

Особенности формирования мировых энергетических рынков: состояние и перспективы.

**Д.э.н. Конопляник А.А.
Заместитель Генерального Секретаря
Секретариат Энергетической Хартии**

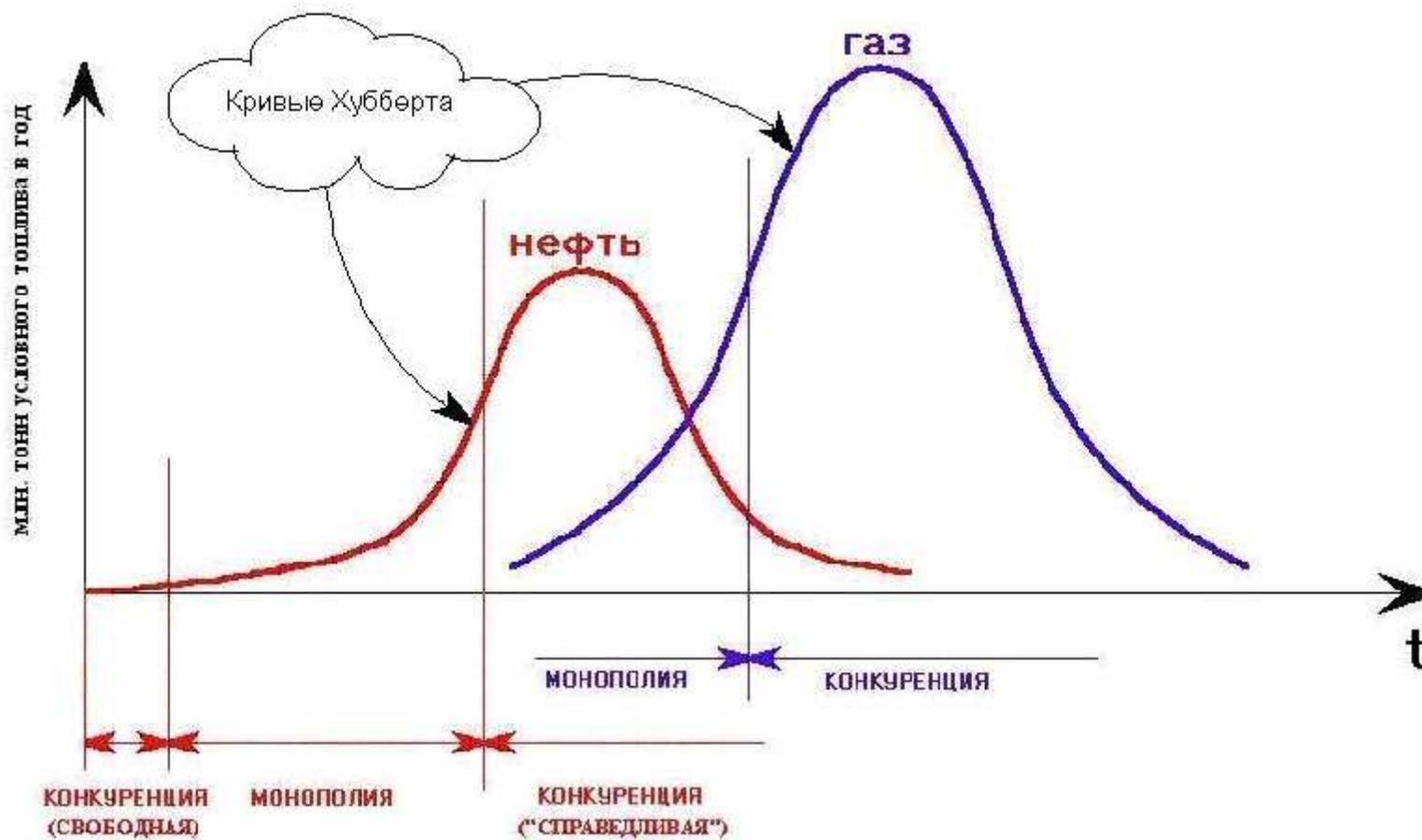
**Совместное заседание Секции международных отношений Отделения
общественных наук РАН и Ученого Совета ИМЭМО РАН
7 июня 2002 г., Москва**

Содержание:

Развитие энергетических рынков и эволюция:

- системы ценообразования на нефть и газ
- контрактной структуры торговли углеводородами
- экономико-правовых механизмов регулирования инвестиционной деятельности в ТЭК

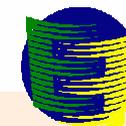
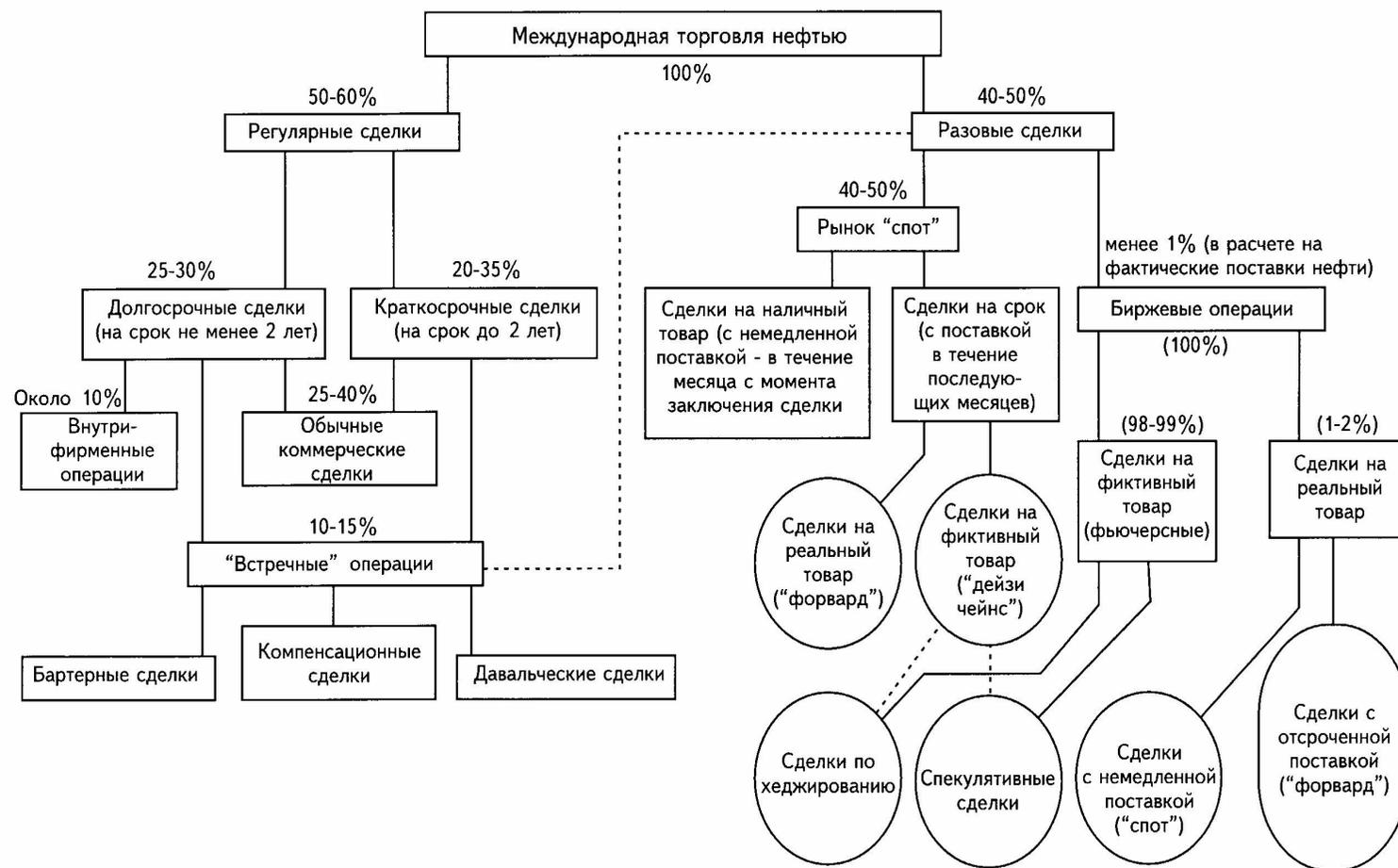
Закономерности естественной динамики освоения невозобновляемых энергоресурсов: от монополии к конкуренции.



Эволюция систем ценообразования на мировом рынке нефти

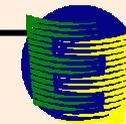


Структура мирового рынка нефти во второй половине 80-х гг.



Эволюция механизма ценообразования на мировом рынке нефти

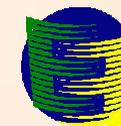
Периоды	1928-1947 гг.	1947-1971 гг.	1971-1986 гг.	1986 г. – по наст. время
Принцип ценообразования	Картельный	Картельный	Картельный	Конкурентный
Кто устанавливает цену	МНК (7)	МНК (7)	ОПЕК (13)	Биржа (множество)
Характер конкуренции	Горизонтальная	Горизонтальная	Вертикальная	Вертик. + гориз.
Динамика спроса	Устойчивый рост	Устойчивый рост	Рост/снижение	Замедленный рост
Динамика издержек (осн. фактор динамики)	Снижение (природный)	Снижение (природный)	Рост (природный) / снижение (НТП)	Снижение (НТП)
Динамика и уровни цен (долл./бар., в текущ. ценах)	около 2	около 2	♦ с 2 до 40 (к 1981), ♦ до 30 (к 1985), ♦ до 10 (1986)	♦♦ в пределах 15-20 (до 1997), ♦♦ 10-30 впоследствии
Система расчета цен СИФ в точке доставки	ФОБ Мекс. залив + фрахт	ФОБ Мекс. залив + 2 фрахта	ФОБ Перс. Залив + фрахт	Биржевые котировки
Маркерные сорта	Зап. Техас.	Зап. Техас., Легк. Арав.	Легк. Арав., Зап. Техас.	Зап. Техас. (NYMEX), Brent (IPE), Дубай (SIMEX)
Доминирующие виды внешнеторговых сделок	Регул. (Объем + Цены)	Регул. (Объем + Цены)	Регул. (Объем) + разов. (Цены)	Разов. (Объем) + регул. (Объем) + бирж. (Цены)
Доминирующие цены	Трансфертные, справочные, рыночные	Трансфертные, справочные, рыночные	Рыночные, справочные, трансфертные	Рыночные, трансфертные



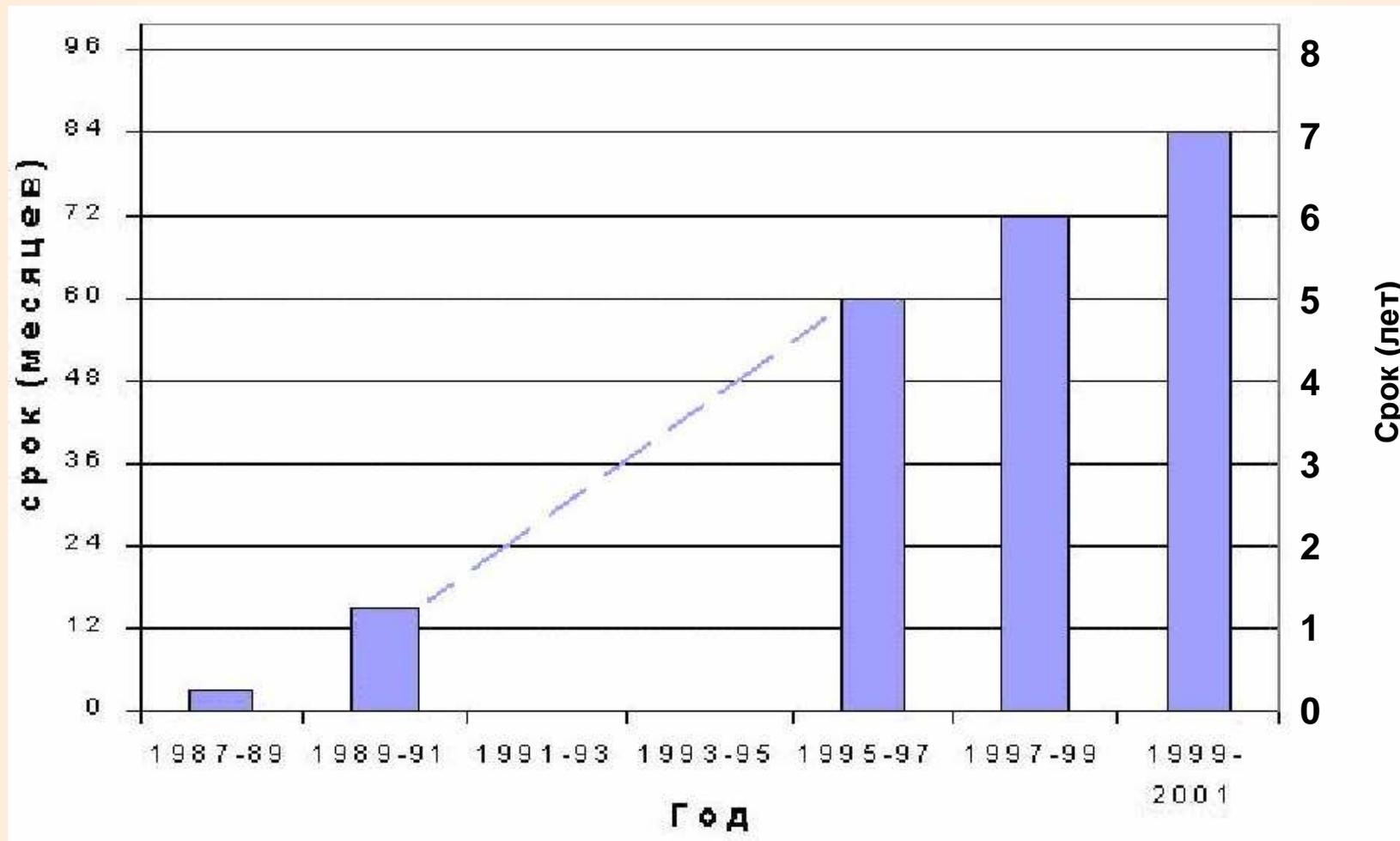
Примерный масштаб спотовых и фьючерсных операций на мировом рынке нефти по основным маркерным сортам, 1996 г.

Сорт нефти	«Физическая» нефть			«Бумажная» нефть		
	Добыча, МБС	Спотовый рынок		Фьючерсный рынок		
		Кол-во сделок	Объем операций, МБС	Кол-во сделок	Объем операций	
					МБС	% от мировой добычи
Брент	0,775	28/мес.	0,465	65 000/сут.	43	61
Зап.Техас	0,750	12/сут.	0,030	150 000/сут.	100	143

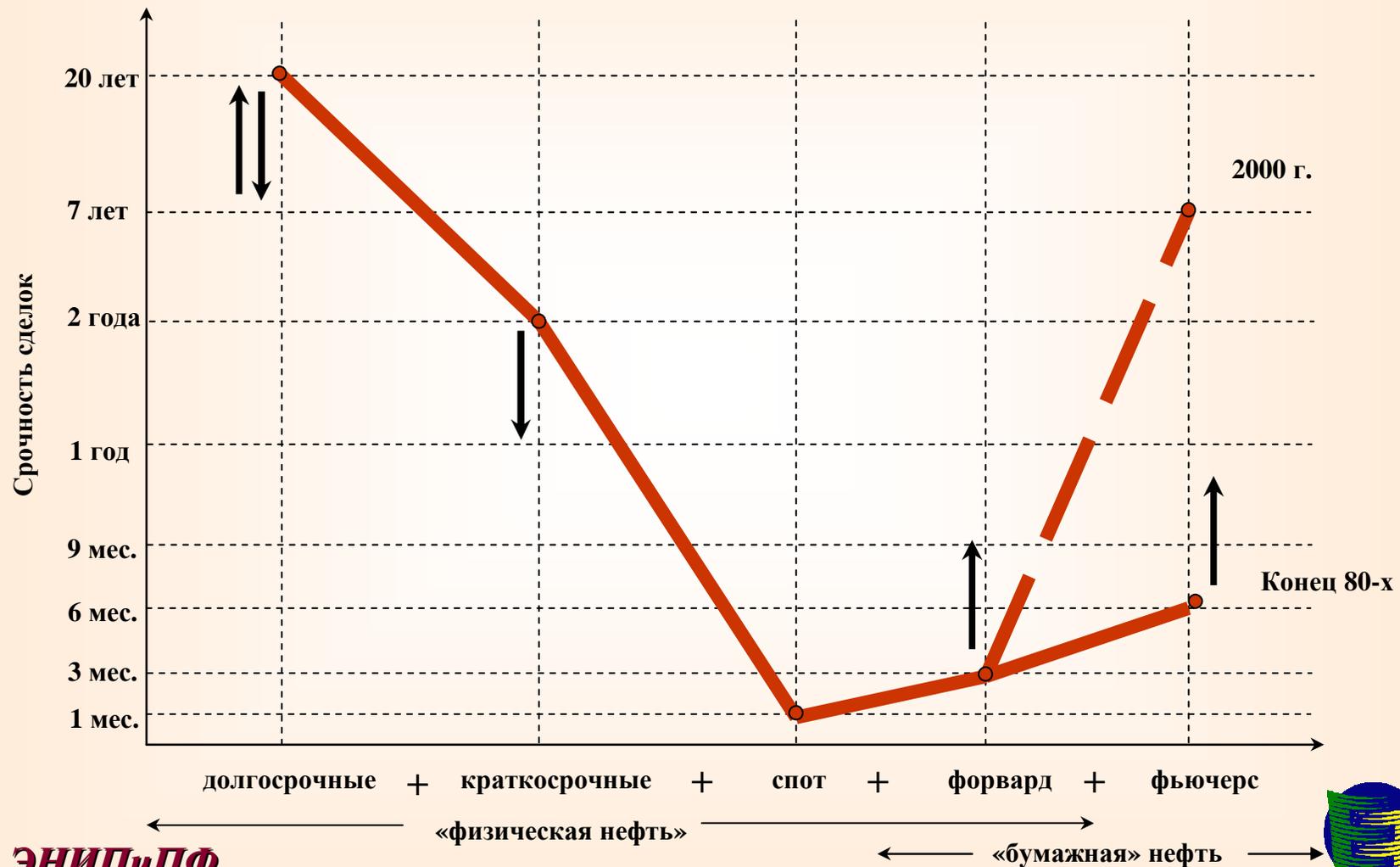
Добыча: мир всего = 70 МБС, Легкая Аравийская = 5 МБС



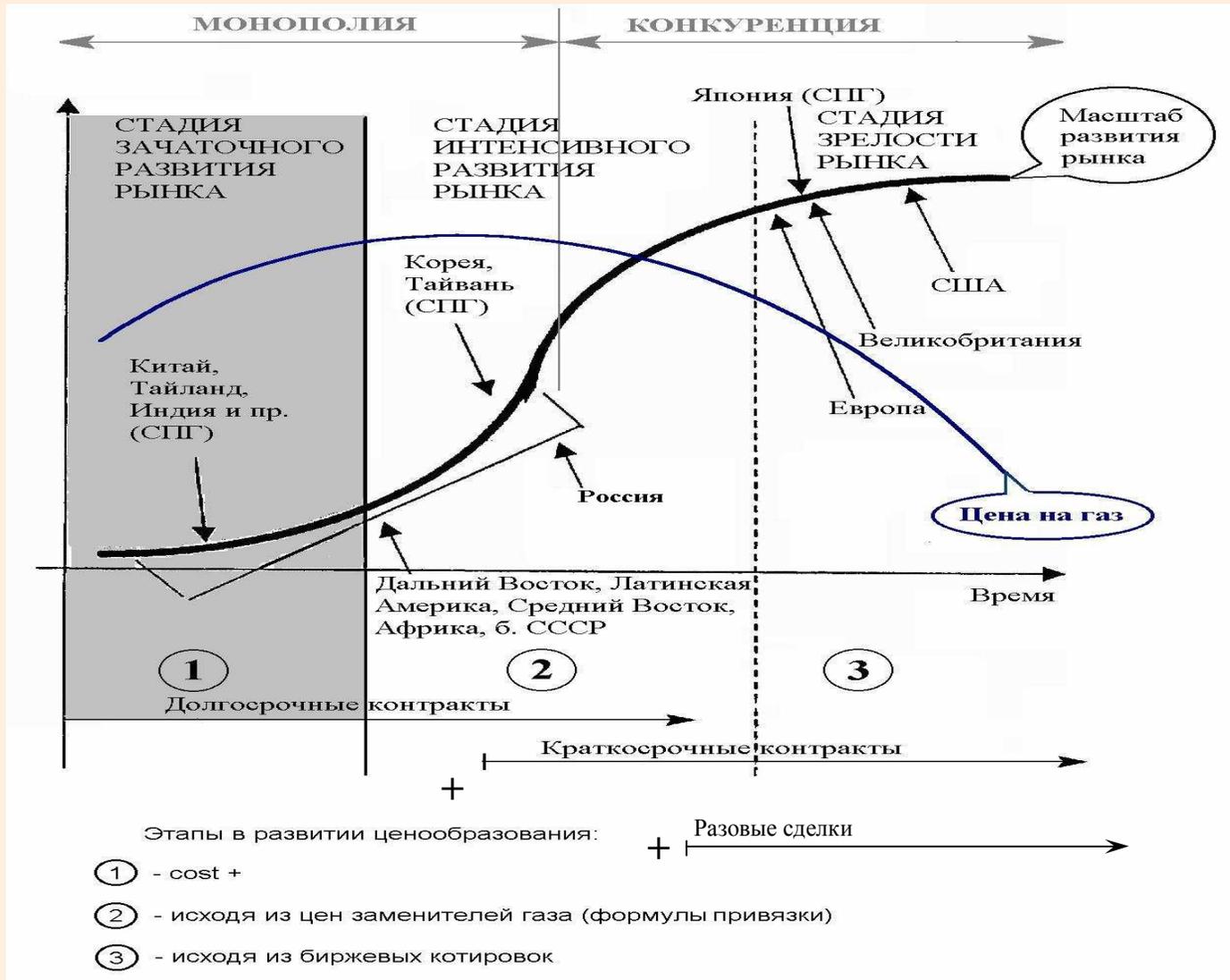
Временной горизонт торговли фьючерсными контрактами (NYMEX/WTI) на рынке нефти



Эволюция срочности торговых сделок с развитием контрактных отношений на рынке нефти

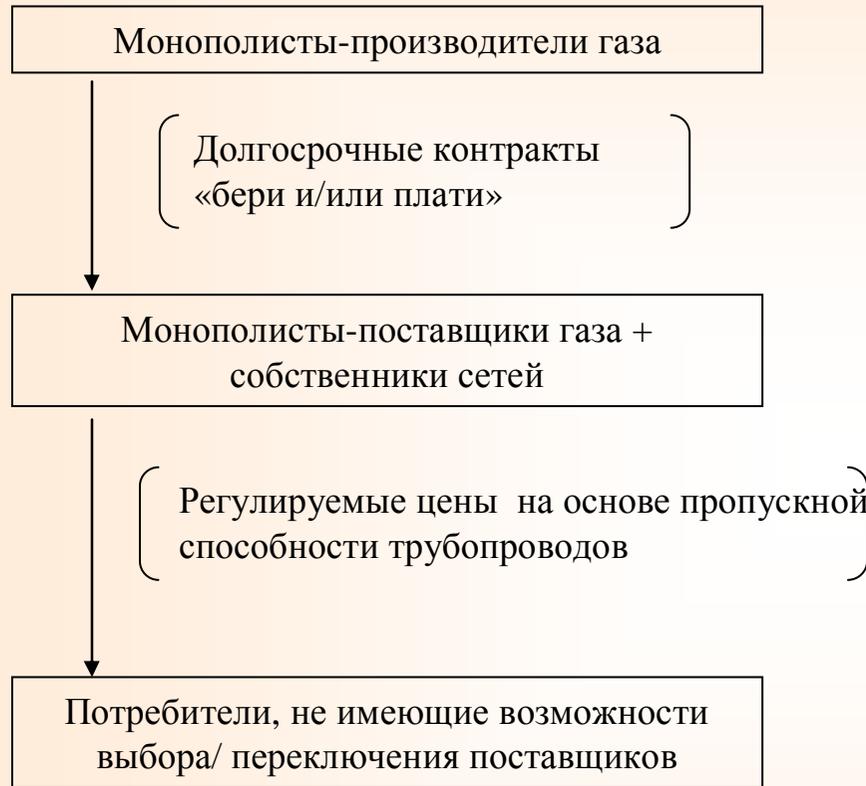


Этапы в развитии рынков газа



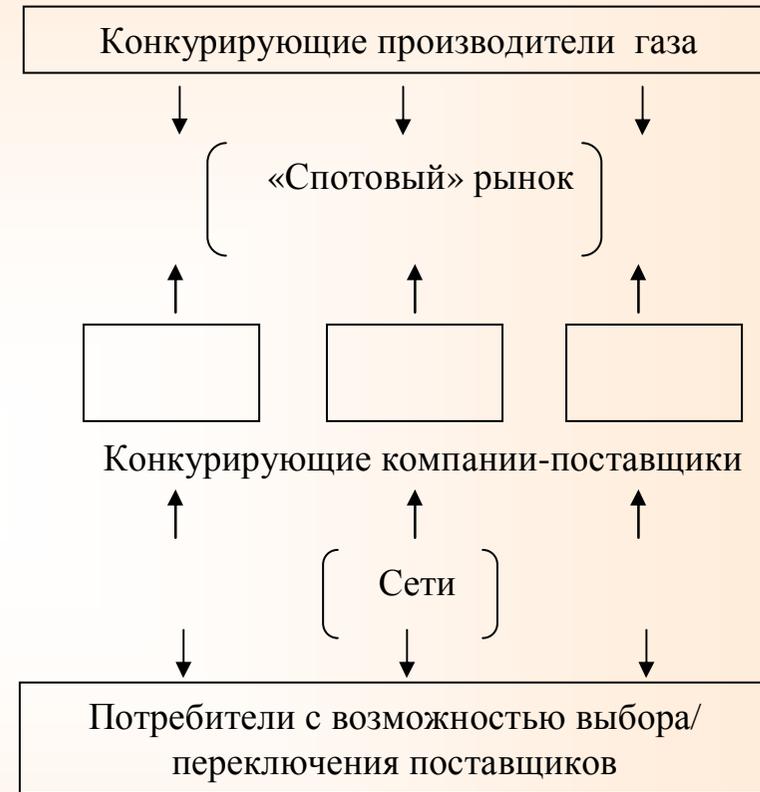
Долгосрочные контракты и конкуренция на рынке газа

(А) Монопольная (сегодняшняя) организация рынка



Цены потребителям диктуются монополистами производителями и поставщиками (механизм ценообразования - кост-плюс, формулы привязки)

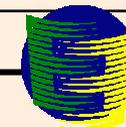
(Б) Конкурентная (будущая) организация рынка



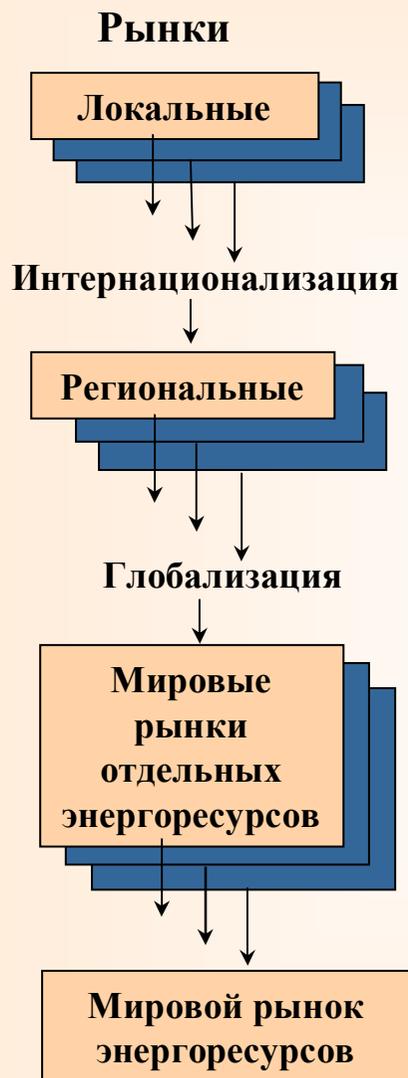
Цены производителей диктуются потребителями (определяются рыночным спросом) на базе биржевых котировок

Системы ценообразования и виды контрактов на рынке нефти и газа

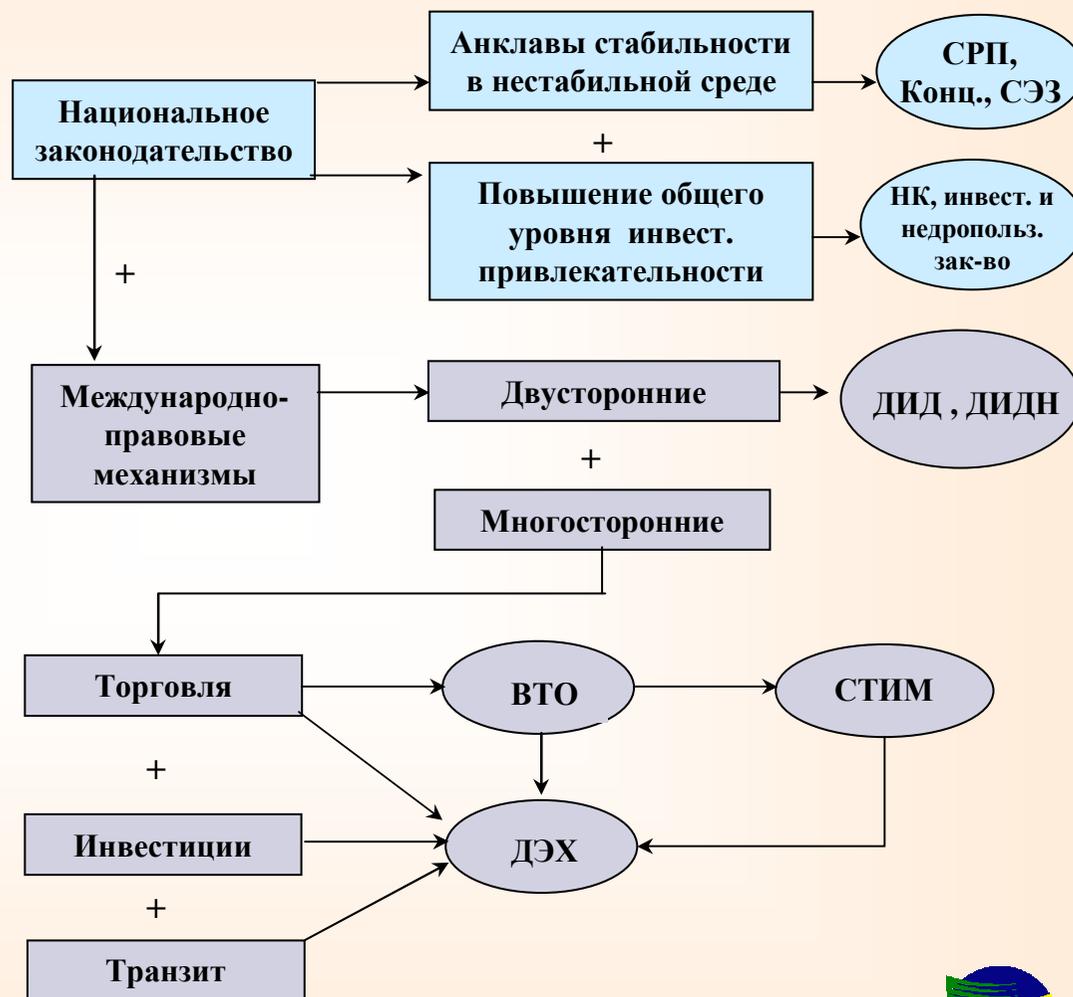
Рыночные параметры	Этапы в ценообразовании		
	1-й этап	2-й этап	3-й этап
Рынок нефти			
Вид контрактов	Долгосрочные	(а) Долгосрочные (б) Краткосрочные	(а) Долгосрочные (б) Краткосрочные (в) Разовые сделки (спотовые, форвардные, фьючерсные)
Формула ценообразования	Кост-плюс	(а) Формула привязки в конкурентной 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



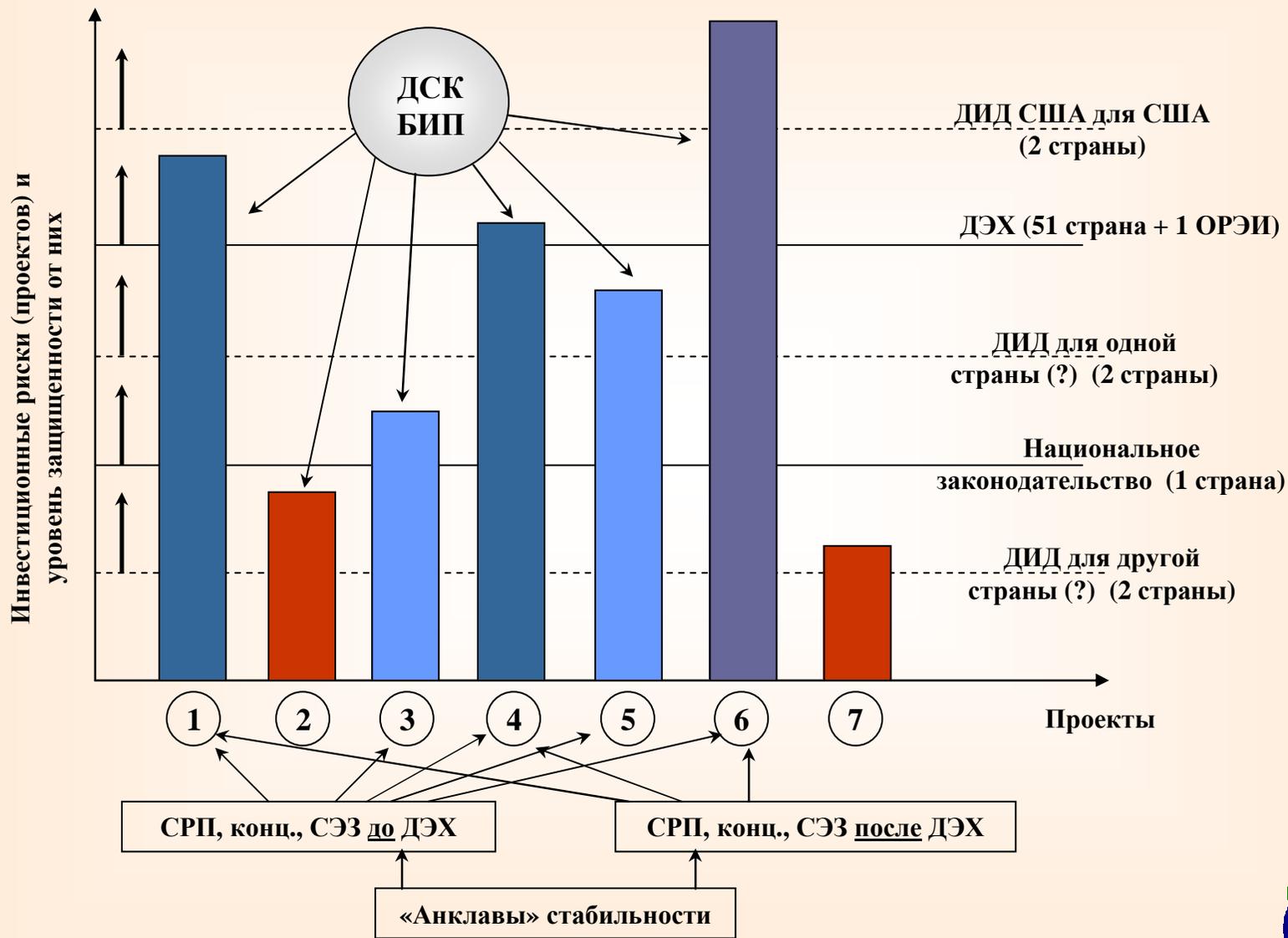
Развитие рынков и механизмов защиты/стимулирования инвесторов



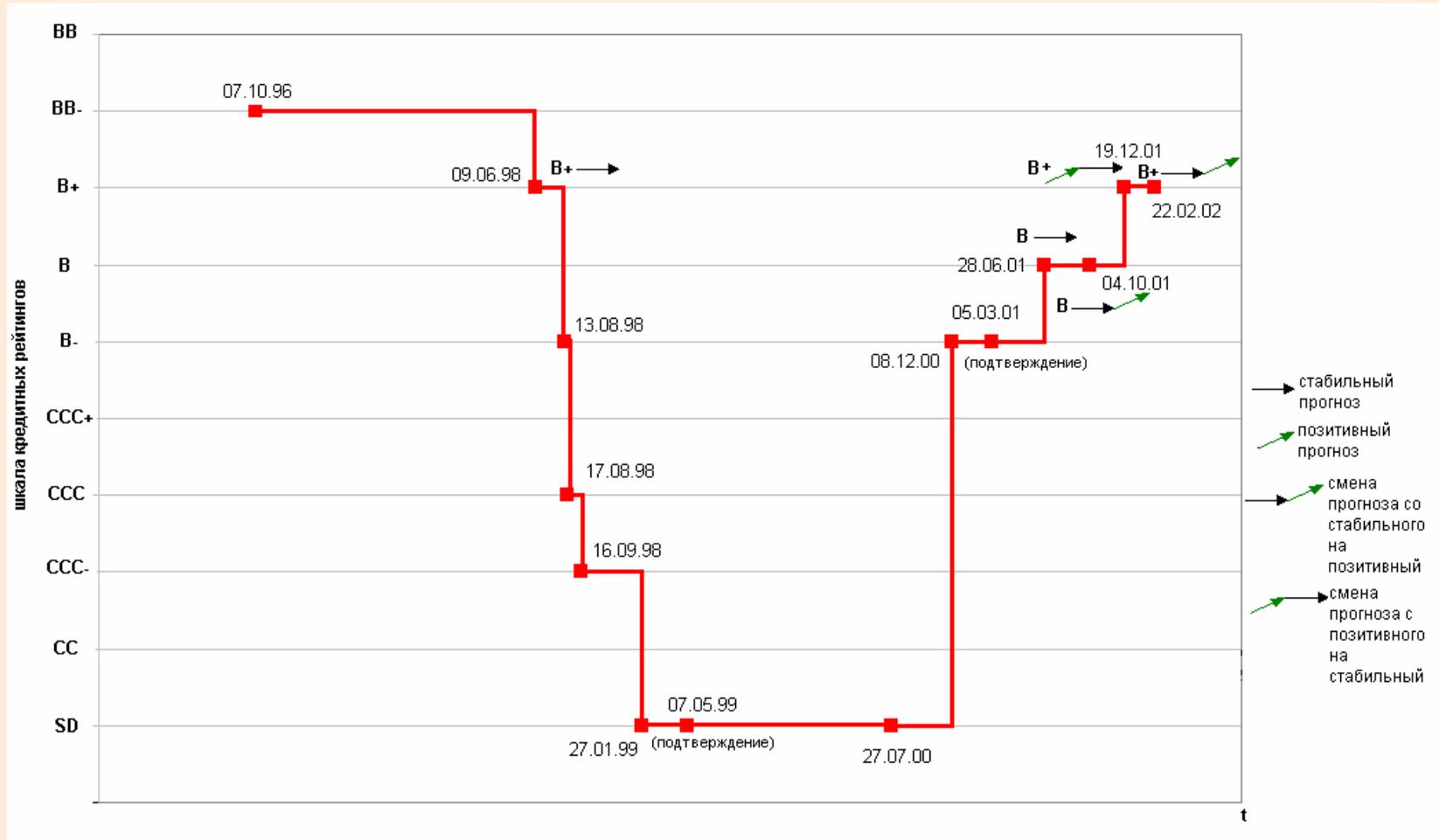
Механизмы защиты/стимулирования инвесторов



Защита/стимулирование инвесторов в (переходных) экономиках и долгосрочные контракты «бери и/или плати» (ДСК БИП)



Рейтинговая история Российской Федерации по оценкам S&P



Долгосрочные кредитные рейтинги, проставленные России основными международными рейтинговыми агентствами.

Место России на рейтинговой шкале.

	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	BB	BB	
	Ba3	BB-	BB-	
	B1 (РОССИЯ: рейтинг присвоен декабрь 2001 года)	B+ (РОССИЯ: рейтинг присвоен 19.12.01)	B+ (РОССИЯ: рейтинг присвоен 5.10.01)	Высокоспекулятивная степень
	B2	B	B	
	B3	B-	B-	
	Saa	CCC+	CCC	Существенный риск, эмитент в тяжелом положении
	--	CCC	--	
	--	CCC-	--	
	Sa	CC	--	Сверхспекулятивная степень, возможен отказ от платежей
	C	C	--	
	--	--	DDD	Отказ от платежей
--	SD	DD		
--	D	D		

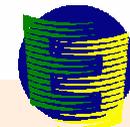
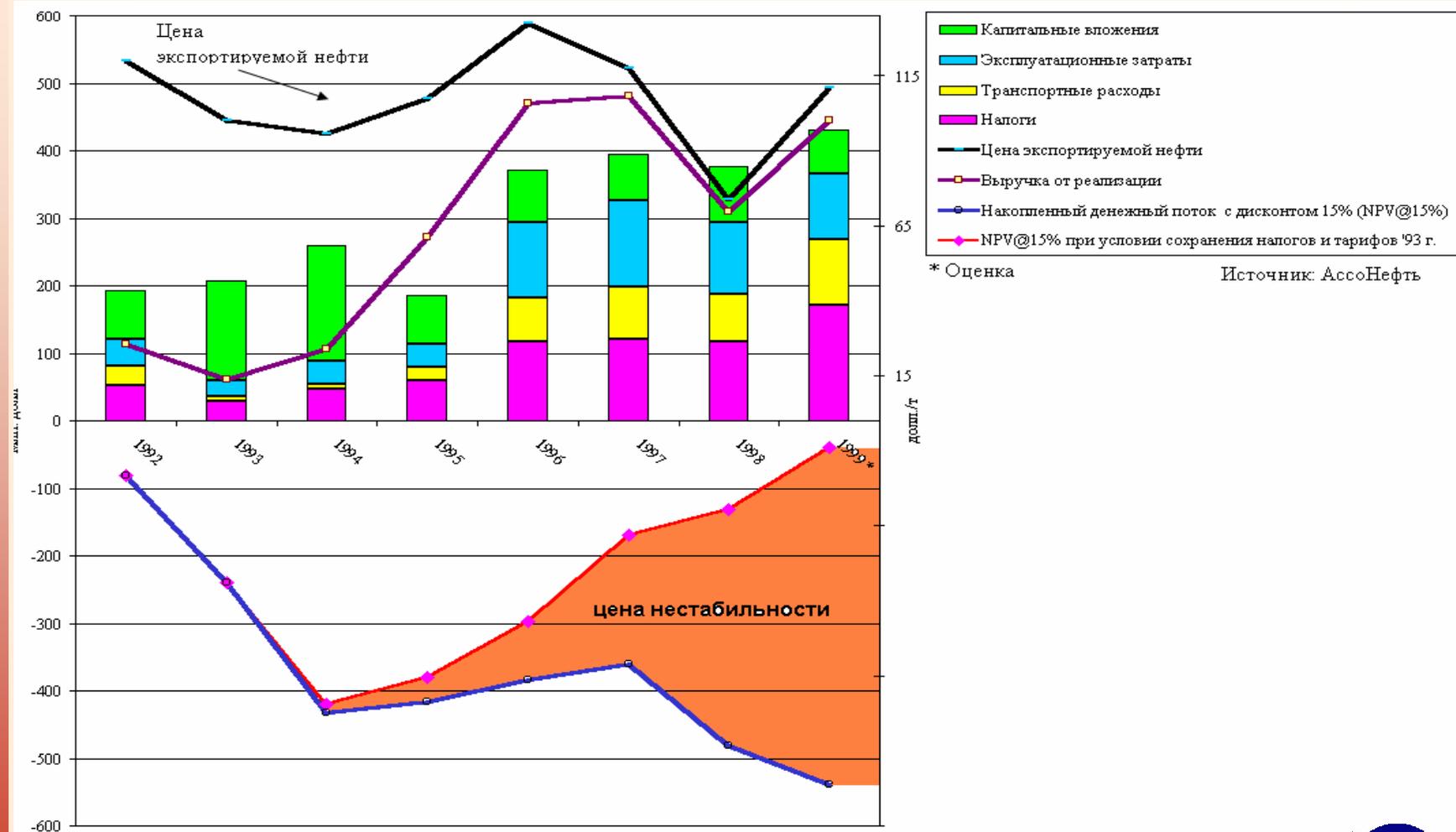
Возможное место различных инвестиционных режимов недропользования в инвестиционном законодательстве России

		ПРАВОВАЯ СИСТЕМА	
		АДМИНИСТРАТИВНАЯ	ГРАЖДАНСКАЯ
НАЛОГОВЫЙ РЕЖИМ	ОБЩИЙ	Лицензионный режим (*)	<i>Концессионный режим</i>
	СПЕЦИАЛЬНЫЙ	1. Единый налог для малодобитных скважин (*) 2. Региональные льготы (*)	Соглашения о разделе продукции (*)

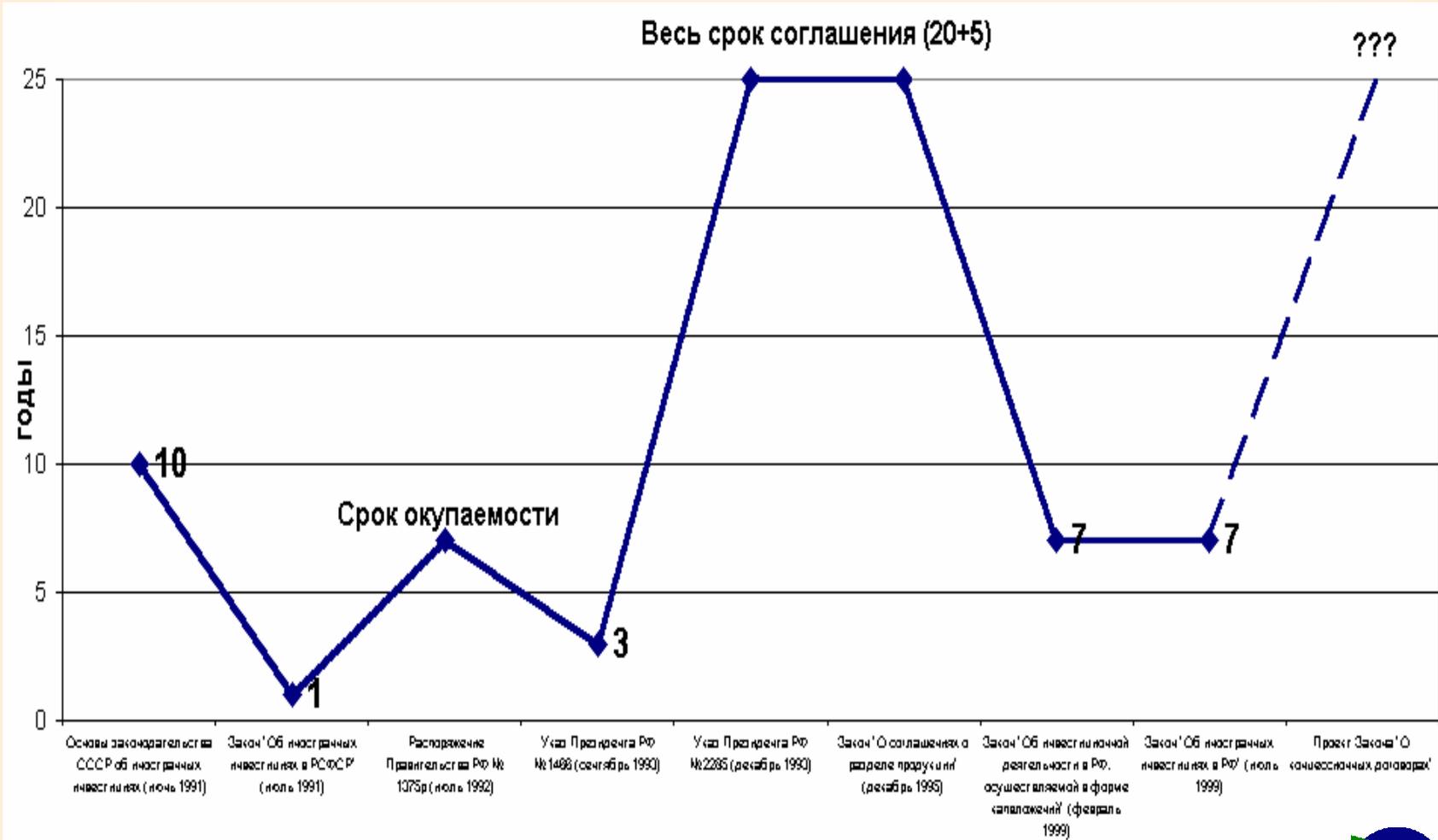
(*) Содержатся в специальной части Налогового Кодекса



«Цена нестабильности» российского налогового законодательства (на примере неинтегрированных нефтяных компаний)

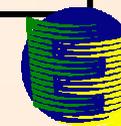


Эволюция продолжительности стабилизационной оговорки в российском инвестиционном законодательстве



Сравнительные экономико-правовые характеристики различных инвестиционных режимов в недропользовании

ИНВЕСТИЦИОННЫЙ РЕЖИМ	ХАРАКТЕРИСТИКИ ИНВЕСТИЦИОННОГО РЕЖИМА В ТЕЧЕНИЕ СРОКА ЖИЗНИ ПРОЕКТА	
	НАЛОГОВАЯ НАГРУЗКА	СТАБИЛЬНОСТЬ
ЛИЦЕНЗИОННЫЙ	НЕОПТИМАЛЬНАЯ (ВЫСОКАЯ), ЗАДАННАЯ	НЕТ
СПЕЦИАЛЬНЫЕ НАЛОГОВЫЕ РЕЖИМЫ	НЕОПТИМАЛЬНАЯ (ПОНИЖЕННАЯ), ЗАДАННАЯ	НЕТ
СРП	ОПТИМАЛЬНАЯ, ПЕРЕГОВОРНАЯ	ДА
КОНЦЕССИЯ	НЕОПТИМАЛЬНАЯ (ВЫСОКАЯ), ЗАДАННАЯ	ДА



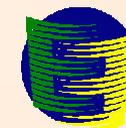
Разные проекты – разные контракты

Новые проекты в старых районах с существующей инфраструктурой, с наличными мощностями транспортировки =

- краткосрочные контракты («бери и/или плати») – на период окупаемости инвестиций (?)
- разовые сделки - после окупаемости инвестиций (?):
 - спотовые
 - форвардные
 - фьючерсные

Новые проекты в новых районах с отсутствующей инфраструктурой (добыча + транспорт) =

- долгосрочные контракты («бери и/или плати»)



Долгосрочные контракты «бери и/или плати» (ДСК БИП) и риски финансирования проектов

Финансирование = f (выручки) = f (объем \times цена)

(а) ДСК БИП = механизм снижения рисков поставки («объемных» рисков)

(б) ДСК БИП + адекватный механизм ценообразования = механизм снижения ценовых рисков:

- до биржи: формула привязки
- в период биржи: биржевая цена + хеджирование

(а) + (б) = механизм снижения рисков финансирования долгосрочных капиталоемких инвестиционных проектов в новых районах с отсутствием инфраструктуры (добыча + транспорт)

ДСК БИП как механизм снижения рисков финансирования газовых инвестиционных проектов пока не имеет альтернатив на развивающихся энергетических рынках

