

ПРЕДВАРИТЕЛЬНЫЕ ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РАЗВИТИЮ ЭНЕРГЕТИКИ

ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ

**Разработка Программы эффективного управления
водными и энергетическими ресурсами**

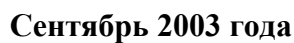
Для обсуждения на Сессии по энергетическому сектору

**Региональное подготовительное заседание
27 – 28 сентября 2003 года
Ташкент, Узбекистан**

ПРАВОВАЯ ОГОВОРКА АЗИАТСКОГО БАНКА РАЗВИТИЯ ДЛЯ ПЕРЕВЕДЕННЫХ ДОКУМЕНТОВ

Этот документ был переведен с английского языка на русский язык для доступа широкой аудитории. Однако, английский язык является официальным языком Азиатского банка развития, и оригинал этого документа на английском языке является единственно подлинным (то есть официальным и авторитетным) текстом. Любые ссылки/цитаты должны быть взяты из оригинала данного документа на английском языке.

Разработка Программы эффективного управления водными и энергетическими ресурсами



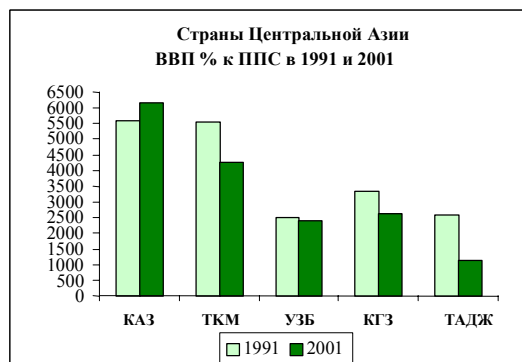
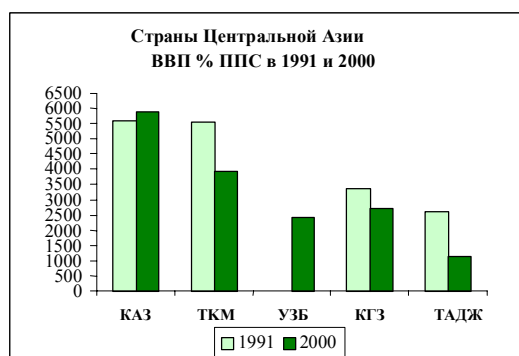
А. Переходный процесс

Пять государств Центральной Азии, которые в прошлом были частью Советского Союза, уже более десяти лет переживают переходные процессы, начавшиеся с распадом СССР. В каждой из этих стран переходный период имеет свои особенности, но в целом в регионе, аналогично другим странам бывшего Советского Союза, этот переходный процесс складывается из следующих трех составляющих:

- i. **Преобразование политической системы** – переход от централизованной политической системы с жестким контролем к более децентрализованным и демократическим формам государственного управления;
- ii. **Преобразования в сфере индустрии** – переход от институциональной базы с централизованным планированием к институтам рыночной экономики; и
- iii. **Экономические преобразования** – распад высоко интегрированного экономического пространства БСС с нарушением торговых и финансовых связей, а также целостности рынка труда.

В странах БСС каждая из вышеперечисленных составляющих прошла два этапа переходных этапа:

- i. Первый этап – экономический спад, проявляющийся в виде дезинтеграции и разрушения существующих политических, институциональных и экономических отношений;
- ii. Второй этап – стадия выздоровления, когда происходят восстановление экономики, осуществляются реформы и интеграция в мировую экономику.



Как показано на Рис.1, с 1990 по 1996 год Центральная Азия пережила период драматического экономического спада и потеряла 33% ВВП. Затем три года продолжался период стагнации, включая 1999 год. К счастью, в 2000 году Центрально-азиатский регион ступил на путь интенсивного восстановления экономики, которое началось в 1999 году и продолжается по настоящее время во всех странах БСС. Однако в 2002 году ВВП региона было все еще на 13% ниже уровня 1990 года. Общий ВВП региона составляет всего \$39 миллиардов. Очень низкий годовой доход на душу населения отмечается в таких богатых природными ресурсами странах, как Узбекистан (\$314) и Туркменистан (\$685).

Подушевой доход начинает возрастать только в Казахстане (\$1650) и в Кыргызстане (\$326) и Таджикистане (\$181), но гораздо медленнее и с гораздо более низкого уровня.¹

Во всех странах Центральной Азии чрезвычайно важную роль в продолжающемся процессе преобразований играют энергетика и водное хозяйство.

Энергетический сектор играет в экономике этих стран большую роль, так же как и в других странах, переживающих переходный период. Поэтому международные финансовые институты (МФИ), исходя из опыта прошлых лет, полагают, что без реформы энергетики и достижения ее финансовой жизнеспособности процесс перехода потребует больше усилий и времени. Таким образом, достижение устойчивой финансовой жизнеспособности энергетического сектора является одной из первоочередных задач. Это не означает, что достижение устойчивой финансовой жизнеспособности позволит каждой стране успешно завершить переходный процесс. Но если не включить этот компонент в общую программу реформ, в процессе реформ страна столкнется с определенными трудностями.

Водохозяйственный комплекс играет в Центральной Азии не менее важную роль, чем энергетика. В экономике этих стран значительную долю составляет сельскохозяйственное производство, и эффективное управление водными ресурсами просто необходимо. Регион, однако, пострадал от неправильного управления водными ресурсами, и наилучшим подтверждением тому является состояние Аральского моря. Поэтому для успешного завершения переходного этапа так необходимы эффективные преобразования в водохозяйственном комплексе. (Для участия в подробной дискуссии по вопросам управления водными ресурсами региона следует изучить также специальный документ «Совершенствование управления водными ресурсами на Аральском море – Краткое описание стратегических направлений»).

В. Региональное сотрудничество в энергетическом и водохозяйственном секторах

Разработка программ реформирования энергетики и водного хозяйства стран Центральной Азии осложняется разным уровнем их взаимозависимости именно в этих секторах.

Таблица 1: Основные энергетические ресурсы Центральной Азии

Запасы ископаемого топлива	Единица измерения	Казахстан	Кыргыз- стан	Таджи- кистан	Туркмени- стан	Узбеки- стан	Итого
Сырая нефть	млн. тонн	1100	5.5	1.7	75	82	1264.2
Газ	млн. тонн	1500	5	5	2252	1476	5238
Уголь	млн. тонн	24300	580	500	Незначит.	2851	28231
Всего	млн. тонн	26900	591	507	2327	4409	34734
% от Всего		77.4	1.7	1.5	6.7	12.7	100

¹ Расчеты основаны на рыночных обменных курсах Казахстана, Кыргызстана, Таджикистана и индикативных обменных курсах Узбекистана и Туркменистана. Индикативный обменный курс для Узбекистана определяется как среднее значение официального курса (60%), курса коммерческих банков/торговли потребительскими товарами/наличностью (10%) и параллельного рыночного курса (30%). Для Туркменистана индикативный курс означает среднее значение официального (70%) и параллельного рыночного курса (30%).

Гидропотенциал	ГВт\час/год	27000	163000.0	317000	2000	15000	524000
	млн. тонн /год	2.3	14	27.3	0.2	1.3	45.1
% от Всего	%	5.2	31.1	60.5	0.4	2.9	100.1

Таблица 1 подтверждает, что по запасам энергетических и водных ресурсов страны заметно отличаются друг от друга. Казахстан, Туркменистан и Узбекистан располагают запасами ископаемого топлива мирового значения, в то время как Кыргызстан и Таджикистан имеют весьма ограниченный доступ к таким ресурсам, зато обладают значительными запасами водных ресурсов.

Объекты энергетической и водохозяйственной инфраструктуры, унаследованные этими странами, отражают региональный подход, который использовался при централизованном планировании во времена Советского Союза. Эта инфраструктура предусматривала передачу энергии и воды через административные границы, которые теперь являются границами государств, а раньше при планировании исходили из региональных потребностей.

Система управления водными ресурсами создавалась, прежде всего, как система ирригации, а генерирование энергии при этом рассматривалось как сопутствующая деятельность. Энергетические системы тогда проектировались на основе расположения различных источников энергии и в результате они отличаются следующими основными характеристиками:

- Центрально-азиатская система передачи электроэнергии (ЦАСПЭ) создавалась как региональная электрическая сеть с использованием экспорта электроэнергии, генерируемой гидроэлектростанциями Кыргызстана и Таджикистана. Сеть позволяла также обмен электроэнергией между странами. Диспетчерский центр этой энергосистемы находился в Узбекистане.
- Сеть газопроводов позволяла доставку газа из Туркменистана и Узбекистана в южную часть Казахстана, Кыргызстан и Таджикистан.
- Нефтеперерабатывающие комплексы были построены в трех странах со значительными запасами нефти – Казахстане, Узбекистане и Туркменистане, а продукты нефтеперерабатывающих заводов поставлялись в Кыргызстан и Таджикистан.
- Потребление угля зависело от наличия на местах месторождений угля и способности железнодорожных сетей обеспечивать его транспортировку.

После распада Советского Союза каждой из стран нужно было устанавливать официальные отношения с другими странами региона, включая поставки электроэнергии и воды. Кроме того, им пришлось принять на себя ответственность за эксплуатацию и содержание объектов инфраструктуры в своих странах и определять оптимальные средства, необходимые для финансирования и строительства новых объектов инфраструктуры, которые требуются для обеспечения устойчивости энергетического и водохозяйственного секторов в долгосрочной перспективе (т.е. после 2020 года).

Организационные и технологические меры, которые были предприняты в регионе с целью усовершенствования управления водными и энергетическими ресурсами, нельзя назвать оптимальными. Поэтому без надлежащих усилий по оптимизации этих мер в переходном процессе могут возникнуть серьезные препятствия. Меры для решения всех этих вопросов нужно будет предпринимать в течение длительного времени, но основные меры нужно осуществлять в определенной логической последовательности. Вкратце эту логическую последовательность действий можно представить следующим образом:

- i. Проанализировать организацию продажи электроэнергии и передачи водных ресурсов с тем, чтобы обеспечить равную мотивацию и условия для всех участников и отразить реальную экономическую ценность этих товаров;
- ii. Принять меры для совершенствования управления использованием энергетических и водных ресурсов в каждой стране и удовлетворения важнейших потребностей в объектах региональной инфраструктуры; и
- iii. Разработать согласованную долгосрочную программу, включающую будущие инвестиции, необходимые для обеспечения в регионе эффективного управления энергетическими и водными ресурсами. Эта долгосрочная программа должна отражать потребности как отдельных стран, так и региона в целом.

С. Зависимость между энергетикой и водохозяйственным комплексом

В настоящее время организационные формы продажи электроэнергии тесно связаны с вопросами передачи водных ресурсов. Хотя в Кыргызстане и Таджикистане системы управления водными ресурсами первоначально создавались с учетом потребности в орошении земель, после распада Советского Союза возросла роль гидроэлектростанций в качестве поставщиков электроэнергии, особенно потребителям именно этих двух стран. Таким образом, страны, расположенные ниже по течению рек, по-прежнему считают эти системы ирригационными (и настаивают на водоснабжении для обеспечения своих ирригационных нужд), а страны, расположенные выше по течению рек (Кыргызстан и Таджикистан) рассматривают эти системы как источники энергии.

Эти две точки зрения чреваты конфликтами. Странам, расположенным ниже по течению рек, вода для орошения полей нужна летом. Кыргызстан и Таджикистан, напротив, испытывают максимальную потребность в энергии зимой. Отпуску воды летом сопутствует генерирование энергии, которая не находит полного сбыта на местном уровне. Кроме того, при этом снижается уровень воды в реках и, соответственно, потенциал гидрогенерирования энергии в зимний период. И наоборот, полное удовлетворение потребности Кыргызстана и Таджикистана в энергии в зимний период может сопровождаться сбросом больших объемов воды и разливами рек в нижнем течении, что может стать причиной нехватки воды для орошения в следующем сельскохозяйственном сезоне. Альтернативой для Кыргызстана и Таджикистана может стать импорт газа и угля, но это может обойтись им дороже.

Страны региона попытались разрешить эти проблемы путем заключения рамочного соглашения 1998 года, которое само по себе является значительным достижением в плане регионального сотрудничества между странами БСС. Соглашением предусмотрены ежегодные переговоры по поставкам электроэнергии с разработкой таких условий, в которых учитываются потребности в производстве электроэнергии для

поставок и производства энергии с целью сброса воды для обеспечения ирригационных потребностей. Однако эта организационная форма имеет ряд следующих серьезных недостатков:

- Соглашения, достигаемые в ходе переговоров, отражают непоследовательность в определении цен на энергию как товар, зачастую цены необоснованно завышаются. При этом в отношении поставок электроэнергии возникают нездоровые стимулы, которые становятся барьером на пути оптимизации торговли электроэнергией.
- Сделки осуществляются в форме бартерных операций. При условии привязки объемов бартера к прозрачным ценам такой подход сам по себе не является значительной проблемой. Однако отсутствие прозрачности в соглашениях мешает торговле и способствует коррупции.
- Не обеспечивается надлежащим образом выполнение соглашений, что позволяет сторонам тайно или явно нарушать ключевые положения соглашений.
- Потребности в поставках энергии и воды в какой-то мере зависят от погодных условий, и это означает возможность существенных колебаний из года в год. В течение более длительного периода эти колебания как бы компенсируются. Однако при заключении ежегодных соглашений такая компенсация во внимание не принимается.

Идеальным решением был бы пересмотр этих форм сотрудничества с отделением компенсации за предоставление услуг по водоснабжению (что имплицитно признается в рамочном соглашении 1998 года и в ежегодных соглашениях) от переговоров по поставкам и закупкам энергии. Соглашение по водоснабжению должно быть основано на определенной формуле,² и действовать в течение ряда лет – в идеале на постоянной основе (т.е. соглашение непрерывно остается в силе до наступления обстоятельств, оговоренных в самом соглашении). В соглашения нужно включать требования об обязательном обеспечении выполнения его положений, и МФИ могут оказать помощь в разработке и внедрении таких требований.

Переговоры по соглашениям о поставках и закупке энергии нужно проводить независимо от переговоров по соглашениям о водоснабжении. Однако для этого нужно разработать новые документы и переработать несколько действующих соглашений. Среди них:

- Обновленный протокол диспетчеризации для систем электропередач ЦА (CATS);
- Требования и условия, связанные с передачей электроэнергии (т.е. обменом электроэнергией между соседними странами);
- Другие условия, необходимые для обеспечения равного доступа к региональным линиям передач для всех участников;
- Обновление соглашений по техническим стандартам;
- Механизм разрешения споров.

Если в соглашения, отражающие существующую зависимость между энерго- и водоснабжением внести соответствующие изменения, будут созданы экономические условия, необходимые для эффективного управления продажей электроэнергии и водоснабжения, что станет важным шагом на пути утверждения рыночных подходов к управлению региональным сотрудничеством.

² Всемирный Банк завершает разработку документа с описанием методики расчета такой формулы.

D. Реформирование энергетического сектора и водохозяйственного комплекса в странах ЦА

Подобно другим странам БСС, государствам Центральной Азии приходится решать проблемы реформирования энергетики и водного хозяйства. Однако при этом важно внедрить систему мониторинга и оценки деятельности по реформированию этих отраслей. Если рассматривать экономику страны в целом, существует ряд известных индикаторов, по которым можно оценить результаты деятельности. Однако на отраслевом уровне эти индикаторы не всегда определены достаточно четко. В энергетическом секторе и водном хозяйстве, например, трудно точно измерить, насколько успешно страна решает такие ключевые задачи по реформированию секторов как:

- i. Создание эффективной нормативно-правовой базы;
- ii. Привлечение инвестиций;
- iii. Создание конкурентного рынка;
- iv. Усовершенствование государственного управления; и
- v. Обеспечение финансовой устойчивости.

По всей видимости, наиболее важным показателем для оценки деятельности является уровень субсидий (как скрытых, так и явных), предоставляемых этими секторами экономике в целом. Это самый простой способ оценки финансовой жизнеспособности секторов. Но этот показатель свидетельствует также о том, насколько устойчивым будет сектор, как он сможет расширять свою деятельность в будущем, насколько эффективно он распоряжается своими ограниченными ресурсами, или же он полагается на квази-налоговые потоки, которые могут подвергнуть опасности макроэкономическую стабильность в стране (т.е. финансовые потоки, которые должны были стать частью бюджетного процесса государства, но благополучно его миновали).

Хотя в отношении реальной экономической ценности поставляемой энергии требуется дополнительный анализ, можно подсчитать, каким образом эти субсидии достаточно последовательно способствуют развитию в каждой стране, и сопоставить уровень прогресса в разных странах.

В начале переходного периода поставки электроэнергии дотировались во всех странах БСС. Дотации были необходимы в силу трех причин, которые отражают унаследованное от прежних времен предположение, что энергия и вода должны поставляться по очень низкой цене или вообще бесплатно. Это следующие три причины:

- i. Неплатежи за потребленную электроэнергию;
- ii. Структура тарифов, не отражающая полной стоимости затрат на производство и распределение энергии; и
- iii. Огромные потери, связанные с эксплуатационными недостатками и хищением энергии.

D.1 Неплатежи: Чтобы снизить скрытое субсидирование энергетики и водного хозяйства, нужно прежде всего повысить платежную дисциплину. Это означает улучшение собираемости платежей и замену бартерных операций сделками за наличный расчет. Чтобы добиться этого, нужно активно работать со всеми категориями клиентов. Меры по решению проблемы неплатежей со стороны промышленных, коммерческих объектов и населения нужно сочетать с внедрением жестких бюджетных ограничений.

Без реализации эффективных мер против неплатежей усилия по повышению тарифов до уровня покрытия затрат не принесут желаемого результата.

D.2 Тарифы: Чтобы энергетический и водохозяйственный сектор страны работали эффективно и оставались жизнеспособными в финансовом отношении, тарифы нужно устанавливать на уровне, достаточном для покрытия затрат. В краткосрочной перспективе это означает, что тарифы должны покрывать производственные, операционные и эксплуатационные расходы. В долгосрочной перспективе в тарифы придется включать отчисления, необходимые для капиталовложений, нужных для поддержания устойчивости сектора. В зависимости от обстоятельств каждой страны это выливается в долговременные средние затраты или долговременные предельные затраты (с учетом коэффициентов скидки, применяемых к будущим инвестициям).

Повышение тарифов до уровня покрытия затрат влечет за собой определенные последствия. Увеличение тарифов может быть трудным шагом в политическом отношении, и чтобы решиться на такой необходимый шаг, власти нужно правильно подобрать время. При этом учитываются и платежеспособность потребителей, и возможные социальные последствия. Поэтому правительства считают необходимым создание системы социальной защиты и сочетание повышения тарифов с мерами социальной поддержки.

D.3 Чрезмерные потери: Снижение затрат является одним из способов предотвращения необходимости снижения тарифов. Поэтому осуществление контроля над затратами может способствовать сокращению субсидий в сферах энерго- и водоснабжения. Чрезмерные потери также являются причиной необоснованного повышения затрат. Здесь сказывается воздействие целого ряда факторов. Одной из наиболее распространенных причин этой проблемы является официальное утверждение «норм потребления» для клиентов, у которых нет счетчиков. Плохое содержание сетей также может стать причиной потерь. В третьих, хищение электроэнергии может стать серьезной проблемой: путем похищения или обхода счетчиков, или сговора с работниками компаний, поставляющих электроэнергию или воду. Чтобы решить проблему чрезмерных потерь компании-поставщики и государство должны решительно внедрять приборы учета, обеспечить надлежащее содержание сетей и выполнение требований законодательства в отношении хищений.

**Таблица 2: Скрытое субсидирование энергетического сектора в 2002 году
(млн. долларов США)**

Скрытые субсидии	Кыргызстан	Таджикистан	Узбекистан
Технические потери	65.7	74	217.1
Неполный сбор платежей	11.1	7.8	80.5
Тариф ниже себестоимости	88.3	246.8	1011.9
Всего скрытых субсидий	165	328.6	1309.5
Всего как % ВВП	10.1%	27.6%	13.5%

Источник: Оценка Всемирного Банка

Таблица 2 отражает высокий уровень скрытого субсидирования энергетического сектора в ряде стран Центральной Азии, и это означает, что разработка планов по обеспечению финансовой устойчивости сектора стала насущной необходимостью.

Признание существования проблемы является первым шагом на пути ее решения. Второй шаг – это разработка плана действий в соответствующей последовательности. Из прежнего опыта известно, что особого внимания требует тот участок, в котором осуществляется передача энергии конечному потребителю. Это означает, прежде всего, необходимость решения проблемы платежей. Это означает также, что для обеспечения финансовой устойчивости всего сектора нужно сначала добиться финансовой устойчивости сферы распределения энергии.

Чтобы смягчить для малообеспеченных слоев населения последствия перехода к тарифам на уровне полного покрытия затрат, в плане действий нужно предусмотреть разработку и реализацию мер социальной защиты.

На этапе реализации *Плана действий* правительствам ЦАР нужно с пользой для государства привлечь к деятельности в сфере энергетики частный сектор. К сожалению, в последние годы интерес стратегических инвесторов к приобретению и инвестированию в объекты энергетической отрасли, особенно в более бедных странах БСС, заметно снизился. Тем не менее, остаются возможности для участия частного сектора через концессии и контракты на управление. Кроме того, существует возможность взаимодействия между государственным и частным сектором путем формирования партнерских отношений³.

Е. Региональный аспект реформирования энергетики в отдельных странах

С учетом взаимозависимости стран Центральной Азии в отношении энерго- и водоснабжения, вопрос финансовой устойчивости энергетического и водохозяйственного секторов в каждой из стран может стать предметом озабоченности в масштабах всего региона. Например, в регион Алматы газ доставляется по трубопроводу, который проходит через Кыргызстан. Если инфраструктура газового сектора в Кыргызстане резко ухудшится из-за неустойчивого финансового положения сектора, это может вызвать серьезные нежелательные последствия в Казахстане. Поэтому разработка и реализация согласованного целенаправленного плана защиты жизненно важных объектов региональной инфраструктуры представляется задачей первостепенной важности.

Г. Инвестиции с целью обеспечения устойчивости секторов в долгосрочной перспективе

Необходимость координированных усилий с целью решения проблем существующих объектов региональной инфраструктуры ассоциируется с необходимостью определения объемов долгосрочных инвестиций. Сюда можно отнести оценку стоимости таких проектов, как Камбарата и Рогун, но можно предусмотреть оценку других потенциальных потребностей и возможностей, например, связанных с реконструкцией и/или удлинением и соединением сетей (с выходом на Китайскую Народную Республику,

³ Энергетический проект «Пармир» в Таджикистане с участием Фонда Агахана и при финансовой поддержке Всемирного Банка и МФК является блестящим примером успешного взаимодействия между частным и государственным сектором по финансированию проекта в энергетическом секторе такой бедной страны в условиях сложного инвестиционного климата.

Афганистан и т.д.). Многие из этих действий на горизонте еще не просматриваются, но с учетом длительного периода подготовки и реализации таких проектов, представляется целесообразным инициировать их ТЭО и включить их в долгосрочную координированную концепцию управления энергетическим сектором и водохозяйственным комплексом региона.

G. Дальнейшие действия

Если страны ЦА стремятся решить проблемы энергетического и водного сектора с тем, чтобы они не стали потенциальным препятствием для темпов и успешного завершения переходного процесса, целенаправленные усилия потребуются как на уровне региона в целом, так и в каждой из этих стран. Преобразования нужно проводить поэтапно и в определенной последовательности. С учетом вышесказанного, для стран региона ниже предлагается перечень целей и задач и приводится список потенциальных и уже осуществляемых проектов и исследований, в реализации которых МФИ могут оказать или оказывают помощь и содействие (полное описание мероприятий приводится в Приложении 1):

G.1 Для реализации в ближайшем будущем

- Достижение договоренности о регулировании взаимозависимости в сфере энерго- и водоснабжения и заключение обновленного постоянно действующего соглашения, основанного на объективной и прозрачной методологии выплаты компенсации за услуги странам, расположенным выше по течению, странами, расположенными ниже по течению рек и использующими воду для орошения.
- Создать организационную основу для ведения переговоров по поставкам электроэнергии на условиях равноправия сторон и рыночных принципах.
- Пересмотр и заключение вспомогательных рабочих соглашений.

Конкретные проекты и исследование, поддерживаемые МФИ, приводятся в Приложении 1

G.2 Для реализации в среднесрочной перспективе

- Каждая страна сможет воспользоваться результатами всесторонней оценки своего энергетического сектора и водохозяйственного комплекса, которая станет основой дорожной карты для реализации необходимых преобразований.
- Гармонизация нормативно-правовых актов стран региона будет способствовать росту товарообмена на благо всего региона. Эти меры нужно согласовать с усилиями по удовлетворению важнейших потребностей объектов региональной инфраструктуры.
- В процессе реализации запланированных преобразований нужно использовать системный и последовательный подход.

Конкретные проекты и исследование, поддерживаемые МФИ, приводятся в Приложении 2

G.3 Для реализации в отдаленной перспективе

- Выявление и оценка возможностей обеспечения устойчивости энергетического и водного секторов региона в долгосрочной перспективе.
- Включение этих возможностей в согласованную региональную концепцию развития энергетического и водного секторов.

Конкретные проекты и исследование, поддерживаемые МФИ, приводятся в Приложении 3

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

Для реализации в ближайшем будущем
Возможные проекты и исследования, поддерживаемые МФИ

Исследования	Агентство	Стоимость	Срок	Описание
Региональное: Взаимозависимость энергетического и водного секторов ЦАР – Региональное сотрудничество в бассейне реки Сыр-Дарья	МБРР	Свои средства	2003	Анализ действующего Соглашения о распределении воды реки Сыр-Дарья, рекомендации по изменениям и новой методологии, обеспечивающим прозрачность, объективность и функциональность Соглашения.
Региональное: Помощь в переработке Соглашения 1998 года о водо- и энергопользовании на реке Сыр-Дарья	АБР/ ЮСАИД	0.1	2004	Консультационные услуги при пересмотре Соглашения 1998 года (совместно с ЮСАИД).

ПРИЛОЖЕНИЕ 2, стр. 1 из 2

**Для реализации в среднесрочной перспективе
Возможные проекты и исследования, поддерживаемые МФИ**

Исследования	Агентство	Стои- мость (млн. дол.США)	Срок	Описание
ТАДЖ Исследование реформы коммунальных услуг	МБРР	Свои средства	2003	Разработка среднесрочных преобразований в сфере коммунальных услуг – электро-, газо- и водоснабжения
КАЗ Исследование транспортировки и распределения газа	МБРР	Свои средства/ Бюджет РК	2003/4	Исследование потребности магистральных газопроводов и распределит. сетей в реабилитации, влияния таких инвестиций на стоимость доставки и анализ институциональной структуры недавно созданной компании КАЗМУНАЙГАЗ
КАЗ ТП энергетическому сектору	МБРР	Свои средства	2003/4	Помощь Агентству по регулированию естественных монополий по вопросам регулирования энерг. сектора, анализ методики ценообразования и формиров-я тарифов. Помощь Мин-ву энергетики в организации кратковременного рынка электроэнергии и совершенствовании Электросетевого кодекса.
УЗБ Исследование энергетического сектора	МБРР	Свои средства	2004	Разработка срднесрочных преобразований в сфере коммунальных услуг – энерго-, газо- и водоснабжения
** Региональное: Совершенствование управление важными природными ресурсами	ЮСАИД	2.78	2004	Рег.исследование и выработка технологических и структурных решений по системным изменениям, необходимым для удовлетворения потребности региона в воде и энергии
** Региональное: Модернизация линий электропередач в ЦАР (Фаза II)	АБР	0.8	2004	Вторая фаза исследования развития поставок эл. энергии в ЦАР и создание интегрированного регионального оптового рынка электроэнергии в ЦА
** Региональное: Проект усовершенствования транспортировки газа в ЦАР (Фаза II)	АБР	0.8	2005	Предоставление необходимой технической и институциональной поддержки для продолжения развития поставок газа в регионе
** Эти исследования включают также элементы долгосрочной перспективы				

ПРИЛОЖЕНИЕ 2, стр. 2 из 2

Проекты	Агентство	Стоимость (млн. дол. США)	Сроки	Описание
КГЗ Консолидирован-й кредит для структурных преобразований	МАР софинансир. Швейцарией, Нидерлан- дами	35	Действ	Поддержка усилий Правительства по укреплению своей фискальной позиции и улучшению условий для бизнеса путем осуществления реформ в сферах ком. услуг, налогообложения, а также дерегулирования. В энерг-ском секторе оказывается поддержка в сегментации гигантской энергетической компании на 4 энергораспредел-ые компании и отделении генераторов от передающих компаний, а также повышении тарифов до уровня, близкого к покрытию затрат
КГЗ Консолидирован-ая ТП	МАР	5	Действ	Помощь CSAC в реформе рег. базы газового и энергетического секторов, а также реструктур-ции и приватизации.
КГЗ Проект по снабжению района электроэнергией и теплом	МАР софинансир. С АБР, Данией и Швейцарией, NDF	20	Действ	Модернизация и реконструкция тепловых и электрич. сетей, повышение эффективности поставок и конечного потребления тепла и энергии.
КАЗ Реабилитация сети электропередач	МБРР софинансир. с ЕБРР	140	Действ	Преобразование КЕГОК в электросетевую компанию с устойчивым финансовым положением, ремонт передающих подстанций и модернизация систем диспетчерского контроля, развитие конкуренции путем создания энергопула и обеспечения доступа к линиям электропередач
ТАДЖ Проект Памир	МАР/МФК		Действ	Улучшение энергоснабжения Горного Бадахшана путем привлечения частного сектора и инвестиций.
Региональный: Проект мод- низации систем ЭП (УЗБ/ТАДЖ)	ЕБРР	50	2004	Предполагаемый совместный проект АБР-ЕБРР по укреплению региональных энергосистем в целях увеличения поставок между странами и сотрудничества между УЗБ и ТАДЖ электроэнергии
КАЗ Проект создания линии электропередач Север-Юг КЕГОК	ЕБРР	60	2004	Предполагаемый проект финансирования строительства линии электропередач Север-Юг (270 км, 500 кВ) для восполнения дефицита электроэнергии при пиковых нагрузках в Южном Казахстане
Региональный: Проект улучшения транспортировки газа в ЦАР	АБР	100	2004	Предполагаемый проект реабилитации отдельных участков региональных газопроводов и институциональной реформы

Региональный: Проект модернизации систем электропередач в ЦАР, Фаза II	АБР	70	2006	Предполагаемый проект улучшения эксплуатации и эффективности региональной системы электропередач и создание основы для формирования оптового рынка электроэнергии в будущем
Региональный: Проект улучшения систем транспортировки газа в ЦАР, Фаза II	АБР	80	2006	Предполагаемый проект является продолжением работы, начатой в Фазе I (2004)
КГЗ Проект реформы энергетического сектора	МАР	15	2006	Поддержка вовлечения частного сектора в сферу распределения электроэнергии. Возможно софинансирование с участием других МФИ.

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

Для реализации в отдаленной перспективе Возможные проекты и исследования, поддерживаемые МФИ

Исследования	Агентство	Стоимость	Срок выполнения	Описание
Региональное: Потенциал экспорта электроэнергии из ЦАР	МБРР	Финансирование за счет своих ресурсов	2003/4	

September 5, 2003