

ПРОТОКОЛ № 1

вскрытия конвертов с заявками на участие в двухэтапном конкурсе на право заключения договора на выполнение научно-исследовательской работы для нужд Евразийской экономической комиссии в 2012-2014 годах

г. Москва

4 декабря 2012 г.

1. **Заказчик:** Евразийская экономическая комиссия.
2. **Юридический адрес:** 119121, г. Москва, Смоленский б-р., д.3/5, стр. 1.
3. **Наименование конкурса:** конкурс на право заключения договора на выполнение научно-исследовательской работы для нужд Евразийской экономической комиссии в 2012 году по теме «Разработка проекта Концепции формирования общего рынка электрической энергии и мощности государственных участников Единого экономического пространства».
4. **Состав конкурсной комиссии** утвержден приказом Председателя Коллегии Евразийской экономической комиссии от 20 ноября 2012 года № 384.
5. На заседании конкурсной комиссии по вскрытию конвертов с заявками на участие в открытом конкурсе **присутствовали:**

Заместитель председателя конкурсной комиссии:

Рымашевский Ю.В. – заместитель директора Департамента энергетики

Члены конкурсной комиссии:

- | | |
|---|---|
| Абдрахманова Э.М. | – начальник отдела естественных монополий
Департамента транспорта и инфраструктуры |
| Федотова В.С. | – консультант отдела правового обеспечения
деятельности комиссии
Правового
Департамента |
| Левыкина Т.С.
(Секретарь конкурсной
комиссии) | – главный специалист
отдела
электроэнергетической и атомной политики
Департамента энергетики |

На заседании присутствовало 50 % состава конкурсной комиссии.

6. Процедура вскрытия конвертов с заявками на участие в двухэтапном конкурсе проводится 4 декабря 2012 года в 11 часов 00 минут по московскому времени по адресу: г. Москва, Яковоапостольский пер. д. 12 стр. 1., переговорная №1.

7. До окончания указанного в извещении о проведении двухэтапного конкурса срока подачи заявок на участие в двухэтапном конкурсе были представлены 5 (пять) запечатанных конвертов с заявками на участие в двухэтапном конкурсе.

8. На процедуре вскрытия конвертов с заявками на участие в двухэтапном конкурсе присутствовал представитель участника размещения заказа, который зарегистрировался в Журнале регистрации представителей участников размещения заказа (Приложение № 2 к Протоколу вскрытия конвертов с заявками на участие в двухэтапном конкурсе).

9. В соответствии с требованиями извещения о проведении двухэтапного конкурса непосредственно перед вскрытием конвертов с заявками на участие в двухэтапном конкурсе председатель конкурсной комиссии объявил присутствующим при вскрытии таких конвертов представителям участников размещения заказа о возможности подать заявки на участие в двухэтапном конкурсе, изменить или отозвать ранее поданные заявки на участие в двухэтапном конкурсе до момента вскрытия конвертов с заявками на участие в двухэтапном конкурсе.

10. Непосредственно перед вскрытием конвертов с заявками на участие в двухэтапном конкурсе изменений и отзывов ранее поданных заявок, а также других заявок подано не было.

11. Вскрытие конвертов с заявками на участие в двухэтапном конкурсе проводилось в порядке поступления согласно записям в Журнале регистрации заявок на участие в двухэтапном конкурсе (Приложение № 1 к Протоколу вскрытия конвертов с заявками на участие в двухэтапном конкурсе).

В отношении поданных заявок на участие в открытом конкурсе была объявлена следующая информация:

- наименование и почтовый адрес участника размещения заказа;
- наличие сведений и документов, предусмотренных извещением о проведении открытого конкурса;
- условия исполнения договора, указанные заявке и являющиеся критериями оценки заявок на участие в открытом конкурсе.

12. Результаты вскрытия конвертов с заявками на участие в открытом конкурсе:

Заявка № 1.
дата и время поступления: 3 ноября 2012 г. 15 ч. 20 мин.
Наименование участника размещения заказа: товарищество с ограниченной ответственностью «Энергия Алемі»
Почтовый адрес: 050052, Республика Казахстан, г. Алматы, мкр. Мамыр, ул. Афцинао, д.36
Заявка прошита, пронумерована, скреплена печатью, но не подписана участником размещения заказа или лицом, уполномоченным таким участником размещения заказа.

№	Наличие сведений и документов, предусмотренных извещением о проведении двухэтапного конкурса	Наличие/отсутствие /иное
1	Опись документов	представлено
2	Заявка на участие (по форме 2, Раздел III)	представлено
3	Сведения об участнике размещения заказа (по форме №6 Раздел III)	представлено
4	Выписка из Единого государственного реестра юридических лиц, полученная не ранее чем за 6 мес. до дня размещения на сайте Извещения	отсутствует
5	Документ, подтверждающий полномочия лица на осуществление действий от имени участника размещения заказа – юридического лица	представлено
6	Копии учредительных документов участника размещения заказа (для юридических лиц)	представлено
7	Копия свидетельства о государственной регистрации	представлено
8	Копия свидетельства о регистрации в налоговом органе	представлено
9	Балансовый отчет на последний отчетный период с отметкой в налоговых органах, заверенный печатью организации и подписью руководителя	представлено
10	Копия справки об отсутствии у участника конкурса задолженности по начисленным налогам, сборам и иным обязательным платежам в бюджеты любого уровня или госу­дарств. внебюджетные фонды за последний отчетный период	представлено
11	Решение об одобрении или о совершении крупной сделки, либо копия такого решения в случае, если требования о необходимости наличия такого решения для совершения крупной сделки, установленное законодательством государства, резидентом которого является участник размещения заказа, учредительными документами юр лица и если для участника размещения заказа выполнения работы, являющийся предметом договора является крупной сделкой	представлено
12	Информация о структуре организации	представлено
13	Документы, подтверждающие квалификацию размещения заказа (копии дипломов о степени и т.д.) (Форме № 4 Раздел III)	представлено
14	Предложение участника размещения заказа по выполнению условий договора являющихся критериями оценки заявок на участие в двухэтапном конкурсе (Форма 5, Раздел III)	представлено
15	Предложение о качестве НИР и иные предложения об условиях исполнения договора (Форма 3, Раздел III)	представлено
16	Сведения о квалификации участника размещения заказа (Форма 4, Раздел III)	представлено
Условия исполнения договора, являющиеся критериями оценки заявок на участие в двухэтапном конкурсе		
1	Цена договора	
2	Сроки выполнения	660 дней с момента подписания договора

	договора	
3	Качественные предложения участников	<p>1. Введение</p> <p>Как известно, основными целями формирования Единого экономического пространства государствами: Республика Беларусь, Республика Казахстан и Российская Федерация, являются:</p> <ul style="list-style-type: none"> • эффективное функционирование общего (внутреннего) рынка товаров, услуг, капитала и труда; • создание условий стабильного развития структурной перестройки экономики Сторон в интересах повышения жизненного уровня их населения; • проведение согласованной налоговой, денежно-кредитной, валютно-финансовой, торговой, таможенной и тарифной политики; • развитие единых транспортных, энергетических и информационных систем; • создание общей системы мер государственной поддержки развития приоритетных отраслей экономики, производственной и научно-технологической кооперации. <p>Таким образом, проявление политической воли руководителями и народами этих стран, либерализация их экономик и создание Таможенного союза обусловили возникновение новых естественных экономических предпосылок для формирования общего рынка электрической энергии и мощности на базе уже существующей единой энергетической системы, которая, как всем известно, в своей основной части создавалась единой страной – Советским Союзом – и строилась по принципу оптимального размещения генерирующих мощностей и строительства магистральных электрических связей для передачи этой мощности к центрам энергопотребления независимо от их размещения в той или иной республике. Таким образом, еще тогда заложенная технологическая база сегодня наилучшим образом подходит для формирования общего рынка электрической энергии стран-участниц ЕЭП.</p> <p>Спецификой электроэнергии как товара является то, что независимо от уровня ее коммерциализации ее физические потоки всегда осуществляются оптимальным образом в соответствии с законами естествознания.</p> <p>Однако в настоящее время в создавшихся условиях из-за отсутствия юридических, технологических, экономических норм, определяющих рыночные связи между физическими и финансовыми потоками, не формируются «сигналы» для инвестиций в развитие и реконструкцию энергетических активов.</p> <p>Таким образом, формирование ЕЭП создало новые дополнительные предпосылки для формализации юридических, финансовых и технологических отношений.</p> <p>Естественным продолжением интеграции является создание общего рынка электроэнергии ЕЭП, которое обеспечит экономические, технологические и экологические преимущества для всех его участников, а именно:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Улучшение энергобаланса стран (снижение уровня возможных некомпенсируемых дефицитов электроэнергии и нереализуемых избытков мощности в режиме online); • Сокращение необходимой величины увеличивающих стоимость резервов мощности за счет рыночных обменов ими между странами, обусловленных различием видов используемого топлива и структуры генерирующих мощностей; • Стабилизация внутри ЕЭП цен на электроэнергию, формирующих стоимости всех товаров внутренней валовой продукции (ВВП) стран; • Мгновенное решение энергетических проблем любого характера за счет отсутствия необходимости межгосударственных таможенных, юридических, финансовых процедур; • Повышение надежности энергоснабжения и устойчивости развития электроэнергетики и, как следствие, всей экономики; • Совместное развитие использования возобновляемых

		<p>источников энергии (инвестирование, обмен технологиями, развитие индустриальной базы и т.п.);</p> <ul style="list-style-type: none"> • Повышение эффективности использования первичных энергоресурсов. <p>Поэтому для максимального использования всех преимуществ Единого экономического пространства и в целях создания цивилизованного общего рынка электрической энергии необходимо формирование субъектов рынка, (разделить монопольную и конкурентную среды), нормативно-правовой базы и системы рыночного тарифообразования на продукцию и услуги.</p> <p>С целью масштабной оптимизации процесса формирования общего рынка электрической энергии необходимо, изучив имеющийся опыт по созданию и функционированию межгосударственных рынков, концептуально определить направления, этапы и сроки реализации этого проекта, используя существующую технологическую базу, преимущества географического (долготного и широтного) расположения стран, экологических условий размещения энергоресурсов, существующей инфраструктуры, инвестиционных возможностей, развития индустрии, связанной с производством оборудования для электроэнергетики. При этом имея ввиду:</p> <ul style="list-style-type: none"> • На 1-ом этапе функционирование рынка осуществляется на уровне государств, от имени которых выступают Национальные операторы (от имени РФ - Интер РАО ЕЭС, РК - KEGOC, РБ - Белглавэнерго), с сохранением существующей организационной структуры национальных отраслей электроэнергетики, уже сформированных отношений между крупными субъектами рынков электроэнергии России и Казахстана и на базе действующих нормативно-правовых актов Энергетического Совета, подписанных главами Правительств стран СНГ, и национальных законодательств государств-участников ЕЭП. • Одновременно с запуском 1-го этапа должна начаться организация новых межгосударственных рыночных отношений в электроэнергетике с учетом Концепции формирования ЕЭП и нормативно-правовых актов Таможенного Союза, опыта работы общего рынка на 1-ом этапе с помощью изменения организационной структуры национальных электроэнергетических отраслей для создания новых субъектов общего рынка и разработки необходимых межгосударственных нормативно-правовых актов. • С целью развития рыночных отношений в ЕЭП и с учетом опыта функционирования 1-го и 2-го этапов общего рынка электроэнергии приступить к разработке концепции общего рынка энергоресурсов и товаров и услуг других отраслей экономики. <p>2. Предлагаемая методология</p> <p>Для оптимального использования преимуществ существующей единой электроэнергетической системы в новых условиях ЕЭП прежде всего необходимо проанализировать опыт мировой практики по либерализации экономики в различных странах, в том числе электроэнергетической отрасли.</p> <p>Для эффективного обобщения и извлечения необходимых уроков по формированию межгосударственных рынков электрической энергии и мощности необходимо выделить побудившие их создание причины и, как следствие, цели, механизмы ценообразования и полученные экономические эффекты, а также стоявшие перед ними правовые и технологические барьеры и пути их преодоления.</p> <p>Первый пункт задания по разработке Концепции «Международная практика по организации межгосударственных рынков электрической энергии» будет выполняться на основе сбора, анализа и обобщения информации по межгосударственным рынкам электрической энергии и мощности (например, НОРД ПУЛ – страны Скандинавии, Англия, Европейские страны, Америка). При этом будут использоваться материалы и опыт РК, полученные при привлечении международных организаций и консультантов для:</p> <ul style="list-style-type: none"> • разработки концепции формирования рыночных
--	--	--

		<p>отношений в электроэнергетики;</p> <ul style="list-style-type: none"> создания технического, информационного и программного обеспечения функционирования рынка электроэнергии в республике; практической реализации концепции. <p>Второй пункт задания «Состояние рынков электрической энергии государств-участников ЕЭП» потребует анализа:</p> <ol style="list-style-type: none"> уровней либерализации экономик государств-участников ЕЭП и их готовности к углублению интеграции в области межгосударственных поставок электрической энергии и мощности; состояния и организационно-технической структуры электроэнергетической отрасли; Действующих нормативно-правовых актов государств-участников ЕЭП и Электроэнергетического Совета СНГ; <p>На этом этапе сбор необходимой информации может быть более корректен благодаря привлечению соисполнителей из числа соответствующих специалистов и специализирующихся организаций государств-участников ЕЭП.</p> <p>Третий пункт задания «Формирование принципов организации и функционирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП» будет выполняться на базе наработанных по первому и второму пункту анализов и выводов с учетом двухэтапности формирования общего рынка, адаптированных существующей организационно-технической структуре ЕЭС и реальной экономики стран.</p> <p>Для определения уровня экономических выгод будет выполнена количественная и качественная их оценка на основе прогноза увеличения физических и финансовых потоков за счет использования преимуществ ЕЭП и ТС. Кроме того, будут определены преимущества государств-участников ЕЭП перед другими странами, энергосистемы которых входят в состав единой электроэнергетической системы.</p> <p>Разработка нормативно-правовых нормативно-технологических основ будет осуществляться в формате выбранной модели с учетом двухэтапности формирования общего рынка электрической энергии и мощности, лучшей практики межгосударственных рынков и гармонизации правовых норм между государствами-участниками ЕЭП.</p> <p>Предлагаемые технологические схемы и нормы функционирования общего рынка будут основываться на существующих структурах электроэнергетических отраслей государств-участников ЕЭП, имеющихся межгосударственных связях, прогнозах роста потребления и генерации в странах и возможности межгосударственных поставок электроэнергии.</p> <p>Тарифная политика будет разработана с учетом принципов рыночного ценообразования и унификации внутригосударственных тарифных политик.</p> <p>Подготовка предложений по этапам формирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП будет основана на следующих подходах:</p> <ul style="list-style-type: none"> На первом этапе функционирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП должны быть учтены разноуровневая и разноскоростная либерализация экономик стран; поэтому торговля организуется: <ul style="list-style-type: none"> в основном на уровне государств-участников, где основными субъектами рынка будут назначенные правительствами операторы, с учетом сохранения уже сформированных межгосударственных отношений между отдельными хозяйствующими субъектами для наработки опыта и перехода к следующему этапу; На втором этапе предполагается интеграция в рамках целевой модели общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП, предусматривающая создание
--	--	---

		<p>рыночной среды с соответствующей инфраструктурой. Работа будет выполнена в соответствии с требованиями Договора и Порядка организации в Евразийской экономической комиссии деятельности связанной с научными исследованиями, утвержденный Приказом Председателя Коллегии Евразийской экономической комиссии от «27» июля 2012 г. № 231. Отчетные материалы будут разработаны в соответствии с требованиями межгосударственного стандарта ГОСТ 7.32-2001 «Отчет о научно-исследовательской работе. Структура и правила оформления».</p> <p>3. Цель работ В соответствии с целями создания ЕЭП выработать четкий, ясный, реально осуществимый и экономически выгодный для всех участников концептуальный подход к формированию общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП, используя все возможности и преимущества пространства.</p> <p>4. Задачи работ Определить:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Принципы функционирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП; • Направления действий; • Этапы реализации проекта формирования общего рынка; • Сроки реализации проекта формирования общего рынка; • Ожидаемые эффекты (экономический, экологический, технологический) от создания общего рынка, как для отрасли, так и экономики ЕЭП в целом; • Перспективы влияния этого рынка на формирование общего рынка энергоресурсов, развитие инфраструктуры стран; <p>разработать:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Научно-обоснованную и реально-осуществимую модель функционирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП; • Предложения по созданию институциональной и законодательной основ функционирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП; на базе: • Изучения существующего законодательства стран и Электроэнергетического Совета СНГ, а также уровня либерализации в них экономик в целом, и электроэнергетики в частности; • Изучения международного и внутреннего опыта функционирования межгосударственных рынков электроэнергии (с выделением причин и целей их создания, механизмов и результатов работы) и выделения из него приемлемого для формирования общего рынка электроэнергии и мощности в регионе ЕЭП; • Сохранения целостности существующей энергосистемы и обеспечения ее надежности, устойчивости, технологической управляемости с учетом коммерциализации обмена продукцией; • Подготовки обоснованной базы документов для углубления интеграции и либерализации экономик стран. <p>5. Содержание работ При подготовке проекта Концепции формирования общего рынка электрической энергии и мощности будут выполнены следующие работы:</p> <p>1. Изучение, анализ и описание международной практики по организации межгосударственных рынков электрической энергии (Nordel, Union for the Coordination of Transmission of Electricity...), в том числе:</p> <p>1.1. описание существующих моделей и принципов интеграции национальных электроэнергетических рынков, общий обзор и сравнение моделей функционирования объединенных рынков электрической энергии с выделением побудительных причин их организации и корреляций: «причины-модель», «модель-результат»;</p> <p>1.2. анализ механизмов формирования цен на электрическую</p>
--	--	---

		<p>энергию в рамках модели общего рынка электроэнергии, описание объективных закономерностей изменения цен на электрическую энергию, а также факторов, воздействующих на процессы ценообразования;</p> <p>1.3. анализ возможностей использования опыта других стран и описание проблемных сторон применения такого опыта при организации межгосударственной торговли электрической энергией, а также возможные пути их решения;</p> <p>1.4. описание требований к техническому обеспечению функционирования рынков, включая систему регулирования, учета энергоресурсов, систему перетоков энергии и пр.;</p> <p>1.5. описание нормативно-правовых баз существующих межгосударственных энергетических рынков;</p> <p>2. Изучение, анализ и описание состояния рынков электрической энергии государств-участников ЕЭП, в том числе:</p> <p>2.1. описание электроэнергетических комплексов государств-участников ЕЭП в плоскости межгосударственных перетоков (структура сетей, способы генерации, объемы и пропускная способность межгосударственных линий электропередачи, текущие и перспективные объемы потребления и генерации, проблемы, если существуют дефицита/избытка мощности и энергии);</p> <p>2.2. анализ состояния отношений на рынках электроэнергии и мощности в государствах-участниках ЕЭП (генерация, передача и распределение, снабжение), принципов и условий работы субъектов рынков, включая ценообразование;</p> <p>2.3. описание принципов организации диспетчерского контроля и управления межгосударственными перетоками электрической энергии между государствами-участниками ЕЭП, обеспечения надежности и целостности энергетических систем;</p> <p>2.4. описание существующих систем тарифообразования в рамках рынков электроэнергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>2.5. описание текущего экономического состояния, включая уровни конечных цен по категориям потребителей, уровни цен генераторов по типам (атомная, гидро, тепло) и видам выработки (пиковая, базовая), объемы перекрестного субсидирования, объемы прямого субсидирования со стороны государства.</p> <p>2.6. анализ стратегического развития государств-участников ЕЭП с оценкой технологической стороны стратегий каждой страны в направлении формирования условий создания общего рынка электрической энергии и мощности;</p> <p>2.7. изучение специфические особенности существующей единой электроэнергетической системы и ее преимуществ по сравнению с другими энгосистемами, являющимися частью межгосударственных рынков;</p> <p>2.8. анализ отличительных условий в ЕЭП от СНГ в отношении:</p> <ul style="list-style-type: none"> • юридического статуса принимаемых решений; • унификации нормативных актов государств-участников ЕЭП; • возможности принятия оперативных решений; <p>2.9. анализ готовности государств-участников ЕЭП к вхождению в общий рынок электрической энергии и мощности;</p> <p>2.10. разработка направлений действия для каждой страны для вхождения в общий рынок электроэнергии и мощности;</p> <p>2.11. анализ инвестиционной среды в электроэнергетике.</p> <p>3. Разработка принципов организации и функционирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП:</p> <p>3.1. определение экономических, экологических и технологических выгод государств-участников ЕЭП от организации общего рынка электрической энергии и мощности. Разработка целей и задач создания общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.2. разработка предложений по формированию правовой основы общего рынка электрической энергии и мощности государств-</p>
--	--	--

		<p>участников ЕЭП. Оценка правовых основ организации общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП, правовых условий для интеграции национальных рынков электроэнергии государств-участников ЕЭП. Разработка предложений по нормативно-правовой базе общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.3. разработка обоснованного предложения о месте размещения и техническом оснащении и программном обеспечении Оператора общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.4. определение прав, обязанностей и ответственности участников общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП. Определение критериев доступа на общий рынок государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.5. определение организационной структуры общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП, функций и обязанностей инфраструктурных организаций общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.6. разработка механизмов межгосударственного и внутригосударственного регулирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП, сферы применения и степень государственного регулирования. Координация функционирования и развития общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.7. разработка технологической схемы организации межгосударственных потоков электрической энергии. Анализ возможных технологических и режимных ограничений при организации межгосударственной торговли электрической энергией;</p> <p>3.8. Разработка основ взаимодействия между участниками общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.8.1. отношений в сфере производства электроэнергии;</p> <p>3.8.2. отношений в сфере оперативно-диспетчерского управления. Анализ необходимости изменения или корректировки структуры оперативно-диспетчерского управления энергосистемами государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.8.3. отношений в сфере передачи и распределения электроэнергии. Тарифной политики в отношении субъектов естественных монополий;</p> <p>3.8.4. отношений в сфере продажи и покупки электроэнергии;</p> <p>3.9. Разработка модели организации и взаимодействия секторов общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.9.1. анализ рынка двусторонних контрактов при организации межгосударственной торговли электроэнергией и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.9.2. анализ биржевых механизмов торговли электрической энергии в интеграции энергетических рынков стран участников ЕЭП. Принципы организации и функционирования торговой площадки, правовые и технологические основы. Спотовый рынок электрической энергии на общем рынке электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.9.3. организация взаиморасчетов в секторах межгосударственного рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.9.4. нормативно-технологическое и информационное обеспечение общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.9.5. программно-технический комплекс для организации торгов и взаиморасчетов;</p> <p>3.9.6. организация физического регулирования дисбалансов электрической энергии, балансирующий рынок электроэнергии</p>
--	--	---

		<p>общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.9.7. организация финансового регулирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.9.8. механизмы обеспечения баланса мощности и резервов мощности на общих рынках электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.9.9. правила инвестирования в условиях развития общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.9.10. механизмы ограничения технологических и коммерческих рисков участников общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.9.11. рынок финансовых инструментов общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.9.12. механизмы надзора и регулирования над рынками.</p> <p>Принципы урегулирования конфликтных ситуаций.</p> <p>4. Разработка предложений по этапам, срокам и условиям формирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП.</p> <p>6. Ожидаемые результаты НИР</p> <p>В результате выполнения вышеописанных работ будет разработана прикладная модель - проект Концепции формирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП, которая, по сути, будет представлять из себя дорожную карту формирования общего рынка, и позволит приступить к осуществлению поставленных в ней целей.</p> <p>7. Организация работ</p> <p>Управление НИР</p> <p>Руководитель НИР – осуществляет руководство НИР в соответствии с общепринятыми принципами управления проектами и займется решением таких вопросов, как:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Календарный график • Соответствующая отчетность о ходе выполнения НИР • Поддержание непрерывной связи с Заказчиком, чтобы обеспечить выполнение НИР в соответствии с ожиданиями Заказчика; • Соблюдение условий и требований Заказчика и международных стандартов. <p>Для каждой выполняемой задачи назначается научный руководитель и ответственный исполнитель.</p> <p>Необходимо подчеркнуть, что большинство научных руководителей и ответственных исполнителей, указанных в вышеприведенных таблицах имеют уникальный практический опыт участия в процессе реструктуризации электроэнергетики Республики.</p> <p>Руководитель НИР и заместитель Руководителя НИР сочетают профессиональный опыт управления проектами и глубокие знания и квалификацию в области развития рыночных отношений в электроэнергетике.</p> <p>Руководитель НИР имеет опыт (который был приобретен в процессе разработки Правил работы спотового/наличного рынка электроэнергии) работы с Консультантами, участвовавшими в процессе реструктуризации энергосистем скандинавских стран и аналогичных других рынков.</p> <p>Схема управления работами</p> <p>8. Предложения по использованию созданной продукции</p> <p>Созданная продукция используется для разработки дорожной карты и осуществления реальных действий по формированию общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП. Для этого должны быть выполнены следующие шаги:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Поэтапное принятие Заказчиком Концепции формирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП, • согласование ее уполномоченными органами стран,
--	--	--

		<ul style="list-style-type: none"> • подготовка надгосударственных нормативных актов и утверждение их Главами государств-участников ЕЭП, • приведение в соответствие нормативно-правовых актов государств-участников ЕЭП, • создание рабочей группы для формирования единого рынка и методологических консультаций, • создание электроэнергетической биржи с соответствующей инфраструктурой, • разработка правил и инструкций, создание исполнительных органов, • ввод рынка в эксплуатацию. <p>Предложения по рассмотрению в ходе выполнения НИР дополнительных вопросов</p> <p>1. На первом этапе при описании моделей межгосударственных рынков выделить побудительные причины их организации и проследить взаимосвязь между этими причинами и выбранной моделью и между моделью и результатами.</p> <p>2. На втором этапе дополнительно:</p> <ul style="list-style-type: none"> • изучить специфические особенности существующей единой электроэнергетической системы и ее преимуществ по сравнению с другими энегосистемами, являющимися частью межгосударственных рынков; • проанализировать отличительные условия в ЕЭП от СНГ в отношении: <ul style="list-style-type: none"> о юридического статуса принимаемых решений; о унификации нормативных актов государств-участников ЕЭП; о возможности принятия оперативных решений; • проанализировать готовность государств-участников ЕЭП к вхождению в общий рынок электрической энергии и мощности; • разработать направления действий для каждой страны для вхождения в общий рынок электроэнергии и мощности; • проанализировать инвестиционную среду в электроэнергетике; <p>3. На третьем этапе дополнительно разработать обоснованное предложение о месте размещения, техническом оснащении и программном обеспечении Оператора общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП.</p>
4	Квалификация участника двухэтапного конкурса	
	4.1. количество выполненных участником конкурса за последние 5 лет близких (аналогичных) предмету и теме двухэтапного конкурса работ	12 работ
	4.2. количество в составе исполнителей дипломированных специалистов с ученой степенью – кандидата наук, доктора наук	1 академик, профессор, д.т.н., 1 д.т.н., профессор, 4 к.т.н.

Заявка № 2.		
дата и время поступления: 3 декабря 2012 в 17 ч. 40 мин.		
Наименование участника размещения заказа: федеральное государственное бюджетное научно-исследовательское учреждение совет по изучению производительных сил (СОПС)		
Почтовый адрес: 117997, г. Москва, ул. Вавилова, д.7		
Заявка прошита, пронумерована, скреплена печатью и подписана участником размещения заказа или лицом, уполномоченным таким участником размещения заказа.		
№	Наличие сведений и документов, предусмотренных извещением о проведении двухэтапного конкурса	Наличие/отсутствие/иное
1	Опись документов	представлено
2	Заявка на участие (по форме 2, Раздел III)	представлено
3	Сведения об участнике размещения заказа (по форме №6 Раздел III)	представлено
4	Выписка из Единого государственного реестра юридических лиц, полученная не ранее чем за 6 мес. до дня размещения на сайте Извещения	представлено
5	Документ, подтверждающий полномочия лица на осуществление действий от имени участника размещения заказа – юридического лица	представлено
6	Копии учредительных документов участника размещения заказа (для юридических лиц)	представлено
7	Копия свидетельства о государственной регистрации	представлено
8	Копия свидетельства о регистрации в налоговом органе	представлено
9	Балансовый отчет на последний отчетный период с отметкой в налоговых органах, заверенный печатью организации и подписью руководителя	представлено
10	Копия справки об отсутствии у участника конкурса задолженности по начисленным налогам, сборам и иным обязательным платежам в бюджеты любого уровня или государств. внебюджетные фонды за последний отчетный период	представлено
11	Решение об одобрении или о совершении крупной сделки, либо копия такого решения в случае, если требования о необходимости наличия такого решения для совершения крупной сделки, установленное законодательством государства, резидентом которого является участник размещения заказа, учредительными документами юр лица и если для участника размещения заказа выполнения работы, являющийся предметом договора является крупной сделкой	представлено
12	Информация о структуре организации	представлено
13	Документы, подтверждающие квалификацию размещения заказа (копии дипломов о степени и т.д.) (Форме № 4 Раздел III)	представлено

14	Предложение участника размещения заказа по выполнению условий договора являющихся критериями оценки заявок на участие в двухэтапном конкурсе (Форма 5, Раздел III)	представлено
15	Предложение о качестве НИР и иные предложения об условиях исполнения договора (Форма 3, Раздел III)	представлено
16	Сведения о квалификации участника размещения заказа (Форма 4, Раздел III)	представлено

**Условия исполнения договора,
являющиеся критериями оценки заявок на участие в двухэтапном конкурсе**

1	Цена договора	
2	Сроки выполнения договора	660 дней с даты заключения договора
3	Качественные предложения участников	<p>1. Введение</p> <p>Электроэнергетика, одна из базовых отраслей, играет важную роль в экономической и социальной сфере любого государства. Поэтому электроэнергетический комплекс определен как один из приоритетных секторов экономики всех государств – участников ЕЭП. Устойчивое развитие и надежное функционирование отрасли во многом определяют энергетическую безопасность страны и являются важными факторами ее успешного экономического развития.</p> <p>Общее электропотребление государств – участников ЕЭП в 2010 году составило примерно 1175 ТВт, в т.ч. доля России, крупнейшей экономики в рассматриваемом регионе и на всем постсоветском пространстве, составляет около 87%.</p> <p>В целом за период 2006–2010 годов в государствах – участниках ЕЭП среднегодовой темп роста электропотребления составил около 1.1%. Причем в докризисный период 2006–2008 годов он был на уровне 2.3% в год, а посткризисный этап восстановительного роста характеризовался более высоким темпом, составившим 4.75% в год. Указанные темпы существенно различаются по странам. Наибольший прирост электропотребления наблюдался в России и в Казахстане. Причем доля РФ составила около 77% прироста электропотребления всех государств – участников ЕЭП. Нужно отметить, что указанная доля ниже, чем доля России в общем потреблении электроэнергии.</p> <p>Это обусловлено тем, что Казахстан существенно увеличил свое электропотребление, что снизило долю России.</p> <p>Спад электропотребления в 2009 году был вызван, прежде всего, мировым финансовым кризисом и последующим сокращением экономической активности, в том числе в энергоемких отраслях экономики. Общее падение электропотребления составило 4.5%. Однако уже в 2010 году уровень электропотребления предкризисного 2008-го был преодолен.</p> <p>Интересен анализ среднего удельного электропотребления на одного человека. Данный показатель фактически является индикатором социально-экономического развития страны, поскольку характеризует уровень электровооруженности труда на производстве, в сельском хозяйстве и в сфере услуг, а также оснащения электробытовыми приборами домашних хозяйств.</p> <p>В ЕЭП удельное электропотребление превышает 6300 кВт.ч, что существенно выше среднеевропейского уровня. Однако оно значительно различается по странам. Бесспорным лидером здесь выступает Россия, где удельное электропотребление в конце периода превышает 7000 кВт.ч/человек. Также этот показатель высок в Казахстане, примерно соответствуя среднеевропейскому уровню. На среднем уровне находится Беларусь.</p>

		<p>Суммарное производство электроэнергии в 2010 году составило 1190.5 ТВт.ч, в том числе на тепловых электростанциях было выработано 810.7 ТВт.ч (68%), на гидроэлектростанциях – 206.6 ТВт.ч (17%), на атомных электростанциях – 173.2 ТВт.ч (15%). Следует отметить, что гидроаккумулирующие электростанции практически отсутствуют в структуре выработки и установленной мощности. В настоящий момент, только в России, имеются ГАЭС общей мощностью 1200/1320 МВт (в турбинном/насосном режимах).</p> <p>В большинстве стран СНГ, за исключением Таджикистана и Кыргызстана, преобладает тепловая генерация. Также существенна доля ГЭС в структуре генерирующих мощностей Армении (33%) и России (21%). Очевидно, что развитие ГЭС в указанных странах обусловлено наличием собственных гидроэнергетических ресурсов. Основная проблема заключается в разработке концепции общего энергетического рынка стран ЕЭП. Особенность данного рынка в том, что поставщики энергии, находящиеся на территории одного государства, должны иметь право доступа к системе передачи, выбора покупателя и заключения контрактов на территории другого государства. В свою очередь, покупатели электроэнергии из одной страны ЕЭП должны иметь право доступа к системе передачи и право выбора поставщика электроэнергии на территории другой страны. В конечном итоге, государства-участники должны обеспечить поэтапное двухэтапное и интеграцию внутренних рынков электроэнергии в общий энергорынок ЕЭП. При этом цель такой работы в создании общего энергетического рынка стран ЕЭП на базе имеющейся общей технологической базы (параллельно работающих электроэнергетических систем) в едином рыночном пространстве СНГ. Таким образом предстоит решить сразу несколько важных задач:</p> <ul style="list-style-type: none"> - повысить надежность энергоснабжения потребителей; - оптимизировать использование энергетических ресурсов; - сблизить процессы реформирования электроэнергетических отраслей стран ЕЭП. <p>2. Предлагаемая методология решения поставленных в техническом задании целей и задач.</p> <p>В основе методологии решения поставленной задачи лежит тщательное изучение зарубежного опыта, опыта стран ЕврАзЭС и стран всего Содружества по разработке Концепций формирования общего энергетического рынка. В настоящее время работают параллельно десять национальных электроэнергетических систем СНГ, а также энергосистемы стран Балтии. Страны-участницы за счет параллельной работы национальных энергосистем получают дополнительные резервы электроэнергии, например, в случае аварийной ситуации за счет разности часовых поясов обеспечивают более благоприятный режим прохождения максимумов нагрузки. Разработка новой Концепции предполагает в отдаленной перспективе осуществить переход к созданию экономической, правовой и технической основы для дальнейшей интеграции общего энергетического рынка ЕЭП в рамках СНГ с электроэнергетическими рынками стран Европейского союза и Азиатского континента.</p> <p>Методологически важно предусмотреть реализацию этапа принятия ряда нормативных документов, которые лягут в его основу. В частности, речь идет о разработке технологических регламентов, единых стандартов и унифицированных требований к системам защиты и автоматики. После создания правовой основы потребуются поэтапная экономическая либерализация электроэнергетики, внедрение рыночных механизмов и конкуренции на пространстве ЕЭП. Следует обратить внимание на опыт объединения энергосистем скандинавских стран, где участники на принципах биржи покупают и продают энергию, что пока невозможно в рамках существующих нормативно-правовых</p>
--	--	--

	<p>документах в странах ЕЭП.</p> <p>Необходимо также учесть опыт образования Евразийского банка развития (ЕАБР), который является международной финансовой организацией, призванной содействовать экономическому развитию и интеграционным процессам на евразийском пространстве.</p> <p>Основные направления финансовой деятельности банка связаны с электроэнергетикой, водно-энергетическим комплексом, транспортной инфраструктурой и высокотехнологичными и инновационными отраслями.</p> <p>Основным препятствием для реализации предполагаемой Концепции общего энергетического рынка стран ЕЭП являются низкие объемы торговли электроэнергией и скромные взаимные инвестиции в этом секторе экономики.</p> <p>Обладая крупнейшими запасами угля и газа, гигантским гидроэнергетическим потенциалом, а также конкурентным преимуществом в энергетическом машиностроении, страны ЕЭП имеют огромные потенциальные предпосылки для формирования данного рынка.</p> <p>Несмотря на заметное оживление в течение последних лет, взаимные инвестиции все же находятся на низком уровне и характеризуются односторонней структурой. Практически все инвестиции осуществлены российской стороной. Малые объемы взаимной торговли электроэнергией и низкий уровень взаимных инвестиций не соответствуют огромному потенциалу сектора.</p> <p>Методологической особенностью данной концепции является обязательная увязка рынка электрической энергии и мощности с другими элементами энергетических рынков (углеводородов, угля, урана) поскольку они взаимосвязаны, имеют общие и специфические черты.</p> <p>В частности необходимо обеспечить сочетание комплексного подхода к топливно-энергетическому балансу и функциональной интеграции на отдельных рынках. Это, в конечном итоге, позволит реализовать сравнительные преимущества вовлеченных в процессы интеграции государств. Вместе с тем, нельзя не учитывать, что энергетические отрасли формируют отдельные рынки со своей спецификой регулирования. Отсюда Общий энергетический рынок, которая находится в основе систематической работы, например, в ЕврАзЭС, будет состоять из ряда общих рынков: общего электроэнергетического рынка, общего рынка нефти и газа, а затем и общего рынка угля. Позже будет создан общий рынок урана. Несмотря на очевидную зависимость, эти рынки очень специфичны каждый по себе и поэтому должны регулироваться независимо друг от друга.</p> <p>Методология разработки Концепции учитывает также мировые тенденции, логика которых подталкивает страны ЕЭП к выходу за узкие пределы постсоветского пространства. В этом заинтересованы как Россия, так и Казахстан, выступающие локомотивами общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников Единого экономического пространства. Другие страны также могут получить реальные преимущества в качестве экспортеров и транзитеров электроэнергии в случае запуска реальных механизмов общего рынка электроэнергии с такими странами евразийского суперконтинента как Китай, Иран, Индия, Турция и страны ЕС.</p> <p>Общий рынок электрической энергии и мощности стран ЕЭП предполагает постепенное поэтапное развитие, основанное на ряде двух- и многосторонних соглашений.</p> <p>В отличие от Евросоюза, Северной Америки, Южной Америки, Юго-Восточной Азии и других макрорегионов, стремящихся к созданию общих электроэнергетических рынков, страны-участники ЕЭП унаследовали от СССР единую систему, единые технические стандарты, развитые трансграничные мощности по передаче электроэнергии. В настоящее время речь должна идти о создании эффективного общего рынка электроэнергии, основанного на</p>
--	---

		<p>рыночных принципах.</p> <p>Анализ зарубежного опыта создания объединенных энергетических рынков показывает, что параметры и эффективность общего энергетического рынка (ОЭР) определяются тремя основными направлениями развития.</p> <p>Во-первых, развитием энергетической инфраструктуры, то есть физическим наличием генерирующих и передающих мощностей между национальными рынками.</p> <p>Во-вторых, механизмами регулирования энергетических рынков, наличием общих стандартов, облегчающих взаимную торговлю таким специфическим товаром, как электроэнергия.</p> <p>В-третьих, развитием экономической интеграции в целом. В своем формировании данный общий рынок может пройти четыре стадии:</p> <ol style="list-style-type: none"> (1) индивидуальные национальные энергетические рынки; (2) рынок, на котором трансграничная торговля играет все возрастающую существенную роль; (3) региональный рынок с едиными правилами; (4) региональный вторичный или фьючерсный рынок. <p>Интенсивность формирования общих электроэнергетических рынков предлагается характеризовать динамикой объемов торговли электроэнергией и уровнем взаимных (трансграничных) инвестиций в отрасли. По этим показателям можно количественно отследить уровень региональной интеграции в электроэнергетике. При этом, взаимные инвестиции по нашим методикам будут выступать более значимым и устойчивым индикатором в силу в своей долгосрочности, а также того обстоятельства, что трансграничные инвестиции в генерацию и дистрибуцию часто создают устойчивые товаропотоки между странами.</p> <p>Предлагаемая методология разработки Концепции уделяет большое внимание специфике разработки различных нормативных документов. В частности следует изучить и проанализировать опыт и разработки в рамках ЕврАзЭС. Здесь разрабатывают такие документы, как:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Концепция эффективного использования водно-энергетических ресурсов Центральноазиатского региона, в которой обращается внимание на то, что оптимальное сбалансированное использование гидроэнергетического потенциала региона представляет огромный интерес не только для стран ЦАР, но и для России, а также других государств – Китая, Индии, Афганистана, Ирана. • Концепция формирования общего энергетического рынка государств-членов ЕврАзЭС, которая разрабатывается с учетом имеющихся наработок по линии формирования единого топливно-энергетического комплекса государств-членов ЕврАзЭС и международного опыта. <p>Анализ сформулированных принципов Концепции общего энергетического рынка ЕврАзЭС позволяет их учесть при разработке новой Концепции для стран ЕЭП:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Развитие сбалансированного, взаимовыгодного, регулируемого энергетического рынка и проведение скоординированной энергетической политики. • Равноправие, взаимная выгода и общность интересов. Ставится цель разработки оптимальной схемы ценообразования ОЭР, основанной на использовании прозрачного рыночного механизма ценообразования и предполагающей создание режима наибольшего благоприятствования по условиям поставки и транзита и унификацию национальных законодательств. • Единство норм и правил функционирования технологической инфраструктуры. • Обеспечение баланса производства, поставок и потребления энергоресурсов. • Поэтапная либерализация сферы энергетики, внедрение рыночных отношений и создание конкурентной среды. • Рассмотрение политических факторов как вторичных. • Снижение коммерческих и политических рисков и придание
--	--	--

		<p>дополнительных импульсов росту экономики, развитие эффективной специализации.</p> <p>Реализация новой Концепции должна опираться на имеющиеся программы общего энергетического рынка, как это происходит в государствах-членах ЕврАзЭС, в которых учитывались следующие приоритетные программы в области развития электроэнергетики:</p> <ul style="list-style-type: none"> • строительство новых мощностей ГЭС в Таджикистане и Кыргызстане и соответствующих линий электропередачи при рациональном регулировании стока рек в интересах стран-участниц соглашения (Таджикистан ставит цель создания международного консорциума для строительства крупных гидроэнергетических объектов); • интенсивное развитие системы линий электропередачи между странами-участницами ЕврАзЭС; • реализация проекта синхронного объединения энергосистем стран СНГ и Балтии с энергосистемами Центральной и Западной Европы, представленными консорциумом UCTE; • создание совместных программ по реализации потенциала энергосбережения; • развитие деятельности СП по обеспечению атомным топливом АЭС на территории государств ЕврАзЭС (с участием России, Казахстана, Узбекистана и Республики Беларусь). <p>Кроме того, на уровне концепции энергетические рынки должны рассматриваться во взаимосвязи друг с другом, что позволит реализовать принцип сравнительных преимуществ вовлеченных в процессы интеграции государств. Вместе с тем, энергетические отрасли формируют отдельные рынки со своей спецификой регулирования.</p> <p>Так, общий рынок нефти и газа формируется на базе межправительственных соглашений, его будущее связано как с решением проблемы транзитных тарифов, так и развитием нефте- и газотранспортной инфраструктуры. Общий рынок угля уже существует, а для повышения эффективности его функционирования необходимо, в первую очередь, оптимизировать железнодорожные тарифы. Развитие общего электроэнергетического рынка по мере устранения структурных перекосов в тепловой энергетике должно привести к дальнейшей оптимизации общего рынка угля.</p> <p>В перспективе страны СНГ могут начать формирование общего рынка урана. Такой рынок невозможен без партнерства России и Казахстана, образующего каркас общего рынка урана.</p> <p>В общем рынке также могут быть заинтересованы Беларусь, Кыргызстан, Армения, Украина, Узбекистан и Таджикистан.</p> <p>Мировой опыт интеграционных объединений показывает, что темпы объединения электроэнергетических рынков повсеместно опережают интеграцию газовых рынков. Это дополнительный аргумент в пользу рассмотрения этих рынков в качестве автономных.</p> <p>Создание общего электроэнергетического рынка сталкивается с рядом проблем.</p> <p>Основными проблемами развития нового рынка являются следующие:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. В странах СНГ сформировались различные модели рынков электроэнергии и разная степень их либерализации. 2. Барьером к созданию единых рынков является специфическая структура электроэнергетической отрасли, а именно наличие естественных монополий, а также преобладающее регулирование отрасли в политических целях. Если государство владеет передающими сетями и основными генерирующими мощностями, оно не будет склонно импортировать дешевую электроэнергию, в то время как отечественные электростанции будут простаивать – вне зависимости от их реальной конкурентоспособности. Поэтому развитие региональной торговли электроэнергией требует разделения коммерческих интересов генерирующих и
--	--	--

		<p>распределительных компаний.</p> <p>В то же время, опыт NORDPOOL – интегрированного рынка электроэнергии трех скандинавских стран – показывает, что доминирование национальных компаний не является непреодолимым препятствием. Электроэнергетический рынок скандинавских стран является самым эффективным интегрированным региональным рынком электроэнергии в мире, обеспечивая операции по спотовой и фьючерсной торговле. Его опыт доказывает, что при условии создания и внедрения оптимальной регулятивной среды региональный общий рынок может быть создан даже при сохранении существенного присутствия государственных компаний в генерации и распределении электроэнергии.</p> <p>3. Представляется также, что членство в ВТО могло бы облегчить создание нового рынка, предоставив общий правовой фундамент для стран-участниц ЕЭП.</p> <p>4. Существует и ряд технологических барьеров к развитию нового рынка ЕЭП. В частности, сложной является проблема разработки общей методологии расчета стоимости транзита электроэнергии, актуальная не только для электроэнергетики, но для других энергетических рынков.</p> <p>Создание региональных и субрегиональных электроэнергетических рынков (пулов) стоит в повестке дня во многих регионах мира: ЕС, Северной Америке, Южной Америке, Африке, Юго-Восточной Азии. Уровень экономического развития при этом не является определяющим фактором. Напротив, развитие общего энергетического рынка рассматривается как сильнейший инструмент устойчивого экономического развития и региональной экономической интеграции.</p> <p>Наиболее развитым субрегиональным рынком на сегодняшний день является NordPool, объединяющий скандинавские страны. Он во многом может служить моделью для остальных европейских региональных рынков, а также для стран СНГ.</p> <p>Процесс интеграции национальных и региональных энергетических комплексов и систем является объективной особенностью современного этапа развития мировой энергетики и свидетельствует о тенденции к глобализации энергетических рынков.</p> <p>Предлагаемая методология разработки новой Концепции ориентирована на изучение зарубежного опыта. Так, к настоящему времени созданы межгосударственные энергетические объединения и рынки стран Северной Америки (NAFTA), Южной Америки (MERCOSUR), Европы, Африки, Азиатско-Тихоокеанского региона.</p> <p>Процесс интеграции в разных частях света протекает на основе различных предпосылок, организован для разного набора задач и организуется по различным схемам.</p> <p>Страны Северной Америки – США, Канада и Мексика (страны, входящие в NAFTA) приступили к организации трехстороннего энергетического рынка после продолжительного периода переговоров и согласований. Фактически в настоящее время североамериканский энергетический рынок представляет собой совокупность нескольких двусторонних соглашений: США–Канада и США–Мексика.</p> <p>Следует отметить специфические особенности, характеризующие объединенный энергетический рынок Северной Америки:</p> <ul style="list-style-type: none"> • существенные различия в размерах и уровнях экономического развития стран-участниц <p>NAFTA предопределяют наличие преимущественно двусторонних соглашений;</p> <ul style="list-style-type: none"> • различия в национальной и субнациональной структурах управления энергетическими системами затрудняют их международную интеграцию; • межгосударственная торговля энергией в рамках NAFTA
--	--	--

		<p>обуславливается ориентацией на национальные интересы государств-участников соглашения.</p> <p>В тоже время условия, на которых происходит торговля электроэнергией и топливом между Канадой и США, а также США и Мексикой существенно различаются. В отличие от Канады, Мексика потребовала для себя исключения из Соглашения по свободной торговле и ввела ограничения на право собственности в своих энергетических отраслях со стороны иностранных инвесторов, на свободный доступ со стороны импортеров электроэнергии из США и т. п.</p> <p>Энергетическая инфраструктура между странами-участницами NAFTA развита неравномерно. Так, если Канада может экспортировать в США до 17% произведенной электроэнергии, то Мексика – только 2,5%. Следует отметить, что в настоящее время активно ведутся работы по устранению этих диспропорций.</p> <p>Международная торговля электроэнергией в рамках NAFTA регулируется национальными правилами. В США за это отвечает Министерство энергетики (разрешение на строительство межграницных ЛЭП и на экспорт электроэнергии) и Федеральная регулирующая комиссия (тарифы на оптовые поставки электроэнергии между штатами и на транспорт). В Канаде экспорт электроэнергии регулируется независимой федеральной регулирующей комиссией NEB. Она выдает компаниям лицензии на экспорт сроком до 30 лет. Кроме того, в регулировании трансграничных перетоков электроэнергии участвуют регулирующие органы канадских провинций. В Мексике все экспортно-импортные операции на энергетических рынках регулируются государством, посредством автономного агентства CRE.</p> <p>В рамках NAFTA отсутствует общая (скоординированная) стратегия развития интегрирующей энергетической инфраструктуры между странами-участницами. Предложения Мексики по устранению диспропорций между странами региона, используя опыт Европейского Союза, пока не нашли поддержки в США и Канаде.</p> <p>Опыт ЕС заключается в формулировке долгосрочных целей развития (на 20-30 лет) для стран, отстающих в развитии от остальных стран соглашения, достижение которых должно базироваться на специальных инвестиционных программах, финансируемых за счет ЕС. В ЕС такую поддержку получают Испания, Португалия, Ирландия и Греция, а в последнее время – вновь присоединившиеся страны Центральной и Восточной Европы.</p> <p>В Латинской Америке комбинация разных факторов (причин), таких как кризис государственного долга, дефицит инвестиций и переход на неолиберальные модели экономического развития вынудили правительства стран этого региона пойти на приватизацию большого числа государственных компаний, включая сектор электроэнергетики. Одновременно начавшийся процесс межгосударственной интеграции в регионе имел под собой совершенно другие основания. Катализатором этого процесса в регионе стало создание в 1994 г. организации NAFTA, что дало Мексике привилегии по доступу на североамериканский рынок. Опираясь на этот опыт страны Южной Америки создали MERCOSUR, а также Центральноамериканский общий рынок.</p> <p>В Европе объединение рынков электроэнергии и природного газа является результатом общего процесса интеграции стран региона и общих целей в энергетической политике, таких как необходимость обеспечения энергетической безопасности, выполнения экологических требований.</p> <p>Проведенный анализ показывает, что процесс объединения национальных энергетических рынков в региональные (международные) в различных регионах имеет различные формы. В Южной Америке в рамках соглашения MERCOSUR процесс идет на</p>
--	--	---

		<p>основе взаимодополнения ресурсной базы и роста потребления энергоресурсов в ведущей стране региона – Бразилии. Это подталкивает страны региона к созданию объединенных механизмов регулирования регионального рынка. Напротив, в регионе Центральной Америки государства пытаются создать основы регионального рынка путем развития энергетической инфраструктуры и инфраструктуры регулирования. Основным отличием таких сообществ как NAFTA и MERCOSUR от Европейского Союза состоит также в отсутствии каких бы то ни было планов политической интеграции. Более того, в NAFTA и MERCOSUR не предусматривается создание наднациональных органов управления, в том числе в области энергетики. Вместо этого существует несколько рабочих групп, в которых разрабатываются и обсуждаются новые межгосударственные соглашения. Таким образом, NAFTA и MERCOSUR представляют собой режимы координации и осуществления политики сотрудничества посредством национальных государственных органов и национальных экспертов, а не независимую международную организацию.</p> <p>Исходя из зарубежного опыта, предполагается в новой Концепции предусмотреть альтернативные сценарии создания общего рынка электрической энергии и мощности стран ЕЭП.</p> <p>3. Цель работ (Характеристика цели работы)</p> <p>3.1. Основной целью разработки проекта Концепции формирования общего рынка электрической энергии и мощности стран-участников Единого экономического пространства является определение принципов организации и функционирования общего рынка электрической энергии и мощности стран-участников Единого экономического пространства, разработка требований к техническому регулированию единой энергетической системы.</p> <p>4. Задачи работ (Характеристика основных решаемых задач, исходных данных).</p> <p>4.1. Анализ международной практики по организации межгосударственных рынков электрической энергии.</p> <p>4.2. Анализ состояние рынков электрической энергии государств-участников ЕЭП.</p> <p>4.3. Разработка принципов организации и функционирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП.</p> <p>5. Содержание работ, в том числе дополнительные (при наличии). За время работы над проектом предполагается осуществить:</p> <p>5.1. Анализ международной практики по организации межгосударственных рынков электрической энергии включающий:</p> <p>5.1.1. Описание существующих моделей и принципов интеграции национальных электроэнергетических рынков, общий обзор и сравнение моделей функционирования объединенных рынков электрической энергии;</p> <p>5.1.2. Разработку механизмов формирования цен на электрическую энергию в рамках модели общего рынка электроэнергии, описание объективных закономерностей изменения цен на электрическую энергию, а также факторов, воздействующих на процессы ценообразования;</p> <p>5.1.3. Описание проблемной стороны применения опыта других стран при организации межгосударственной торговли электрической энергией, а также возможные пути их решения;</p> <p>5.1.4. Описание требований к техническому обеспечению функционирования рынков, включая систему регулирования, учета энергоресурсов, систему потоков энергии и пр.</p> <p>5.1.5. Описание нормативно-правовой базы существования межгосударственных энергетических рынков.</p> <p>5.2. Состояние рынков электрической энергии государств-участников ЕЭП:</p>
--	--	---

		<p>5.2.1. Описание электроэнергетических комплексов государств-участников ЕЭП в плоскости трансграничных перетоков (структура сетей, способов генерации, объемы и пропускная способность трансграничных перетоков электроэнергии, текущие и перспективные объемы потребления и генерации, проблемы, если существуют дефицита мощности и энергии);</p> <p>5.2.2. Состояние отношений на рынках электроэнергии и мощности в государствах-участниках ЕЭП (генерация, передача и распределение, снабжение), принципы и условия работы субъектов рынков, включая ценообразование;</p> <p>5.2.3. Принципы организации диспетчерского контроля и управления трансграничными перетоками электрической энергии между странами участниками ЕЭП, обеспечение надежности и целостности энергетических систем;</p> <p>5.2.4. Описание существующей системы тарифообразования в рамках рынков электроэнергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>5.2.5. Описание текущего экономического состояния, включая уровни конечных цен по категориям потребителей, уровни цен генераторов по типам (атомная, гидро, тепло) и видам выработки (пиковая, базовая), объемы перекрестного субсидирования, объемы прямого субсидирования со стороны государства.</p> <p>5.2.6. Анализ стратегического развития государств-участников ЕЭП с оценкой технологической стороны стратегий каждой страны в направлении формирования условий создания общего рынка электрической энергии и мощности.</p> <p>5.3. Разработка принципов организации и функционирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП включающие:</p> <p>5.3.1. Экономические выгоды государств-участников ЕЭП от организации общего рынка электрической энергии и мощности. Цели и задачи создания общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>5.3.2. Разработка предложений по формированию правовой основы общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП и оценка правовых основ организации общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП, правовых условий для интеграции национальных рынков электроэнергии государств-участников ЕЭП. Предложения по нормативно-правовой базе общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>5.3.3. Определение прав, обязанностей и ответственности участников общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП. Определение критериев доступа на общий рынок государств-участников ЕЭП;</p> <p>5.3.4. Определение организационной структуры общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП, функций и обязанностей инфраструктурных организаций общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>5.3.5. Разработка механизмов межгосударственного и внутригосударственного регулирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП, сферы применения и степень государственного регулирования. Разработка схемы координации функционирования и развития общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>5.3.6. Разработка технологической схемы организации трансграничных перетоков электрической энергии и технологических и режимных ограничений при организации трансграничной торговли электрической энергией;</p> <p>5.3.7. Разработка основ взаимодействия между участниками общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p>
--	--	--

		<p>5.3.7.1. Разработка предложений по совершенствованию отношений в сфере производства электроэнергии;</p> <p>5.3.7.2. Разработка предложений по совершенствованию отношений в сфере оперативно-диспетчерского управления и структуры оперативно-диспетчерского управления государств-участников ЕЭП;</p> <p>5.3.7.3. Разработка предложений по совершенствованию отношений в сфере передачи и распределения электроэнергии и тарифной политики субъектов естественных монополий;</p> <p>5.3.7.4. Разработка предложений по совершенствованию отношений в сфере продажи и покупки электроэнергии;</p> <p>5.3.8. Разработка модели организации и взаимодействия секторов общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>5.3.8.1. Анализ рынка двусторонних контрактов при организации межгосударственной торговли электроэнергией и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>5.3.8.2. Анализ биржевых механизмов торговли электрической энергии в интеграции энергетических рынков стран участников ЕЭП и принципов организации и функционирования торговой площадки, правовые и технологические основы. Спотовый рынок электрической энергии на общем рынке электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>5.3.8.3. Разработка предложений организации взаиморасчетов в секторах межгосударственного рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>5.3.8.4. Предложения по разработке нормативно-технологического и информационного обеспечения общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>5.3.8.5. Подбор программно-технического комплекса для организации торгов и взаиморасчетов;</p> <p>5.3.8.6. Предложения по организации физического регулирования дисбалансов электрической энергии, балансирующий рынок электроэнергии общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>5.3.8.7. Предложения по организации финансового регулирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>5.3.8.8. Предложения по созданию механизмов обеспечения баланса мощности и резервов мощности на общих рынках электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>5.3.8.9. Разработка правил инвестирования в условиях развития общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>5.3.8.10. Разработка механизмов ограничения технологических и коммерческих рисков участников общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>5.3.8.11. Предложения по созданию рынка финансовых инструментов общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>5.3.8.12. Разработка механизмов надзора и регулирования над рынками. Принципы урегулирования конфликтных ситуаций.</p> <p>5.4. Предложения по этапам, срокам и условиям формирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП:</p> <p>5.4.1. Первый этап организации будет учитывать разноуровневую и разноскоростную интеграцию государств-участников общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП; организацию торговли между системами государств-участников;</p> <p>5.4.2. Второй этап организации предполагает интеграцию в рамках целевой модели общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП.</p> <p>5.5. В качестве дополнительных работ по теме:</p> <p>5.5.1. Разработка предложений по созданию национальных</p>
--	--	---

		<p>энергетических кластеров стран ЕЭП, в состав которых будут входить производители электроэнергии, поставщики, НИИ и другие организации энергетического комплекса;</p> <p>5.5.2. Разработка предложений по проведению мероприятий по модернизации отрасли и повышению эффективности инновационной политики;</p> <p>5.5.2. Разработка предложений по созданию ситуационного центра по координации функционирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП, который в реальном масштабе времени будет осуществлять контроль ситуации и готовить управленческие решения для лиц, принимающих решения</p> <p>6. Ожидаемые результаты НИР (в том числе этапов НИР).</p> <p>6.1. Первый этап сдачи работы: Срок сдачи – декабрь 2012 года. Результаты работ:</p> <p>Отчет «Анализ международной практики по организации межгосударственных рынков электрической энергии» включающий:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Описание существующих моделей и принципов интеграции национальных электроэнергетических рынков, общий обзор и сравнение моделей функционирования объединенных рынков электрической энергии; - Разработку механизмов формирования цен на электрическую энергию в рамках модели общего рынка электроэнергии, описание объективных закономерностей изменения цен на электрическую энергию, а также факторов, воздействующих на процессы ценообразования; - Описание проблемной стороны применения опыта других стран при организации межгосударственной торговли электрической энергией, а также возможные пути их решения; - Описание требований к техническому обеспечению функционирования рынков, включая систему регулирования, учета энергоресурсов, систему перетоков энергии и пр. - Описание нормативно-правовой базы существования межгосударственных энергетических рынков. <p>6.2. Второй этап сдачи работы: Срок сдачи – май 2013 года. Результаты работ - внесение изменений и дополнений (при необходимости) по первому этапу, Отчет «О состоянии рынков электрической энергии государств-участников ЕЭП» включающий:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Описание электроэнергетических комплексов государств-участников ЕЭП в плоскости межгосударственных перетоков (структура сетей, способов генерации, объемы и пропускная способность межгосударственных перетоков электроэнергии, текущие и перспективные объемы потребления и генерации, проблемы, если существуют дефицита мощности и энергии); - Состояние отношений на рынках электроэнергии и мощности в государствах-участниках ЕЭП (генерация, передача и распределение, снабжение), принципы и условия работы субъектов рынков, включая ценообразование; - Принципы организации диспетчерского контроля и управления трансграничными перетоками электрической энергии между странами участниками ЕЭП, обеспечение надежности и целостности энергетических систем; - Описание существующей системы тарифообразования в рамках рынков электроэнергии и мощности государств-участников ЕЭП; - Описание текущего экономического состояния, включая уровни конечных цен по категориям потребителей, уровни цен генераторов по типам (атомная, гидро, тепло) и видам выработки (пиковая, базовая), объемы перекрестного субсидирования, объемы прямого субсидирования со стороны государства. <p>6.3. Третий этап сдачи работы: Срок сдачи – декабрь 2013 года. Результаты работ - внесение изменений и дополнений (при необходимости) по первому и второму этапу, Отчет «Разработка</p>
--	--	---

		<p>принципов организации и функционирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП» включающий:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Экономические выгоды государств-участников ЕЭП от организации общего рынка электрической энергии и мощности. Цели и задачи создания общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП; - Разработку предложений по формированию правовой основы общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП и оценка правовых основ организации общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП, правовых условий для интеграции национальных рынков электроэнергии государств-участников ЕЭП. Предложения по нормативно-правовой базе общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП; - Определение прав, обязанностей и ответственности участников общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП. Определение критериев доступа на общий рынок государств-участников ЕЭП; - Определение организационной структуры общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП, функций и обязанностей инфраструктурных организаций общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП; - Разработку механизмов межгосударственного и внутригосударственного регулирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП, сферы применения и степень государственного регулирования. Разработка схемы координации функционирования и развития общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП; - Разработку технологической схемы организации межгосударственных перетоков электрической энергии и технологических и режимных ограничений при организации межгосударственной торговли электрической энергией; - Разработку основ взаимодействия между участниками общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП; - Разработку предложений отношений в сфере производства электроэнергии; - Разработку предложений отношений в сфере оперативно-диспетчерского управления и структуры оперативно-диспетчерского управления государств-участников ЕЭП; - Разработку предложений отношений в сфере передачи и распределения электроэнергии и тарифной политики субъектов естественных монополий; - Разработку предложений отношений в сфере продажи и покупки электроэнергии; - Разработку модели организации и взаимодействия секторов общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП; - Анализ рынка двусторонних контрактов при организации межгосударственной торговли электроэнергией и мощности государств-участников ЕЭП; - Анализ биржевых механизмов торговли электрической энергией в интеграции энергетических рынков стран участников ЕЭП и принципов организации и функционирования торговой площадки, правовые и технологические основы. Спотовый рынок электрической энергии на общем рынке электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП; - Разработку предложений организации взаиморасчетов в секторах межгосударственного рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП; - Предложения по разработке нормативно-технологического и
--	--	---

		<p>информационного обеспечения общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <ul style="list-style-type: none"> - Подбор программно-технического комплекса для организации торгов и взаиморасчетов; - Предложения по организации физического регулирования дисбалансов электрической энергии, балансирующий рынок электроэнергии общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП; - Предложения по организации финансового регулирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП; - Предложения по созданию механизмов обеспечения баланса мощности и резервов мощности на общих рынках электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП; - Разработку правил инвестирования в условиях развития общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП; - Разработку механизмов ограничения технологических и коммерческих рисков участников общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП; - Предложения по созданию рынка финансовых инструментов общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП; - Разработку механизмов надзора и регулирования над рынками. <p>Принципы урегулирования конфликтных ситуаций.</p> <p>6.3.2 Проект «Предложения по этапам, срокам и условиям формирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП»</p> <p>6.4. Четвертый этап сдачи работы: Срок сдачи – март 2014 года. Результаты работ – внесение изменений и дополнений (при необходимости) по первому, второму и третьему этапам; Отчет «Предложения по этапам, срокам и условиям формирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП» включающий:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Первый этап организации, учитывающий разноуровневую и разноскоростную интеграцию государств-участников общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП; организацию торговли между системами государств-участников; - Второй этап организации предполагает интеграцию в рамках целевой модели общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП. <p>6.5. Пятый этап сдачи работы: Срок сдачи – июнь 2014 года. Результаты работ – внесение изменений и дополнений (при необходимости) по всем этапам работы; Предоставление промежуточного варианта Концепции. (Срок представления промежуточного варианта Концепции - не позднее 10 июня 2014).</p> <p>6.6. Шестой этап сдачи работы: Срок сдачи – сентябрь 2014 года. Результаты работ – предоставление окончательного варианта Концепции. (Срок представления окончательного варианта Концепции - не позднее 24 сентября 2014).</p> <p>7. Организация работы (Краткая характеристика порядка выполнения работы, в том числе каждого из этапов работы с выделением наиболее важных результатов, имеющих самостоятельное значение. Предложения должны иметь конкретный характер, преимущественно количественное выражение, являться объективно проверяемыми на стадии приемки работ.)</p> <p>Работа будет выполняться в соответствии с требованиями Договора и Порядка организации в Евразийской экономической комиссии деятельности связанной с научными исследованиями, утвержденный Приказом Председателя Коллегии Евразийской экономической комиссии от «27» июля 2012 г. № 231.</p> <p>Организация работ будет включать:</p> <p style="text-align: center;">сбор информационных, аналитических и нормативных</p>
--	--	---

		<p>материалов по электроэнергетическим системам стран-участниц ЕЭП и других странах;</p> <p>сбор информационных материалов и нормативно-правовых документов по электроэнергетическим системам стран-участниц ЕЭП;</p> <p>обработку информационных, аналитических и нормативно-правовых материалов по электроэнергетическим системам стран-участниц ЕЭП;</p> <p>выявление основных проблем в сфере электроэнергетических систем стран-участниц ЕЭП;</p> <p>разработку концепции формирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>оформление результатов работы.</p> <p>По каждому виду работ будут использованы разные методы: статистическо-экономический, монографический, исторический, абстрактно-логический метод.</p> <p>Для решения поставленной цели данной работы важным является применение абстрактно-логического метода, который включает выдвижение гипотезы о перспективах, проблемах ЕЭП, прием дедукции (изучение от общего к частному), прием анализа и синтеза, прием аналогий, прием сопоставлений, системной структурный прием. Все эти методы будут использованы при организации выполнения работы.</p> <p>8. Предложения по использованию созданной продукции.</p> <p>Предполагается, что результаты и выводы научно-исследовательской работы «Концепция формирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП» будут использованы при формировании нормативной правовой базы ЕЭП в Евразийской экономической комиссии.</p>
4	Квалификация участника двухэтапного конкурса	
	количество выполненных участником конкурса за последние 5 лет близких (аналогичных) предмету и теме двухэтапного конкурса работ	33 работы
	количество в составе исполнителей дипломированных специалистов с ученой степенью – кандидата наук, доктора наук	18 докторов наук, из которых 2 члена-корреспондента РАН, 22 кандидата наук

Заявка № 3.		
дата и время поступления: 3 декабря 2012 в 17 ч. 40 мин.		
Наименование участника размещения заказа:		
Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Институт народнохозяйственного прогнозирования Российской академии наук (ИНП РАН)		
Почтовый адрес:		
117418, г. Москва, ул. Нахимовский проспект, д.47		
Заявка прошита, пронумерована, скреплена печатью и подписана участником размещения заказа или лицом, уполномоченным таким участником размещения заказа		
№	Наличие сведений и документов, предусмотренных извещением о проведении двухэтапного конкурса	Наличие/отсутствие/иное
1	Опись документов	представлено
2	Заявка на участие (по форме 2, Раздел III)	представлено
3	Сведения об участнике размещения заказа (по форме №6 Раздел III)	представлено
4	Выписка из Единого государственного реестра юридических лиц, полученная не ранее чем за 6 мес. до дня размещения на сайте Извещения	представлено
5	Документ, подтверждающий полномочия лица на осуществление действий от имени участника размещения заказа – юридического лица	представлено
6	Копии учредительных документов участника размещения заказа (для юридических лиц)	представлено
7	Копия свидетельства о государственной регистрации	представлено
8	Копия свидетельства о регистрации в налоговом органе	представлено
9	Балансовый отчет на последний отчетный период с отметкой в налоговых органах, заверенный печатью организации и подписью руководителя	представлено
10	Копия справки об отсутствии у участника конкурса задолженности по начисленным налогам, сборам и иным обязательным платежам в бюджеты любого уровня или государств. внебюджетные фонды за последний отчетный период	отсутствует
11	Решение об одобрении или о совершении крупной сделки, либо копия такого решения в случае, если требования о необходимости наличия такого решения для совершения крупной сделки, установленное законодательством государства, резидентом которого является участник размещения заказа, учредительными документами юр лица и если для участника размещения заказа выполнения работы, являющийся предметом договора является крупной сделкой	представлено
12	Информация о структуре организации	представлено
13	Документы, подтверждающие квалификацию размещения	представлено

	заказа (копии дипломов о степени и т.д.) (Форме № 4 Раздел III)	
14	Предложение участника размещения заказа по выполнению условий договора являющихся критериями оценки заявок на участие в двухэтапном конкурсе (Форма 5, Раздел III)	представлено
15	Предложение о качестве НИР и иные предложения об условиях исполнения договора (Форма 3, Раздел III)	представлено
16	Сведения о квалификации участника размещения заказа (Форма 4, Раздел III)	представлено

**Условия исполнения договора,
являющиеся критериями оценки заявок на участие в двухэтапном конкурсе**

1	Цена договора	
2	Сроки выполнения договора	660 календарных дней с даты заключения договора
3	Качественные предложения участников	<p>1. Введение (краткий обзор состояния проблемы).</p> <p>Формирование объединенной инфраструктуры является необходимым и первоочередным условием создания единого экономического пространства. Распределение нагрузки между энергогенерирующими мощностями в пределах единого экономического пространства, обеспечение перетоков электроэнергии в широтном направлении (и не только) служит основополагающим признаком реальной интеграции экономической и, прежде всего, промышленной, инфраструктуры.</p> <p>Создание единого энергетического пространства сопряжено также с решением ряда технологических вопросов – таких, как синхронизация фазовых режимов генерации и передачи переменного тока в объединенных энергосетях, создание комплексов трансформаторных станций преобразования характеристик транспортируемой по магистральным сетям и поступающей в распределительные сети электроэнергии.</p> <p>Принципы формирования единого энергетического пространства, как представляется, должны основываться на базе создания общей для стран содружества «синхронной зоны», то есть синхронизации фаз генерирующих мощностей при поступлении электроэнергии в передающие сети переменного тока.</p> <p>Располагаемое (существующее на настоящее время) состояние энергетических сетей, также как их пространственная дислокация, не вполне соответствуют задачам формирования единого энергетического пространства. Позитивным фактором является то, что диспозиция генерирующих мощностей и транспортных сетей в значительной степени была сформирована в период существования советского экономического пространства и в некоторой степени была ориентирована на создание общей энергосистемы. Распад СССР приостановил работы по дальнейшему объединению энергосетей и интеграции генерирующих мощностей в единое энергетическое пространство.</p> <p>Создание (а в некоторой степени восстановление) естественной для постсоветского пространства энергетической инфраструктуры на территории России, Казахстана и Беларуси – с возможным и вероятным дальнейшим территориальным расширением – предполагает решение следующих задач:</p> <ul style="list-style-type: none"> - унификацию правил доступа потребителей к ресурсам единой энергосистемы; - введение единообразной системы расчетов (в том числе, принципов определения цены) на потребленную электроэнергию и подключенную мощность;

		<p>- установление общих правил (технических и экономических) в отношении перетоков электроэнергии в пределах единого энергетического пространства – как между государствами, так и между потребителями в пределах каждого из государств единого энергетического пространства;</p> <p>- унификацию правил коммерческих отношений между операторами магистральных (в том числе транзитных) электросетей, промежуточными перепродавцами и оптовыми продавцами электроэнергии (операторами локальных энергосистем и распределительных сетей), но не системами конечного энергосбыта;</p> <p>- выработку согласованных мер по развитию энерготранспортных сетей, включая транзитные, магистральные «локально-ориентированные» - то есть создаваемые или модифицируемые с учетом интересов и потребностей каждой страны ЕЭП – а также подключаемые к таким сетям национальные распределительные сети;</p> <p>- разработку единой тарифной системы в отношении транзита электроэнергии (включая «замещаемый транзит» - то есть поставки, например, в западный Казахстан электроэнергии с территории России в обмен на поставки электроэнергии с казахских генерирующих мощностей на юго-запад Сибири);</p> <p>- выработку мер согласованной инвестиционной политики в сфере электроэнергетики, включая как генерирующие мощности, так и развитие транспортные сети;</p> <p>- согласование правил технико-технологической безопасности и взаимной ответственности, обеспечивающих согласованное взаимодействие регулирующих органов и хозяйствующих субъектов в пределах единого энергетического пространства.</p> <p>2. Предлагаемая методология решения поставленных в техническом задании целей и задач.</p> <p>При решении поставленных задач будут применяться методы математического, экономического анализа, систематизации и обобщения статистических данных, сравнение и прогнозирование. При решении поставленных задач также будет использоваться разработанный в ИНП РАН прогнозно-аналитический комплекс, включающий:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) межотраслевую модель развития экономики (МОБ); 2) модель формирования внутренних сценарных условий. 3) модель, демонстрирующую взаимосвязь грузооборота/пассажирооборота на душу населения и ВВП на душу населения для оценки эффекта масштаба при развитии интеграционных процессов с участием транспортных систем отдельно по странам и при их совокупном использовании. 4) разработанная в ИНП РАН система моделей, предназначенная, в том числе, для оценки последствий интеграционных процессов на постсоветском пространстве включающая межотраслевые макроэкономические модели России, Казахстана, Беларуси, Украины, а также модель взаимной торговли стран ЕЭП. <p>Институт народнохозяйственного прогнозирования Российской академии наук (ИНП РАН) является ведущей научной организацией в Российской Федерации по использованию методологии межотраслевого баланса.</p> <p>В ИНП РАН разработана уникальная база расчетных межотраслевых балансов за 1980-2010 гг. в постоянных и текущих ценах, содержащая, в том числе матрицы транспортных и торговых наценок.</p> <p>ИНП РАН разрабатывает и использует широкий комплекс межотраслевых моделей, в том числе модель RIM, модель CONTO и модель L-FORM.</p> <p>Региональный блок моделирования представлен системой региональных моделей, позволяющий проводить согласованные с межотраслевым прогнозом расчеты по всем</p>
--	--	---

		<p>субъектам федерации с годовым шагом.</p> <p>В последние два года в рамках сотрудничества с ОАО «РЖД» в ИНП РАН разработана базовая транспортная модель, использующая методологию межотраслевого баланса и позволяющая формировать агрегированные отраслевые оценки спроса на железнодорожные перевозки.</p> <p>В ИНП РАН разработана и используется динамическая модель перспективного топливно-энергетического баланса страны.</p> <p>Основные расчеты по оценке прогнозов развития ТЭК выполнены на базе динамической линейной оптимизационной модели перспективного топливно-энергетического баланса страны, разработанной в ИНП РАН. К числу особенностей этой модели следует отнести:</p> <ul style="list-style-type: none"> – динамику отработки месторождений топлива, выраженную нелинейной функцией, зависящей от объема запаса, срока разработки и текущего состояния добычи – зависимость выбытия производственных объектов от сроков их эксплуатации; – учет неравномерности годовых графиков нагрузки электрической (суточный) и тепловой (сезонный) энергии; – учет возможности выравнивания суточных графиков нагрузки электроэнергии за счет использования потребителей-регуляторов в часы провала графика электрической нагрузки; – учет особенностей технологий комбинированной выработки тепла и электроэнергии; – учет выбросов загрязнений в окружающую среду. Это позволяет увязать требования по охране окружающей среды со структурой производства энергоресурсов. <p>В территориальном разрезе модель позволяет рассматривать три макрорегиона страны: европейскую часть, Урал и Западную Сибирь, Восточную Сибирь и Дальний Восток. Расчеты проводятся по 10-летним периодам за 2000-2030 гг. На рис. 1 показана схема модельно-вычислительного комплекса, на базе которого проведены все расчеты.</p> <p>Методы оценки потребности в энергии. В используемой модели оптимизации перспективного топливно-энергетического баланса страны потребность в энергии задана в виде полезной энергии по следующим категориям потребителей и энергоиспользующим процессам:</p> <p>Промышленность</p> <ul style="list-style-type: none"> – высокотемпературные производственные процессы, – низкотемпературные производственные процессы и отопление помещений, – силовые, электрофизические и электрохимические процессы, освещение и пр., работающие исключительно на электроэнергии. <p>Сельское хозяйство</p> <ul style="list-style-type: none"> – мобильные процессы, – низкотемпературные производственные процессы и отопление, – силовые процессы, освещение и пр. <p>Транспорт</p> <ul style="list-style-type: none"> – рельсовый, – дорожный, – воздушный, – водный, – низкотемпературные технологические процессы и отопление. <p>Населенные пункты (крупные, средние и мелкие)</p> <ul style="list-style-type: none"> – пищеприготовление, – отопление и горячее водоснабжение, – силовые процессы и освещение. <p>Для расчетов перспективного спроса на полезную энергию по рассматриваемым направлениям использования энергии был</p>
--	--	--

		<p>проведен подробный анализ энергетического баланса страны для базовых лет – 1995, 2000, 2005 и 2010 гг. В результате этого анализа были рассчитаны величины потребления полезной энергии, которые затем использовались для расчета энергоемкости ВВП производственных секторов и душевого потребления энергии по категориям населенных пунктов.</p> <p>3. Цель работ (Характеристика цели работы). Основной целью разработки проекта Концепции формирования общего рынка электрической энергии и мощности стран-участников Единого экономического пространства является <u>определение принципов организации и функционирования общего рынка электрической энергии и мощности стран-участников Единого экономического пространства, разработка требований к техническому регулированию единой энергетической системы</u></p> <p>4. Задачи работ (Характеристика основных решаемых задач, исходных данных). Для решения поставленной цели работы и раскрытия содержания сформулированы следующие задачи, которые будут решены в ходе работы.</p> <p>1. Анализ опыта создания и функционирования межгосударственных рынков электрической энергии и мощности (В рамках решения данной задачи будут исследованы два межгосударственных рынка электроэнергии. Во-первых, рынок стран Северной Европы Nordel. Выбор этого энергообъединения для анализа связан с относительной схожестью потенциального объединенного рынка ЕЭП. Во-вторых, общеевропейское объединение системных операторов в электроэнергетике – ENTSO-E, которое объединяет большую часть стран Западной и Центральной Европы. Это объединение стало наследником UCTE. Таким образом, будет рассмотрен и опыт создания и развития UCTE. Представляется, что для работы важно поэтапное развитие UCTE-ENTSO-E).</p> <p>2. Анализ состояния электроэнергетики государств-участников ЕЭП. (для решения данной задачи будут исследованы рассмотрены производственно-экономические, технико-экономические и организационно-институциональные сферы функционирования электроэнергетических систем государств-участников ЕЭП. Также в рамках этой задачи будет проанализирован опыт преобразования и реформирования энергосистем в государствах-участниках ЕЭП. Одним из важных результатов решения данной задачи будут являться рекомендации по выработке общих, наиболее разумных правил, в отличие от объединения по типу «подгонки по правилам России». Отметим, что такой подход является целесообразным и с российской точки зрения, так как позволит учесть и даже исправить ошибки, допущенные при «реформировании» РАО ЕЭС.)</p> <p>3. Анализ перетоков электрической энергии и мощности между государствами-участниками ЕЭП. (В рамках решения данной задачи будут рассмотрены связи между энергосистемами государств-участников ЕЭП, экономические, технические и институциональные аспекты взаимодействия. Также предлагается оценить потенциал развития связей между системами в период до 2030-2040 г.)</p> <p>4. Разработка концепции создания и функционирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП. (При решении данной задачи будут сформулированы базовые принципы создания и функционирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП. При этом будет учтен</p>
--	--	--

		<p>зарубежный опыта и текущее состояние, как энергосистем государств-участников, так и рынков электроэнергии на их территории.)</p> <p>5. Разработка концепции нормативно-правовой базы общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП. (Будут сформулированы общие принципы нормативно-правовой базы для создания и функционирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП с учетом результатов решения предыдущих задач.)</p> <p>6. Разработка подходов к техническому регулированию и управлению общим рынком электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП. (В рамках данной задачи предполагается выработать базовые принципы в части технического управления и регулирования работы общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП.)</p> <p>7. Разработка прочих экономических и организационных аспектов создания и функционирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП. (Будут рассмотрены и выработаны принципы: основ взаимодействия между участниками (включая все вопросы в пп. 3.7-3.8. настоящего технического задания); организации финансового регулирования; механизмов обеспечения баланса мощности и резервов мощности; правил инвестирования; механизмов ограничения технологических и коммерческих рисков; организации рынка финансовых инструментов; механизмов надзора и регулирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП).</p> <p>8. Разработка проекта/схемы (дорожной карты) поэтапного создания общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП. (Решение задачи представляет собой инвариантное структурирование процесса создания общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП. Будут расписаны временные этапы, организационные, нормативно-правовые, технологические и прочие аспекты создания общего рынка, а также сферы ответственности, концепция процедуры согласования интересов сторон, принципиальные «развилки» в разных вариантах создания общего рынка. При разработке вариантов создания и вариантов формирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП будут учтены результаты исследований в рамках первых 4-х этапов работы. Будет учтена разноуровневая и разноскоростная интеграция государств-участников и интересы всех сторон. Также в рамках работы на этих этапах будут рассмотрены возможные задачи, которые могут возникнуть перед ЕЭК в этот период, и вопросы дальнейшего развития общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП за временной горизонт, охватываемым настоящей работой). В качестве исходных данных будут использоваться:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Концепции формирования Единого экономического пространства; - Концепции формирования общего электроэнергетического рынка государств - участников Содружества Независимых Государств от 25 ноября 2005 года - Законодательные и нормативные правовые акты государств-участников ЕЭП в области электроэнергетики;
--	--	--

		<p>Информационную основу составляют официальные данные статистических органов, министерств государств-участников ЕЭП, межправительственных и неправительственных международных организаций, исследования, проведенные в области евразийской интеграции в области электроэнергетики.</p> <p>5. Содержание работ, в том числе дополнительные (при наличии).</p> <p>Работа будет выполнена в шесть этапов.</p> <p>Этап 1. Срок сдачи – 29 декабря 2012 года. Результаты работ – выполнение пункта 1 настоящего технического заседания.</p> <p>Этап 1. Международная практика по организации межгосударственных рынков электрической энергии (Nordel, Union for the Coordination of Transmission of Electricity, ENTSO-E).</p> <p>1.1. Описание существующих моделей и принципов интеграции национальных электроэнергетических рынков, общий обзор и сравнение моделей функционирования объединенных рынков электрической энергии;</p> <p>1.2. Разработка механизмов формирования цен на электрическую энергию в рамках модели общего рынка электроэнергии, описание объективных закономерностей изменения цен на электрическую энергию, а также факторов, воздействующих на процессы ценообразования;</p> <p>1.3. Описание проблемной стороны применения опыта других стран при организации межгосударственной торговли электрической энергией, а также возможные пути их решения;</p> <p>1.4. описание требований к техническому обеспечению функционирования рынков, включая систему регулирования, учета энергоресурсов, систему перетоков энергии и пр.;</p> <p>1.5. описание нормативно-правовой базы существования межгосударственных энергетических рынков.</p> <p>Этап 2. Срок сдачи – май 2013 года. Результаты работ – внесение изменений и дополнений (при необходимости) по первому этапу; выполнение пункта 2 настоящего технического задания.</p> <p>Этап 2. Состояние рынков электрической энергии государств-участников ЕЭП:</p> <p>2.1. Описание электроэнергетических комплексов государств-участников ЕЭП в плоскости межгосударственных перетоков (структура сетей, способов генерации, объемы и пропускная способность межгосударственных перетоков электроэнергии, текущие и перспективные объемы потребления и генерации, проблемы, если существуют дефицита мощности и энергии);</p> <p>2.2. Состояние отношений на рынках электроэнергии и мощности в государствах-участниках ЕЭП (генерация, передача и распределение, снабжение), принципы и условия работы субъектов рынков, включая ценообразование;</p> <p>2.3. Принципы организации диспетчерского контроля и управления межгосударственными перетоками электрической энергии между странами участниками ЕЭП, обеспечение надежности и целостности энергетических систем;</p> <p>2.4. Описание существующей системы тарифообразования в рамках рынков электроэнергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>2.5. Описание текущего экономического состояния, включая уровни конечных цен по категориям потребителей, уровни цен генераторов по типам (атомная, гидро, тепло) и видам выработки (пиковая, базовая), объемы перекрестного субсидирования, объемы прямого субсидирования со стороны государства.</p> <p>2.6. Анализ стратегического развития государств-участников</p>
--	--	--

		<p>ЕЭП с оценкой технологической стороны стратегий каждой страны в направлении формирования условий создания общего рынка электрической энергии и мощности.</p> <p>Этап 3. Срок сдачи – декабрь 2013 года. Результаты работ – внесение изменений и дополнений (при необходимости) по первому и второму этапам; выполнение пункта 3 и проект пункта 4 настоящего технического задания.</p> <p>Этап 3. Формирование принципов организации и функционирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП:</p> <p>3.1. Экономические выгоды государств-участников ЕЭП от организации общего рынка электрической энергии и мощности. Цели и задачи создания общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.2. Разработка предложений по формированию правовой основы общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП. Оценка правовых основ организации общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП, правовых условий для интеграции национальных рынков электроэнергетики государств-участников ЕЭП. Нормативно-правовая база общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.3. Определение прав, обязанностей и ответственности участников общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП. Определение критериев доступа на общий рынок государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.4. Определение организационной структуры общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП, функций и обязанностей инфраструктурных организаций общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.5. Механизмы межгосударственного и внутригосударственного регулирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП, сферы применения и степень государственного регулирования. Координация функционирования и развития общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.6. Технологическая схема организации межгосударственных потоков электрической энергии. Технологические и режимные ограничения при организации межгосударственной торговли электрической энергией;</p> <p>3.7. Разработка основ взаимодействия между участниками общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.7.1. Отношения в сфере производства электроэнергии;</p> <p>3.7.2. Отношения в сфере оперативно-диспетчерского управления. Структура оперативно-диспетчерского управления государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.7.3. Отношения в сфере передачи и распределения электроэнергии. Тарифная политика субъектов естественных монополий;</p> <p>3.7.4. Отношения в сфере продажи и покупки электроэнергии;</p> <p>3.8. Модель организации и взаимодействия секторов общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.8.1. Анализ рынка двусторонних контрактов при организации межгосударственной торговли электроэнергией и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.8.2. Анализ биржевых механизмов торговли электрической энергией в интеграции энергетических рынков стран</p>
--	--	---

		<p>участников ЕЭП. Принципы организации и функционирования торговой площадки, правовые и технологические основы. Спотовый рынок электрической энергии на общем рынке электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.8.3. Организация взаиморасчетов в секторах межгосударственного рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.8.4. Нормативно-технологическое и информационное обеспечение общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.8.5. Программно-технический комплекс для организации торгов и взаиморасчетов;</p> <p>3.8.6. Организация физического регулирования дисбалансов электрической энергии, балансирующий рынок электроэнергии общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.8.7. Организация финансового регулирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.8.8. Механизмы обеспечения баланса мощности и резервов мощности на общих рынках электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.8.9. Правила инвестирования в условиях развития общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.8.10. Механизмы ограничения технологических и коммерческих рисков участников общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.8.11. Рынок финансовых инструментов общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.8.12. Механизмы надзора и регулирования над рынками. Принципы урегулирования конфликтных ситуаций.</p> <p>3.9. Проект пункта 4 «Этапы, сроки и условия формирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП».</p> <p>Этап 4. Срок сдачи – май 2014 года. Результаты работ – внесение изменений и дополнений (при необходимости) по первому, второму и третьему этапам; выполнение пункта 4 настоящего технического задания.</p> <p>Этап 4. Этапы, сроки и условия формирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП:</p> <p>4.1. Первый этап организации будет учитывать разноуровневую и разноскоростную интеграцию государств-участников общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП; организацию торговли между системами государств-участников;</p> <p>4.2. Второй этап организации предполагает интеграцию в рамках целевой модели общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП.</p> <p>Этап 5. Срок сдачи – сентябрь 2014 года. Результаты работ – внесение изменений и дополнений (при необходимости) по всем этапам работы; предоставление промежуточного варианта Концепции.</p> <p>Этап 5. Разработка промежуточного варианта Концепции формирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников единого экономического пространства</p> <p>Этап 6. Срок сдачи - 660 календарных дней с даты</p>
--	--	---

		<p>заключения договора. Результаты работ –предоставление окончательного варианта Концепции.</p> <p>Этап 6. Разработка окончательного варианта Концепции формирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников единого экономического пространства.</p> <p>В ходе работ над этими задачами предварительные результаты планируется обсудить на постоянно действующем семинаре «Экономические проблемы энергетического сектора» (семинар А.С.Некрасова).</p> <p>6. Ожидаемые результаты НИР (в том числе этапов НИР). Результатом работы должны стать:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Проект Концепции формирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП. • Анализ международной практики по организации межгосударственных рынков электрической энергии. В том числе: анализ способов объединения национальных рынков электроэнергии в единые международные рынки и анализ их функционирования; анализ механизмов ценообразования на межгосударственных рынках электроэнергии; анализ влияния международной торговли электроэнергией в рамках межгосударственных рынков на внутренние рынки электроэнергии стран участниц единого рынка; анализ развития нормативно правовой базы межгосударственных рынков электроэнергии; анализ технических систем регулирования, учета электроэнергии, перетоков энергии. • Анализ состояния рынков электроэнергии государств-участников ЕЭП. В том числе: сравнительный анализ структуры сетей передачи электроэнергии и генерирующих мощностей; прогноз потребностей экономик ЕЭП в электроэнергии и возможных объемов перетоков; прогноз генерации электроэнергии в странах ЕЭП; сравнительный анализ цен, объемов прямого и перекрестного субсидирования, принципов функционирования и механизмов ценообразования на рынках электроэнергии стран ЕЭП; оценка совместимости стратегий развития стран ЕЭП в части целей и ориентиров развития электроэнергетических комплексов в отношении создания единого рынка электроэнергии и мощности. • Оценка экономического эффекта от образования единого рынка электроэнергии и мощности странами ЕЭП. • Требования к нормативно правовой базе общего рынка электроэнергии и мощности стран ЕЭП. • Организационная структура общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников. • Механизмы межгосударственного и внутригосударственного регулирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП, сферы применения и степень государственного регулирования. • Технологическая схема организации межгосударственных перетоков электрической энергии. • Принципы взаимодействия между участниками общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП. • Модель организации и взаимодействия секторов общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП. • Дорожная карта создания общего рынка
--	--	--

		<p>электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП.</p> <p>7. Организация работы Работа по теме будет выполнена в шесть этапов.</p> <p>1 этап “Анализ международной практики по организации межгосударственных рынков электрической энергии”</p> <ul style="list-style-type: none"> • анализ способов объединения национальных рынков электроэнергии в единые международные рынки и анализ их функционирования; • анализ механизмов ценообразования на межгосударственных рынках электроэнергии; • анализ влияния международной торговли электроэнергией в рамках межгосударственных рынков на внутренние рынки электроэнергии стран участниц единого рынка; • анализ развития нормативно правовой базы межгосударственных рынков электроэнергии; анализ технических систем регулирования, учета электроэнергии, перетоков энергии. <p>Сроки выполнения I этапа работы: декабрь 2012 г.</p> <p>2 этап “Анализ состояния рынков электроэнергии государств-участников ЕЭП”</p> <ul style="list-style-type: none"> • сравнительный анализ структуры сетей передачи электроэнергии и генерирующих мощностей; • разработка прогноза потребностей экономик ЕЭП в электроэнергии и возможных объемов перетоков; • разработка прогноза генерации электроэнергии в странах ЕЭП; • сравнительный анализ цен, объемов прямого и перекрестного субсидирования, принципов функционирования и механизмов ценообразования на рынках электроэнергии стран ЕЭП; • анализ стратегий развития стран ЕЭП в части совместимости целей и ориентиров развития электроэнергетических комплексов в отношении создания единого рынка электроэнергии и мощности; • внесение изменений и дополнений (при необходимости) по первому этапу. <p>Сроки выполнения 2 этапа работы: май 2013 г.</p> <p>3 этап “Формирование принципов организации и функционирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП”</p> <ul style="list-style-type: none"> • Проведение оценки экономического эффекта от образования единого рынка электроэнергии и мощности странами ЕЭП; • Разработка требований к нормативно правовой базе общего рынка электроэнергии и мощности стран ЕЭП; • Разработка организационной структуры общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников; • Разработка механизмов межгосударственного и внутригосударственного регулирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП, сферы применения и степень государственного регулирования; • Разработка технологической схемы организации межгосударственных перетоков электрической энергии. • Разработка принципов взаимодействия между участниками общего рынка электрической энергии и
--	--	--

		<p>мощности государств-участников ЕЭП;</p> <ul style="list-style-type: none"> • Разработка модели организации и взаимодействия секторов общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП; • внесение изменений и дополнений (при необходимости) по первому и второму этапам. <p>Сроки выполнения 3 этапа работы: декабрь 2013 г.</p> <p>4 этап “Разработка дорожной карты создания общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП”</p> <ul style="list-style-type: none"> • Разработка порядка унификации рынков электроэнергии и мощности стран ЕЭП; • Разработка порядка интеграции рынков электроэнергии и мощности в рамках целевой модели общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП; • внесение изменений и дополнений (при необходимости) по первому, второму и третьему этапам <p>Сроки выполнения 4 этапа работы: май 2014 г.</p> <p>5 этап “Разработка промежуточного варианта проекта Концепции формирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников Единого экономического пространства”</p> <ul style="list-style-type: none"> • разработка промежуточного варианта Концепции; • внесение изменений и дополнений (при необходимости) по всем этапам работы <p>Сроки выполнения 5 этапа работы: 10 сентября 2014 г.</p> <p>6 этап “Разработка окончательного варианта проекта Концепции формирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников Единого экономического пространства”</p> <p>Сроки выполнения 6 этапа работы: 24 ноября 2014 г.</p>
4	<p>Квалификация участника двухэтапного конкурса</p> <p>4.1. количество выполненных участником конкурса за последние 5 лет близких (аналогичных) предмету и теме двухэтапного конкурса работ</p> <p>4.2. количество в составе исполнителей дипломированных специалистов с ученой степенью – кандидата наук, доктора наук</p>	<p>30 работ</p> <p>38 дипломированных специалистов с ученой степенью – кандидата наук, доктора наук</p>

Заявка № 4.		
дата и время поступления: 4 декабря 2012 в 10 ч. 45 мин.		
Наименование участника размещения заказа: Компания «АФ-Меркадос Энерджи Маркетс Интернешнл С.А.»		
Почтовый адрес: 117420, г. Москва, ул. Профсоюзная, д.57		
Заявка не прошита, пронумерована, не скреплена печатью и не подписана участником размещения заказа или лицом, уполномоченным таким участником размещения заказа		
№	Наличие сведений и документов, предусмотренных извещением о проведении двухэтапного конкурса	Наличие отсутствия/ иное
1	Опись документов	представлено
2	Заявка на участие (по форме 2, Раздел III)	представлено
3	Сведения об участнике размещения заказа (по форме №6 Раздел III)	представлено
4	Выписка из Единого государственного реестра юридических лиц, полученная не ранее чем за 6 мес. до дня размещения на сайте Извещения	отсутствует
5	Документ, подтверждающий полномочия лица на осуществление действий от имени участника размещения заказа – юридического лица	представлено
6	Копии учредительных документов участника размещения заказа (для юридических лиц)	представлено
7	Копия свидетельства о государственной регистрации	представлено
8	Копия свидетельства о регистрации в налоговом органе	представлено
9	Балансовый отчет на последний отчетный период с отметкой в налоговых органах, заверенный печатью организации и подписью руководителя	отсутствует
10	Копия справки об отсутствии у участника конкурса задолженности по начисленным налогам, сборам и иным обязательным платежам в бюджеты любого уровня или государств. внебюджетные фонды за последний отчетный период	представлено
11	Решение об одобрении или о совершении крупной сделки, либо копия такого решения в случае, если требования о необходимости наличия такого решения для совершения крупной сделки, установленные законодательством государства, резидентом которого является участник размещения заказа, учредительными документами юр лица и если для участника размещения заказа выполнения работы, являющийся предметом договора является крупной сделкой	представлено
12	Информация о структуре организации	представлено
13	Документы, подтверждающие квалификацию размещения заказа (копии дипломов о степени и т.д.) (Форме № 4 Раздел III)	представлено
14	Предложение участника размещения заказа по выполнению условий договора являющихся критериями оценки заявок на участие в двухэтапном конкурсе (Форма 5, Раздел III)	представлено
15	Предложение о качестве НИР и иные предложения об условиях исполнения договора (Форма 3, Раздел III)	отсутствует

16	Сведения о квалификации участника размещения заказа (Форма 4, Раздел III)	представлено
Условия исполнения договора, являющиеся критериями оценки заявок на участие в двухэтапном конкурсе		
1	Цена договора	
2	Сроки выполнения договора	660 дней
3	Качественные предложения участников	отсутствуют
4	Квалификация участника двухэтапного конкурса	
	количество выполненных участником конкурса за последние 5 лет близких (аналогичных) предмету и теме двухэтапного конкурса работ	20 работ
	количество в составе исполнителей дипломированных специалистов с ученой степенью – кандидата наук, доктора наук	1 кандидат наук

Заявка № 5.		
дата и время поступления: 5 декабря 2012 в 10 ч. 47 мин.		
Наименование участника размещения заказа: закрытое акционерное общество «Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике»		
Почтовый адрес: 115533, г. Москва, пр-т. Андропова, д.22		
Заявка прошита, пронумерована, скреплена печатью и подписана участником размещения заказа или лицом, уполномоченным таким участником размещения заказа		
№	Наличие сведений и документов, предусмотренных извещением о проведении двухэтапного конкурса	Наличие/отсутствие/иное
1	Опись документов	представлено
2	Заявка на участие (по форме 2, Раздел III)	представлено
3	Сведения об участнике размещения заказа (по форме №6 Раздел III)	представлено
4	Выписка из Единого государственного реестра юридических лиц, полученная не ранее чем за 6 мес. до дня размещения на сайте Извещения	представлено
5	Документ, подтверждающий полномочия лица на осуществление действий от имени участника размещения заказа – юридического лица	представлено
6	Копии учредительных документов участника размещения заказа (для юридических лиц)	представлено
7	Копия свидетельства о государственной регистрации	представлено
8	Копия свидетельства о регистрации в налоговом органе	представлено
9	Балансовый отчет на последний отчетный период с отметкой в налоговых органах, заверенный печатью организации и	представлено

	подписью руководителя	
10	Копия справки об отсутствии у участника конкурса задолженности по начисленным налогам, сборам и иным обязательным платежам в бюджеты любого уровня или государств. внебюджетные фонды за последний отчетный период	представлено
11	Решение об одобрении или о совершении крупной сделки, либо копия такого решения в случае, если требования о необходимости наличия такого решения для совершения крупной сделки, установленное законодательством государства, резидентом которого является участник размещения заказа, учредительными документами юр лица и если для участника размещения заказа выполнения работы, являющийся предметом договора является крупной сделкой	представлено
12	Информация о структуре организации	представлено
13	Документы, подтверждающие квалификацию размещения заказа (копии дипломов о степени и т.д.) (Форме № 4 Раздел III)	представлено
14	Предложение участника размещения заказа по выполнению условий договора являющихся критериями оценки заявок на участие в двухэтапном конкурсе (Форма 5, Раздел III)	представлено
15	Предложение о качестве НИР и иные предложения об условиях исполнения договора (Форма 3, Раздел III)	представлено
16	Сведения о квалификации участника размещения заказа (Форма 4, Раздел III)	представлено

**Условия исполнения договора,
являющиеся критериями оценки заявок на участие в двухэтапном конкурсе**

1	Цена договора	
2	Сроки выполнения договора	700 календарных дней с момента заключения договора
3	Качественные предложения участников	<p>Развитие электроэнергетики во всем мире происходило по пути слияния мелких локальных энергосистем в большие региональные, национальные и транснациональные энергообъединения. Такая интеграция позволила получить целый ряд положительных эффектов межсистемного взаимодействия. Среди экономических факторов можно отметить следующие: экономию установленной мощности за счет снижения совмещенного максимума электрической нагрузки относительно суммы максимумов энергосистем, сокращения аварийного и ремонтного резерва мощности за счет совместного его использования в объединении; экономию топлива благодаря возможности рационализации режимов работы тепловых электростанций и компенсированного регулирования на ГЭС различных бассейнов; возможность краткосрочных обменов мощностью, обеспечивающих рациональное использование генерирующих мощностей и энергоресурсов; удешевление строительства за счет укрупнения единичных мощностей агрегатов и электростанций и др.</p> <p>Среди технических факторов можно отметить следующие: возможность оказания взаимопомощи между энергосистемами при авариях оборудования, необеспеченности энергоресурсами</p>

		<p>(топливом, гидроресурсами), сложных климатических ситуациях и т.д.;</p> <p>улучшение регулировочных характеристик энергосистемы и, как следствие, повышение устойчивости параллельной работы электростанций и надежности работы энергосистем;</p> <p>повышение стабильности частоты и улучшение загрузки генерирующего оборудования;</p> <p>возможность введения общих технических стандартов в эксплуатации, защите окружающей среды и безопасности энергетических объектов и др.</p> <p>В мировой практике существует ряд успешно функционирующих транснациональных энергообъединений. Одним из крупнейших энергообъединений в мире была Единая Энергосистема СССР (ЕЭС СССР), которая позволила получить значительный экономический и технический эффект объединенного функционирования электроэнергетики на огромной территории. В результате распада СССР и разделения энергосистем эти преимущества были во многом утрачены. Более того, поскольку электроэнергетика СССР создавалась как единое целое, разделение ЕЭС СССР привело к целому ряду трудностей для функционирования отдельных частей этого энергообъединения (например, связь между Европейской частью России и Сибирью через Казахстан, экспорт электроэнергии из России через Белоруссию, топливные базы электростанций оказались в соседних государствах и т.д.).</p> <p>Восстановление целостности прежнего энергообъединения в результате объединения отдельных его частей в новых условиях может принести большую пользу электроэнергетике государств-участников Единого экономического пространства (Белоруссия, Казахстан и Российская Федерация).</p> <p>Очевидно, что такое объединение должно происходить только на основе всестороннего учета и уважения экономических интересов сторон и поиска взаимоприемлемых компромиссов.</p> <p>В настоящее время в электроэнергетике государств-участников Единого экономического пространства, как и во многих странах мира, происходит переход электроэнергетической отрасли от государственного регулирования к рыночным отношениям. Однако он осуществляется с разной скоростью – наиболее глубокие рыночные преобразования произошли в России, где уже функционирует рынок электроэнергии; в меньшей степени такие преобразования произошли в Казахстане и в еще меньшей степени – в Белоруссии.</p> <p>Разная степень продвижения электроэнергетики государств-участников Единого экономического пространства к рынку создает серьезные трудности при создании общего рынка электрической энергии и мощности. Задача еще более осложняется серьезным различием экономического уклада, законодательной базы, форм государственного регулирования и других аспектов жизнедеятельности государств-участников Единого экономического пространства.</p> <p>В этой связи нереально сразу ставить задачу создания общего рынка электроэнергии, работающего по единым правилам, с единой инфраструктурой, технологическим и коммерческим управлением. Эта задача должна решаться поэтапно – <i>на первом этапе должны быть разработаны правила трансграничной торговли и соответствующая инфраструктура для поддержки торговых операций и лишь затем должна начаться постепенная интеграция внутригосударственных рынков в общий рынок электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП в рамках единой целевой модели.</i></p> <p>Помимо разработки собственно модели общего рынка электроэнергии и мощности, потребуются большая работа по согласованию методологии и правил взаимодействия систем государственного регулирования электроэнергетики государств-</p>
--	--	--

		<p>участников ЕЭП, механизмов согласования интересов при планировании развития электроэнергетической инфраструктуры и других вопросов, влияющих на условия конкуренции участников будущего общего рынка в различных государствах-участниках ЕЭП.</p> <p>2. Предлагаемая методология решения поставленных в техническом задании целей и задач</p> <p>Для решения поставленных целей и задач предлагается использовать методологию системных исследований в электроэнергетике, в том числе современные подходы к организации межгосударственных рынков электрической энергии. Методология решения поставленных в техническом задании целей и задач должна основываться на:</p> <p>экономической теории построения рынков электроэнергии и технологических основах функционирования электроэнергетических систем и энергообъединений с учетом особенностей электроэнергетики государств-участников Единого экономического пространства;</p> <p>анализе существующих в мировой практике лучших образцов моделей, организационных форм и механизмов межгосударственной торговли электроэнергией и общих рынков электрической энергии соседних государств, оценке их преимуществ и недостатков применительно к условиям стран-участников Единого экономического пространства;</p> <p>методах организации технологического управления объединениями энергосистем;</p> <p>методах оценки экономического эффекта для стран-участников Единого экономического пространства от использования различных моделей общего рынка и организационных форм межгосударственной торговли.</p> <p>Исполнитель проведет:</p> <p>интервьюирование представителей органов власти и регуляторов национальных энергосистем, организаций технологической и коммерческой инфраструктуры электроэнергетического рынка, энергетических компаний, научных институтов, организаций, осуществляющих экспорт-импорт электроэнергии и/или планирующие инвестиционные проекты, эффективность и возможность которых зависит от организации экспортно-импортных операций;</p> <p>интервьюирование экспертов, принимавших участие в организации межгосударственных рынков электрической энергии;</p> <p>изучение существующих нормативно-правовых документов, регламентирующих функционирование национальных энергосистем;</p> <p>изучение материалов рабочих групп, участвующих в обсуждении развития архитектуры электроэнергетических рынков государств-участников ЕЭП;</p> <p>изучение ранее выполненных научно-исследовательских работ и публикаций по теме исследования.</p> <p>Анализ текущего состояния рынков электрической энергии государств-участников ЕЭП будет опираться на фактические данные отраслевой и статистической отчетности, документы, предоставленные государственными органами государств-участников ЕЭП, исследования международных аналитических агентств и другие надежные источники получения информации.</p> <p>Предлагаемые принципы организации и функционирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭС, оценка экономического эффекта для этих стран от использования различных моделей общего рынка и организационных форм межгосударственной торговли будут протестированы на специализированном модельном комплексе, позволяющем проводить детальный анализ работы рынка в соответствии с различными моделями рынка и методами ценообразования и оценивать уровень цен рынка и финансовые</p>
--	--	--

		<p>результаты субъектов рынка как в краткосрочном, так и в долгосрочном плане.</p> <p>3. Цель работ Основной целью разработки проекта Концепции формирования общего рынка электрической энергии и мощности стран-участников Единого экономического пространства является определение принципов организации и функционирования общего рынка электрической энергии и мощности стран-участников Единого экономического пространства, разработка требований к техническому регулированию единой энергетической системы.</p> <p>4. Задачи работ Анализ мировой практики организации межгосударственной торговли электроэнергией и общих рынков электроэнергии (модели рынка, принципы ценообразования, инфраструктура, технологическое управление, мониторинг и антимонопольный контроль и регулирование), оценка этих моделей и принципов с точки зрения применимости к условиям стран-участников Единого экономического пространства. Анализ особенностей электроэнергетики стран-участников Единого экономического пространства, организационных форм торговли электроэнергией и технологического управления. Сбор исходных данных по электроэнергетике стран-участников Единого экономического пространства для проведения оценочных расчетов. Разработка возможных вариантов организации межгосударственной торговли электроэнергией стран-участников Единого экономического пространства и построения моделей общего рынка электроэнергии, анализ и оценка этих вариантов. Моделирование функционирования рынка в соответствии с рассматриваемыми моделями рынка, оценка уровня цен рынка, финансовых результатов субъектов рынка и экономического эффекта для стран-участников. Выбор наиболее целесообразной модели общего рынка электрической энергии и мощности стран-участников Единого экономического пространства и детальная разработка конструкции модели (сектора рынка и взаимодействие между ними, ценообразование на каждом из секторов, принципы построения правил рынка, взаиморасчеты между участниками и т.д.). Разработка предложений по законодательной основе функционирования общего рынка электроэнергии, критериев доступа на общий рынок стран участников ЕЭП. Разработка предложений по системе регулирования и мониторинга рынка и организации антимонопольного контроля и регулирования. Разработка предложений по механизмам координации функционирования и развития общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП. Разработка предложений по организации диспетчерского контроля и управления межгосударственными перетоками электрической энергии между странами участниками ЕЭП. Разработка предложений по обеспечению надежности функционирования объединения энергосистем стран участников ЕЭП, взаиморезервирования в аварийных ситуациях.</p> <p>5. Содержание работ Разработка Концепции включает рассмотрение следующих вопросов:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. <i>Международная практика по организации межгосударственных рынков электрической энергии (Nordel, Union for the Coordination of Transmission of Electricity и др.), включающая в себя в том числе:</i> <ol style="list-style-type: none"> 1.1. описание существующих моделей и принципов интеграции национальных электроэнергетических рынков, общий обзор и сравнение моделей функционирования объединенных рынков электрической энергии; 1.2. разработку механизмов формирования цен на
--	--	---

		<p>электрическую энергию в рамках модели общего рынка электроэнергии, описание объективных закономерностей изменения цен на электрическую энергию, а также факторов, воздействующих на процессы ценообразования;</p> <p>1.3. описание проблемной стороны применения опыта других стран при организации межгосударственной торговли электрической энергией, а также возможные пути их решения;</p> <p>1.4. описание требований к техническому обеспечению функционирования рынков, включая систему регулирования, учета энергоресурсов, систему перетоков энергии и пр.;</p> <p>1.5. описание нормативно-правовой базы существования межгосударственных энергетических рынков.</p> <p>2. <i>Состояние рынков электрической энергии государств-участников ЕЭП:</i></p> <p>2.1. описание электроэнергетических комплексов государств-участников ЕЭП в плоскости межгосударственных перетоков (структура сетей, способов генерации, объемы и пропускная способность межгосударственных перетоков электроэнергии, текущие и перспективные объемы потребления и генерации, проблемы, если существуют дефицита мощности и энергии);</p> <p>2.2. состояние отношений на рынках электроэнергии и мощности в государствах-участниках ЕЭП (генерация, передача и распределение, снабжение), принципы и условия работы субъектов рынков, включая ценообразование;</p> <p>2.3. принципы организации диспетчерского контроля и управления межгосударственными перетоками электрической энергии между странами участниками ЕЭП, обеспечение надежности и целостности энергетических систем;</p> <p>2.4. описание существующей системы тарифообразования в рамках рынков электроэнергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>2.5. описание текущего экономического состояния, включая уровни конечных цен по категориям потребителей, уровни цен генераторов по типам (атомная, гидро, тепло) и видам выработки (пиковая, базовая), объемы перекрестного субсидирования, объемы прямого субсидирования со стороны государства.</p> <p>2.6. анализ стратегического развития государств-участников ЕЭП с оценкой технологической стороны стратегий каждой страны в направлении формирования условий создания общего рынка электрической энергии и мощности.</p> <p>3. <i>Формирование принципов организации и функционирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП:</i></p> <p>3.1. экономические выгоды государств-участников ЕЭП от организации общего рынка электрической энергии и мощности. Цели и задачи создания общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.2. разработка предложений по формированию правовой основы общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП. Оценка правовых основ организации общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП, правовых условий для интеграции национальных рынков электроэнергии государств-участников ЕЭП. Нормативно-правовая база общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.3. определение прав, обязанностей и ответственности участников общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП. Определение критериев доступа на общий рынок государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.4. определение организационной структуры общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП, функций и обязанностей инфраструктурных организаций общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p>
--	--	--

		<p>3.5. механизмы межгосударственного и внутригосударственного регулирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП, сферы применения и степень государственного регулирования. Координация функционирования и развития общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.6. технологическая схема организации межгосударственных потоков электрической энергии. Технологические и режимные ограничения при организации межгосударственной торговли электрической энергией;</p> <p>3.7. разработка основ взаимодействия между участниками общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.7.1. отношения в сфере производства электроэнергии;</p> <p>3.7.2. отношения в сфере оперативно-диспетчерского управления. Структура оперативно-диспетчерского управления государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.7.3. отношения в сфере передачи и распределения электроэнергии. Тарифная политика субъектов естественных монополий;</p> <p>3.7.4. отношения в сфере продажи и покупки электроэнергии;</p> <p>3.8. модель организации и взаимодействия секторов общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.8.1. анализ рынка двусторонних контрактов при организации межгосударственной торговли электроэнергией и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.8.2. анализ биржевых механизмов торговли электрической энергии в интеграции энергетических рынков стран участников ЕЭП. Принципы организации и функционирования торговой площадки, правовые и технологические основы. Спотовый рынок электрической энергии на общем рынке электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.8.3. организация взаиморасчетов в секторах межгосударственного рынка</p> <p>3.8.4. электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.8.5. нормативно-технологическое и информационное обеспечение общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.8.6. программно-технический комплекс для организации торгов и взаиморасчетов;</p> <p>3.8.7. организация физического регулирования дисбалансов электрической энергии, балансирующий рынок электроэнергии общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.8.8. организация финансового регулирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.8.9. механизмы обеспечения баланса мощности и резервов мощности на общих рынках электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.8.10. правила инвестирования в условиях развития общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.8.11. механизмы ограничения технологических и коммерческих рисков участников общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.8.12. рынок финансовых инструментов общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП;</p> <p>3.8.13. механизмы надзора и регулирования над рынками. Принципы урегулирования конфликтных ситуаций.</p> <p>4. <i>Определение этапов, сроков и условий формирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП:</i></p> <p>4.1. первый этап организации: <i>разноуровневая и</i></p>
--	--	---

		<p>разноскоростная интеграция государств-участников общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП, организация торговли между системами государств-участников;</p> <p>4.2. второй этап организации: интеграция в рамках целевой модели общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП.</p> <p><i>Дополнительные задачи</i>, которые по согласованию с Заказчиком целесообразно рассмотреть, включают в себя:</p> <p>анализ правил и процедур осуществления технологического присоединения к электрическим сетям. Формирование платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;</p> <p>определение границ системных эффектов при оценке эффективности инвестиционных проектов. Принципы распределения эффектов между государствами-участниками единого экономического пространства;</p> <p>анализ возможностей формирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии по методу доходности инвестированного капитала на всей территории стран-участников единого экономического пространства.</p> <p>6. Ожидаемые результаты НИР</p> <p>Результатом НИР является проект Концепции формирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников Единого экономического пространства. Окончательный вариант проекта Концепции предоставляется в ноябре 2014 года, промежуточный вариант – в сентябре 2014 г.</p> <p>Промежуточные результаты НИР (этапы НИР):</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. декабрь 2012 года – выполнение пункта 1 технического задания (отчет о международной практике по организации межгосударственных рынков электрической энергии); 2. май 2013 года – внесение изменений и дополнений по первому этапу; выполнение пункта 2 технического задания (отчет о состоянии рынков электрической энергии государств-участников ЕЭП); 3. декабрь 2013 года – внесение изменений и дополнений по первому и второму этапам; выполнение пункта 3 (отчет «Формирование принципов организации и функционирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП») и проект пункта 4 настоящего технического задания (отчет «Этапы, сроки и условия формирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП»); 4. май 2014 года – внесение изменений и дополнений (при необходимости) по первому, второму и третьему этапам; выполнение пункта 4 настоящего технического задания (отчет «Этапы, сроки и условия формирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП»); 5. сентябрь 2014 года – внесение изменений и дополнений по всем этапам работы; предоставление промежуточного варианта Концепции. 6. ноябрь 2014 года – предоставление окончательного варианта Концепции. <p>7. Организация работы</p> <p>Предполагается при выполнении отдельных этапов НИР привлечь экспертов, специализирующихся на исследовании электроэнергетических рынков государств-участников ЕЭП и участвующих в организации межгосударственной торговли электрической энергии (мощности).</p> <p><i>Этап 1. Отчет о международной практике по организации межгосударственных рынков электрической энергии.</i></p> <p>На основании предварительных исследований формируется перечень примеров организации межгосударственных рынков электрической энергии. По каждому примеру подбираются необходимые источники информации по исследуемой теме, в том числе составляется список экспертов, которые согласны дать</p>
--	--	---

		<p>интервью по теме организации межгосударственных рынков электрической энергии.</p> <p>Результаты исследований и интервью обобщаются в отчет. На дальнейших этапах вносятся изменения и дополнения в отчет, в том числе по результатам обсуждения отчета с Заказчиком.</p> <p><i>Этап 2. Отчет о состоянии рынков электрической энергии государств-участников ЕЭП.</i></p> <p>По каждому государству-участнику ЕЭП:</p> <ul style="list-style-type: none"> – подбираются необходимые источники информации по исследуемой теме, на основе анализа этой информации формируется предварительное представление о состоянии, проблемах и перспективах национального рынка электрической энергии; – составляется список представителей органов власти и регуляторов национальных энергосистем, организаций технологической и коммерческой инфраструктуры электроэнергетического рынка, энергетических компаний, научных институтов, организаций, осуществляющих экспорт-импорт электроэнергии и/или планирующие соответствующие инвестиционные проекты, с которыми проводятся интервью на тему исследования; – по результатам интервью готовится отчет по теме этапа. <p>На дальнейших этапах вносятся изменения и дополнения в отчет, в том числе по результатам обсуждения отчета с Заказчиком.</p> <p><i>Этапы 3-4. Отчет «Формирование принципов организации и функционирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП», проект отчета и отчет «Этапы, сроки и условия формирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП».</i></p> <p>Проводится научно-исследовательская работа по теме этапа. Результаты по отдельным пунктам технического задания оформляются в виде аналитических записок, которые представляются Заказчику и обсуждаются с ним.</p> <p><i>Этап 5-6. Промежуточный и окончательные варианты Концепции.</i></p> <p>Результаты, полученные на предыдущих этапах обобщаются в Концепции формирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников Единого экономического пространства.</p> <p>8. Предложения по использованию созданной продукции</p> <p>Результаты проведенного исследования могут быть использованы Евразийской экономической комиссией на дальнейших этапах процесса формирования общего рынка электрической энергии и мощности государств-участников ЕЭП.</p> <p>Концептуальные принципы организации и функционирования целевого рынка лягут в основу процессов постепенной интеграции национальных рынков, гармонизации нормативно-правовой (законодательной) базы, разработки единых технологических норм и стандартов, синхронизации национальных стратегий развития электроэнергетики государств-участников ЕЭП с учетом возможности организации торговли между национальными энергосистемами.</p> <p>Разработанная в предлагаемой работе целевая модель единого рынка может быть использована при формировании общего электроэнергетического рынка государств-участников ЕЭП.</p>
	Квалификация участника двухэтапного конкурса	
	количество выполненных	16 государственных контрактов

4	участником конкурса за последние 5 лет близких (аналогичных) предмету и теме двухэтапного конкурса работ	
	количество в составе исполнителей дипломированных специалистов с ученой степенью – кандидата наук, доктора наук	13 сотрудников ЗАО «АПБЭ»

13. Конкурсная комиссия проведет рассмотрение заявок на участие в двухэтапном конкурсе в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня вскрытия конвертов с заявками на участие в двухэтапном конкурсе на право заключения договора на выполнение научно-исследовательской работы для нужд Евразийской экономической комиссии в 2012 – 2014 годах.

14. Настоящий протокол подлежит размещению на официальном сайте Евразийской экономической комиссии <http://www.tsouz.ru>.

Заместитель председателя
конкурсной комиссии:

_____ Рымашевский Ю.В.

Секретарь - член
конкурсной комиссии:

_____ Левыкина Т.С.

Члены
конкурсной комиссии:

_____ Абдрахманова Э.М.

_____ Федотова В.С.