

Деловой КАЗАХСТАН

ТОМ IV

www.polpred.com

СОДЕРЖАНИЕ

Общие сведения	2	Электроэнергетика	6
Нефть	2	Энергетика с Россией	7
Основные нефтедобывающие компании.....	2	Обзор прессы	8
Система нефтепроводов.....	4	Каспий-дно-РФ.....	8
Переработка нефти.....	4	Представительства	15
Газ	5		
Основные объемы газа.....	5		
Газотранспортная система.....	6		

Деловой Казахстан, том IV. Экономика и связи с Россией в 2003-05гг.

©Г.Н. Вачнадзе, ноябрь 2004. ISBN 5-900034-43-7.

Проект ПОЛПРЕД: Г. Вачнадзе, А. Грибков, И. Ермаченков, О. Мишина, К. Сальберг, Т. Стенина, Л. Тимофеева.
Агентство Бизнес-Пресс, 119049 Москва, Бол. Якиманка 35, стр. 1, т/ф 238-6458, 238-9587, info@polpred.com.
Опечатано в ФГУП «ПИК ВИНТИ», 140010 Люберцы, Октябрьский пр-т 403.

СПРАВОЧНИКИ ПОЛПРЕД
С УЧАСТИЕМ ЖУРНАЛА «КОРИНФ» МИНЭКОНОМРАЗВИТИЯ РФ. СОВЕТ ПОСЛОВ
Москва – 2005г.

Казахстан

Общие сведения

Государство в Центральной Азии. Общая площадь 2717,3 тыс. кв. км. Находится в центральной части Евразии, к югу от Уральских гор. На юго-западе омывается Каспийским морем. Граничит с Россией, Китаем, Киргизией, Узбекистаном и Туркменией.

Казахстан провозгласил независимость 16 дек. 1991г. Население (2001г.) 16,7 млн. чел. Крупные города: Алма-Ата, Астана (столица с дек. 1998г.), Караганда, Чимкент. Госязык — казахский (40%), официальный язык, используемый в деловом общении, — русский (60%). Состав населения (1999г.): казахи 53,4%, русские 30%, украинцы 3,7%, узбеки 2,5%, немцы 2,4%, уйгуры 1,4%, др. 6,6%.

Доказанные запасы нефти (2002г.) — 2,2 млрд. т. Добыча нефти и газового конденсата в 2002г. составила 47,2 млн. т. Потребление нефти находится на уровне 9 млн. т. в год. Экспорт нефти в 2002г. составил 39 млн. т., в т.ч. транзит через территорию России 17 млн. т. Суммарная мощность НПЗ в 2002г. составляла 18,5 млн. т., переработка — 7,8 млн. т.

Запасы природного газа (2002г.): 1,8-2 трлн. куб. м. (64-70 трлн. куб. фут.). Добыча природного газа (2002г.) 14,8 млрд. куб. м. Потребление природного газа (1999г.) 13,6 млрд. куб. м.

Запасы угля оцениваются в 42 млрд. т., из которых 38 млрд. т. антрацитный и битумный уголь. Добыча угля в 2002г. составила 76,3 млн. т.

Мощности по выработке электроэнергии 18,3 гвт. Производство электроэнергии в 2002г. составило 55,2 млрд. квтч., потребление 56,7 млрд. квтч.

Нефть

Запасы нефти составляют 2,2 млрд. т., газового конденсата — 0,7 млрд. т. Прогнозные ресурсы нефти и газового конденсата на шельфе Каспийского моря оцениваются в 2,4 млрд. т. На территории республики разведано 210 месторождений углеводородов, в т.ч. 100 нефтяных и 70 нефтегазовых.

Нефтегазоносные районы занимают 1,7 млн. кв. км., или 62% территории республики. На долю 5 месторождений приходится две трети извлекаемых запасов углеводородов. Половина приходится на месторождение Тенгиз, а оставшийся объем — на Узень, Карачаганак, Жанажольскую и Кумкольскую группы месторождений.

Основные запасы углеводородов Казахстана сосредоточены на западе Казахстана. В Атырауской обл. находится 75 месторождений, в т.ч. Тенгиз (0,75-1,1 млрд. т. извлекаемых запасов), Королевское (55,1 млн. т.), Кебайское (30,9 млн. т.), в Мангистауской обл. — 70 месторождений, из них в эксплуатации находится половина. На территории Западно-Казахстанской обл. располагается 15 месторождений вместе с Карачаганакским нефтегазоконденсатным месторождением, одним из трех крупнейших в республике. Немаловажными областями для развития нефтяной отрасли являются Актюбинская, Кызылординская и Карагандинская. Пополнению ресурсной базы Казахстана будет способствовать разведка на шельфе Каспийского и Аральского морей.

Добыча нефти и газового конденсата в 1993-2002гг., в млн. т.: 1993г. — 22,4; 1994г. — 20,3; 1995г. — 20,6; 1996г. — 23; 1997г. — 25,8; 1998г. — 25,9; 1999г. — 30,1; 2000г. — 33,5; 2001г. — 39,9; 2002г. — 47,2.

В 2002г. добыча сырой нефти выросла до 42 млн. т., газоконденсата — 5,2 млн. т., нефтяного попутного газа — 588,7 тыс. т. В янв.-мае 2003г. добыча сырой нефти и газового конденсата составила 20,8 млн. т. (112% к аналогичному периоду предг.), в т.ч. добыча нефти — 18,3 млн. т. (111,4%) и газового конденсата — 2,5 млн. т. (122,5%).

По оценкам минэнергетики и минресурсов республики Казахстан прогноз роста добычи нефти следующий: в 2005г. — 50-80 млн. т.; в 2010г. — 65-115 млн. т. В среднесрочной перспективе рост добычи нефти будет достигнут за счет месторождения Тенгиз, на котором СП «Тенгизшевройл» намерено к 2005г. добывать 22 млн. т. нефти в год, а также месторождения Карачаганак. Для этого планируется привлечение иноинвестиций (за 10 лет объем иноинвестиций в нефтегазовую отрасль страны составил 4,8 млрд. долл.).

Прогноз добычи нефти, в млн. т.: 2003г. — 52, 2005г. — 50-80, 2010г. — 65-115, 2015г. — 150.

Основные нефтедобывающие компании. В отрасли работает 30 компаний. Основная часть добываемой нефти в стране (86%) приходится на 7 компаний, список которых возглавляет СП «Тенгизшевройл». Добыча компании сопоставима с суммарным объемом производства трех компаний: ОАО «Магистаумунайгаз», ПО «Узеньмунайгаз» и Karachaganak Petroleum Operating.

— СП ТОО «Тенгизшевройл» — в 2001г. добыча составила 12,7 млн. т., или 31,2% всей добычи нефти в республике. СП создано в 1993г. на паритетных началах Казахстаном и Chevron для разработки Тенгизского месторождения. Позже к проекту присоединились Mobil (25%) и российско-американское СП Lukarco (5%), после чего доли Казахстана и Chevron уменьшились до 25% и 45%. В 2001г. «Тенгизшевройл» начал добычу нефти и на месторождении Королевское. Осуществляя с 2002г. строительство газоперерабатывающего завода (ГПЗ), компания планирует к 2010г. довести добычу нефти только на Тенгизе до 32 млн. т. в год, используя для этого технологию нагнетания в нефтеносные пласты добываемого попутного газа (2-3 млрд. куб. м. в год).

— НК «КазМунайГаз» — госкомпания, образована 20 фев. 2002г. путем слияния национальных компаний «Казахойл» и «Транспорт нефти и газа» в целях консолидации разрозненных госактивов. В ее состав входят ПО «Узеньмунайгаз» и ОАО «Казахойл-Эмба» — 10,4% и 6% всей добычи нефти соответственно.

— ОАО «Мангистаумунайгаз» — по итогам 2001г. компания получила 11% всей добычи нефти в республике. Действует в Мангистауской обл. Основным акционером является индонезийская Central Asia Petroleum.

— Karachaganak Petroleum Operating (Карачаганакская интегрированная организация) создана в 1999г. на базе АО «Карачаганакгазпром». С 2001г. входит в тройку ведущих нефтедобывающих предприятий страны — 10% всего производства. Компания действует в соответствии с окончательным договором о разделе производства от 1998г. с Техасе и ОАО «Газпром» сроком на 40 лет. Доля Казахстана составляет 80%, инвесторы получают

20%. Проект развития месторождения Карачаганак, открытого в 1978г., предполагает увеличение добычи нефти к 2008г. до 12 млн.т. в год с настоящих 5 млн.т. в год. В проекте развития участвует греко-итальянский консорциум CCC/Saipem (контракт на 900 млн.долл.); привлекается и больше число местных подрядчиков и поставщиков (400 казахских предприятий в 2001г.)

— ОАО «СНПС-Актобемунайгаз» — предприятие с китайским капиталом действует в Актюбинской обл. На долю компании в 2001г. пришлось 8,2% добычи нефти в Казахстане. К 2007г. компания планирует увеличить добычу нефти с настоящих 4,3 млн.т. до 7 млн.т. в год.

— ОАО «Харрикейн Кумколь Мунай» — первая частная вертикально интегрированная нефтяная компания в Казахстане. Ее доля по итогам 2001г. составила 9% всей добычи в стране. Экспортирует нефть железной дорогой до портов Актау, Феодосия, Новороссийск и Батуми.

— СП ЗАО «Тургай Петролеум» создано в 1995г. на основе российско-канадского капитала (равные доли «Лукойл» и Hurricane Hydrocarbon). Ведет разработку месторождения Кумколь Северный в Кызылординской обл.

— СП «Казгермунай» учреждено в 1993г. Партнерами Казахстана в лице «Южнефтегаз» выступили немецкие предприятия Feba Oil AG и Erdol Erdgas Gommern (EEG).

Сейчас СП принадлежит RWE-DEA (Гамбург) и EEG (Берлин) с немецкой стороны и Hurricane Hydrocarbon — с канадской (по 50% у каждой). СП «Казгермунай» ведет разработку месторождений Акшабулак, Нуралы и Аксай (Кызылординская обл.). Текущий уровень добычи — 800 тыс.т. нефти в год. Большая часть добытой на Акшабулаке нефти экспортируется в Германию.

— ОАО «Каражанбасмунай» разрабатывает месторождение Каражанбас на полуострове Бузачи к северу от порта Актау. В 2001г. на месторождении добыто 1,2 млн.т. нефти, что превысило уровень пред.г. на 40%.

— ЗАО «Каракудукмунай», совместное американо-казахское предприятие разрабатывает месторождение Каракудук в Мангистауской обл. Партнером Казахстана является Chararral resources. В 2001г. добыча компании составила 304,7 тыс.т. Каракудукмунай, помимо расширения добычи нефти, занимается строительством нефтепроводных ниток.

— Техасе North Buzachi осваивает месторождение Бузачи Северное. 65% участия в проекте принадлежит ChevronТехасо и 35% — Nimir Petroleum. Добыча в 2001г. составила 226,2 тыс.т. К концу 2005г. добыча после полномасштабной разработки должна возрасти до 4,5 тыс.т. ежедневно (1,6 млн.т. в год).

— СП ТОО «Арман», американо-казахское предприятие добывает нефть в Магистауской обл. с 1995г. Капитал ее поделен между НК «Казмунай-каз» и Kerr-McGee. Добыча нефти в 2001г. составила 272,3 тыс.т. (23% прирост к пред.г.).

— СП ТОО «Казахтуркмунай» создано в 1993г. с турецкой нефтяной компанией (ТНАО). Казахстану принадлежит контрольный пакет акций. В 2000г. СП приступило к опытной добыче на месторождении Лактыбай (прогнозные запасы 1,7 млн.т.) в Актюбинской обл. В 2001г. компания добыла 273,5 тыс.т. нефти, что в 2,7 раза превысило уровень 1999г.

— СП «Куатамлонмунай» учреждено в 1994г. для промышленного освоения месторождений Коньыс и Бектас (Южно-Тургайский нефтегазовый бассейн на юге Казахстана). Иноинвестор, компания Almon Trading, предложил поднять давление в пластах вязкой нефти, используя для этого технологию закачки анаэробных бактерий. Эта технология позволяет изменить структуру нефти, сделать ее менее вязкой. В 2002г. добыча нефти компании составила 302 тыс.т.

— СП ТОО «КазМунайГазТельф» — казахстано-швейцарское предприятие создано для освоения месторождения Кара-Арна на территории Атырауской обл. 69% принадлежит НК «КазМунайГаз» и 31% — Telf AG. СП имеет лицензию на разработку месторождения Восточная Кокарна (2,1 млн.т. легкой бессернистой нефти).

— ЗАО «АНАКО» — первая в Казахстане частная нефтяная компания учреждена в 1994г. Контрольным пакетом акций (81%) владеет словацкая компания Nafta a.s.Gbely. С 1995г. компания разрабатывает месторождение Кырыкмылтык (запасы 1,8 млн.т.). Нефть экспортируется в Польшу, Германию и Финляндию.

На долю прочих компаний нефтедобывающего сектора приходится 2% объема казахского производства. Среди этих предприятий выделяются СП «Мартин», СП ЗАО «Казанкурак», НК «КОР», ТОО «Кокжиде Мунай», ТОО «Казахойл-Актобе», ЗАО «Казполмунай» и ТОО «Жаикмунай».

Экспорт нефти. Осуществляется трубопроводным транспортом, железной дорогой и морем.

Экспорт нефти и газового конденсата в 2002г. вырос на 21% по сравнению с 2001г. и составил свыше 39 млн.т.

Экспорт нефти и газоконденсата, в млн.т.: 1997г. — 16,5; 1998г. — 17,3; 1999г. — 21,2; 2000г. — 29,3; 2001г. — 32,4; 2002г. — 39.

Из них по системе КТК поступило в Новороссийск — 13 млн.т., по трубопроводу Атырау-Самара — 16,6 млн.т., направлением Орск и Оренбург — 4,6 млн.т. (из них 2,7 возвращено по взаимнообмену), перевалкой в Актау и в Махачкале до Новороссийска, также морем в Баку (5 млн.т.) в обмен на экспорт азербайджанской нефти через порт Батуми.

Поставки железной дорогой в Китай составили 1 млн.т. и по территории России — 4 млн.т., в Иран — 20 тыс.т.

За последние годы произошло наращивание объемов экспорта казахстанской нефти, идущей транзитом через территорию РФ. Российская сторона осуществляет транзит казахстанской нефти по следующим экспортным маршрутам: — Атырау-Самара-Новороссийск, поставки осуществляются в ближнее и дальнее зарубежье; — Актау-Махачкала-Новороссийск (из порта Актау танкерами по Каспийскому морю до Махачкалы, затем по нефтепроводу Махачкала-Тихорецк-Новороссийск).

Нефтепровод Каспийского трубопроводного консорциума (КТК) Тенгиз-Новороссийск предназначен для экспорта российской и казахстанской нефти через черноморский порт. Транзит осуществляют компании-акционеры КТК.

Тарифы на транспортировку нефти по территории Казахстана приведены в виде платы за прокачку по конкретным участкам нефтепроводов, используемых для экспорта нефти.

Транзит нефти, в млн.т.: 1995г. — 6,1; 1999г. — 10,1; 2000г. — 13; 2001г. — 17,4; 2002г. — 16,6.

Действующие нефтепроводы

	Дата постройки	Кол-во линий	Мощность млн.т.	Длина * км.
Тенгиз-Новороссийск	1	1	28	1580
	сент. 2001г.			(537 км.)
Жанажол-Орск	нитка 1 — 1980г.	2	6	400
	нитка 2- 1985г.			(325 км.)
Конденсатопровод ГПЗ	1980г.	3	1,9	382
Аксай-Оренбургский				
Павлодар-Чимкентский НПЗ	1977-84гг.	2	25	(1636 км.)

* протяженность в Казахстане

Эффективность маршрутов экспорта нефти из Казахстана (на 15 июня 2001г.)

№	Маршрут	Общ. стоим.		Рыночн. стоим.	
		транспорт., долл/т	Качество нефти в конечном пункте	сырой нефти	долл/т (ФОБ)
1.	Атырау-Самара				
	в Новороссийск	27.01/39.21	Urals	189.95	
	в Одессу	35.22/47.42	Urals	189.95	
	в Польшу и Германию	20.09/32.29	Urals	181.77	
	в Словакию и Чехию	24.66/36.86	Urals	185.42	
	в Литву	30.83/43.03	Urals	194.18	
2.	Актау - Баку - Багуми	38.96/34.86	Tengis/Urals	93.63/189.95	
3.	Актау - Махачкала-				
	Новороссийск	40.16/38.06	Urals	189.95	
4.	Тенгиз-Одесса	59.55	Tengis	193.63	

Тарифы на транспорт нефти в Казахстане, долл. за тонну

Тарифные участки нефтепроводов	Стоимость прокачки
Атырау-Самара	8 (с НДС — 9,60)*
Жанажол-Орск	6,2 (с НДС — 7,44)
Кенкияк-Орск	5,4 (с НДС — 6,48)

* НДС в Казахстане составлял в 2001г. 20%, в 2002г. — 16%.

Система нефтепроводов Каспийского трубопроводного консорциума. КТК создан в 1992г. для строительства 1580 км. нефтепровода, который соединяет «Тенгизское» месторождение в Казахстане с терминалами у Новороссийска. Проектная мощность транспортной артерии составляет до 67 млн.т. нефти в год.

Доли участия правительств — основателей КТК распределяются следующим образом: Россия — 24%, Казахстан — 19%, Султанат Оман — 7%.

Среди частных нефтяных компаний-участников консорциума — Chevron Caspian Pipeline Consortium — 15%, Lukarco — 12,5%, Rosneft-Shell Caspian Ventures — 7,5%, Mobil Caspian Pipeline — 7,5%, Agip International — 2%, BG Overseas Holding — 2%, Kazakstan Pipeline Ventures — 1,75% и группа компаний Oryx Caspian Pipeline, KerrMcGee — 1,75%.

28 фев. 1998г. Казахстан внес в уставный фонд консорциума 232 млн.долл. В числе активов Казахстана передал в собственность КТК часть магистрального трубопровода «Атырау-Самара» протяженностью 800 км., а также сопутствующие ему линии электропередачи и связи.

Основным условием, которое выдвинул Казахстан, является экспорт всего объема нефти, добываемой на Тенгизе. КТК заключил пять договоров о транспортировке нефти — с месторождений Тенгиз, Карачаганак, Арман, Алимбекмола и Мартыши.

В I кв. 2003г. КТК, по данным консорциума, экспортировал 3,38 млн.т. нефти (275 тыс. бар. в сутки). В планах компании увеличение экспорта осенью 2003г. до 415 тыс. бар. в сутки (21 млн.т. в год) по мере включения в экспортный график дополнительной нефти, а также за счет развития месторождения Кашаган.

С момента запуска КТК в окт. 2001г. через Новороссийск до конца марта 2003г. отправлено на экспорт 16,1 млн.т. сырой нефти.

Производство основных нефтепродуктов в янв.-мае 2003г., в млн.т.

	май 2003г.		янв.-май 2002г.		янв.-май 2003г.	
	факт	% к апр. 2003г.	% к маю 2002г.	факт	факт	% к 2002г.
Объем переработки нефти	0,8	83,7	128,1	3	3,9	129,9
бензин	0,2	92,3	118,6	0,7	0,8	110,7
авиакеросин	0,02	84,8	152,2	0,09	0,1	118,7
дизтопливо	0,3	104	179,1	0,9	1,2	131
мазут	0,3	107,4	163,9	0,9	1,3	146,9
газ сжиженный	0,1	103,4	156,5	0,4	0,4	115,5

Общая протяженность железных дорог в Казахстане составляет 13,7 тыс. км. Пропускная способность — 20 млн.т. жидких углеводородов в год. Основные направления экспорта: западное — в Россию, восточное — в Китай.

Переработка нефти. Переработка нефти осуществляется на Павлодарском, Атырауском и Чимкентском НПЗ общей мощностью 18,5 млн.т. в год. Годовой уровень переработки нефти составляет 8 млн.т., в 2002г. — 7,8 млн.т.

Павлодарский НПЗ раньше перерабатывал российскую нефть. Павлодарский НПЗ и Атырауский НПЗ используют казахскую нефть, добытую на северо-западных месторождениях Казахстана, НПЗ в Чимкенте — нефть Кумколы, Актюбинска, Макатинска.

Казахстан импортирует западносибирскую нефть из России для Павлодарского и Чимкентского НПЗ (в порядке взаимобмена в соответствии с соглашением между правительствами России и Казахстана о сотрудничестве и развитии ТЭК от 25 дек. 1993г.).

Переработка нефти на НПЗ, в млн.т.

	янв.-март		1 кв. 2003г. к 1 кв. 2002г., %
	2002г.	2003г.	
Павлодарский НПЗ	2	0,5	149,8
Чимкентский НПЗ	3,5	1,1	108,4
Атырауский НПЗ	2,3	0,6	154,3
Всего	7,8	2,2	127,1

За 2002г. выпуск бензина в Казахстане, возрос на 8,3% до 1,7 млн.т., дизтоплива — на 3,4% до 2,3 млн.т. Выпуск керосина вырос в 2,2 раза до 242,6 тыс.т.

Производство кокса нефтяного, битума нефтяного и остатков от переработки нефти или прочих нефтепродуктов, полученных из битуминозных минералов, за 2002г. составило 163,2 тыс.т., что на 2,2% превысило показатель 2001г.

Вопросы раздела шельфа Каспийского моря. Президенты России и Казахстана 13 мая 2002г. подписали протокол к «Соглашению между Российской Федерацией и Республикой Казахстан о разграничении дна северной части Каспийского моря в целях осуществления суверенных прав на недрапользование от 6 июля 1998г.». К указанному протоколу приложен каталог географических координат точек модифицированной срединной линии разграничения дна северной части Каспийского моря и схема разграничения. Углеводородные ресурсы геологических структур «Курмангазы», «Центральная» и месторождения «Хвалыньское», расположенные в этой части Каспия, будут разрабатываться совместно на равных долях — по 50%. Месторождение «Курмангазы» будет находиться под юрисдикцией Казахстана, а месторождения «Центральное» и «Хвалыньское» — под

юрисдикцией России. В проект «Курмангазы» планируют войти ОАО «Газпром» и НК «Роснефть», которые подписали соглашение о намерениях по взаимодействию двух компаний в проекте.

Освоение природных богатств Казахстана потребует больших капитальных затрат. По оценкам казахстанских специалистов, только на разработку нефтяных месторождений на шельфе Каспия потребуется 150 млрд.долл., из которых 10 млрд.долл. должны быть вложены на начальном этапе разведки и оценки месторождений.

Проект Кашаган. Созданный в Казахстане консорциум, состоящий из Agip, British Gas, British Petroleum, Statoil, Mobil, Shell и Total, провел в 1994-97гг. сейсмическую разведку в регионе и выявил 96 структур. Для первоочередного бурения участники консорциума выбрали наиболее привлекательные структуры: Кашаган, Кайран и Актота.

В июле 2002г. НК «КазМунайГаз» и Agip КСО (оператор Северо-Каспийского проекта) официально признали открытие извлекаемых запасов нефти на Кашагане в 0,95-1,2 млрд.т.

Соглашение о разделе продукции Северо-Каспийского проекта вступило в силу с 27 апр. 1998г. Оно было подписано с Agip Caspian Sea, BG Exploration & Production, BP Kazakhstan, Den Norske Stats Oljeselskap (Statoil), Mobil Oil Kazakhstan, Shell Kazakhstan Development, Total Exploration Production Kazakhstan, «Казахстанкаспий-шельф» и «КазОйл».

В рамках реализации соглашения Казахстан ставит перед инвесторами несколько задач. Первая нефть Кашагана должна быть получена в 2005г. Оператор обязан обеспечить утилизацию попутного газа, его транспортировку и продажу, а национальная нефтегазовая компания в обязательном порядке должна стать со-оператором проекта. К подрядным работам на Кашагане должны максимально привлекаться казахстанские организации, в т.ч. строительные и инженерные. Оборудование также должно заказываться на казахстанских предприятиях.

Для проведения разведочных работ в рамках СРП по Северному Каспию в сент. 1998г. была создана компания Offshore Kazakhstan International Operating Company NV (ОКИОС). В состав акционеров входят AGIP Caspian Sea, ExxonMobil, Total, Shell, British Gas (по 16,7% у каждой), и Phillips Petroleum, Inpex (по 8,33%).

Проект Курмангазы. В соответствии с меморандумом о взаимопонимании, подписанным 13 авг. 2002г., НК «КазмунайГаз» и «Роснефть» приступили к разведке шельфа на структуре Курмангазы. Объем затрат бурения двух разведочных скважин составит 35-57 млн.долл.

Газ

Запасы природного газа в Казахстане составляют 1,8-2 трлн. куб.м. 40% всех запасов сосредоточено на Карачаганакском месторождении, в развитие которого международный консорциум предполагает вложить 7-8 млрд.долл. Извлекаемые запасы газа на акватории Каспия составляют 1,3 трлн. куб.м.

Основные объемы газа Казахстана сконцентрированы на «Карачаганакском» и «Тенгизском» месторождениях, а также на «Жаназольском» в Актюбинской обл. Газ, добываемый на «Узеньском» месторождении, используется Мангышлакским

атомным энергокомбинатом. Консорциум «ОКИОС» в рамках геологического изучения месторождений производил разведочное бурение на «Кашаганском» месторождении, которое показало, что по своей структуре данное месторождение подобно «Тенгизскому». В перспективе объемы добычи газа на нем могут составить 30-70 млрд. куб.м. в год.

Добыча газа в 2002г. составила 14,8 млрд. куб.м. Если рассматривать попутный газ как сопутствующий компонент нефти, то можно констатировать, что ежегодно нефтедобывающие компании сжигают в факелах 10 млрд. куб.м. газа, что эквивалентно ежегодной потребности республики в газе.

К 2005г., по расчетам правительства Казахстана, валовая добыча попутного и сухого газа сможет достичь 20,5 млрд. куб.м. и 1,5 млрд. куб.м. соответственно. Эти объемы могут быть обеспечены за счет утилизации попутного газа, однако создание самой инфраструктуры оценивается в 1 млрд.долл. Поэтому нефтяные компании отдадут предпочтение производству и сбыту нефти.

Проект развития Амангельдинского газового месторождения. «Амангельдинское» газовое месторождение содержит по новой оценке 29 млрд. куб.м. природного газа. Прогнозные запасы оцениваются в 70 млрд.куб.м.

В 2000г. право недропользования на него получило ЗАО «КазТрансГаз». Подрядчиком стала компания Sun Drilling. Проектное количество скважин — 17. Основными потребителями газа будут южные области республики, промпредприятия региона и «Жамбылская» ГРЭС, которая обеспечивает электроэнергией юг страны.

Специалисты национальной компании «КазТрансГаз» утверждают, что запасы этой нефтегазоносной структуры могут обеспечить юг Казахстана газом на 12 лет, давая 700 млн. куб.м. в год.

Недостаток «амангельдинского» газа — это повышенное содержание в нем гелия (5%) и азота, для отделения которых необходимы сложные и дорогостоящие технологии.

Проект испытывает финансовые трудности, несмотря на то, что «Казтрансгаз» пытается привлечь инвесторов, предлагая долю в проекте или прибыль в 15% от вложенного капитала при цене газа в 35 долл. за 1000 куб.м. Общая стоимость проекта составляет 170 млн.долл. Планируется привлечение инвестиции на 120 млн.долл. Часть средств (для доразведки и уточнения запасов газа) из республиканского бюджета намерено выделить правительство, а остальные должен предоставить стратегический инвестор.

Среди заявлений правительства о том, что к 2015г. Казахстан сможет добывать до 45 млрд. куб.м. природного газа в год, наиболее вероятными представляются экспертные оценки, которые сводятся к 30 млрд.куб.м.

Пока же рост производства газа сдерживается отдаленностью центров текущей и прогнозной добычи от основных районов потребления и отсутствием развитой инфраструктуры.

Наибольшую часть добываемого газа республика отправляет на экспорт, а собственные потребности удовлетворяет за счет поставок из России, Туркмении и Узбекистана. Такая ситуация явилась следствием ориентации газотранспортной системы республики не на внутренний, а на внешний рынок.

Экспорт природного газа. Российско-казахстанское совместное предприятие «КазРосГаз» закупит в 2003г. 7 млрд. куб.м., т.е. весь газ, добытый на Карачаганаке, из которого 1,3 млрд. куб.м. будет возвращено в северные области республики — Кустанайскую и Северо-Казахстанскую. Экспорт сухого газа составит в 2003г. 4,3 млрд. куб.м.

Импорт природного газа. Осуществляется из Узбекистана. Газ из России поступает в северные области.

Транзит природного газа. Осуществляется через Казахстан в Россию и Украину из Туркменистана и Узбекистана по газопроводам: Центрально-Азиатский и Бухара-Урал.

Переработка газа. Переработка газа в Казахстане осуществляется несколькими предприятиями. Одним из крупнейших газоперерабатывающих заводов в республике является Жанажольский ГПЗ, который расположен в Актюбинске и принадлежит компании «Актобемунайгаз». Его проектная мощность составляет до 0,7 млрд. куб.м. переработанного газа в год. В будущем его мощность может составить до 2 млрд. куб.м. газа в год.

Тенгизский ГПЗ расположен в Атырауской обл. и принадлежит компании Tengiz Chevron Oil. Проектная мощность до 3 млрд. куб.м. газа в год. В процессе увеличения поставок природного газа с Тенгизского месторождения требуется реконструкция этого завода с целью увеличения производственных мощностей.

Казахский ГПЗ был построен в 1979г. в Мангистауской обл. Завод предназначен для утилизации природного газа, поступающего с месторождений «Мангышлак», а также для поставок сырья на завод пластмасс в г.Актау. Мощность переработки составляет 1,5 млрд. куб.м. газа в год. Основные виды продукции — сжиженный газ и пентан-гексановая фракция.

В 2001г. Казахстаном было произведено 700 тыс.т. сжиженного газа. В 2002г. производство сжиженного газа в Казахстане увеличилось на 30%. Крупнейшим потребителем выступает Алма-Атинская обл., на нее приходится 16,4%. На втором месте Южно-Казахстанская обл. — 14,2%.

Переработка газа возрастет к 2005г., по прогнозам минэнерго Казахстана, до 13,2 млрд. куб.м. Производство сжиженного газа — до 3-3,1 млн.т. в год. У многих экспертов последняя цифра вызывает сомнение, т.к. республика не сможет в такой короткий срок нарастить производственные мощности по выработке сжиженного газа, и наиболее вероятная цифра не превышает 1,5 млн.т. в ближайшем десятилетии.

К 2015г. экспортный потенциал республики может составить 300-500 тыс.т. сжиженного газа, а внутреннее потребление — достичь 1 млн.т. в год.

Газохранилища. В республике есть 3 подземных газохранилища (ПГХ) с различными емкостями. Крупнейшим является ПГХ Базой в Актюбинской обл. Его резервуары рассчитаны на прием до 3,6 млрд. куб.м. газа в год. Газохранилище примыкает к магистрали «Бухара-Урал». В зимние периоды это ПГХ сохраняло резерв газа при транспортировке 20-25 млрд. куб.м. по магистрали. Мощности этого хранилища простаивают.

Актыртюбинское подземное газохранилище расположено в 60 км к востоку от г.Тараз. Проектная мощность предусматривает возможность хранения 720 млн. куб.м. Однако по причине малой

загруженности и сложности геологического строения объекта, который требует строгого соблюдения технологий газохранилища, рабочий объем не превышает 180 млн. куб.м. в год.

Полторацкий ПХГ до 1998г. находился в аренде у Узбекистана и обеспечивал потребности в природном газе Ташкента. Его емкость составляет 350 млн. куб.м. Сейчас хранилище обеспечивает газом южные районы Казахстана.

Газотранспортная система. Протяженность газотранспортной сети Казахстана: Макат-Северный Кавказ (371 км). Средняя Азия-Центр (824 км), Бухара-Урал (639 км), Бухара-Ташкент-Бишкек-Алма-Ата (684 км), Газли-Чимкент (314 км), Оренбург-Новопсков (380 км).

Система трубопроводов «Омск-Павлодар-Чимкент-Чарджоу», пролегающая на востоке республики, не требует существенных затрат на реконструкцию в силу того, что была построена недавно. Система трубопроводов «Средняя Азия-Центр» нуждается в реконструкции. Техсостояние участка системы, проходящей по территории Казахстана, позволяет пропускать в год 30 млрд. куб.м. газа.

Сеть газопроводов на юге республики оказалась в результате приватизации поделенной между десятками предприятий различных форм собственности. В целях защиты интересов государства и проведения единой политики в нефтегазотранспортной сфере постановлением правительства Казахстана (№591 от 2 мая 2001г.) создано ЗАО Национальная компания «Транспорт нефти и газа». В его капитал влились 100% акций ЗАО НКТН «Казтрансойл», ЗАО «Казтрансгаз», ОАО «Международный аэропорт Атырау», ОАО «Вертолетная компания Евро-Азия Эйр», 99% ЗАО «Мунай-Импекс», 90% акций «Казтрансвязь» и «Актюбнефтьсвязь», а также 50% акций морской судоходной компании «Казмортрансфлот». «Транспорт нефти и газа» участвует во всех внутренних и международных проектах Казахстана по вопросам реализации, транспортировке нефти и газа.

НК «Транспорт нефти и газа» разработала программу, в соответствии с которой до 2005г. в развитие газотранспортной системы страны будет вложено до 500 млн.долл.

«Казтрансгаз» планирует строительство нового газопровода от «Карачаганакского» нефтяного месторождения до магистрального газопровода «Бухара-Урал» с врезкой в него в районе компрессорной станции «Челкар» проектируемого газопровода «Челкар-Ленинск-Кызылорда-Чимкент». Это позволит соединить западный регион с южными и юго-восточными областями. К 2010г. планируется обеспечить в них поставки газа до 12 млрд. куб.м. в год. Строительство этих газопроводов требует больших капитальных затрат при низкой окупаемости проекта даже в среднесрочной перспективе.

В результате модернизации системы республиканских газопроводов к 2005г. их суммарная мощность достигнет 60 млрд. куб.м. газа в год. К 2005г. Казахстан сможет поставлять на экспорт до 10 млрд. куб.м. газа.

Электроэнергетика

Казахстан располагает 71 электростанцией общей установленной мощностью 18,3 гвт. Большая часть казахских электростанций приходится на ТЭЦ, из которых 70% работают на уголь-

ном топливе, 15% — на природном газе и оставшиеся 15% — используют гидроэнергию пяти ГЭС. Энергопром в 1997г. была приватизирована. Казахская сетевая управляющая компания (КЕГОС), сохранила за собой лишь контроль над электросетью, устанавливает единые тарифы для всей страны.

1990г. отмечены для Казахстана ежегодным снижением выработки электроэнергии. В 2000г. объем генерации составил 48,7 млрд. квтч, увеличившись на 8% к 1999г. Потребление энергии в указанные годы также неуклонно снижалось (с 86,2 млрд. квтч в 1992г. до 44,8 млрд. квтч в 1999г.). Снижение спроса на электричество явилось следствием общего спада производства в стране. Выработка электроэнергии в 2001г. составила 55,2 млрд. квтч, потребление — 56,7 млрд. квтч. К 2010г. планируется увеличить выработку электроэнергии до 130 млрд. квтч.

Джамбулская ГРЭС является энергетической базой южных регионов Казахстана. Сейчас станция переименована в Жамбылскую ГРЭС им. Т.И. Батурова. Электростанция мощностью 1230 мвт была построена в 1976г.

Др. центром выработки электроэнергии в Казахстане является Экибастуз. На базе крупного угольного бассейна в 80гг. были созданы ГРЭС-1 и ГРЭС-2 с суммарной мощностью 5000 мвт. 50% акций ГРЭС-2 принадлежит РАО «ЕЭС России».

Экибастузская ГРЭС-1 — одна из наиболее крупных электростанций Павлодарской обл. — 8 энергоблоков по 500 мвт с общей мощностью 4000 мвт. В авг. 1996г. электростанция перешла в управление AES Ekibastuz, которая является дочерней фирмой американской AES Corporation. Компании также принадлежит ряд ГЭС и ТЭЦ в восточном Казахстане.

Акуская ГРЭС входит в АО «Евразийская энергетическая корпорация». На электростанции установлено 8 энергоблоков общей мощностью 2400 мвт.

Экибастузская ТЭЦ продана компании Access Industries в 1997г. Электростанция является структурной единицей ТОО «Богатырь Аксес Комир» и обеспечивает г. Экибастуз.

Павлодарская ТЭЦ — 1 имеет установленную электрическую мощность 350 тыс. квт. Продана фирме White Swan Limited и перешла в собственность АО «Алюминий Казахстана».

Павлодарская ТЭЦ—2 имеет мощность — 110 мвт. С 1999г. является муниципальной собственностью г. Павлодара.

Павлодарская ТЭЦ — 3 построена и введена в эксплуатацию в 1972г. для снабжения электроэнергией нефтеперерабатывающего и химического заводов.

Энергетика с Россией

Сотрудничество России и Казахстана в топливно-энергетическом комплексе осуществляется на основе межправительственных и межведомственных соглашений и протоколов, основными из которых являются.

— Соглашение между правительствами Российской Федерации и Республики Казахстан о сотрудничестве и развитии топливно-энергетических комплексов от 25 дек. 1993г. и ежегодные протоколы к нему, в которых определены обязательства сторон по совместной деятельности на

территории РК в области добычи, транспортировки и переработки углеводородного сырья, эксплуатации, реконструкции и строительства систем нефте- и газопроводов;

— Соглашение между правительствами Российской Федерации и Республики Казахстан о техническом и экономическом сотрудничестве и интеграции в нефтегазовых отраслях от 25 фев. 1997г.;

— Договор между Российской Федерацией и Республикой Казахстан об экономическом сотрудничестве на 1998-2007гг., программа экономического сотрудничества и мероприятия к программе;

— Протокол к «Соглашению между Российской Федерацией и Республикой Казахстан о разграничении дна северной части Каспийского моря в целях осуществления суверенных прав на недропользование от 6 июля 1998г.» от 13 мая 2002г.;

— Соглашение между правительствами Российской Федерации и Республики Казахстан о транзите нефти от 7 июня 2002г.

Нефтепром. В дек. 2001г. подписан протокол на 2002г. к соглашению между правительствами Российской Федерации и Республики Казахстан о сотрудничестве и развитии топливно-энергетических комплексов, которым предусматриваются взаимные поставки нефти по нефтепроводам Кенкияк-Орск и Омск-Павлодар, а также транзит казахстанской нефти в 17,5 млн.т. в год.

7 июня 2002г. подписано долгосрочное (на 15 лет) соглашение с Казахстаном о транзите нефти. Соглашением предусматривается транзит казахстанской нефти по двум направлениям: Атырау-Самара (15 млн.т. в год) и Махачкала-Тихорецк (2,5 млн.т. в год), а также транзит российской нефти через территорию Казахстана. Транзитные тарифы будут регулироваться органами исполнительной власти обеих стран. Указанное соглашение может быть дополнено новыми совместными проектами (участие Казахстана в прокачке нефти на экспорт в направлении порта Приморск).

Соглашение предусматривает возможность дополнительного транзита казахстанской нефти сверх существующих мощностей системы магистральных нефтепроводов при согласовании условий расширения существующих транзитных мощностей российской нефтепроводной системы и предоставлении Казахстаном гарантий поставок соответствующих объемов нефти на период, обеспечивающий возврат заемных средств.

20 марта 2003г. состоялось 7 заседание казахско-российской межправительственной комиссии, на котором была дана положительная оценка реализации намеченных ранее программ.

Газпром. В нояб. 2001г. подписано соглашение между правительствами Российской Федерации и Республики Казахстан о сотрудничестве в газовой отрасли, которым предусматривается: создание совместного предприятия, сфера деятельности которого будет включать закупку и маркетинг природного газа, транспортировку и переработку у казахстанского газа на газоперерабатывающих заводах РФ; разработка совместного баланса поставок и транзита российского и казахстанского природного газа до 2010г.; разведка, разработка и эксплуатация месторождений газа и др. углеводородного сырья, в т.ч. на принципах соглашения о разделе продукции; строительство, реконструкция и эк-

сплуатация газопроводов, подземных хранилищ и др. объектов инфраструктуры газового комплекса и предоставление сервисных услуг; разработка совместных проектов транспортировки газа через территории Республики Казахстан и РФ на рынки третьих стран.

Оренбургский ГПЗ осуществляет переработку казахстанского сырого газа и нестабильного газового конденсата, добываемых на Карачаганакском нефтегазоконденсатном месторождении. В окт. 2001г. между минэнерго России и минэнергетики и минресурсов Казахстана была достигнута договоренность о поставках на Оренбургский ГПЗ карачаганакского сырого газа до 7 млрд. куб.м. в год в 2003-04гг., с последующим увеличением к 2010г. до 10 млрд. куб.м.

Обсуждаются вопросы создания совместной рабочей группы для проведения исследования технического состояния существующей газотранспортной системы Республики Казахстан и подготовки технико-экономических предложений по проектам строительства дополнительных мощностей, а также принципам финансирования для расширения казахстанских транзитных мощностей до 60 млрд.куб.м в год.

Минэнерго России совместно с ОАО «Газпром» внесло предложение о создании Евроазиатского союза производителей газа с участием России, Казахстана, Туркменистана и Узбекистана для осуществления эффективного контроля над объемами и направлениями экспорта среднеазиатского газа, формирования единого баланса производства и потребления природного газа, а также экспорта газа на европейские рынки через единый экспортный канал (ОАО «Газпром») и совместный выход на новые рынки Юго-Восточной Азии.

В июне 2002г. подписан учредительный договор между ОАО «Газпром» и ЗАО «КАЗМунайГаз» о создании СП ЗАО «КазРосГаз». Сфера деятельности СП будет включать в себя закупку и маркетинг природного газа, а также транспортировку и переработку казахстанского газа на газоперерабатывающих заводах Российской Федерации.

Электроэнергетика. В конце 1999г. между РАО «ЕЭС России» и Казахстанской компанией по управлению электрическими сетями подписан договор «О параллельной работе энергетических систем Республики Казахстан и Российской Федерации».

С июня 2000г. энергосистемы России и Казахстана работают в параллельном режиме, что позволяет осуществлять перетоки электроэнергии из Сибири через систему линии электропередачи Казахстана в Омскую обл. и на Урал. За 2001г. сальдо перетока электроэнергии составило 2,5 млрд. квтч.

Обзор прессы КАСПИЙ- ДНО- РФ

Соглашение между Российской Федерацией и Республикой Казахстан о разграничении дна северной части Каспийского моря в целях осуществления суверенных прав на недропользование. Российская Федерация и Республика Казахстан, далее именуемые сторонами, учитывая взаимную заинтересованность в создании правовой основы деятельности обеих сторон по разработке недр северной части Каспийского моря; стремясь обеспечить благоприятные условия для реализации своих суве-

ренных прав на Каспийском море, а также урегулировать в духе взаимопонимания и сотрудничества вопросы, связанные с эффективным использованием минресурсов дна и недр Северного Каспия; учитывая геополитические изменения, произошедшие в регионе, крепнущий климат сотрудничества, добрососедства и взаимопонимания между сторонами; принимая во внимание, что существующий правовой режим Каспийского моря не отвечает современным требованиям и не регулирует в полном объеме взаимоотношения прикаспийских государств; призывая прикаспийские государства к скорейшему заключению на основе их общего согласия Конвенции о правовом статусе Каспийского моря; руководствуясь принципами и нормами международного права, интересами сторон при разработке и использовании минеральных ресурсов дна и недр северной части Каспийского моря; исходя из понимания того, что при определении правового статуса Каспийского моря стороны рассмотрят возможность установления в его акватории зон пограничного, таможенного и санитарного контроля, рыболовных зон в согласованных пределах, а также зоны общего пользования; сознавая свою ответственность перед нынешним и будущим поколениями за сохранение Каспийского моря и целостности его уникальной экологической системы; учитывая значение существующих заповедных зон для сохранения и восстановления биологических ресурсов Каспийского моря; признавая важность проведения совместных научных исследований и необходимости соблюдения особых экологических требований при разведке и разработке минресурсов дна и недр северной части Каспийского моря; убежденные в необходимости разработки единых подходов к созданию системы экологической безопасности, включая процедуры оценки воздействия, экологической экспертизы и контроля; исходя из того, что разграничение настоящим Соглашением дна Каспийского моря не распространяется на биологические ресурсы; принимая во внимание достигнутые двусторонние договоренности по вопросам правового статуса Каспийского моря; договорились о нижеследующем.

Статья 1. Дно северной части Каспийского моря и его недра при сохранении в общем пользовании водной поверхности, включая обеспечение свободы судоходства, согласованных норм рыболовства и защиты окружающей среды, разграничиваются между сторонами по срединной пинии, модифицированной на основе принципа справедливости и договоренности сторон.

Модифицированная срединная линия базируется на основе равного удаления от согласованных базисных линий, она включает в себя участки, которые не являются равноотстоящими от базисных линий и определяются с учетом островов, геологических структур, а также с учетом др. особых обстоятельств и понесенных геологических затрат.

Прохождение модифицированной срединной линии определяется при помощи отсчета от точек на побережьях сторон с учетом островов, исходя из уровня Каспийского моря на 1 янв. 1998г., равного отметке минус 27 м. Балтийской системы высот (относительно Кронштадтского футштока).

Географическое описание прохождения указанной выше линии и её координат будет осуществлено на основе согласованных сторонами карто-

графических материалов и базисных линий и закреплено в отдельном Протоколе, который явится приложением к настоящему Соглашению и его неотъемлемой частью.

Статья 2. Стороны осуществляют суверенные права в целях разведки, разработки и управления ресурсами дна и недр Северного Каспия в пределах своих частей дна до разделительной линии.

Стороны имеют исключительное право на совместную разведку и разработку перспективных структур и месторождений в случае прохождения через них модифицированной срединной линии. Определение долей участия каждой из сторон проводится на основе сложившейся мировой практики с учетом добрососедских отношений между сторонами.

Статья 3. Сторона или ее юр. и физлица (далее – представители), открывшие месторождение углеводородов или выявившие перспективные для накопления углеводородов геологические структуры в северной части Каспийского моря в зоне прохождения модифицированной срединной линии до ее согласования сторонами, обладают приоритетным правом на получение лицензии на их разведку и разработку с обязательным привлечением представителей др. стороны.

Статья 4. Стороны договорились об эффективном взаимодействии в вопросах развития экспортных трубопроводов, использования речных и др. транспортных путей, судостроительных мощностей и в др. областях.

Статья 5. Вопросы, связанные со свободой судоходства и полетов, прокладки и использования подводных кабелей, трубопроводов и иными видами использования Каспийского моря, будут урегулированы отдельными двусторонними и многосторонними соглашениями прикаспийских государств после заключения и на основании Конвенции о правовом статусе Каспийского моря.

Статья 6. Стороны защищают и сохраняют экологическую систему Каспийского моря и все её компоненты. В этих целях стороны самостоятельно или совместно принимают все возможные меры и сотрудничают для сохранения биологического разнообразия Каспийского моря, предотвращения, сокращения загрязнения из любого источника и обеспечения контроля над состоянием природной среды Каспия.

Стороны запрещают деятельность, которая может нанести серьёзный ущерб природной среде Каспийского моря.

Стороны будут стремиться к скорейшему подписанию всеми прикаспийскими государствами Соглашения о сохранении, воспроизводстве и рациональном использовании биологических ресурсов Каспия.

Статья 7. Настоящее Соглашение не затрагивает прав и обязанностей, вытекающих из международных договоров и договоренностей как двусторонних, так и многосторонних, заключенных отдельно каждой из сторон.

Статья 8. В случае возникновения спора между сторонами в отношении толкования или применения настоящего Соглашения стороны консультируются между собой с целью разрешения спора путем переговоров, расследования, посредничества, примирения, арбитража, судебного разбирательства или др. мирными средствами по их собственному выбору.

Статья 9. Настоящее Соглашение не препятствует достижению общего согласия прикаспийских государств по правовому статусу Каспия и рассматривается сторонами как часть их общих договоренностей.

Статья 10. Настоящее Соглашение временно применяется с момента подписания с учетом Протокола, предусмотренного Статьей 1 настоящего Соглашения, и вступает в силу с даты последнего письменного уведомления о выполнении сторонами внутриведомственных процедур, необходимых для его вступления в силу.

Совершено в г. Москва 6 июля 1998г. в двух экземплярах, каждый на русском и казахском языках, причем оба текста имеют одинаковую силу.

Федеральный закон о ратификации данного соглашения принят Госдумой 19 марта 2003г., одобрен Советом Федерации 26 марта 2003г., подписан президентом России В.В. Путиным 5 апр. 2003г.

Протокол к Соглашению между РФ и РК о разграничении дна северной части Каспийского моря в целях осуществления суверенных прав на недропользование от 6 июля 1998г. Российская Федерация и Республика Казахстан, далее именуемые сторонами, в соответствии с Соглашением между РФ и Казахстаном о разграничении дна северной части Каспийского моря в целях осуществлений суверенных прав на недропользование от 6 июля 1998г. (далее именуется Соглашение), учитывая взаимную заинтересованность в создании правовой основы деятельности обеих сторон в разработке недр дна северной части Каспийского моря, стремясь создать благоприятные условия для совместного освоения углеводородных ресурсов геологических структур «Курмангазы» («Кулалинская»), «Центральная» и месторождения Хвалынское, расположенное в северной части Каспийского моря, исходя из необходимости защиты и сохранения экологической системы Каспийского моря и его биоресурсов, согласились в нижеследующем:

Статья 1.

1. Настоящим Протоколом устанавливаются географические координаты прохождения модифицированной срединной линии разграничения дна северной части Каспийского моря между РФ и Казахстаном в целях осуществления суверенных прав на недропользование.

2. Каталог географических координат поворотных точек модифицированной срединной линии разграничения дна северной части Каспийского моря является неотъемлемой частью настоящего Протокола.

3. Модифицированная срединная линия нанесена в соответствии с каталогом на согласованную сторонами схему разграничения дна северной части Каспийского моря

4. Начальной точкой модифицированной срединной линии является точка с координатами 46°13'.3 северной широты и 49°26',4 восточной долготы.

5. Конечной точкой модифицированной срединной линией является точка с координатами 42°33',6 северной широты и 49°53',3 восточной долготы.

Указанная точка может быть принята в качестве точки стыка линий разграничения дна Каспийского моря в целях недропользования между РФ, Казахстаном и Азербайджаном, что будет зафиксировано в трехстороннем соглашении между ними.

6. В случае обнаружения новых геологических структур (далее именуется — структура), замыкающие изогипсы которых будут пересекаться модифицированной срединной линией, хозяйственность на них будет осуществляться хозяйствующими сторонами на основе отдельных договоров в соответствии со статьей 2 Соглашения.

Статья 2. РФ осуществляет суверенные права на недропользование на структуре «Центральная» и месторождении «Хвалыньское». Республика Казахстан осуществляет суверенные права на недропользование на структуре «Курмангазы» («Кулалинская»).

Статья 3.

1. Недропользование на структуре «Курмангазы» («Кулалинская») осуществляется в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

2. Для совместного освоения ресурсов структуры «Курмангазы» («Кулалинская») каждая из сторон назначает уполномоченную организацию.

3. Российская уполномоченная организация имеет право конкурсного участия в проекте по недропользованию на структуре «Курмангазы» («Кулалинская») (далее в настоящей статье именуется — проект).

4. Уполномоченные организации сторон подписывают договор о форме совместной деятельности — консорциуме, коммерческой организации с иными инвестициями или любой иной форме совместной деятельности (далее именуется — предприятие), включая условия недропользования.

5. Доля участия казахстанской стороны в проекте — 50%, доля участия российской стороны в проекте — 50%, при условии, что:

а) доля участия казахстанской уполномоченной организации в предприятии — 50%;

б) доля участия российской уполномоченной организации в предприятии — 25%; опцион участия в предприятии (далее именуется — опцион), закрепленный за российской стороной — 25%;

в) казахстанская и российская уполномоченные организации будут иметь права и обязательства, соответствующие их долям участия, за исключением того, что до коммерческой реализации опциона, закрепленного за российской стороной, казахстанская и российская уполномоченные организации будут иметь равные права и обязательства.

6. Правительство Казахстана оформляет предприятию права на недропользование. В качестве контракта на недропользование для структуры «Курмангазы» («Кулалинская») принимается соглашение о разделе продукции.

7. Не позднее чем через 6 мес. после коммерческого открытия месторождения предприятие делает коммерческое предложение российской стороне о продаже опциона, закрепленного за российской стороной.

Российская сторона предоставит право воспользоваться опционом российской организации, определенной в порядке, установленном правительством РФ.

Российская сторона будет иметь право принять или отклонить сделанное предложение в течение 6 мес. после такого предложения предприятия. В случае отказа российской стороны воспользоваться правом опциона, предприятие имеет право свободного распоряжения опционом.

Денежные средства, вырученные от реализации опциона, будут направлены предприятием на развитие проекта.

При реализации опциона правительство Казахстана в установленном порядке проведет оформление необходимых документов, обеспечивающих права нового участника предприятия.

Статья 4.

1. Недропользование на структуре «Центральная» осуществляется в соответствии с законодательством РФ.

2. Для совместного освоения ресурсов структуры «Центральная» каждая из сторон назначает уполномоченную организацию.

3. Казахстанская уполномоченная организация имеет право конкурсного участия в проекте по недропользованию на структуре «Центральная» (далее в настоящей статье именуется — проект).

4. Уполномоченные организации сторон подписывают договор о форме совместной деятельности — консорциуме, коммерческой организации с иными инвестициями или любой иной форме совместной деятельности (далее именуется — предприятие), включая условия недропользования.

5. Доля участия российской стороны в проекте — 50%, доля участия казахстанской стороны в проекте — 50%, при условии, что:

а) доля участия российской уполномоченной организации в предприятии — 50%;

б) доля участия казахстанской уполномоченной организации в предприятии — 25%; опцион, закрепленный за казахстанской стороной — 25%;

в) российская и казахстанская уполномоченные организации будут иметь права и обязательства, соответствующие их долям участия, за исключением того, что до коммерческой реализации опциона, закрепленного за казахстанской стороной, российская и казахстанская уполномоченные организации будут иметь равные права и обязательства.

6. Правительство РФ оформляет предприятию права на недропользование.

7. Не позднее чем через 6 мес. после коммерческого открытия месторождения предприятие делает коммерческое предложение казахстанской стороне о продаже опциона, закрепленного за казахстанской стороной. казахстанская сторона предоставит право воспользоваться опционом казахстанской организации, определенной в порядке, установленном правительством Казахстана.

Казахстанская сторона будет иметь право принять или отклонить сделанное предложение в течение 6 мес. после такого предложения предприятия. В случае отказа казахстанской стороны воспользоваться правом опциона, предприятие имеет право свободного распоряжения опционом.

Денежные средства, вырученные от реализации опциона, будут направлены предприятием на развитие проекта.

При реализации опциона правительство РФ в установленном порядке проведет оформление необходимых документов, обеспечивающих права нового участника предприятия.

Статья 5.

1. Недропользование на месторождении «Хвалыньское» осуществляется в соответствии с законодательством РФ.

2. Для совместного освоения нефтегазовых ресурсов месторождения «Хвалыньское» каждая из сторон назначит уполномоченную организацию.

3. Казахстанская уполномоченная организация имеет право конкурсного участия в проектах по недропользованию на месторождении «Хвалыньское».

4. Уполномоченные организации сторон подписывают договор о форме совместной деятельности (консорциуме, коммерческой организации с иностранными инвестициями или любой иной форме совместной деятельности), включая условия недропользования, на основе договоренности между ними, при том понимании, что доля участия казахстанской уполномоченной организации может составлять до 50%.

5. Правительство РФ оформляет права на недропользование новому недропользователю, созданному уполномоченными организациями сторон.

Статья 6. При совместном освоении структур «Курмантазы» («Кулалинская»), «Центральная» и месторождения «Хвалынское»:

1. Границы лицензионных участков по лицензиям и контрактам, выданным или заключенным сторонами в установленном порядке в период до подписания настоящего Протокола, приводятся в соответствие с модифицированной срединной линией разграничения дна северной части Каспийского моря, определенной настоящим Протоколом.

2. В течение 1 мес. со дня подписания настоящего Протокола стороны назначат российские и казахстанские уполномоченные организации, которые в месячный срок со дня наделения их соответствующими полномочиями приступят к переговорам по подготовке соответствующих договоров о формах совместной деятельности, включая условия недропользования.

3. На основе законодательства государства, осуществляющего уверенные права на недропользование, стороны могут заключить соглашения по разделу продукции с соответствующим предприятием.

4. Признается право уполномоченных организаций переуступить свою долю участия (или ее часть) в предприятии другим юридическим лицам при согласии правительства своей стороны,

В случае такой переуступки, каждая уполномоченная организация будет иметь приоритетное право на приобретение доли организации, уступающей свою долю, на условиях не хуже, чем предложенные др. юрлицами. Это приоритетное право не распространяется на переуступку аффилированным организациям уполномоченной организации, осуществляемую с согласия правительства своей стороны и при финансовых гарантиях уполномоченной организации.

5. Уполномоченные организации, не обеспечивающие выполнение своих финансовых обязательств, предусмотренных договором о совместной деятельности соответствующих уполномоченных организаций, теряют соответствующую долю участия в пользу уполномоченных организаций, выполняющих обязательства в соответствии с условиями указанного договора.

6. В случае, если в течение 12 мес. со дня подписания настоящего Протокола уполномоченные организации не найдут взаимоприемлемого решения, правительства сторон назначат др. уполномоченные организации.

Статья 7. Настоящий Протокол вступает в силу в порядке, предусмотренном статьей 10 Соглашения, неотъемлемой частью которого он является. Пункты 2 и 6 статьи 6 настоящего Протокола временно применяются со дня его подписания.

Совершено в г.Москве 13 мая 2002г. в двух подлинных экземплярах, каждый на русском и казахском языках, причем все тексты имеют одинаковую силу

Соглашение между правительствами РФ и Казахстана о транзите нефти. Правительства РФ и Казахстана, далее именуемые сторонами, руководствуясь соглашениями о сотрудничестве и развитии топливно-энергетических комплексов от 25 дек. 1993г., о техническом и экономическом сотрудничестве и интеграции в нефтегазовых отраслях от 25 фев. 1997г., о проведении согласованной политики в области транзита нефти и нефтепродуктов по магистральным трубопроводам от 12 апр. 1996г., о единых условиях транзита через территории государств-участников Таможенного союза от 22 янв. 1998г., о порядке транзита через территории государств-участников СНГ от 4 июня 1999г., исходя из заинтересованности в развитии и углублении дальнейшего взаимовыгодного сотрудничества в области транзита нефти, согласились о нижеследующем.

Статья 1. Стороны сотрудничают в области транзита нефти, осуществляемого трубопроводным и другими видами транспорта, на основании взаимной выгоды и с учетом экономических интересов друг друга.

Настоящее Соглашение определяет порядок, условия и общие принципы транзита нефти по территориям государств сторон.

Статья 2. Для реализации настоящего Соглашения стороны назначают компетентные органы: с российской стороны минэнерго РФ; с казахстанской стороны минэнергетики и минресурсов Казахстана.

Статья 3. Стороны предоставляют гарантированную возможность осуществления долгосрочного транзита нефти через территории государств сторон по действующей системе транспорта, в т.ч. по системе магистральных нефтепроводов в согласованном количестве.

Статья 4. Стороны способствуют разработке и осуществлению проектов по расширению и реконструкции действующих систем магистральных нефтепроводов, а также перспективных проектов транспортировки нефти по новому экспортному направлению, в т.ч. по направлению порт Приморск.

Статья 5. Направления транзита казахстанской нефти и ее количество определяются по согласованию с компетентным органом российской стороны на основании заявок компетентного органа казахстанской стороны и графиков транзита нефти и утверждаются соответствующим решением правительства РФ.

Статья 6. Российская сторона гарантированно предоставляет возможность осуществления транзита казахстанской нефти через территорию РФ по системе магистральных нефтепроводов, а казахстанская сторона гарантированно обеспечит возможность поставки нефти в режиме транзита в течение всего срока действия настоящего Соглашения в следующем количестве: по нефтепроводу Атырау-Самара — 15 млн.т. в год; по системе нефтепроводов Махачкала-Тихорецк-Новороссийск — 2,5 млн.т. в год.

Статья 7. Казахстанская сторона гарантированно предоставляет возможность осуществления транзита российской нефти через территорию Казахстана по существующим и создаваемым системам магистральных нефтепроводов.

Направления поставок российской нефти через территорию Казахстана и ее количество определяются по согласованию с компетентным органом казахстанской стороны на основании заявленного компетентным органом российской стороны объема нефти и графиков транспортировки нефти для экспорта и утверждаются соответствующим решением правительства Казахстана.

Статья 8. Транзит казахстанской нефти по нефтепроводу Тенгиз-Новороссийск Каспийского трубопроводного консорциума (КТК) осуществляется в соответствии с действующими соглашениями и договорами.

Статья 9. Услуги по транспортировке нефти в режиме транзита через территории государств сторон осуществляются на основании договоров (контрактов) между хозяйствующими субъектами.

Статья 10. Оплата услуг по осуществлению транзита нефти по территории государств сторон производится по тарифам, утвержденным органами исполнительной власти РФ и Казахстана.

Статья 11. Право собственности на нефть, транспортируемую трубопроводным и др. видами транспорта в режиме транзита, которая является объектом настоящего Соглашения, сохраняется за грузоотправителями в соответствии с договорами между хозяйствующими субъектами.

Статья 12. Таможенный режим, в соответствии с которым нефть перемещается через таможенные территории государств сторон, определяется в соответствии с законодательствами РФ и Казахстана.

Статья 13. В целях организации финансирования проектов и обеспечения возврата заемных средств при расширении существующих транзитных мощностей нефтепроводной системы одной из сторон для транзита дополнительного объема нефти стороны – предоставят гарантии на осуществление поставок минимально необходимого объема нефти на соответствующий период.

Если для транзита заявлено количество нефти, превышающее возможности существующих мощностей системы магистральных нефтепроводов, компетентные органы сторон согласуют условия создания дополнительных мощностей и гарантии поставок соответствующих объемов нефти на период, обеспечивающий возврат заемных средств.

Достигнутые в рамках настоящей статьи договоренности оформляются отдельными протоколами, которые будут являться неотъемлемой частью настоящего Соглашения.

Статья 14. В случае прерывания, сокращения или прекращения транзита по причине наступления обстоятельств непреодолимой силы компетентные органы сторон проводят соответствующие консультации для согласования дальнейших совместных действий. При наступлении обстоятельств непреодолимой силы стороны, для которой становится невозможным выполнение обязательств, установленных настоящим Соглашением, в течение 3 дн. оповещает об этом др. сторону.

Статья 15. Стороны оказывают взаимную помощь при ликвидации последствий стихийных бедствий, аварийных ситуаций и катастроф на объектах магистральных нефтепроводов путем направления специалистов, предоставления материально-технических ресурсов и спецтехники.

Каждая сторона в соответствии со своим национальным законодательством обеспечивает принятие необходимых мер для беспрепятствен-

ного пересечения границ аварийно-восстановительными бригадами и временного ввоза оборудования, материалов и спецтехники, используемых для ликвидации последствий стихийных бедствий, аварийных ситуаций и катастроф на объектах магистральных нефтепроводов.

Статья 16. Сотрудничество в рамках настоящего Соглашения осуществляется без ущерба для выполнения сторонами обязательств по др. международным договорам и договоренностям, участниками которых являются РФ и Казахстан.

Статья 17. Споры между сторонами относительно толкования и применения положений настоящего Соглашения разрешаются путем проведения консультаций и переговоров.

Статья 18. Внесение изменений и дополнений в настоящее Соглашение осуществляется по согласованию сторон и оформляется отдельными протоколами, которые будут являться неотъемлемой частью настоящего Соглашения.

Статья 19. Настоящее Соглашение вступает в силу с даты его подписания и действует в течение 15 лет. Его действие автоматически продлевается на последующие пятилетние периоды. Действие настоящего Соглашения может быть прекращено по истечении 12 мес. с даты получения одной из сторон письменного уведомления др. стороны о ее желании прекратить действие настоящего Соглашения.

После прекращения действия настоящего Соглашения его положения будут применяться до полного выполнения обязательств, возникших у сторон в результате выполнения Соглашения.

Совершено в г. Санкт-Петербурге 7 июня 2002г. в двух экземплярах на русском и казахском языках, причем оба текста имеют одинаковую силу. В случае возникновения разногласий в толковании положений настоящего Соглашения стороны будут использовать текст на русском языке.

Выписка из протокола 7 заседания Межправительственной комиссии по сотрудничеству между Казахстаном и Россией (сотрудничество в области ТЭК). 20 марта 2003г. в г. Астана состоялось 7 заседание межправительственной комиссии по сотрудничеству между РК и РФ (далее – Комиссия).

Заслушав информацию секретариатов национальных частей комиссии «О ходе выполнения решений шестого заседания Межправительственной комиссии по сотрудничеству между РК и РФ», комиссия отметила, что реализация решений 6 заседания, состоявшегося 19 фев. 2002г. в г. Москва, осуществляется в основном в соответствии с определенными протоколом сроками.

Совместная рабочая группа представителей РАО «ЕЭС России» и министерств и ведомств Республики Казахстан продолжает работу по созданию совместного казахстанско-российского предприятия на базе Экибастузской ГРЭС-2.

В целях исполнения ранее принятых решений комиссия поручила:

– Создать рабочую группу по урегулированию задолженности перед ОАО «НК Роснефть» с участием минэнергетики и минресурсов РК и минэнерго РФ и др. заинтересованных министерств и организаций.

Рабочей группе в срок до 1 июля 2003г. провести консультации по урегулированию задолженности перед ОАО «НК Роснефть» и по результатам представить согласованные предложения сопредседателям комиссии.

Комиссия обсудила ход выполнения в 2002г. «Программы экономического сотрудничества между РК и РФ на 1998-2007гг.» (Программы) и отметила, что министерствами и ведомствами сторон проводилась работа, в основном, в соответствии с определенными мероприятиями по реализации данной Программы сроками. Из 15 намеченных к реализации в 2002г. пунктов мероприятий, имеющих важное значение для развития и укрепления двусторонних связей, выполнены 9, а остальные находятся в стадии реализации.

В соответствии с поручением о разработке договорно-правовых актов по организации добычи, поставок и транзита углеводородного сырья 7 июня 2002г. подписано межправительственное Соглашение о транзите нефти. В развитие этого соглашения согласовывается проект протокола, в котором определяются конкретные направления и объемы транзита казахстанской нефти на 2003г.

В рамках межправительственного Соглашения о сотрудничестве в газовой отрасли от 28 нояб. 2001г. в июне 2002г. создано на паритетной основе совместное казахстанско-российское предприятие ЗАО «КазРосГаз» для осуществления закупки и маркетинга природного газа, переработки газа на газоперерабатывающих заводах РФ, обеспечения транспортировки природного газа и других видов деятельности.

8. О сотрудничестве в области ТЭК.

8.1. О перспективах развития транзита казахстанской нефти через территорию России.

Комиссия, руководствуясь заявлением президентов Белоруссии, Казахстана, России и Украины и о создании Единого экономического пространства, считает необходимым начать проработку вопросов координации развития систем магистральных нефтепроводов Казахстана и России.

Комиссия поручила:

– Минэнерго и минресурсов РК направить в I пол. 2003г. минэнерго РФ прогнозный баланс добычи, потребления и экспорта казахстанской нефти по направлениям с разбивкой по годам.

– Минэнерго и минресурсов РК, минэнерго РФ совместно с ОАО «АК Транснефть» и ЗАО НК «КазМунайГаз» создать до 1 мая 2003г. совместную Рабочую группу и до конца 2003г. разработать предложения по координации развития систем магистральных нефтепроводов России и Казахстана и условиям долгосрочного транзита казахстанской нефти по следующим направлениям: система нефтепроводов «Дружба» и «Адрия» (порт Омичаль); на порт Приморск; нефтепровод Омск-Павлодар-Чарджоу; восточно-азиатское направление.

– Агентству Республики Казахстан по регулированию естественных монополий с участием минэнерго и минресурсов РК, Федеральной энергетической комиссии РФ с участием минэнерго РФ рассмотреть вопросы по гармонизации методологии расчетов тарифов при транспортировке нефти по магистральным нефтепроводам.

8.2. Об освоении углеводородных ресурсов геологической структуры «Курмангазы» и месторождения «Хвалынское».

Комиссия отмечает, что в целях реализации протокола от 13 мая 2002г. к Соглашению между РК и РФ о разграничении дна северной части Каспийского моря в целях осуществления суверенных прав на недропользование от 6 июля 1998г.

назначены уполномоченные организации по совместному освоению нефтегазового месторождения «Хвалынское» от Республики Казахстан – ЗАО НК «КазМунайГаз» и от Российской Федерации – ОАО «НК Лукойл» и геологической структуры «Курмангазы» от Республики Казахстан – ЗАО НК «КазМунайГаз» и от Российской Федерации – ОАО «НК Роснефть», которые ведут переговоры об условиях совместной деятельности на указанных месторождениях.

Комиссия предложила. ЗАО НК «КазМунайГаз», ОАО «НК «Лукойл» и ОАО НК «Роснефть» до 30 апр. 2003г. завершить подготовку договоров о форме совместной деятельности и ускорить подготовку соглашений о совместной деятельности и о разделе продукции по проектам нефтегазового месторождения «Хвалынское» и геологической структуры «Курмангазы».

8.3. О сотрудничестве в газовой отрасли. Комиссия отмечает взаимовыгодное сотрудничество сторон в газовой отрасли. В июне 2002г. создано совместное предприятие ЗАО «КазРосГаз», которое осуществляет закупку и поставку газа с Карачаганакского месторождения в Россию.

Учитывая, что в ходе неформальной встречи глав государств СНГ 1 марта 2003г. в г.Алма-Ата, Казахстан, Россия, Туркменистан и Узбекистан подписали совместное заявление о расширении и углублении взаимовыгодных торгово-экономических отношений в газовой сфере. Комиссия считает необходимым, принять действенные меры по улучшению координации работы в этой отрасли.

О создании Евразийского альянса стран-производителей газа. Комиссия поручила минэнерго и минресурсов РК и минэнерго РФ совместно с заинтересованными министерствами, ведомствами и хозяйствующими субъектами сторон до 1 мая 2003г. создать совместную Рабочую группу, поручив ей до 1 нояб. 2003г. разработать проекты соответствующих документов по созданию газового альянса.

О поставках сырого газа с Карачаганакского месторождения на Оренбургский ГПЗ на долгосрочной основе и транзите казахстанского газа по системе ОАО «Газпром».

Комиссия поручила минэнерго и минресурсов РК и минэнерго РФ совместно с ЗАО «НК «КазМунайГаз», ЗАО «КазРосГаз» и ОАО «Газпром» согласовать с Карачаганакской интегрированной организацией (КИО) объемы сырого газа поставляемого с Карачаганакского месторождения для переработки его на Оренбургском ГПЗ на долгосрочной основе.

Комиссия рекомендовала ОАО «Газпром», ЗАО НК «КазМунайГаз», ЗАО «КазРосГаз» до 1 июня 2003г. дополнительно проработать вопрос о возможности (или об увеличении) транзита казахстанского природного газа, принадлежащего казахстанским юрлицам, через трубопроводную систему ОАО «Газпром» на рынки третьих стран.

О возможности организации взаимопоставок энергоресурсов между РК и РФ. Комиссия поручила:

– Минэнерго и минресурсов РК и минэнерго РФ совместно с заинтересованными ведомствами и хозяйствующими субъектами до конца 2003г. изучить возможности организации взаимобменных операций между РК и РФ по поставкам энергоресурсов;

– Минэнерго и минресурсов РК и минэнерго РФ с участием ЗАО «НК «КазМунайГаз» и ОАО «Газпром» рассмотреть возможности поставок российского газа в Казахстан, в т.ч. г.Астана с учетом имеющихся газотранспортных мощностей и проектов строительства новых газопроводов.

8.4. О сотрудничестве в области электроэнергетики.

Комиссия отмечает, что во исполнение решения, закрепленных в Протоколе шестого заседания, Постановления правительства РК от 24 дек. 2001г. № 1675 создано ОАО «Станция Экибастузская ГРЭС-2», действует совместные органы управления, с 1 января 2003г. электроэнергия, вырабатываемая ОАО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» поставляется на российский рынок электроэнергии.

Комиссия поручила:

– Минэнерго и минресурсов, минфину РК и ОАО РАО «ЕЭС России», в рамках Протокола от 14 июня 2002г., завершить до 1 июня 2003г. работу по созданию совместного предприятия на базе Экибастузской ГРЭС-2;

– Минэнерго и минресурсов, минфину РК и ОАО РАО «ЕЭС России» до 1 июня 2003г. согласовать и реализовать схему погашения задолженности РГП НЭС «Казахстанэнерго» и распределительных электросетевых компаний Казахстана перед ОАО РАО «ЕЭС России».

Комиссия отмечает, что в связи с завершением создания совместного предприятия, возникает необходимость дальнейшей интеграции и развития сотрудничества в области электроэнергетики между РК и РФ.

Комиссия поручила минэнерго и минресурсов РК и ОАО РАО «ЕЭС России» во II пол. 2003г. подготовить предложения по повышению эффективности и привлечению инвестиций в ОАО «Станция Экибастузская ГРЭС-2».

Минэнерго и минресурсов, минэнерго РФ совместно с ОАО Кегос, ОАО РАО «ЕЭС России», ОАО «ФСК», ОАО «СО» сформировать совместную Рабочую группу и в срок до 1 окт. 2003г. подготовить предложения по совместному транзиту электроэнергии по сетям ОАО Кегос и ОАО «ФСК», а также предложения по регулированию электрической мощности и частоты.

Протокол совещания 18 апр. 2003г. В г.Москве состоялась встреча сопредседателей Межправительственной комиссии по сотрудничеству между РФ и РК, зампредом правительства РФ Христенко В.Б. и зампремьер-министра РК Масимова К.К.

Рассмотрены вопросы транспортировки казахстанской нефти через территорию РФ, а также ход исполнения межправительственного Соглашения между РФ и РК о транзите нефти от 7 июня 2002г. и Протокола 7 заседания Межправительственной комиссии по сотрудничеству между РК и РФ от 20 марта 2003г.

I. Стороны отмечают:

В I кв. 2003г. минэнерго России, ОАО «АК Транснефть» совместно с минэнерго и минресурсов Казахстана и ЗАО «ПК «КазМунайГаз» обеспечено исполнение квартального графика транзита казахстанской нефти через территорию России по нефтепроводу Атырау-Самара в объеме 3,53 млн.т.

На II кв. 2003г. утверждён квартальный график транзита казахстанской нефти по нефтепроводу Атырау-Самара через территорию России в объеме 4,125 млн.т..

При этом имеют место взаимные объективные причины, влияющие на выполнение технических и нормативных регламентов работы ЗАО «КазТрансОйл» и ОАО «АК Транснефть», следствием которых имеет место отставание от запланированных показателей ежесуточной загрузки нефтепровода Атырау-Самара, казахстанской нефтью.

2. Стороны решили:

– Для соблюдения принятых обязательств по межправительственному Соглашению между РФ и РК о транзите нефти от 7 июня 2002г., минэнерго России совместно с ОАО «АК Транснефть»: – обеспечить в течение II, III и IV кв. 2003г. исполнение с равномерной разбивкой квартальных графиков транзита казахстанской нефти через территорию России по нефтепроводу Атырау-Самара, исходя из пропускной способности этого нефтепровода в объеме не менее 15 млн.т. в год; – дополнительно проработать меры, направленные на увеличение пропускной способности нефтепровода Атырау-Самара на 1,5 млн.т. нефти в год.

В целях углубления интеграции в отраслях топливно-энергетического комплекса РФ и РК, в части разработки и осуществления проектов по расширению и реконструкции действующих систем магистральных нефтепроводов, а также перспективных проектов транспортировки нефти по новым экспортным направлениям, в т.ч. по направлению порт Приморск, стороны поручают минэнерго России и минэнерго и минресурсов Казахстана совместно с ОАО «АК Транснефть» и ЗАО «КазТрансОйл»:

– уточнить объемы транзита казахстанской нефти на 2003г. через территорию РФ по системе нефтепроводов Махачкала-Тихорецк-Новороссийск с 3,0 млн.т. до 4,0 млн.т.;

– провести в мае 2003г. переговоры и техсовета экспертов, в ходе которых рассмотреть краткосрочные и долгосрочные проекты увеличения пропускной способности нефтепровода Атырау-Самара и проработать вопросы координации развития систем магистральных нефтепроводов двух стран;

– в срок до 1 июня 2003г. совместно проработать вопросы качества и обеспечения соответствующих условий при поставках казахстанской нефти, сдаваемой в систему магистральных нефтепроводов ОАО «АК Транснефть» и получаемой нефти из указанной системы на экспортных направлениях, а также вопросы расширения возможности транспортировки казахстанской нефти через Балтийскую трубопроводную систему и по др. направлениям.

3. Принять к сведению заявление казахстанской стороны, о том что ЗАО «КазТрансОйл» совместно с минэнерго и минеральных ресурсов Казахстана являются единым координатором для нефтяных компаний, добывающих нефть на территории РК, по вопросам транзитной транспортировки нефти по территории РФ и взаимодействию с минэнерго России и ОАО «АК Транснефть».

4. Стороны согласились рассмотреть поставленные вопросы и информацию о выполнении поручений настоящего протокола на встрече сопредседателей Межправительственной комиссии по сотрудничеству между РК и РФ в авг. 2003г.

Представительства

ГОСУЧРЕЖДЕНИЯ: **www.mfa.kz** МИД; **www.nationalbank.kz** Нацбанк; **www.katelco.com** «Кателко»; **www.khabar.kz** «Жабар»; **www.astana.nursat.kz** Астана; **www.eximbank.kz** Eximbank; **www.ifas-almaty.kz** Aral Sea Rehabilitation Fund; **www.kazgoldfields.com** Goldfields; **www.kazminco.com** Kazakhstan Minerals; **www.snip.kz** National standards for constructions; **www.nic.kz** NIC; **www.president.kz** Official Kazakhstan; **www.kif.kz** Investment Fund; **www.ispat.org** АО «Испат-Кармет» (Карагандинский меткомбинат); **www.medinfo.kz** «Мединформ»; **www.ean.kz** Ассоциация предметной нумерации «ЕАН Казахстан»; **www.akmola.kz** Астана; **www.ukg.kz/kmew** «КазМеталлэкспорт»; **www.hotelkazakhstan.asdc.kz** гост. «Казахстан»; **www.worldbank.kz** Группа ВБ; **www.kimep.kz** Институт управления; **www.ans.kz** Казэронавигация; **www.karaganda.kz** Караганда; **www.kegoc.kz** Управление электросетями KEGOC; **www.neapsd.kz** Охрана окружающей среды; **www.site.kz**, **www.kazakhstan.com** О Казахстане; **www.kazaccon.kz** ОАО «Казхателеком»; **www.undp.org/mis-sions/kazakhstan** Миссия при ООН; **www.lorton.com** Алматы; **www.domain.kz** Доменные имена; **www.jobs.kz** Рынок труда; **www.temirtau.kz** Темиртау; **www.ccikaz.kz** ТПП; **www.soros.kz** Фонд Сороса; **www.kazecon.kz** Фондовый рынок и приватизация; **www.banknet.kz** Банковские технологии; **www.zakon.kz**, **www.pavlodar.com**, **www.kazecon.kz** Законодательство
ОБРАЗОВАНИЕ: **www.kazsu.kz** Al-Farabi Kazakh National University; **www.abai.uni.sci.kz** Almaty Abai State University; **www.kaznu.kz** National Medical University; **www.ntu.sci.kz** National Technical University; **www.kau.kz** Kazakh-American University
СМИ: **www.kazpravda.kz** Ежедневная газета «Казахстанская правда»; **www.taraz.kz** Жамбыл; **www.panorama.kz** «Панорама» (еженедельная газета)

РОСУЧРЕЖДЕНИЯ

ПОСОЛЬСТВО РФ В АЛМА-АТЕ

БАБИЧЕВ Владимир Степанович, КОПЕЙКО Сергей Борисович • 480070 Алма-Ата, Джандосова 4, (8-3272) 74-6122, -7105, -5087, ф.-7168, rfe@nursat.kz • КОНС. ОТД. 74-7172, -5264

ОТД. ПОСОЛЬСТВА В АСТАНЕ

473000 Астана, Кенесары, 107, (8-3172) 32-7985, rusposolstvo@at.kz • КОНС. ОТД. 32-7545

ГЕНКОНСУЛЬСТВО В УРАЛЬСКЕ

РОМАНОВ Дмитрий Яковлевич.

ТОРГПРЕДСТВО В АЛМА-АТЕ

КАЗАЧЕНКО Юрий Георгиевич • 480080 Алма-Ата, Тимирязева 41, (3272) 47-4112, ф.-71

ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВО В РФ

ПОСОЛЬСТВО (16.12)

101000 М., Чистопрудный б-р 3А, (095) 927-1812, деж. 208-0773, ф. 208-2650, **www.kazembassy.ru** • ПРОТОК. ОТД. 927-1716, Дежурный (круглосуточно) 208-0773, 927-1842, (пн.-пт. 9-13, 14-18) • КАНЦ. 927-1812, ф. 208-2650 • ПРЕСС-СЛУЖБА 208-4305, 927-1708, 208-0773, 927-1842 • Крымбек Елеуович КУШЕРБАЕВ (посол, 208-1570), Галымжан Тельманович КОЙШЫБАЕВ (советник-посланник, 927-1702), Дженисбек Мухамедкаримович ДЖУМАНБЕКОВ (советник-посланник, 927-1853), Лев И. ТАРАКОВ (советник, 927-1819), Калыбек КОБЛАНДИН (советник, 927-1712), Малик МУРЗАЛИН (I сек., 927-1705), Сагын Тилешович АРЫСТАНБАЕВ (I сек., адм., 927-1707), Жиентай Ибрагимович САНДУБАЕВ (воен. атташе, 208-1612) • ЭКОНОМ. ОТД. Вячеслав Фед. ЧЕРНОВ (советник-посланник, 927-1703), Владимир Степ. ЖУКОВ (I сек., 927-1852), Бахут ДОСАНОВ (I сек., 927-1895), Марат СЫЗДУКОВ (II сек., 927-1708) • КОНС. ОТД. 927-1836, -16, Султанбек У. КАРАТАЕВ (I сек., 927-1801), Ерзулат НАЗАРБАЕВ (II сек., 927-1840), Кадыр КАСАБУЛАТОВ (III сек., 927-1873), Олег Анат. СМЕРНОВ (II сек., 927-1896)

ИНОФИРМЫ В РОССИИ

AIR ASTANA

Авиация • 101000 М., Чистопрудный б-р 3, оф. 107, (095) 208-4923, ф. 927-1729, Евгений Валентинович Крутов • 473000, 12 floor Business Center «Astana Tower», 3172 580-950, ф.-8, lloyd.paxton@air-astana.kz Lloyd Paxton

AIR KAZAKHSTAN

Авиация • 109028 М., Солянка 1/2, (095) 208-4758, -4741, ф.-4331, moscow@airkaz.com, Батыржан Кадырбаевич Джантасов • 196607 С.-П., Школьная 2, (812) 466-6460, Едиль Хозевевич Казыханов • 14 Ogareva Street, 480079 Almaty, 3272 57-2982, ф.-2503, Еркин Жаке-нович Калиев

ASTANA-FINANS

Инвестиции • 101000 М., Чистопрудный б-р 3, (095) 927-1741, ф. 927-1741, Юрий Борисович Яблонский • 473000 Астана, Т.Бигельдинова 54, (3172) 26-3839, ф. 32-2348, Кинтальвич Кинтальвич Исламов

BANK TURANALEM

Банк • М., Мира пр-т 62, стр. 1, (095) 363-0909 • 480099 Алматы, м-он Самал 2, Толдасбекова 97, 3272 50-4080, ф.-0224

СС-GAGSA

Строительство • 121864 М., Бережковская наб. 6, (095) 240-5815, ф. 181-9537, Николай Николаевич Белинский • 465050 Атырау, Сырыма Датова 62, (3122) 22-0348

FIN МАСТЕР

Внешнеэкономическая деятельность • 113114 М., 1 Кожевнический пер. 6/8, стр. 4, (095) 959-7777, Владимир Григорьевич Тищенко • 480004 Алматы, Жетысуский район, Фурманова 51, 3272 50-6604

INTERNATIONAL FOUNDATION EURASIA MEDIA FORUM

Распространение медиа-инноваций • 103031 М., Кузнецкий Мост 19, стр. 1, (095) 928-29-09, info@eamedia.org, Равшан Шамильевич Байгарин • 480013 Almaty, Republic Plaza 13, 3272 506-504, ф.-514, Салтанат Гадилбековна Шалахметова

ISKOMTRANSSERVIS-ITS

Транспортно-экспедиторские услуги • 103031 М., Мал. Кисельный пер. 1/9, (095) 921-6887, Владислав Леонидович Снигирев • 480094 Алматы, Алматинский район, Виноградова 56, 3272 62-3028, ф. 50-3958, its_k@itte.kz, Виталий Енгинович Хван

ISPAT KARMET

Черные металлы • 113054 М., Бол. Строченовский пер. 22/25, (095) 434-9500, ф.-01, akapatia@garnet.ru, **www.parkline.ru**, Капатиа Алд-жай • 472319 Karaganda region, Temirtau, prospect Respubliki-1, 32139 699-73, ф.-74, Чоудхари Навал Кишоре

KAZAKHMIS

Экспорт полезных ископаемых • 103062 М., Лялин пер. 4, стр. 2, (095) 238-1027, zshelia@hotmail.com, Звиад Георгиевич Шелия • 477004 Zhezkazgan, Metallurgov square 1, 3102 74-1185, ф. 76-8247, Ruslan Borisovich Yun

KAZAKHTELECOM

Телекомсети • 107014 М., Егерская 1, стр. 1, (095) 209-9830, ф.-26, vladimirkushnir@mail.ru, Владимир Павлович Кушнир • 473000 Astana, rayon Saryarka, prospect Abaya 61, 3272 587-555, ф. 533-959, admin_telecom@itte.kz, **www.telecom.kz**, Абен Агыбаевич Бектасов

KAZATOMPROM

Добыча урановой руды • 119017 М., Бол. Ордынка 24/26, оф. 607-608, (095) 951-0102, 239-2987, ф. 239-4201, Геннадий Михайлович Исаков • Almaty, St. Bogenbay batyr 168, 3272 67-5306, nas@kazatom-prom.kz, **www.kazatomprom.kz**, Мухтар Еркинович Джакишев

KAZINTERFRACHT-ASTANA

Транспортно-экспедиторские услуги • 119034 М., Чистый пер. 2, (095) 968-7102, Олег Иванович Голик • 473003 Astana, Constitution Street 11-6, 3173 20-080, ф. 32-2751, Иван Егорович Голик

KAZPOST

Почтово-сберегательная деятельность • 113105 М., Варшавское ш. 37, (095) 117-0561, ф. 230-2719, Александр Михайлович Куркин • 480012 Алматы, Богенбай батыра, 152, 3272 590-612, ф.-659, kaz-post@kazpost.kz, Аркен Кенесбекович Арыстанов

KAZROSGAS

Переработка казахстанского газа на заводах РФ • 109004 М., Верхн. Радищевская 15, стр. 3, (095) 719-2982, Фуад Минирович Узбеков • 95 Chaikovskiy street, 480091 Almaty, 3272 58-2705, ф.-16, Ануарбек Аргингазинович Аргингазин

KAZTRANSNGAS

Транспортировка газа • 109004 М., Гончарная, 21, (095) 937-7035, ф.-45, Аксункар Жаксыбаевич Ордабаев • Prospekt Abylai Khana 77, 480091 Almaty, 3272 58-1515, ф. 59-6480, Абай Садыков

KAZTRANSOIL

Нефть, газ • 109004 М., Верхн. Радищевская 14/21, стр. 3, (095) 915-0219, ф. 915-5651, Иван Дмитриевич Каспер • Оренбургская обл., Орск, Печерская 20, Тастанбек Ахметович Куангалиев • 473000 Астана, Букейхана 14, 3172 17-5202, ф. 21-6767

LAD

Торговля • 352800 Краснодарский край, Туапсе, Карла Маркса 25/15, 6167 2-2827, -8061, ф. 3-0898, Александр Григорьевич Дубовенко • 463001 Актюбинск, Заречная 1, 3132 57-4187, ф. 25-1902

MAL ONIMDERI KORPORATSIYASY

Животноводство и продукты переработки • 119835 М., 15 Парковая 10, стр. 1, (095) 304-3214, mirgalii@mail.ru, Галия Абуовна Ходжабергенова • 656099 Барнаул, Социалистический п-т 87, 3852 36-6962, ф.-7514, Мурат Серикович Бекмуратов • 473000 Astana, ul. Abai 49, 3172 58-0469, ф. 23-7860, malonimderi_2001@rambler.ru, Керимжан Ксенбаевич Бижанов

NAFTAENERGO

Энергетика • 125047 М., 1 Тверская-Ямская 5, (095) 730-1533, ф.-35, Валентин Евгеньевич Шелупин • 486050 Shymkent 4, Pazybekova str, 3252 53-6332, ф.-75, naftanet@sdt.kz, Ильдар Шамильевич Латыев

NATIONALBANK REPUBLIC KAZAKHSTAN

Банк • 101000 М., Чистопрудный б-р 3, оф. 108, (095) 927-1748, ф. 208-4397, scala73@mail.ru, Айна Бақытовна Мамжанова • 480090 Алматы, мкрн. Кектем 3 21, 3272 59-6800, ф. 3272 50-6090, nsh@nationalbank.kz, **www.nationalbank.kz**, Григорий Александрович Марченко

NURBANK

Банк • 119021 М., Т.Фрунзе 11/15, (095) 232-4706, ф. 232-4706, ave-gina@nurbank.ru, Павел Борисович Макальский • 480013 Алматы, Желтоксан 168Б, (3272) 500-000, bank@nurbank.kz, Абилмажен Куанышевич Гилимов

ORDABASY

Инвестиции • 109240 М., Верхн. Радищевская 4, корп. 3-5, (095) 220-9450, Talgat Дуйсенбиевич Мыктыбаев • 480096 Алматы, Гоголя 166, (3272) 911-878, ф. 919-978, almaty@ordabasy.kz, Динмухамет Аппазович Идрисов

PILOT-SERVIS

Железнодорожные вагоны-цистерны • 121309 М., Новозаводская 25/11, корп. 1, 705-9244, Шота Мерабович Абхазава • 465021 Atyrau, S. Datova Street, 31222 504-774, Аманжол Ергараевич Досмаганбетов

RAUAN MEDIA GROUP

СМИ • 109004 М., Верхн. Радищевская 14/21, корп. 3, (095) 749-0785, alka@mail.ru, Евгения Владимировна Доцук • 480000 Алматы, Байтурсынова 46А, (3172) 787-651, ф. 787-651, t.balgabaev@rauan.kz, Ермек Беделбаевич Кошербаев

SHYMKENTWAY

Переработка сельхозпродукции • 443090 Самара, Антонова-Овсеенко 53-А, оф. 318, 70-8515, Каныш Шарипович Серикбаев • г. Shymkentway, ul. Motornaya 1, 3252 53-4367

SYNARGY

Фармацевтическая, парфюмерия • 109052 М., Нижегородская 65, (095) 737-7282, ф.-3, Khanna Aюке • Алматы, Макатаева 56, 3272 79-2597, Баян Амангелдиевна Бакытова

TEMIR ZHOLY

Оператор магистральной железнодорожной сети • 109004 М., Гончарная 21, стр. 1, (095) 777-8136, Юрий Александрович Расстрыгин • 473011 Astana, Saru-arka district, Pobedy avenue 98, 3172 14-4400, ф. 32-8548, temirzhol@railways.kz, www.railways.kz, Ерлан Думшебаевич Атамкулов

TEMIRBANK

Банк • М., Мира пр-т 62, оф. 504, (095) 742-6291, Олег Анатольевич Кононенко • 480008 Алматы, Абая пр. 68/74, 3272 587-888, ф. 506-241

TRANCO

Транспортно-экспедиторская деятельность • 101000 М., Сретенский б-р 6/1, стр. 1, оф. 42, (095) 921-6506, ф. 923-8600, transco@mail.ru, Марк Ефимович Титлевский • 480091 Alma-Ata, Furmanova st. 103, 3272 58-8800, ф.-8117, Рафик Зуфарович Надршен

UBILEYNOYE

Добыча полезных ископаемых • 107045 М., Даев пер. 20, (095) 204-8367, Сергей Борисович Демченко • 464680 Aktubinskaya obl., pos. Aityndy, 3133 42-2715, Gennadiy Vasilyevich Gorbatenko

АЗИЯ АВТО

Автомобили • 445000 Тольятти, Транспортная 27А, (8482) 20-6795, ф. (8482) 20-6795, Геннадий Сергеевич Морозов • 492018 Усть-Каменогорск, ВКО, Бажова 101/1, (7323) 242-8162, ф. 222-2005, tf@bipek.kz, Ержан Оразбекович Мандиев

АКТЕБЕРЕНТГЕН

Рентгеновские аппараты • 115477 М., Кантемировская 53, корп. 1, оф. 323, (095) 333-9811, Вера Адольфовна Морозова • 463022 Актобе, Т. Ахтанова 48, 3132 96-0230, ф. 96-0244

АСПЕК

М., (095) 207-7960, Ерлан ш. Мурзагалиев

КАЗМУНАЙГАЗ-СЕРВИС

Газ • 109004 М., Верхняя Радищевская 14/21, корп. 3, (095) 915-5981, ф. 915-7037, Нурсерик Кадырсизович Кудереев • 473000 Астана, Ауэзова 66, (3172) 979-856, ф. 979-831, Кенжебулат Балахметович Хаиров

КАПОЛИГРАФ

Семипалатинский картонажный полимерно-полиграфический комбинат • М., (095) 288-9258, Александр Алексан. Лукин

КАТЭП

119017 М., Бол. Ордынка 26/26, (095) 239-4201, 951-0102, www.ulba.kz, Геннадий Исаков

МЕДСЕРВИС ПЛЮС

Лечебно-оздоровительные мероприятия • 125319 М., Усиевича 13, (095) 579-9711, ф.-59, Ростислав Юрьевич Корольков • Алматы, Абая пр. 191, Жанат Каримович Умаров

НОВОЕ ПОКОЛЕНИЕ

Газета • М., Лестева 22, оф. 20, (095) 952-1077, Владимир Мих. Литвинов

ПЕНТАОЙЛ

М., (095) 567-6686, Юрий Алексеевич Мухортов

ПРОДОВОЛЬСТВЕННАЯ КОРПОРАЦИЯ

Зерно • 101000 М., Чистопрудный б-р 3, (095) 927-1709, ф. 208-1294, Даулет Нурланович Увашев • 473000 Астана, Московская 39/1, (3172) 59-1278, ф. 31-7366, Руслан Джумабаевич Азимов

СРЕДАЭНЕРГОМОНТАЖИЗОЛЯЦИЯ

Строительство и ремонт энергетических объектов • 683024 Петропавловск-Камчатский, Рыбачьей славы б-р 5, оф. 35, Ю.Зеленков • Алма-тинская обл., Илийский р-н, пос. Энергетический, Ленина 22, 327-52 22-395

УРАЛДОНАРЕМОНТ-Т

Выполнение комплекса ремонтно-монтажных, наладочных, общестроительных и специальных работ • 620034 Екатеринбург, Колмогорова 3, оф. 200, 3432 45-0577, Владимир Андреевич Вебер • 472300, Карагандинская обл., п/я 259, 32139 6-1605, ф. 5-4672, Сергей Викторович Глазков

ЦЕЛИНЖЕЛДОРСНАБ

Екатеринбург, Белинского 34, (095) 56-0972

ЭКСКАВАТОР

Производство экскаваторов • 124683, Московская обл., Зеленоград, корп. 1649, (903) 189-9913, ф. 538-8845, kentes@rambler.ru, Сергей Минтрофанович Милаш • 487090 Южно-Казахстанская обл., Кентау, Катагинское ш. 8 км., 32536 3-3477, ф.-4927

WWW.POLPRED.COM

КАЗАХСТАН. Том 3, 2004 г. (176 Кб/28 стр., 147 долл.) **Экономика** • **Промышленность** • **Агропром** • **Инвестиции** • **Финансы** • **Тарифное регулирование** • **Госвизиты с РФ** • **Торговля с Россией** • **Доступ ростоваров** • **Связи с регионами РФ** • **Энергетика с РФ** • **Инвестиции с РФ** • **Российское приграничье** • **Представительства** • **Статистика**

КАЗАХСТАН. Том 2, 2003 г. (66 Кб/12 стр., 147 долл.) **Общие сведения** • **Экономика** • **Финансы** • **Инвестиции** • **Приватизация** • **Промышленность** • **Рыба** • **Евразия** • **Связи с Россией** **Визит губернатора Свердловской обл.** | **Представительство**

КАЗАХСТАН. Том 1, 2002 г. (400 Кб/64 стр., 147 долл.) **Парламент** **Оппозиционные партии и движения** | **Правительство** **Деятельность правительства в I кв. 2001г.** | **Позиция РК по афганской проблеме в 2000г.** | **Макроэкономика** **Итоги 2001г.** | **Соц.-эконом. достижения** | **Финансы** **Госбюджет** | **Фин. деятельность предприятий и организаций** | **Платежный баланс** | **Банки** **Валютный рынок** | **Рынок ценных бумаг** | **Долги** **Иностр. фин. помощь** | **Внешний долг** | **Нефть** **Добыча** | **Переработка** | **Трубопровод Актау-Баку-Джейхан** | **Промышленность** **Горнодобыча** | **Метпром** | **Химпром** | **Машиностроение** | **Электроэнергия, газ и вода** | **Агропром** • **Транспорт** • **Соцстрах** **Пенсионное обеспечение** | **Таможня** **Нововведения 2001г.** | **Законодат. база** | **ВЭД** **Налоговое регулирование** | **Валютное регулирование** | **Экспорт** **Территориальная структура внешней торговли** | **Внешнеторговая политика** | **Военторг** **ВТС с зарубежными странами** | **Инвестиции** **Нормативно-правовая база** | **Иноинвестиции** | **Совместные и иностр. предприятия** | **Приватизация** | **Инвестиции в основной капитал** | **ОБСЕ** **Алмаатинский центр ОБСЕ** | **СМИ** • **Миграция** • **Связи с Узбекистаном** • **Связи с Турцией** • **Связи с Балтией** • **Связи с ФРГ** • **Связи с КНР** • **Связи с СНГ** • **Связи с Россией** **Рост контактов** | **Роскомпания на казахстанском рынке** | **Представительства** • **Статистика**