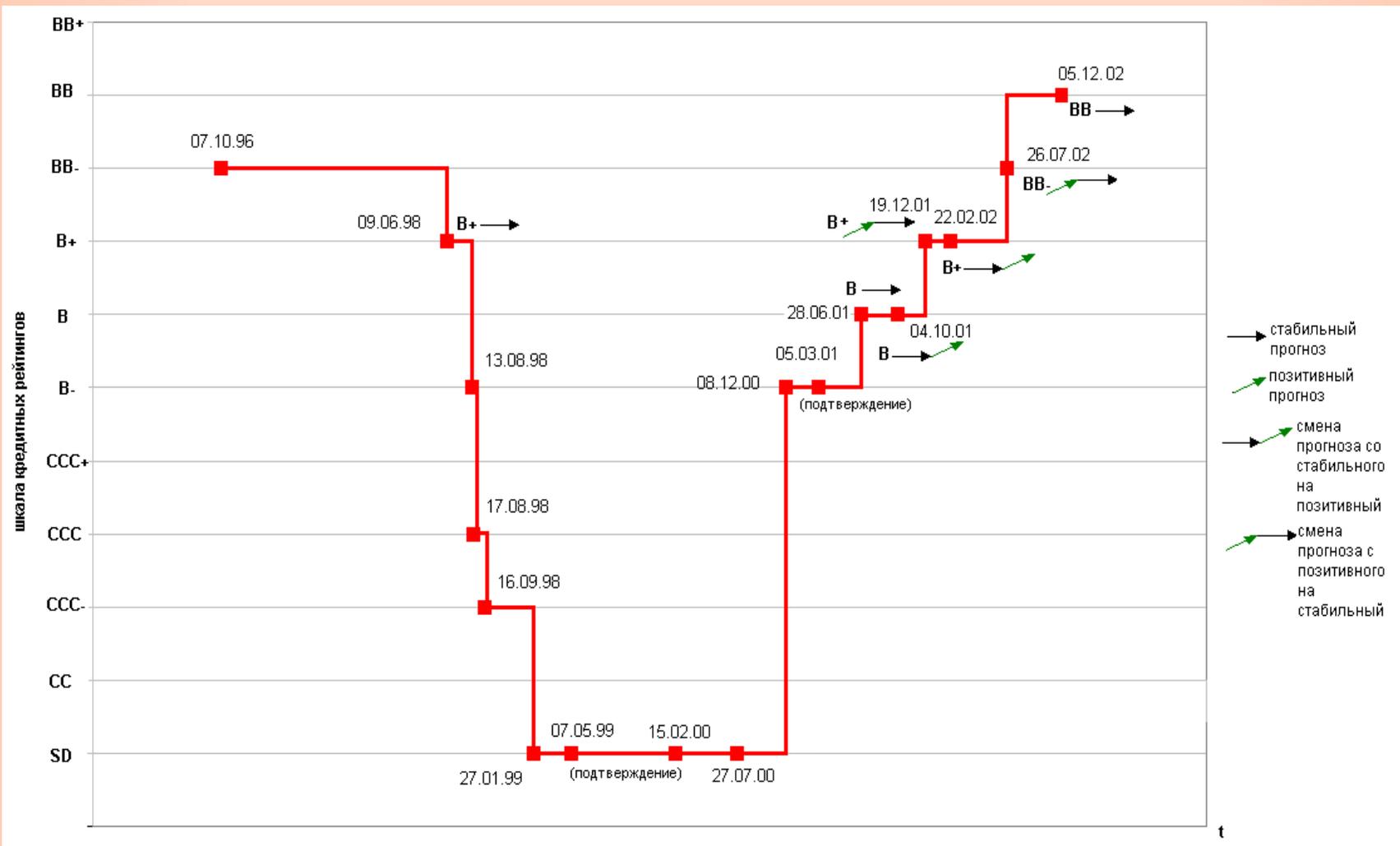
(СРП, 2 месторождения+газопровод+завод СПГ)

➔ Рост доли финансовых издержек (стоимости привлечения заемных средств) энергетических проектов

➔ Доступность и стоимость привлечения заемных средств = один из главных факторов конкурентоспособности энергетических проектов, роль которого возрастает с течением времени

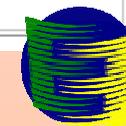


РЕЙТИНГОВАЯ ИСТОРИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ПО ОЦЕНКАМ S&P

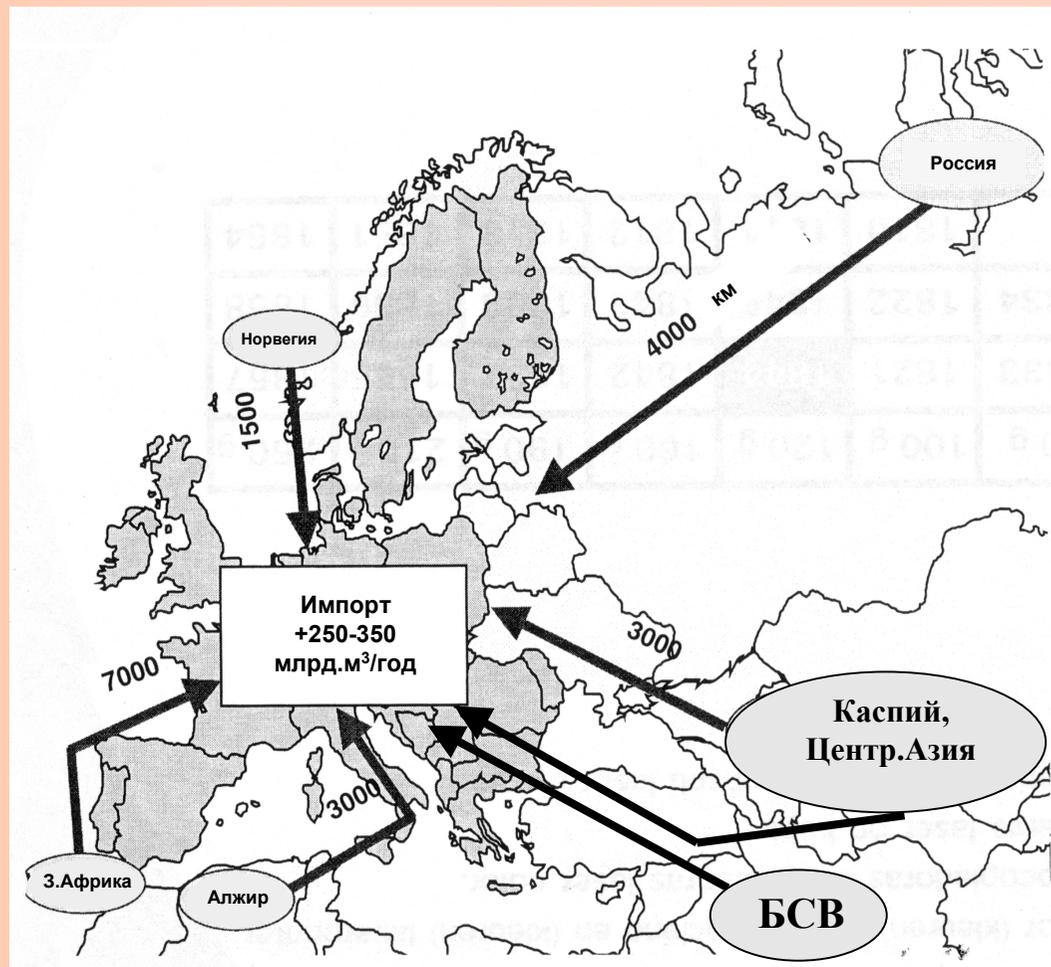


СЕГОДНЯШНЕЕ МЕСТО РОССИИ НА РЕЙТИНГОВОЙ ШКАЛЕ ОСНОВНЫХ МЕЖДУНАРОДНЫХ РЕЙТИНГОВЫХ АГЕНТСТВ (долгосрочные кредитные рейтинги)

	Moody's	Standard and Poor's	Fitch IBCA	Краткое описание
Инвестиционные категории рейтингов	Aaa	AAA	AAA	Максимальная степень безопасности
	Aa1	AA+	AA+	Высокая степень надежности
	Aa2	AA	AA	
	Aa3	AA-	AA-	
	A1	A+	A+	Степень надежности выше средней
	A2	A	A	
	A3	A-	A-	
	Baa1	BBB+	BBB+	Степень надежности ниже средней
	Baa2	BBB	BBB	
Baa3	BBB-	BBB-		
Спекулятивные категории рейтингов	Ba1	BB+	BB+	Неинвестиционная, спекулятивная степень
	Ba2 (РОССИЯ: рейтинг присвоен 16.12.02)	BB (РОССИЯ: рейтинг присвоен 05.12.02)	BB	
	Ba3	BB-	BB- (РОССИЯ: рейтинг присвоен 02.05.02)	
	B1	B+	B+	Высокоспекулятивная степень
	B2	B	B	
	B3	B-	B-	
	Саа	CCC+	CCC	Существенный риск, эмитент в тяжелом положении
	--	CCC	--	
	--	CCC-	--	
	Ca	CC	--	Сверхспекулятивная степень, возможен отказ от платежей
	C	C	--	Отказ от платежей
--	--	DDD		
--	SD	DD		



ОБЗОР ЕВРОПЕЙСКОГО ГАЗОВОГО РЫНКА



К 2020 г.:

- Рост спроса 200-300 млрд.м³/год
- Рост импорта 250-350 млрд.м³/год
- Объем новых инвестиций 250-300 млрд.

РОССИЙСКИЙ ГАЗ В ЕВРОПЕ

Конкурентный недостаток: удаленность от рынков + сложные природные условия добычи

➤ **Наиболее высокие стимулы к снижению технических и финансовых издержек добычи и транспортировки:**

(а) снижение технических издержек ← инвестиции ← правовая среда в принимающей и транзитных странах (риски)

(б) снижение финансовых издержек ← стоимость привлечения заемных средств ← кредитные рейтинги (суверенные, корпоративные, проектные) ← правовая среда в принимающей и транзитных странах (риски)

➤ **ДЭХ и его инструменты = единая правовая среда, минимизирующая риски и снижающая финансовые и технические издержки реализации проектов в странах-членах ДЭХ для компаний стран-членов ДЭХ**



РОЛЬ ДЭХ ДЛЯ ПРОЕКТНОГО ФИНАНСИРОВАНИЯ

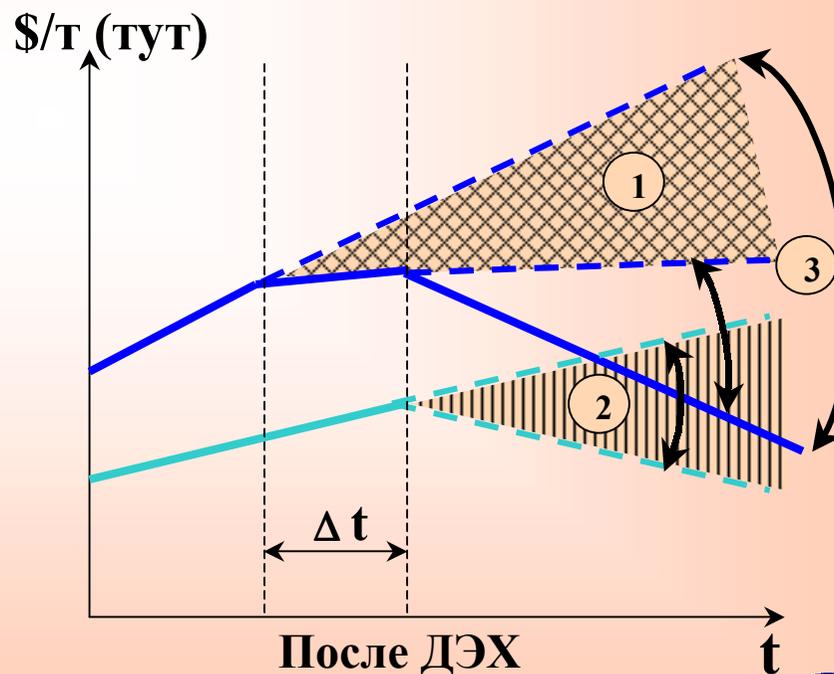
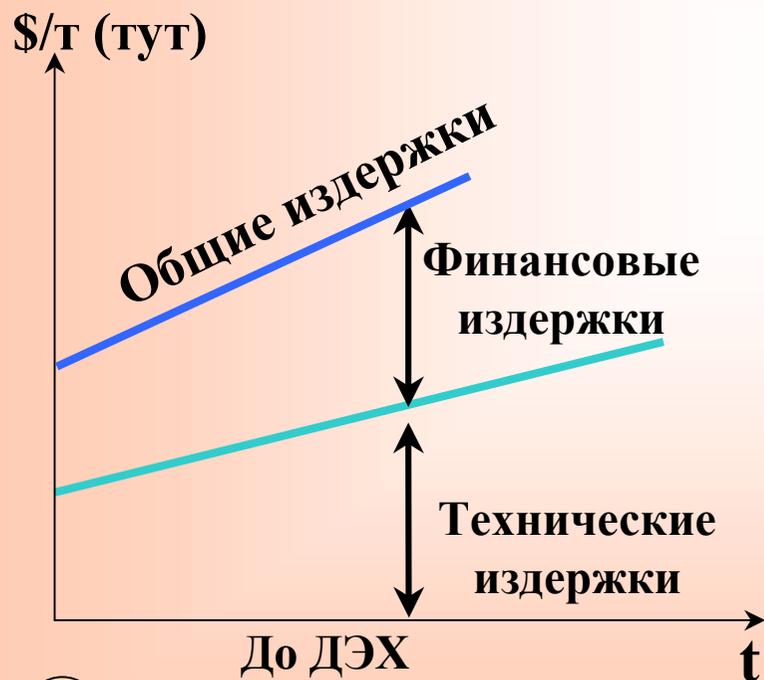
(ДЭХ = международный договор, нацеленный на бизнес результаты)

ДЭХ/Законодательство \Rightarrow \downarrow рисков \Rightarrow \downarrow финансовых издержек (стоимости привлечения заемных средств/стоимости долгового финансирования) = ① \Rightarrow

\uparrow притока инвестиций (напр. \uparrow ПИИ, \downarrow оттока капитала) \Rightarrow \uparrow КВ (КВ=носитель НТП) \Rightarrow \downarrow технических издержек = ② \Rightarrow

① + ② = ③ \Rightarrow \uparrow налогооблагаемой прибыли \Rightarrow \uparrow ВНР (при адекватной налоговой системе) \Rightarrow \uparrow конкурентоспособности \Rightarrow \uparrow рыночной доли \Rightarrow \uparrow объема продаж \Rightarrow \uparrow объема доходов

ДЭХ оказывает мультипликативный правовой эффект на снижение рисков с соответствующими экономическими результатами в части снижения издержек и роста доходов и прибыли



① Δ Финансовых издержек

② Δ Технических издержек

③ Совокупная Δ издержек

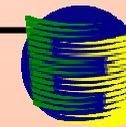


**5. Российская позиция в отношении ДЭХ:
основные озабоченности связаны с транзитом
газа**

ОСНОВНЫЕ ОППОНЕНТЫ РАТИФИКАЦИИ Д/Х В РОССИИ И ИХ АРГУМЕНТЫ

Аргументы против ратификации ДЭХ	Комментарии
<p><u>«Газпром»:</u></p> <ol style="list-style-type: none">1) ДЭХ требует предоставлять обязательный Доступ для Третьих Сторон (ДТС) к трубопроводам «Газпрома» для дешевого газа из Средней Азии2) Обязательство транзита Среднеазиатского газа через территорию России по низким (субсидированным) внутренним тарифам на транспортировку в соответствии с ДЭХ3) ДЭХ «уничтожит» долгосрочные контракты (ДСК)	<p>Такого обязательства нет. Положения ДЭХ не обязывают никакую Договаривающуюся Сторону открывать обязательный ДТС (Понимание IV.1 (b)(i) ДЭХ)</p> <p>Такого обязательства нет (Ст.7(3) и Понимание IV.1 (b)(ii) ДЭХ). Транзит и транспортировка - вещи различные на территории стран, не входящих в ЕС</p> <p>Неверно. Экономическая ниша для ДСК сузится по объективным причинам, но они будут продолжать существовать как основной инструмент финансирования проектов по добыче и транспортировке газа из новых районов</p>
<p><u>Министерство по атомной энергии:</u></p> <ol style="list-style-type: none">1) ДЭХ не регулирует двустороннюю торговлю ядерными материалами между Россией и ЕС не регулируется ДЭХ	<p>Еще до подписания ДЭХ в 1994г. РФ и ЕС пришли к соглашению регулировать ядерную торговлю на двусторонней основе (СПС)</p>

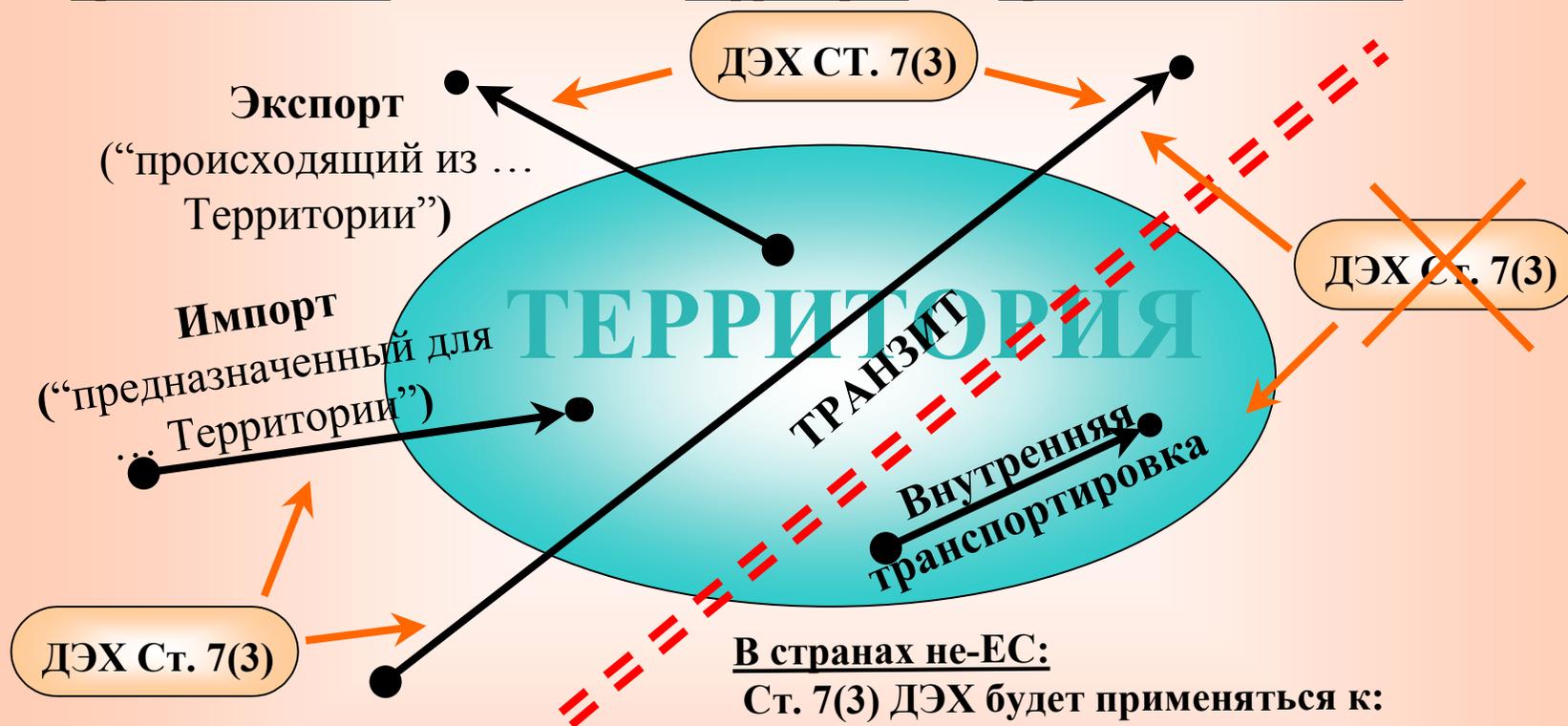
Прочие споры – см. публикации



ТРАНСПОРТИРОВКА И ТРАНЗИТ В ДЭХ

ДЭХ Статья 7(3):

“Каждая Договаривающаяся Сторона ... предусматривает для Транзитных Энергетических Материалов и Продуктов не менее благоприятный режим, чем тот, который ее положения предусматривают для таких материалов и продуктов происходящих из ее собственной Территории или предназначенных для нее ...”



В странах ЕС (с или без ОРЭИ):
Ст. 7(3) ДЭХ будет применяться для всех видов транспортировки (свободного перемещения товаров)

В странах не-ЕС:

Ст. 7(3) ДЭХ будет применяться к:

- транзиту и экспорту/импорту

Ст. 7(3) ДЭХ НЕ будет (?) применяться к:

- транзиту и внутренней транспортировке



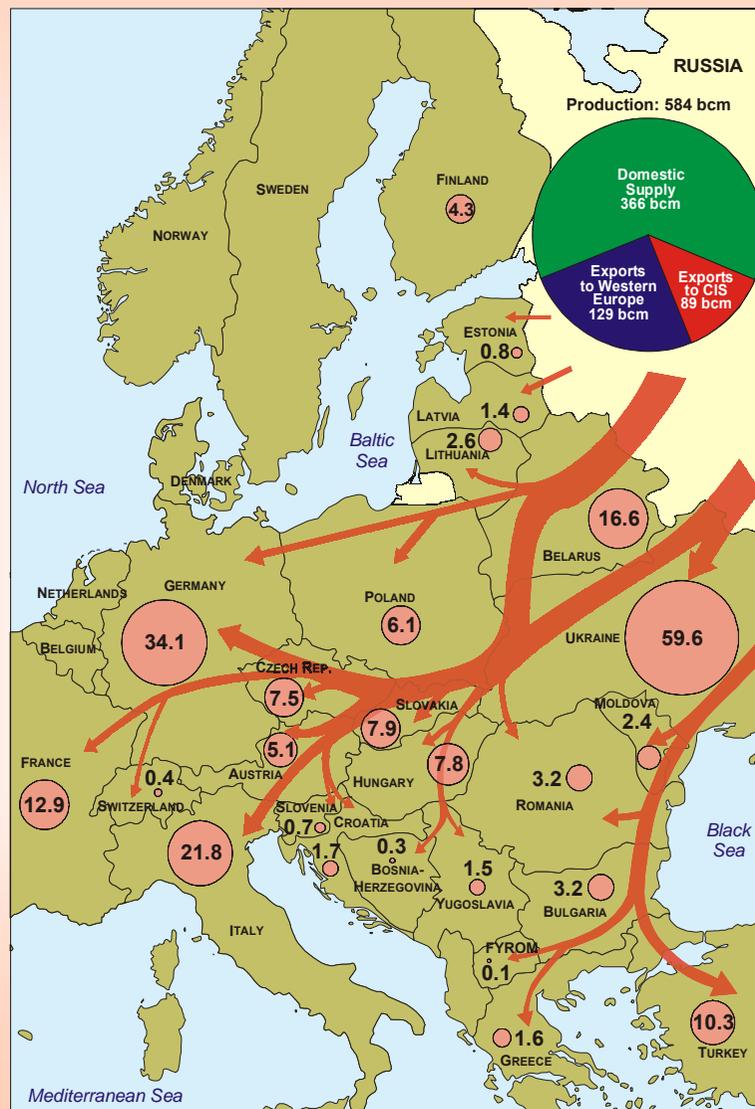
ИНФРАСТРУКТУРА ЭКСПОРТА РОССИЙСКОЙ НЕФТИ В ЕВРОПУ И РОЛЬ ТРАНЗИТА



Источник:
IEA/ECS “Russia Energy Survey 2002”



ЭКСПОРТ РОССИЙСКОГО ГАЗА В ЕВРОПУ В 2000 г. И РОЛЬ ТРАНЗИТА



Источник:
МЭА/СЭХ
“Энергетический Обзор
России 2002”



География и динамика экспортных поставок газа ОАО «Газпром» в Европу

(а) Доля России в потреблении газа:

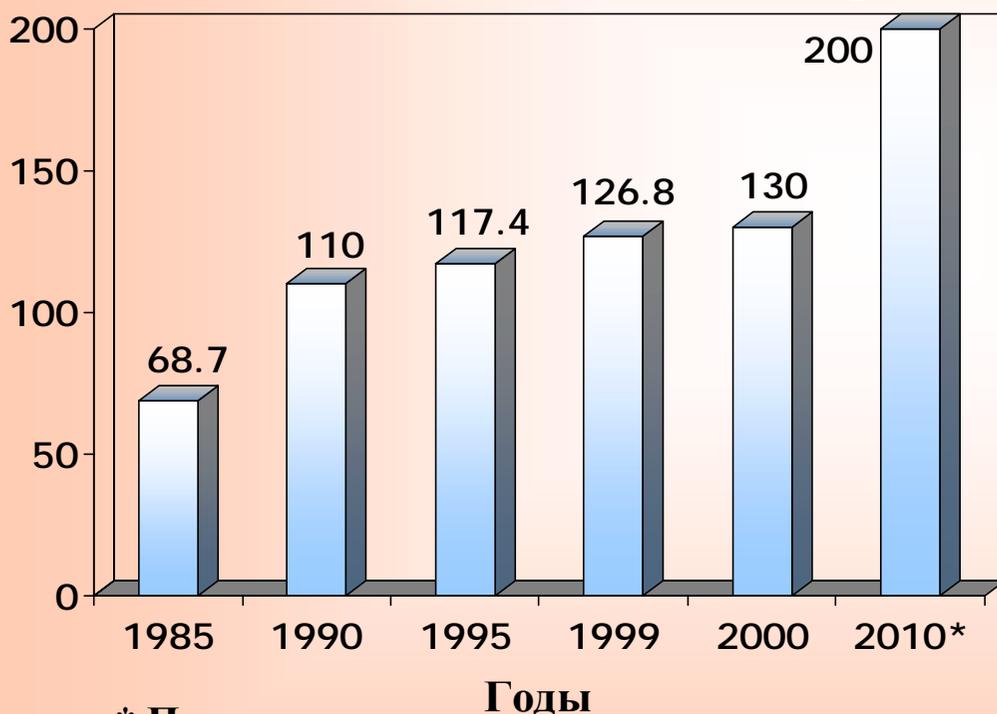
Вся Европа	>25%
Центральная и Восточная Европа	40%
Восточная Европа	>90%

(б) Европейские импортеры
русского газа

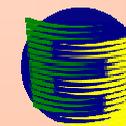
- Австрия
- Беларусь
- Болгария
- Босния
- Венгрия
- Германия
- Греция
- Италия
- Латвия
- Литва
- Македония
- Молдова
- Польша
- Румыния
- Словакия
- Словения
- Турция
- Украина
- Финляндия
- Франция
- Хорватия
- Чехия
- Швейцария
- Эстония
- Югославия

Млрд. м³

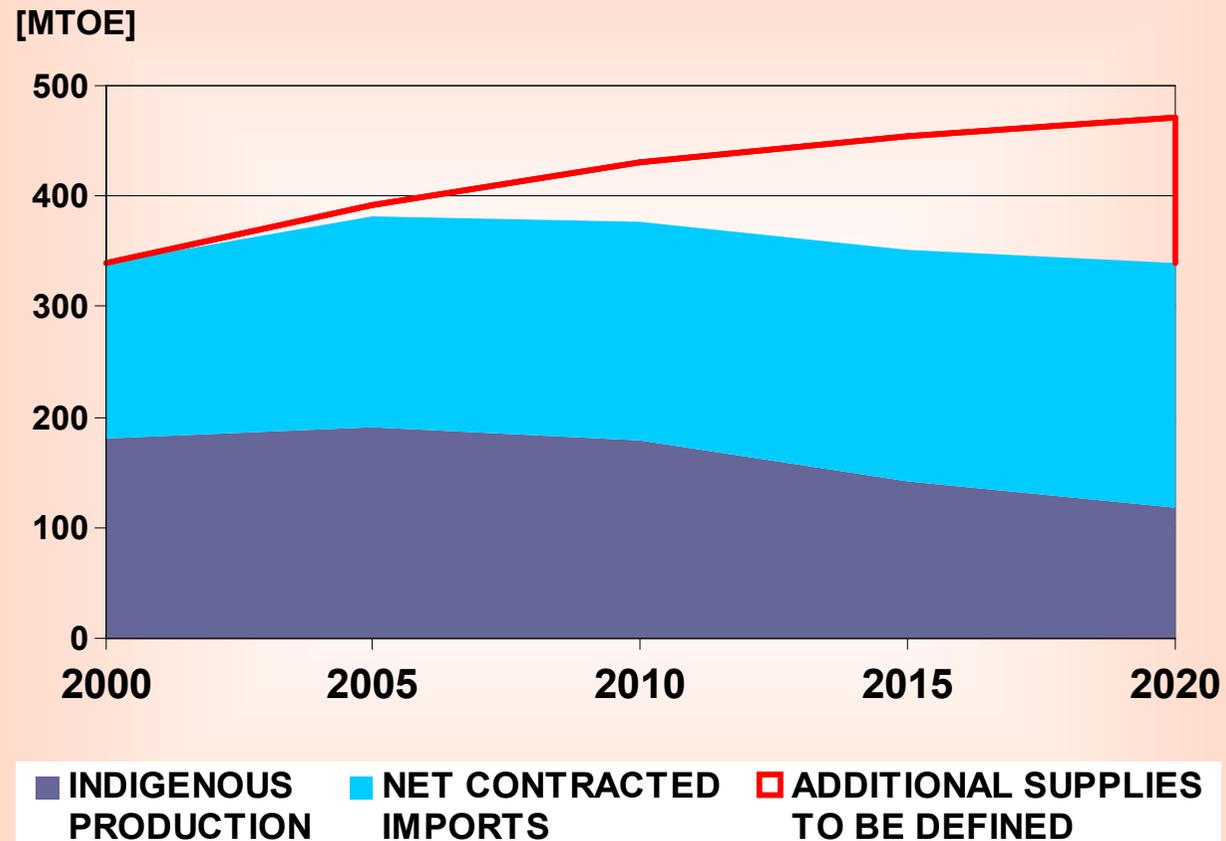
(с) Динамика поставок Газпрома в Европе



* Прогноз

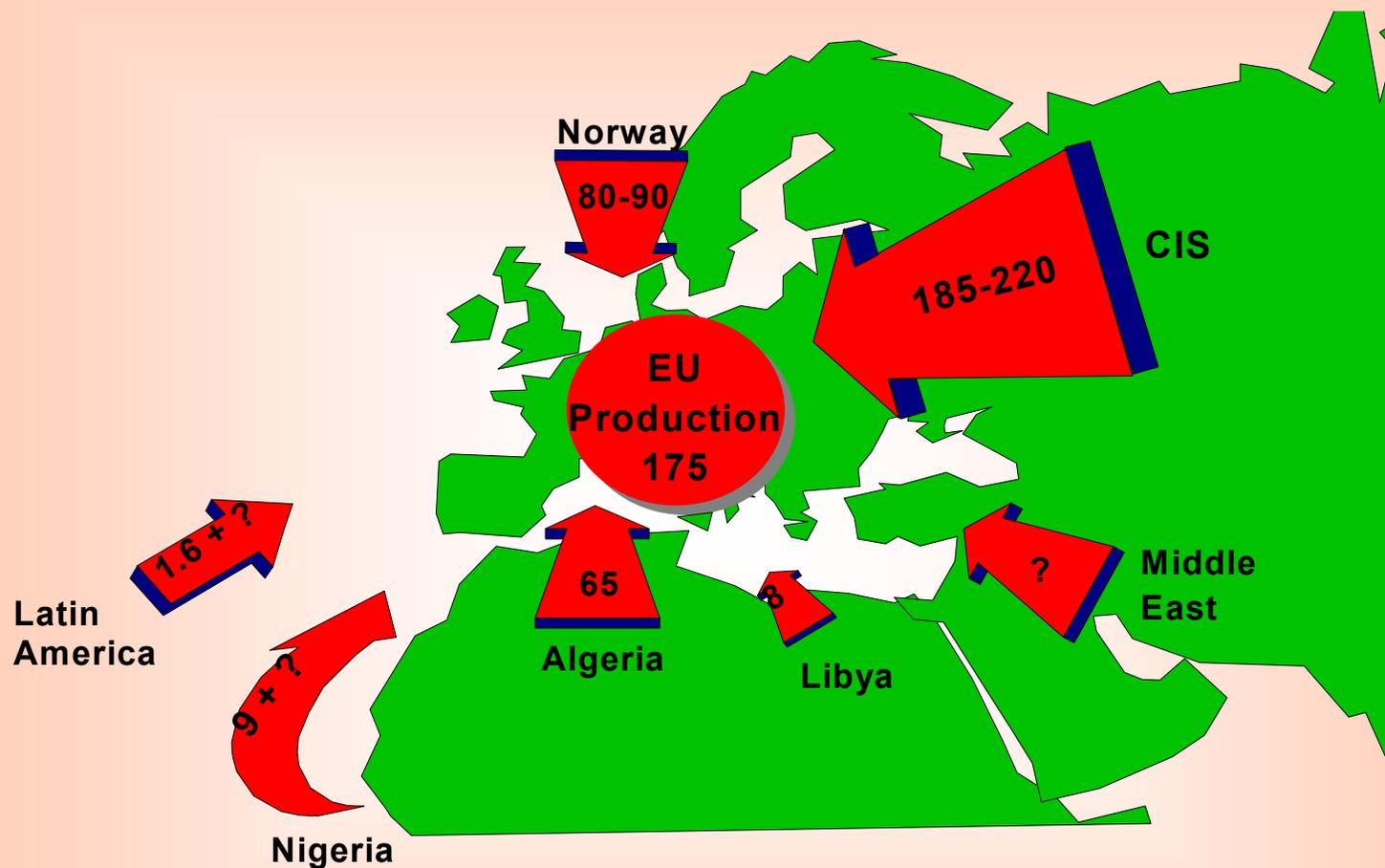


ОБЗОР СПРОСА И ПОСТАВОК ПРИРОДНОГО ГАЗА НА 2000-2020 ГГ. (ЕВРОПЕЙСКИЙ СОЮЗ)



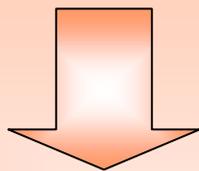
Источник: S.Furlan, Scuola E.Mattei – ENI Corporate University
26th IAEE Conference, 4-6 June 2003, Prague

ОБЪЕМЫ ПОСТАВОК В ЗАПАДНУЮ ЕВРОПУ В 2010-2020 гг. (млрд.м³/год)



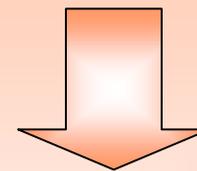
Источник: S.Furlan, Scuola E.Mattei – ENI Corporate University
26th IAEE Conference, 4-6 June 2003, Prague

ДВА СЦЕНАРИЯ ПРОДВИЖЕНИЯ РОССИЙСКОГО ГАЗА ВГЛУБЬ ЕВРОПЫ



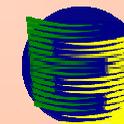
1) Газпром = собственник трубопровода (строительство новых трубопроводных мощностей, приобретение акций трубопроводных компаний)

- Затраты больше
- Уменьшающиеся права собственников трубопроводов в принятии решений в отношении условий перемещения ЭМП по территории ЕС в соответствии с законодательством ЕС

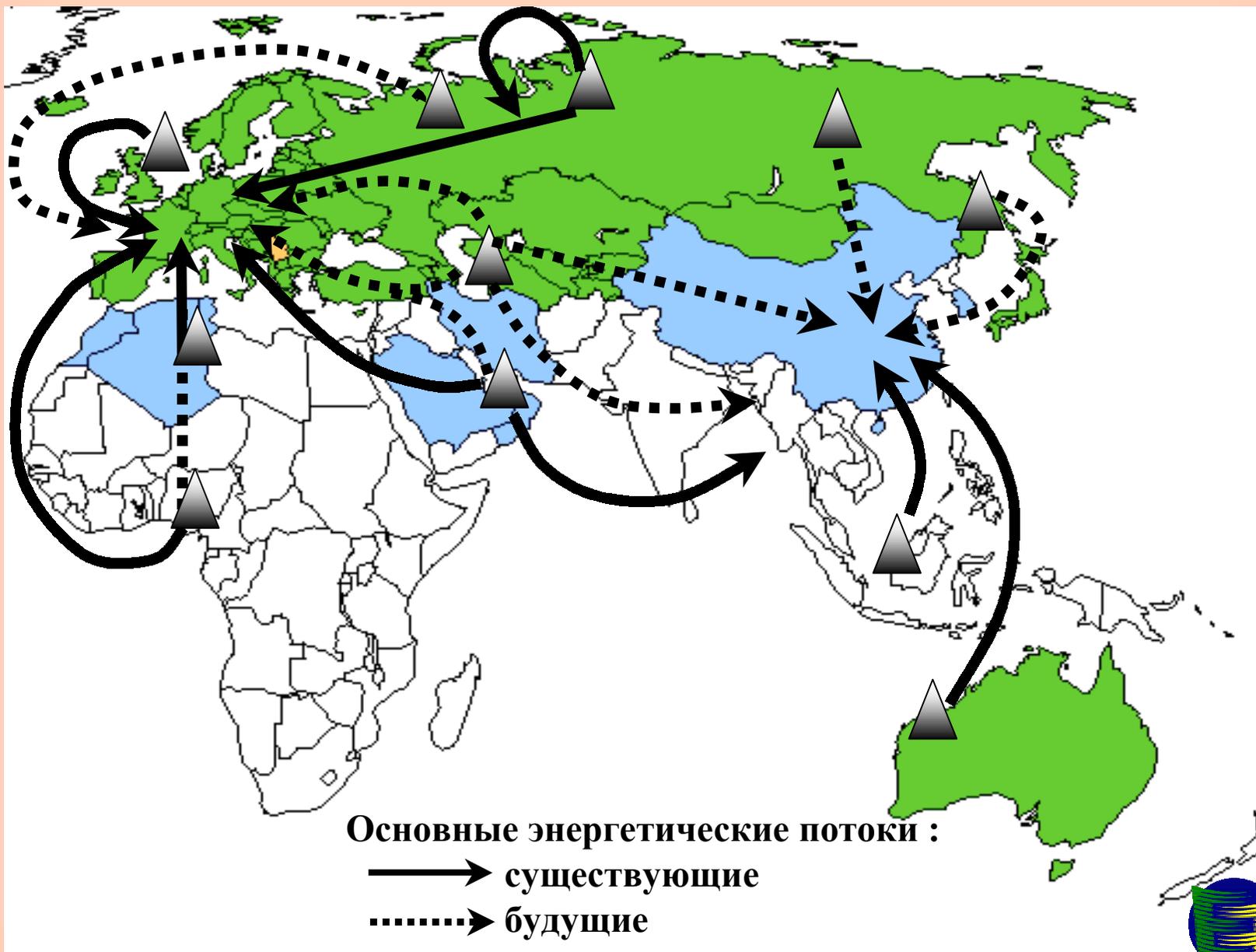


1) Газпром = перевозчик (переход от продажи газа на границе оптовым покупателям/перепродавцам – к продаже конечным потребителям внутри страны-импортера)

- Затраты меньше
- Увеличивающиеся права перевозчиков в принятии решений ... в соответствии с законодательством ЕС



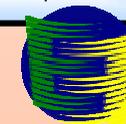
МИР ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ХАРТИИ И ОСНОВНЫЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ ПОТОКИ В ВОСТОЧНОМ ПОЛУШАРИИ



РОЛЬ ТРАНЗИТА ГАЗА ДЛЯ ОСНОВНЫХ ЕГО СУЩЕСТВУЮЩИХ (1999 г.) И ПЕРСПЕКТИВНЫХ ЭКСПОРТЕРОВ В ЕВРОПУ

Страна - экспортер	Прямые поставки, % к объему экспорта	Транзит через территорию, % к объему экспорта:			
		Одной страны	Двух стран	Трех стран	Четырех стран
СУЩЕСТВУЮЩИЕ ЭКСПОРТЕРЫ					
Нидерланды	76.2	13.8	10.0	-	-
Норвегия	67.7	7.5	21.4	3.4	-
Алжир	44.9	14.8	9.6	24.3	6.4
Россия	39.5	9.4	11.4	28.1	11.6
ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ЭКСПОРТЕРЫ					
Туркменистан:					
- СЗ маршрут	√	--	--	--	--
- ЮЗ маршрут (x)	--	√	√	√	√
Казахстан:					
- СЗ маршрут	√	--	--	--	--
- ЮЗ маршрут (x)	--	--	--	--	?
Азербайджан (x)	--	√	√	√	√
Иран (x)	√	√	√	√	√
Нигерия	--	--	√	√	√

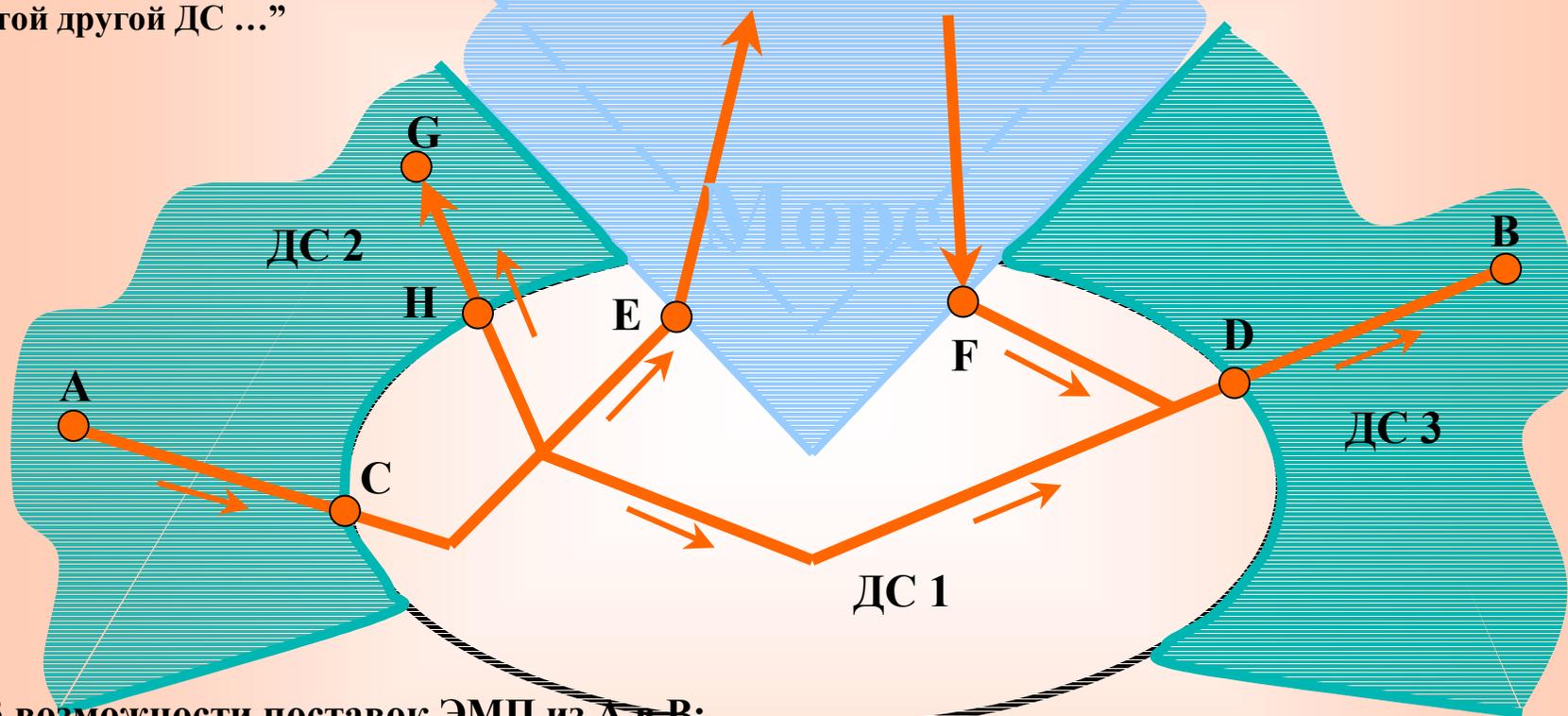
(x) Турция = рынок и транзитный узел



6. Транзитные правила ДЭХ

ОПРЕДЕЛЕНИЕ ТРАНЗИТА (Ст. 7(10) ДЭХ)

...(а) "Транзит" означает: (i) перемещение через Территорию ДС, либо в портовые сооружения или из портовых сооружений на ее Территории для погрузки или разгрузки, ЭМП, происходящих на Территории другого государства и предназначенных для Территории третьего государства, при условии что либо другое государство, либо третье государство является ДС; (ii) перемещение через Территорию ДС ЭМП, происходящих на Территории другой ДС и предназначенных для Территории этой другой ДС ..."

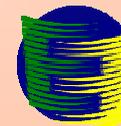


3 возможности поставок ЭМП из А в В:

Без использования транзита (поставки франко-граница в пп. С и D), напр. РФ-ЕС, Туркменистан-РФ (согл. 2003 г.), Казахстан-РФ (КазРосГаз)

С использованием транзита:

- по трубопроводам, принадлежащим (арендованным) поставщику(ком)/перевозчику(ком), напр.: Франция-Германия, Норвегия-Франция, Россия-СНГ/Вост.Европа (планы Газпрома)
- по трубопроводам, не принадлежащим поставщику/перевозчику



ПРОТОКОЛ ПО ТРАНЗИТУ К ДЭХ

1. **Обязательство соблюдать Транзитные Соглашения**
2. **Запрет несанкционированного отбора ЭМП в Транзите**
3. **Определение Наличных Мощностей**
4. **Переговорный доступ третьих сторон к Наличным Мощностям по Транспортировке Энергии, используемым для Транзита (обязательный доступ исключается)**
5. **Способствование строительству, расширению и эксплуатации Сооружений по Транспортировке Энергии, используемых для Транзита**
6. **Транзитные Тарифы должны быть недискриминационными, объективными, обоснованными и «прозрачными», не подвержены влиянию рыночных колебаний, основанными на реальных затратах, вкл. разумную норму прибыли**
7. **Стандарты: технические (межд.) и бухгалтерские (нац.+межд.)**
8. **Замеры и измерения ЭМП на международных границах**
9. **Координация в случае прерывания, сокращения или прекращения Транзита**
10. **Соблюдение Международных Соглашений по Свопам Энергии**
11. **Выполнение и соблюдение**
12. **Разрешение споров**

Результат: - риски и издержки, связанные с транзитом, снижаются
- конкурентоспособность транзитных поставок растет
- возрастает «энергетическая безопасность» («надежность поставок»+ «надежность спроса»+ «надежность инфраструктуры»)



Христенко В.Б.: “Ратификация ДЭХ на сегодняшний день для России означает лишь одну простую вещь: завершение переговоров и выход на окончательные формулировки по одному единственному протоколу, который ДЭХ не включил в себя. Это Протокол по Транзиту... По этому Протоколу консультации ведутся до сих пор. У РФ есть ряд серьезных озабоченностей на сегодняшний день. У нас есть три пункта, которые являются достаточно серьезными для нас, и на которые мы хотели бы найти удовлетворительные ответы. При достижении удовлетворительных результатов по этому Протоколу мы будем готовы его подписывать. Пока результата нет. Мы предлагаем продолжить работу по этому поводу, искать этот взаимный результат, ну а тогда, соответственно, откроются дополнительные варианты по отношению к ДЭХ в целом.»

*(Из пресс-конференции Заместителя Председателя Правительства РФ
В.Б.Христенко, Брюссель, 23 июня 2003 г.)*

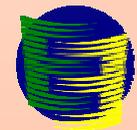


Вывод:

Нерешенные вопросы Транзитного Протокола к ДЭХ (ТТ, ППО, ОРЭИ) имеют взаимоприемлемые для России и ЕС решения.

Вопрос:

Хотят ли Россия и ЕС в ближайшее время, в соответствии с решением Конференции по Энергетической Хартии, достичь завершения переговоров по Протоколу по Транзиту или ?



ДЭХ, РОССИЯ И ЕС

ДЭХ и Протокол по Транзиту:

(а) Не имеют самостоятельной ценности и рассматриваются в качестве составной части более широкой повестки между двумя Договаривающимися Сторонами

ИЛИ

(б) Имеют самостоятельную ценность как составная часть повестки многосторонних переговоров по этому вопросу с участием еще 50 государств?



НЕДАВНИЕ ПУБЛИКАЦИИ ПО ДЭХ:

