



Central Asia Regional Economic Cooperation Program

Справочный документ
Для 1-й сессии Заседания высокопоставленных официальных лиц
23 сентября 2015 года

Отчет о проделанной работе и План работы в секторе энергетики

**Заседание высокопоставленных официальных лиц
Центральноазиатское региональное экономическое
сотрудничество
23 сентября 2015 года
Улан-Батор, Монголия**

I. ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ

A. Реализация мероприятий в секторе

1. В настоящем отчете о проделанной работе описываются мероприятия ЦАРЭС, проведенные в энергетическом секторе после Заседания высокопоставленных официальных лиц (ЗВОЛ) ЦАРЭС, прошедшего в Бангкоке (Таиланд) в июне 2015 года и 13-й Министерской конференции (МК), состоявшейся в Бишкеке (Кыргызская Республика). На 20-м заседании Координационного комитета энергетического сектора (ККЭС) был отмечен прогресс в части реализации Плана работы по энергетике (ПРЭ) на 2013-2015 гг., к которым относится следующее: (а) продолжение реализации инициатив по расширению энергетического коридора Центральная Азия – Южная Азия; (б) мероприятия технической поддержки, предусматривающие оценку методологических и технических барьеров в сфере региональной торговли электроэнергией в Центральной Азии; (с) изучение уязвимостей энергетического сектора, обусловленных изменением климата; (d) составление Дорожной карты по финансированию электроэнергетического сектора с целью привлечения средств для осуществления инвестиций в энергетические объекты; и (е) мероприятия по развитию потенциала в сферах энергоэффективности и региональной торговли энергией. ККЭС также всесторонне обсудил проект Энергетической стратегии, включающей в себя План работы по энергетике на 2016-2020 гг., с целью ее принятия на ЗВОЛ/Министерской конференции.

2. Достижения в энергетическом секторе на данный момент измеряются с помощью пяти индикаторов, предназначенных для оценки вклада операций по капитальному ремонту и расширению физической инфраструктуры ЦАРЭС в энергетическую безопасность, энергоэффективность и возможности региона ЦАРЭС расширять торговлю энергией в результате завершенных проектов. Первая оценка индикаторов была произведена в 2015 году, и в последующем планируется проведение их ежегодной оценки в процессе Обзора эффективности развития ЦАРЭС (ОЭФР). Индикаторы результатов в энергетическом секторе и матрица результатов в энергетическом секторе представлены в следующих таблицах:

Таблица 1А. Индикаторы результатов в энергетическом секторе

Индикатор	Ед. изм.	2013 год	2014	2015	Прогноз к	Прогресс
		(базовое значение)	год*	год	концу 2015 года	
Установленные или модернизированные линии электропередачи	км	612	1 150			
Расширенный потенциал производства энергии	МВт	300	600			
Восстановленные генерирующие мощности	МВт	0	520			
Новые подстанции	МВА	250	4 200			
Модернизированные подстанции	МВА	400	5 200			

* На основании данных, полученных от Афганистана, Казахстана, Монголии, Пакистана и Узбекистана 11 сентября 2015 года.

Таблица 1В: Новые индикаторы результатов в энергетическом секторе

Индикатор	Ед. изм.	2014 год (базовый)	2015 год	2016 год
Установленная мощность ветрогенераторов	МВт/МВт-ч			
Установленная мощность солнечных генераторов	МВт/МВт-ч			
Внедрение электромобилей*	Nos*			
Светодиодное освещение в общественных местах*	км дорог*			
Экономия за счет энергоэффективности	МВт-ч			

* Изначально целевые значения этих индикаторов не будут определены. Вместо этого, в предстоящие годы ККЭС будет отслеживать прогресс относительно этих индикаторов (и определит базовые значения) и решит, будут ли определены целевые значения на будущее.

Таблица 2: Матрица результатов в энергетическом секторе

Мероприятие	Результаты по секторам	Итоги по секторам
Разрабатывать программы расширения регионального сотрудничества и торговли энергоресурсами	<ul style="list-style-type: none"> • Достижение к 2020 году целевых показателей для внутренних и трансграничных энергетических проектов • Развитие энергетического коридора Центральная Азия – Южная Азия • Сочетание более чистых энергоресурсов • Эффективные энергосистемы 	<ul style="list-style-type: none"> • Преодоление последствий неравномерного распределения энергоресурсов между странами ЦАРЭС • Оптимизация существующих энергетических взаимосвязей • Сокращение выбросов • Дольше карбонируемая экономика
Провести работу по анализу связей между энергетическими и водными ресурсами		
Завершить составление финансовой “дорожной карты” и мобилизовать средства		
Укрепить институциональный потенциал стран-членов ЦАРЭС и поделиться с ними знаниями		
Внедрять новые технологии, экологически чистые энергоресурсы и энергоэффективность в Центральной Азии		

В. Приоритетные действия в Программе ЦАРЭС для энергетического сектора (реализация Плана работы по энергетике на 2013-2015 гг.)

3. ПРЭ на 2013-2015 гг. была сформулирована для обеспечения эффективного и своевременного достижения стратегических целей, обозначенных в Стратегии регионального сотрудничества в энергетическом секторе ЦАРЭС до 2020 года. ПРЭ состоит из шести элементов, по каждому из которых должны предприниматься действия, предназначенные для охвата операционных приоритетов по секторам. Прогресс в части реализации ПРЭ отслеживается и докладывается в рамках полугодовых заседаний

ККЭС, а также пересматривается на ЗВОЛ и МК. В следующем разделе представлены обновленные данные о статусе реализации шести элементов, а также описываются следующие шаги, согласованные в ходе последнего 20-го заседания ККЭС.

Элемент 1: Развитие Коридора Центральная Азия - Южная Азия

4. **Начатая работа.** Региональный рынок торговли электроэнергией в Центральной и Южной Азии (CASAREM) включает в себя две взаимодополняющие инициативы: (i) Проект передачи и торговли электроэнергией из Центральной Азии в Южную Азию (CASA-1000), поддерживаемый Всемирным банком; и (ii) Проект объединения энергосистем Туркменистан-Узбекистан-Таджикистан-Афганистан-Пакистан (ТУТАП), поддерживаемый АБР. Ниже рассмотрены последние достижения по каждой инициативе.

5. **CASA-1000.** По состоянию на конец марта 2015 года, соглашения о финансировании CASA-1000 выглядели следующим образом: Всемирный банк (526,5 млн. долл. США), Целевой фонд реконструкции Афганистана (40 млн. долл. США), Правительство США (15 млн. долл. США) и Европейский инвестиционный банк (140 млн. евро). Сохраняется дефицит финансирования в размере 25%, который, как ожидается, будет заполнен за счет финансирования Исламского банка развития, Европейского банка реконструкции и развития, из других двусторонних источников и дополнительных средств Всемирного банка.

6. Продвигается работа по закупке преобразовательных подстанций и отбору оператора для проекта CASA-1000 (Высоковольтная ЛЭП для Афганистана) и инженеров владельцев. Завершение проекта CASA-1000 запланировано на зиму 2017-2018 гг. Было отмечено, что Узбекистан не принимает участие и выступает против проекта CASA-1000.

7. На 20-м заседании ККЭС Всемирный банк отчитался о проделанной работе по разным сегментам проекта CASA-1000, т.е. о коммерческих соглашениях, статусе финансирования, закупках и институциональных механизмах. Со стороны реализации сохраняются трудности, связанные с безопасностью.

8. **ТУТАП.** 220-киловольтные линии, соединяющие энергосистемы Таджикистана-Афганистана и Узбекистана-Афганистана, уже существуют и в настоящее время подают в сеть Афганистана 650 ГВт-ч электроэнергии из Таджикистана и 1500 ГВт-ч электроэнергию из Узбекистана. Началась реализация компонента объединения 500-киловольтной линией энергосистем Туркменистана и Афганистана, которая сначала будет работать на уровне 220 киловольт.

9. Ожидается, что к 2019 и 2025 гг. в Афганистан будет поставляться, соответственно, 900 ГВт-ч и 1600 ГВт-ч. Туркменский отрезок ЛЭП находится в процессе строительства и, по оценкам, будет завершен в 2019 году. Заявки на участие в тендере по отбору компаний для строительства афганского отрезка ЛЭП в настоящий момент проходят оценку, а контракты с отобранными по итогам оценки компаниями, как ожидается, будут заключены в течение 2015 года.

10. Дополнение к Генеральному плану развития энергетической системы Афганистана было составлено для того, чтобы снять возражения в отношении воздействия CASA-1000 и ТУТАП на конфигурацию энергосистемы Афганистана. В дополнении рассматривалось

воздействие CASA-1000 на будущие потребности Афганистана в развитии. В нем также рассматривались последствия объединения с энергосистемой Туркменистана, исправление расчетов пропускной способности соединения между Таджикистаном и Афганистаном, и варианты синхронизации энергосистемы Афганистана с энергосистемами соседних стран. Представленные в дополнении выводы позволили прийти к заключению о том, что ТУТАП и CASA-1000 дополняют друг друга, обеспечивая более высокую финансовую отдачу.

11. На 20-м заседании ККЭС было особо подчеркнуто, что договоренности с Афганистаном и проект в целом продвигаются хорошо. Была подтверждена решающая транзитная роль Афганистана в CASAREM и в части налаживания регионального сотрудничества и продвижения энергетической безопасности между странами Центральной и Южной Азии. В этой связи АБР реализует проекты по строительству межсистемных линий для объединения энергосистемы Афганистана с энергосистемами стран Центральной Азии, и по укреплению афганской сети линий электропередачи. Текущее строительство 500-киловольтного кольца ЛЭП в северной части Афганистана позволит расширить сотрудничество в энергетической сфере между Таджикистаном, Узбекистаном и Туркменистаном с выходом на Афганистан и экспортом электроэнергии далее – в Пакистан.

12. **ТАПИ.** Газопровод ТАПИ, который объединяет в себе Туркменистан, Афганистан, Пакистан и Индию, выступающих в качестве четырех участвующих стран, является проектом строительства трубопровода для транспортировки природного газа, который имеет большое геополитическое значение для стимулирования экономического роста в испытывающей дефицит энергии Южной Азии. ТАПИ предусматривает строительство 1600-километрового маршрута (ориентировочная стоимость которого в ценах 2010 года составляет 10 млрд. долл. США), который должен будет следовать древнему торговому маршруту из Центральной в Южную Азию, простираясь от восточного месторождения газа в Туркменистане вдоль автомагистрали, проходящей через Герат, Гильменд и Кандагар в Афганистане, до Кветты и Мултана в Пакистане, и далее до Фазилки в Индии.

13. Руководящий комитет по трубопроводу ТАПИ рассчитывает на начало строительных работ по данному проекту в 2015 году; однако лидер консорциума должен быть выбран до того, как это произойдет. Ожидалось, что лидер консорциума будет назван после заседания руководящего комитета ТАПИ в феврале 2015 года; однако это объявление откладывается до сих пор. В ожидании выбора лидера консорциума, трубопровод может быть введен в эксплуатацию к 2018 году. На 20-м заседании ККЭС было сообщено о том, что АБР, выступающий в качестве операционного консультанта, содействует скорейшему отбору лидера консорциума. Было решено, что лидером консорциума станет ГК “Туркменгаз”, и в настоящее время работа уже ведется.

14. **Следующие шаги.** Всемирный банк и АБР продолжают предоставление обновленных данных на очередном заседании ККЭС.

Элемент 2: Решение вопросов регионального диспетчерского контроля и торговли электроэнергией

15. **Начатая работа.** Начато исследование на тему “Развитие региональной торговли электроэнергией в Центральной Азии”, которое будет способствовать развитию торговли электроэнергией в Центральной Азии посредством оценки текущего состояния моделей энергетического рынка, правил ценообразования, и механизмов тарифного

регулирования в энергетическом секторе. В рамках исследования также будут проанализированы существующие соглашения в энергетическом секторе между странами Центральной Азии, включая международные инфраструктурные проекты и механизмы трансграничной торговли, а также будет изучен передовой международный опыт становления энергетических рынков. Исследование будет опираться на результаты завершеного в 2010 году компанией Mercados изучения региональной торговли и составленный в 2012 году компанией Fichtner Генеральный план развития региональной энергетической системы.

16. Для поддержки исследования в рамках ПРЭ 2016-2020 также была образована рабочая группа по региональным рыночным механизмам, в которую вошли директор Координационного диспетчерского центра (КДЦ “Энергия”) и по три представителя энергетического сектора каждой центральноазиатской страны (кроме Узбекистана). Первое заседание рабочей группы состоялось в мае 2015 года в Алматы при поддержке Всемирного банка. На заседании было согласовано техническое задание для исследования.

17. **Следующие шаги.** Для подготовки исследования Всемирным банком была нанята компания “AF-Mercados”. Консультант разработал и представил странам, в июле, рабочий вариант модели для расчета финансовых выгод от торговли для каждой из стран ЦА. По данным Всемирного банка, в сентябре консультант представит рабочей группе окончательный вариант модели и совокупность данных, на основе которых могут быть составлены выводы, после чего проведет моделирование и, к концу ноября, подготовит отчет о результатах исследования. На 20-м заседании ККЭС странам ЦА была адресована просьба оперативно предоставить “AF-Mercados” недостающую информацию по своим соответствующим энергетическим секторам. Результаты исследования будут обсуждены со странами ЦА и представлены на очередном заседании ККЭС.

Элемент 3: Управление водно-энергетическими связями

18. **Начатая работа.** Всемирный банк инициировал ряд мероприятий, включая проведение исследования по вопросам уязвимости энергетического сектора перед изменением климата, обучение моделированию водно-энергетических связей, а также создание портала данных и сети знаний о водно-энергетических связях в Центральной Азии.

19. Исследование по оценке уязвимости энергетики направлено на содействие странам Центральной Азии в формировании представления относительно уязвимости энергетического сектора перед климатическими изменениями и в повышении устойчивости к таким уязвимостям посредством разработки скоординированных направлений политики адаптации к изменениям климата. В рамках исследования будут применяться гидрологическая и экономическая модели, разработанные специально для Центральной Азии и, соответственно, подходящие для моделирования изменений в компонентах водных стоков (таяние ледников, снег и осадки), а также обеспечивающие понимание политики адаптации энергетического сектора к климатическим изменениям. Используя эти модели и другие ресурсы, исследование консолидирует оценку воздействий, рисков и адаптивного потенциала энергетического сектора. Результаты оценки послужат для политиков ориентирами в выборе оптимальных вариантов инвестиций и управления генерирующими, передающими и распределительными объектами, уделяя особое внимание трудностям и возможностям эффективного регионального сотрудничества по адаптации к изменению климата.

20. **Следующие шаги.** Всемирный банк представит результаты исследования на следующем заседании ККЭС. Завершение работы по составлению проекта отчета ожидается в ноябре-декабре, а окончательный вариант отчета будет доработан через месяц после его презентации на заседании ККЭС.

Элемент 4: Мобилизация средств для строительства энергетических объектов

21. **Начатая работа.** На Заседании высокопоставленных официальных лиц ЦАРЭС в октябре 2013 года была одобрена предлагаемая АБР техническая помощь (ТП) для разработки Дорожной карты финансирования энергетического сектора ЦАРЭС для всех стран-участниц ЦАРЭС. Цель технической помощи заключается в оценке потенциала и готовности стран-участниц ЦАРЭС финансировать энергетическую инфраструктуру за счет своих собственных ресурсов, а также из других потенциальных источников финансирования – как для национальных, так и для трансграничных проектов. Концепция проекта одобрена и получено необходимое финансирование в размере 1,5 млн. долл. США из Специального фонда технической помощи АБР и от Китайской Народной Республики. ТП была одобрена в сентябре 2014 года, а страны-участницы ЦАРЭС были уведомлены о требуемом от них участии в реализации технической помощи.

22. Консультанты, занимающиеся разработкой Дорожной карты финансирования энергетического сектора ЦАРЭС, проанализировали, в числе прочего, региональные планы инвестиций и развития энергетического сектора, нормативно-правовые и институциональные базы, а также источники финансирования для проектов в сфере электроэнергетики, наряду с потенциальными проектами ГЧП в электроэнергетическом секторе, и завершат исследование в начале 2016 года. Ожидается, что страны ЦАРЭС предоставят встречную поддержку для составления Дорожной карты финансирования энергетического сектора – например, будут обеспечивать быстрый доступ к данным, предоставят офисные помещения и персонал агентств-партнеров, включая по одному специальному координатору по вопросам исследования от каждой из стран ЦАРЭС.

23. **Следующие шаги.** На 20-м заседании ККЭС был представлен проект списка инвестиционных проектов по каждой стране. Консультанты сообщили о том, что, в ближайшие недели, ими будут завершены исследования на уровне стран, после чего начнутся поездки по странам с целью сбора дополнительных данных, необходимых для доработки перечня приоритетных проектов и определения вариантов финансирования для каждого проекта. Участники заседания попросили при проведении исследования воздержаться от попыток повторения уже проведенного анализа (и уже проводимой работы) секторальной реформы. Участники заседания также предложили в качестве одного из важных критериев для определения приоритетности проектов прогнозируемые выгоды для региона в целом, нежели выгоды для какой-либо отдельно взятой страны. Консультанты согласились с этими предложениями. Кроме того, были предложены рекомендации относительно того, как должен проводиться анализ, и как его результаты должны быть отображены в ожидаемых проектах отчетов. Консультанты договорились рассмотреть оптимальный вариант выполнения этих рекомендаций.

Элемент 5: Реализация приоритетных проектов в энергетическом секторе

24. **Начатая работа.** В ходе 17-го заседания ККЭС было решено, что Секретариат ККЭС консолидирует материалы, предоставленные странами-участницами ЦАРЭС, для

составления перечня проектов, который будет регулярно обновляться с учетом национальных инвестиционных планов стран-участниц ЦАРЭС. Данный документ будет рабочим документом ККЭС, и не будет обсуждаться на более высоких уровнях общей организационной структуры (ООС) Программы ЦАРЭС. Совокупные показатели будут взяты из списка с целью составления представления о вкладе операций ЦАРЭС, связанных с капитальным ремонтом и расширением материально-технической инфраструктуры, в повышение энергетической безопасности, энергетической эффективности и возможностей региона ЦАРЭС в плане расширения торговли электроэнергией в результате завершённых проектов. Работа по обновлению данных станет ежегодной деятельностью ККЭС в целях мониторинга.

25. Необходимо обновить список приоритетных проектов, чтобы охватить период вплоть до 2020 года с целью поддержки мониторинга индикаторов результатов энергетического сектора, поддержки мероприятий, которые будут реализовываться в соответствии с Дорожной картой финансирования, и разработки нового Плана работы по энергетике (2016-2020 гг.)

26. **Следующие шаги.** АБР проведет форум инвесторов, совпадающий с очередным заседанием ККЭС в 2016 году, с целью демонстрации приоритетных проектов стран ЦАРЭС.

Элемент 6: Развитие потенциала и управление знаниями

27. **Начатая работа.** На 20-м заседании ККЭС были выделены презентации различных технологий, которые были представлены на семинаре ЦАРЭС по новым технологиям в Токио 27-29 июля 2015 года. Презентациями был охвачен ряд разных направлений деятельности – таких как продвижение энергоэффективности и развитие возобновляемой энергетики, политика в отношении тепловых электростанций, “умное” сообщество и аккумуляторная система хранения энергии, и др. В рамках сессии по совместному поиску идей (“мозговой штурм”), прошедшей в конце семинара, состоялось обсуждение со странами продемонстрированных им передовых технологий, по итогам которого был составлен список предлагаемых проектов (Приложение 1).

28. Участники 20-го заседания ККЭС приняли участие в трех учебных сессиях (прогнозирование, регулирование и автономные комплекты электрификации), а также посетили Международную конференцию и выставку экологически чистых продуктов и технологий “International Greentech & Eco Products Exhibition & Conference Malaysia 2015”, включая участие в 3-й Всемирной конференции E-Mobilia – семинар, посвященный электромобилям. После учебных сессий и семинаров участники ККЭС подтвердили заинтересованность своих стран в предлагаемых проектах, которые изначально обсуждались в Токио, и обновили список.

29. **Следующие шаги.** Участники ККЭС обратились к АБР с просьбой профинансировать апробацию проектов новых технологий, обсуждавшихся в ходе сессий по совместному поиску идей, включая “умный” дом с энергоэффективными бытовыми электроприборами, солнечные установки на крышах общественных зданий, использование электромобилей для общественных нужд, комплекты автономного электропитания постоянным током с использованием солнечной энергии, а также использование светодиодных светильников в государственных офисных зданиях и для уличного освещения. Они также попросили включить в предлагаемую техническую помощь АБР обучение по таким вопросам как тепловые электростанции и модели

прогнозирования энергоснабжения и потребления. Участники заседания поддержали решение АБР и ВБ о создании региональной сети регуляторов ЦАРЭС и обеспечении поддержки для повышения квалификации регуляторов. В частности, участники попросили предусматривать в программе каждого заседания ККЭС возможность проведения тех или иных тренингов для регуляторов.

II. КЛЮЧЕВЫЕ ВОПРОСЫ ДЛЯ КОНСУЛЬТАЦИЙ В РАМКАХ ЗВОЛ

30. **Одобрение Энергетической стратегии и Плана работы по энергетике (ПРЭ) на 2016-2020 гг.** Вместо двух отдельных документов, Энергетическая стратегия и ПРЭ были объединены в один документ, в котором последний является приложением первого. В проекте Стратегии были сохранены три стратегических компонента Стратегии 2008 года (Инвестиционные меры по региональному сотрудничеству, Развитие потенциала и обмен знаниями, и Меры проводимой политики), но также были внесены некоторые изменения с целью: 1) продемонстрировать более тесную привязку к ПРЭ и 2) сосредоточиться на более узком комплексе мер проводимой политики, более актуальных для тех проблем, которые в настоящее время стоят перед странами-членами ЦАРЭС, и их приоритетов.

31. Как было решено на мартовском заседании ККЭС, ПРЭ будет состоять из шести (6) элементов, аналогичных элементам ПРЭ на 2013-2015 гг., а также будет включать в себя один новый элемент: “Продвижение экологически чистых технологий получения энергии и энергоэффективности”. В проекте Стратегии соответствующее изменение нашло отражение в теме, задающей направление деятельности.

32. Формулировка одного из элементов ПРЭ на 2013-2015 гг. (“Развитие Коридора Центральная Азия – Южная Азия”) была изменена на “Развитие E-CASAREM (Региональный рынок торговли электроэнергией в Восточной-Центральной и Южной Азии)” для более точного отображения расширенного географического охвата направлений деятельности ЦАРЭС в энергетическом секторе. В настоящий момент обрабатывается финансирование в размере 1,75 млн. долл. США в поддержку проекта суперсети в Восточной Азии.

33. На 20-м заседании ККЭС были одобрены Энергетическая стратегия и ПРЭ на 2016-2020 гг. Проект объединенного документа был доработан с добавлением следующих замечаний ККЭС:

- a. Информация о связях между Пакистаном и другими странами ЦАРЭС (Приложение В и С), а также подробности о технической помощи в Пакистане (Приложение А).
- b. На последнем заседании ККЭС планировалось подготовить критерии отбора проектов, однако таковые отсутствуют. АБР пояснил, что критерии будут разработаны после того как по итогам работы консультантов (PWC) по Дорожному исследованию для финансирования энергетического сектора будет составлен полный перечень документов.
- c. В стратегии будет четко говориться о том, что оказываемая ЦАРЭС поддержка по вопросам регулирования не ограничивается экологически чистой энергией, а охватывает более широкий круг вопросов регулирования.

Приложение 1. Инвестиционные проекты, предложенные каждой страной
(таблица составлена по итогам сессии по групповому поиску идей 29 июля в Токио и обновлена 9 сентября 2015 года в Куала-Лумпуре)

№ проекта		АФГ	АЗЕ	КАЗ	КЫР	МОН	ПАК	ТАД	ТКМ	УЗБ
А. Со стороны производителей электроэнергии										
1	Микросеть с использованием солнечной энергии для энергоснабжения отдаленных районов	✓			✓			✓		
2	Внедрение экологически чистых технологий использования угля для производства электрической энергии			✓		✓	✓			
3	Повышение эффективности солнечной энергетики/создание новой отрасли					✓			✓	
4	Автономное энергоснабжение с использованием солнечной энергии с целью сокращения потребления электроэнергии, вырабатываемой дизельными генераторами	✓			✓	✓	✓	✓		
5	Переработка бытовых отходов для производства электроэнергии	✓		✓			✓	✓		✓
В. Электромобили и хранение электроэнергии										
6	Аккумуляторы, подключенные к сети, для обеспечения бесперебойности энергоснабжения с использованием возобновляемых источников энергии			✓		✓		✓		✓
7	Апробация использования транспортных средств с электродвигателями (автобусов, автомобилей, мотоциклов и самокатов) для парка государственных служебных автомобилей и общественного транспорта	✓	✓	✓			✓	✓	✓	✓
С. Меры со стороны производителей электроэнергии и обеспечение эффективности распределения										
8	Регулирование спроса посредством внедрения умных счетчиков и применения специальных (диверсифицированных) тарифов									✓
9	Использование светодиодов для освещения общественных мест и государственных офисных зданий	✓	✓		✓		✓			
10	Эффективность распределения и сокращение потерь			✓	✓		✓	✓		✓
11	Модернизация систем управления нагрузкой и контроля распределения в рамках SCADA	✓			✓	✓		✓		✓
12	Сокращение тепловых потерь за счет модернизации офисных зданий				✓	✓				

Приложение 1. Инвестиционные проекты, предложенные каждой страной
(таблица составлена по итогам сессии по групповому поиску идей 29 июля в Токио и обновлена 9 сентября 2015 года в Куала-Лумпуре)

№ проекта		АФГ	АЗЕ	КАЗ	КЫР	МОН	ПАК	ТАД	ТКМ	УЗБ
В. Электромобили и хранение электроэнергии										
7	Апробация использования транспортных средств с электродвигателями (автобусов, автомобилей, мотоциклов и самокатов) для парка государственных служебных автомобилей и общественного транспорта	✓	✓	✓			✓	✓	✓	✓
	Электробусы	✓		✓			✓	✓		✓
	Электромобили	✓		✓			✓	✓		✓
	Электрические мотоциклы							✓		
	Электрические самокаты							✓		

✓ Предложено в Токио 29 июля 2015 года и подтверждено в Куала-Лумпуре 9 сентября 2015 года (Азербайджан и Туркменистан не присутствовали на заседании в Куала-Лумпуре)

- ✓ Дополнительная информация была предоставлена по итогам заседания 9 сентября 2015 года в Куала-Лумпуре; предложения по Азербайджану и Туркменистану были сделаны 29 июля 2015 года.