

ИНФОРМАЦИЯ О РЕЗУЛЬТАТАХ ВЫПОЛНЕНИЯ РЕШЕНИЙ IV ВСЕРОССИЙСКОГО СОВЕЩАНИЯ ГИДРОЭНЕРГЕТИКОВ

*Хазиахметов Р.М., Исполнительный директор НП «Гидроэнергетика России»
Рыбушкина А.В., Заместитель Исполнительного директора НП «Гидроэнергетика России».*

Всероссийские совещания гидроэнергетиков проводятся регулярно, начиная с 1996 года, и представляют собой открытую отраслевую профессиональную площадку, где заинтересованные участники имеют возможность обсудить актуальные проблемы развития российской гидроэнергетики и выработать пакет предложений по развитию отрасли на долгосрочную перспективу.

Первое совещание было проведено по инициативе ОАО РАО «ЕЭС России». На первом Всероссийском совещании основным обсуждаемым вопросом стало состояние гидроэнергетического комплекса России, сложившееся в период экономического кризиса и застоя. На совещании была отмечена ведущая роль гидроэлектростанций в сохранении надёжного энергоснабжении отраслей экономики и улучшении экономической ситуации. Основной задачей, решаемой на первом Всероссийском совещании, была выработка рекомендации по мерам, необходимым для сохранения гидроэнергетики в составе энергетического комплекса России.

Второе Всероссийское совещание гидроэнергетиков, проведенное в 2001 году, обсудило задачи, стоящие перед российской гидроэнергетикой в начале XXI века. Совещание обсудило пути повышения эффективности и качества работы ГЭС с учетом реформирования ОАО РАО «ЕЭС России» и отсутствия финансирования реконструкции, технического перевооружения и развития гидроэнергетики.

Третье Всероссийское совещание гидроэнергетиков, организованное НП «Гидроэнергетика России» в 2005 году, в качестве основной проблемы рассматривало проблему большого неиспользованного гидроэнергетического потенциала и предлагало рекомендации, как ускорить наращивание мощностей ГЭС.

Четвертое Всероссийское совещание гидроэнергетиков прошло 25-27 февраля 2010 года, непосредственно после аварии, произошедшей на Саяно-Шушенской ГЭС. Произошедшая трагедия заставила всех гидроэнергетиков по новому взглянуть на вопросы обеспечения надежности, безопасности и эффективности эксплуатации оборудования и гидротехнических сооружений ГЭС. Участники совещания выделили 7 целевых задач на период с 2010 по 2014 гг. и определили конкретные мероприятия, выполнение которых необходимо для решения целевых задач. Полный отчет о выполнении мероприятий, утвержденных Решением IV Всероссийского совещания гидроэнергетиков (далее – Решение), представлен в таблице Приложения. Анализируя выполнение Решения, можно отметить следующее:

1. Задача *«Ускорение внедрения рынков мощности и системных услуг на условиях, обеспечивающих компенсацию издержек по поддержанию оборудования и сооружений ГЭС и ГАЭС в состоянии, обеспечивающем заданные уровни надежности и безопасности»* **выполнена не в полном объеме**. Не решены до конца вопросы формирования справедливой оплаты Системных услуг.
2. Все мероприятия, зафиксированные в Решении для достижения цели *«Обеспечение сохранения не менее достигнутой доли гидроэнергетики в производстве электроэнергии при корректировке Генеральной схемы развития Единой энергосистемы России с учетом региональных особенностей распределения*

гидропотенциала, обеспечения инновационного развития и модернизации, требуемого уровня безопасности и надежности объектов гидроэнергетики» **выполнены:**

- a. Основные проекты строительства ГЭС реализуются в логике комплексного развития территорий,
- b. Инвестиционные проекты в основной своей части обеспечены требуемыми финансовыми ресурсами;
- c. Восстановлена система обязательного назначения генпроектировщика и генподрядчика при реализации проектов строительства ГЭС.

Однако все это **не позволило** достичь поставленной цели. Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики до 2030 года в новой редакции не утверждена, а имеющиеся документы предусматривают планомерное снижение доли гидроэнергетики в производстве электроэнергии:

- a. Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики до 2020 года, одобренная распоряжением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2008 г. № 215-р, предусматривает снижение доли выработки ГЭС с 14,4% в 2010 г. до 13,6% в 2015 г. и до 14% в 2020 г.
- b. Сценарные условия развития электроэнергетики на период до 2030 года, подготовленные Агентством по прогнозированию балансов в энергетике в 2011 году, предусматривают снижение доли выработки ГЭС с 15,9 % в 2010 г. до 15,8 % в 2015 г., 14,4% в 2020 г., 13,8 % в 2025 г. и 13,1% в 2030 г.

При этом снижение доли ГЭС в выработке электроэнергии в основном идет за счет увеличения доли выработки АЭС.

Фактические показатели подтверждают указанную выше динамику:

Доли ТЭС, ГЭС и АЭС в общем объеме выработки электроэнергии, %

Год	ТЭС	ГЭС	АЭС
2005	66,0	18,3	15,7
2006	66,6	17,6	15,8
2007	66,6	17,6	15,8
2008	68,3	16,0	15,7
2009	65,7	17,8	16,5
2010	67,3	16,2	16,5
2011	67,9	15,7	16,4
2012	67,8	15,5	16,4

Источник: Росстат

3. Цель по «Консолидации отраслевого научно-проектного комплекса, переходу на долгосрочные отношения с заводами-изготовителями, научно-исследовательскими, проектными, строительными и ремонтными организациями»

ОАО «РусГидро» решены вопросы перехода на долгосрочные отношения с научно-исследовательскими и проектными организациями.

Вопрос объединения в едином комплексе находится в стадии разработки.

4. Мероприятия, запланированные в Решении в целях реализации задачи «Совершенствование системы управления объектами гидроэнергетики, в том числе воссоздание на уровне гидрогенерирующих компаний при участии Минэнерго России

системы регулярного сбора, обработки, анализа информации о состоянии оборудования и ГЭС, с обязательным учетом полученной информации при формировании программ ремонта, технического перевооружения и реконструкции действующих, проектировании и строительстве новых объектов гидроэнергетики», **реализованы на уровне** гидроэнергетических **Компаний**. При этом те мероприятия, которые предполагают принятие решений **на уровне отрасли, не выполнены**, в частности:

- a. Не формируется сводная отраслевая программа НИР и НИОКР;
 - b. Не воссоздана отраслевая производственная структура по наладке, освоению, организации эксплуатации ГЭС;
 - c. Не создан отраслевой центр по технической информации;
 - d. Не восстановлена процедура регулярного анализа и обобщения аварий, инцидентов, технологических нарушений с выпуском соответствующей информации для гидрогенерирующих компаний, научных и проектных институтов;
 - e. Не создана единая информационно-аналитическая система гидрометеорологических наблюдений.
5. Задачу по «Созданию целостной системы кадрового обеспечения всех уровней управления на основании профессионального обучения, подготовки и переподготовки управленческих, инженерно-технических работников и квалифицированных рабочих ведущих профессий для научно-проектного, строительного, ремонтного и эксплуатационного комплексов» также каждая гидроэнергетическая Компания решает самостоятельно в рамках имеющихся возможностей. Вопросы отраслевого уровня, а именно:
- a. подготовка и выпуск отраслевых директивных и методических документов, обобщающих опыт эксплуатации и ремонта оборудования;
 - b. восстановление системы среднего специального и профессионально-технического образования для подготовки рабочих и специалистов базовых профессий

не решены.

6. Задача «Формирование и поддержание нормативно-правовой базы обеспечивающей безопасность, надежность и эффективность функционирования, приоритетность развития гидроэнергетики России» в основной своей части **выполнена**:
- a. Принят федеральный закон «О внесении изменений в Водный кодекс Российской Федерации и в статью 1 Градостроительного кодекса Российской Федерации»;
 - b. Наблюдательным советом НП «Гидроэнергетика России» утверждены ряд документов, направленных на выстраивание целостной системы технического регулирования в гидроэнергетике:
 - i. Концепция технического регулирования в гидроэнергетике,
 - ii. СТО «Стандартизация в организациях гидроэнергетики. Стандарты организации. Правила построения, изложения, оформления и обозначения. Методические указания»
 - c. Организована разработка стандартов организации гидроэнергетики (в рамках программ некоммерческих партнерств («НП Гидроэнергетика России», СРО) и программ отдельных предприятий);
 - d. Сформированы и постоянно актуализируются Перечни нормативно-правовых актов и иных нормативно-технических документов, обязательны и рекомендованы для исполнения на каждой стадии жизненного цикла ГЭС.
7. Задача «Восстановление Саяно-Шушенской ГЭС и разработка мер по исключению повторения подобных случаев в дальнейшем» **выполняется**:

- a. Саяно-Шушенская ГЭС полностью восстановлена. В 2010 году на Саяно-Шушенской ГЭС введены в эксплуатацию ГА № 6, ГА № 5, ГА № 4, ГА № 3. В 2011 году завершилось строительство второй очереди берегового водосброса, введен в эксплуатацию ГА-1, СШГЭС достигла доаварийного использования мощностей. В 2013 году введены в эксплуатацию ГА № 7, ГА № 8 ГА № 9, выведены на реконструкцию ГА № 6 и ГА № 5. К концу 2014 года Саяно-Шушенская ГЭС будет полностью оснащена новым и современным оборудованием.
- b. ОАО «РусГидро», НП «Гидроэнергетика России» провели серию научно-практических конференций, посвященных рассмотрению причин аварии на СШГЭС и выработку рекомендаций по исключению повторения подобного рода аварий. По результатам проведенных конференций выпущен сборник докладов «Разрушение гидроагрегата №2 Саяно-Шушенской ГЭС: причины и уроки», который бесплатно будет распространен по ГЭС России.
- c. В рамках НП «Гидроэнергетика России» начато создание Электронной библиотеки гидроэнергетиков, в рамках которой уже собрано более 650 изданий, выпущенных в России и за рубежом в период с 1922 по 2013 гг.

Таким образом, можно констатировать, что основная часть мероприятий, зафиксированных в Решении, была выполнена, при этом основным незакрытым вопросом остается вопрос повышения степени использования гидроэнергетического потенциала России.

№ пункта в Решении	Целевые задачи из решения 4 Всероссийского совещания гидроэнергетиков	Информация о реализации решения
2.1.	Ускорение внедрения рынков мощности и системных услуг, на условиях, обеспечивающих компенсацию издержек по поддержанию оборудования и сооружений ГЭС и ГАЭС в состоянии, обеспечивающем заданные уровни надежности и безопасности	
		До настоящего времени так и не решены вопросы включения в плату за мощность всех затрат ГЭС. Не включаются затраты инвестиционного характера, не все оказываемые услуги оплачиваются
2.2.	Обеспечение сохранения не менее достигнутой доли гидроэнергетики в производстве электроэнергии при корректировке Генеральной схемы развития Единой энергосистемы России с учетом региональных особенностей распределения гидропотенциала, обеспечения инновационного развития и модернизации, требуемого уровня безопасности и надежности объектов гидроэнергетики	
3.2.1	Приоритетными считать проекты строительства гидроэлектростанций, разработанные на основании документов (схем) территориального планирования с учетом комплексного использования водных ресурсов и условий экономического, социального, экологического развития территорий.	<p>Выполнено.</p> <p><i>ОАО "РусГидро"</i> реализуются следующие проекты в логике комплексного развития территорий:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Строительство Богучанской ГЭС в рамках государственного инвестиционного проекта "Комплексное развитие Нижнего Приангарья"; 2. Строительство Усть-Среднеканской ГЭС в рамках Федеральной целевой программы "Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года" с учетом ее продления до 2018 года; 3. Проектирование Канкунской ГЭС в рамках проекта "Комплексное развитие Южной Якутии"; 4. Строительство ГЭС и малых ГЭС на территории Северо-Кавказского федерального округа в рамках Федеральной целевой программы "Развитие Северо-Кавказского федерального округа на период 2012-2010 годов и перспективу до 2025 года". 5. Проект строительства Нижне-Бурейской ГЭС в соответствии с Проектом единого Бурейского энергетического комплекса в Амурской области;

3.3.2	<p>Руководствоваться генподрядной схемой организации строительства. Восстановить систему обязательного назначения генпроектировщика и генподрядчика в строительстве в соответствии с Постановлением Правительства № 48 «О минимально необходимых требованиях к выдаче саморегулируемыми организациями свидетельств о допуске к работам на особо опасных, технически сложных и уникальных объектах капитального строительства, оказывающим влияние на безопасность указанных объектов».</p>	<p>Выполнено. На заседании 02.09.11 (протокол №133 от 05.09.11) Совет директоров ОАО "РусГидро" утвердил Техническую политику ОАО "РусГидро", содержащую следующие пункты: 3.4.2. Для организации комплексного проектного сопровождения на всех стадиях жизненного цикла для каждого гидроэнергетического объекта (группы технологически связанных объектов) локальным нормативным актом Общества должна быть назначена проектная организация - генеральный проектировщик; 3.5.2. Для организации комплексного сопровождения каждого строящегося гидроэнергетического объекта на всех стадиях строительства распорядительным документом Общества должна быть назначена строительно-монтажная организация - генеральный подрядчик;</p>
3.3.3	<p>Обеспечить стабильное ресурсное обеспечение, в первую очередь, финансирование строящихся объектов в соответствии с календарным планом строительно-монтажных работ, как важнейший фактор выполнения нормативных сроков строительства, исключения удорожания работ и снижения рисков возникновения аварийных ситуаций из-за использования временных и незавершенных строительством сооружений</p>	<p>Выполнено. Проведенные за период 2009-2013 годы мероприятия позволили достичь следующих результатов: 1. Бурейская ГЭС достигла проектной мощности, ведётся строительство контррегулятора - Нижне-Бурейской ГЭС; 2. Введена в промышленную эксплуатацию Кашхатау ГЭС каскада Нижне-Черекских ГЭС; 3. Сдан в эксплуатацию береговой водосброс Саяно-Шушенской ГЭС; 4. Завершено строительство Егорлыкской ГЭС-2, входящей в состав «Каскад Кубанских ГЭС»; 5. Введены в промышленную эксплуатацию 4 агрегата Богучанской ГЭС, построены и поставлены под напряжение объекты первого пускового комплекса схемы выдачи мощности, осуществляется передача электроэнергии новой ангарской гидростанции в Единую национальную энергосистему России; 6. Общая строительная готовность Загорской ГАЭС-2 составляет более 90%; 7. Осуществляется строительство Усть-Среднеканской ГЭС на р. Колыма в Магаданской области; 8. Осуществляется строительство Ирганайской ГЭС; 9. Реализуется проект строительства Гоцатлинской ГЭС на реке Аварское Койсу в Республике Дагестан;</p>

		10. Осуществляется строительство Зарамагских ГЭС.
3.3.4	При формировании систем управления строительством исключить дублирование функций организациями и физическими лицами.	Не выполнено.
2.3.	Консолидация отраслевого научно-проектного комплекса. Переход на долгосрочные отношения с заводами-изготовителями, научно-исследовательскими, проектными, строительными и ремонтными организациями	
3.1.3	Выстраивать системы управления безопасностью и надежностью гидротехнических сооружений и оборудования на основании долгосрочных отношений с ведущими научно-исследовательскими, проектными и специализированными организациями. Поручать этим организациям, в пределах договорных отношений, определять уровни требований надежности, эффективности и безопасности соответствующих объектов, осуществлять оценку реального уровня безопасности на основании мониторинга соответствующих показателей и формировать предложения по поддержанию необходимого уровня безопасности.	<p>Выполнено.</p> <p>В ОАО "РусГидро" происходит формирование Аналитического центра, который представлен подразделениями в научно-исследовательских институтах – ДЗО ОАО «РусГидро»: ОАО «НИИЭС» и ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева». Центр позволит принимать научно-обоснованные решения в части управления объектами и при этом учитывать требования нормативно-технической документации. Работа Аналитического центра строится на принципах регулярной деятельности (мониторинг технического состояния, экологической обстановки и т.д.) и подготовке управленческого решения по запросу компании.</p> <p>Кроме того, в 2011 году ОАО "РусГидро" завершило формирование уникального научно-проектного комплекса, включающего в себя три проектных института – «Гидропроект», «Ленгидропроект» и «Мособлгидропроект», два научных института – ОАО "ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева" и ОАО "НИИЭС". Это позволит выстраивать долгосрочные отношения для эффективного использования и развития накопленного научного потенциала.</p>

3.3.1	Сформировать перечень основных субподрядных организаций, включив в него специализированные строительные и монтажные организации, имеющие многолетний опыт выполнения профильных работ на строительстве ГЭС. При выборе подрядчиков отдавать приоритет организациям, включенным в перечень.	Выполнено. Согласно Федеральному закону от 22 июля 2008 г. № 148-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты российской Федерации» с 1 января 2009 года прекращено предоставление лицензий на осуществление деятельности в области проектирования, строительства и инженерных изысканий для строительства и вводится саморегулирование в указанной сфере. с 1 января 2010 года для осуществления деятельности в строительной отрасли необходимо иметь членство соответствующей саморегулируемой организации (СРО). Для обеспечения качественной работы СРО, исключения формального подхода к оценке деятельности организаций-членов СРО, организации, эксплуатирующие ГЭС, принимали активное участие в формировании СРО (в частности, НП "Энергострой").
2.4.	Совершенствование системы управления объектами гидроэнергетики, в том числе воссоздание на уровне гидрогенерирующих компаний при участии Минэнерго России системы регулярного сбора, обработки, анализа информации о состоянии оборудования и ГТС, с обязательным учетом полученной информации при формировании программ ремонта, технического перевооружения и реконструкции действующих, проектировании и строительстве новых объектов гидроэнергетики	

3.1.1

Создать в отрасли научно-исследовательские и аналитические центры мониторинга состояния действующего оборудования и сооружений, разработки нового оборудования, материалов и технологий проектирования, строительства и эксплуатации гидроэлектростанций и их внедрения на территории РФ.

Выполнено.

С 2011 года *ОАО «РусГидро»* начало формирование Аналитического центра. Основными функциями Аналитического центра в части управления техническим состоянием оборудования и ГТС являются:

- формирование и согласование с Исполнительным аппаратом Компании требований в части обеспечения безопасности и надежности ГТС и оборудования на всех стадиях жизненного цикла ГЭС, контроль их исполнения;
- обеспечение качества технических решений, принимаемых на этапе эксплуатации ГЭС.

Деятельность Аналитического центра направлена на реализацию процессов Системы управления безопасностью и надежностью ГТС и оборудования:

- мониторинг безопасности и надежности ГТС;
- мониторинг безопасности и надежности оборудования;
- формирование рекомендаций по включению технических воздействий в долгосрочную, среднесрочную и годовую производственные программы;
- контроль соблюдения требований в части обеспечения безопасности и надежности ГТС и оборудования;
- управление практическими и нормативными знаниями в области безопасности оборудования и ГТС;
- методологическое сопровождение автоматизации и внедрения информационных систем принятия решений в области безопасности и надежности ГТС и оборудования.

3.1.2

Разработать сводную отраслевую программу НИР и НИОКР, направленных как на инновационное развитие, так и на повышение уровня надежности и безопасности, отвечающего возрастающим требованиям общества и государства.

На уровне отрасли задача не решена.

На уровне организаций задача решается:

- *ОАО "РусГидро"* разработана Программа инновационного развития на 2011-2015 гг с перспективой до 2021 г. Важнейшие мероприятия по инновационному развитию проводятся в Обществе по следующим направлениям:

1. Безопасность и надежность - проекты, повышающие безопасность и надежность эксплуатации объектов; диагностика и мониторинг; снижение влияния человеческого фактора, продление срока службы и т.д.
2. Новая генерация - разработки в области новых видов генерации.
3. Энергоэффективность - усовершенствование используемых технологий генерации; снижение потерь электроэнергии, тепла, воды; рекуперация энергии.
4. Экология - уменьшение вредного техногенного воздействия на природу; рекультивация и восстановление экосферы и т.д.
5. Водные ресурсы - технологии, связанные с управлением водными ресурсами, хранением, очисткой, подготовкой воды; эффективное использование водных ресурсов.
6. Материалы и технологии для строительства - методики проектирования, разработка новых материалов, методики их применения, новые технологии возведения объектов, позволяющие значительно снизить себестоимость и сроки строительства.
7. Материалы и технологии для генерации - новые конструкционные материалы, технологии их обработки и модификации, приводящие к снижению затрат и повышению эффективности генерации.
8. IT проекты - системы управления знаниями, системы управления технологическими процессами, системы многомерного моделирования и управления объектами.
9. Кадровое развитие - проекты, направленные на инновационную подготовку кадров, в т.ч. будущих, начиная со школы.
10. Корпоративные процессы - инновационные проекты в области корпоративного управления и различных обеспечивающих бизнес-процессов.

3.1.4	При разработке и совершенствовании методов оценки безопасности проектируемых и действующих объектов при проектировании и в процессе эксплуатации гидроэлектростанций максимально использовать аналогичный опыт, имеющийся в атомной и тепловой энергетике.	Выполнено. 11-12 мая 2011 года была проведена НПК «Повышение эффективности системы управления безопасностью ГЭС». В работе конференции приняли участие представители атомной энергетики (ОАО "Турбоатом", ОАО "Атомэнергопроект" и пр.) и тепловой энергетики.
3.1.5	При формировании условий взаимоотношений с НИИ и проектными институтами предусматривать необходимость внедрения новых технологий исследований и проектирования.	Выполнено. Указанные требования заложены в стандарт организации "Гидроэлектростанции. Нормы технологического проектирования", разработанный Партнерством (субподрядчик - Ассоциация "Гидропроект") по заказу ОАО "РусГидро". К настоящему времени стандарт утвержден в ОАО "РусГидро" приказом № 665 от 30.07.12 г.
3.2.3	При проектировании гидроэлектростанций разрабатывать и формировать постоянно действующую (на всех этапах жизненного цикла – инициация, проект, строительство, эксплуатация) математическую модель гидроэлектростанции, описывающую уровень безопасности основного оборудования и гидротехнических сооружений, допускающую внесение поправок в принятые в период проектирования характеристики безопасности на основании материалов натуральных исследований и технического контроля в процессе строительства (монтажа) и эксплуатации.	
3.2.4	При проектировании рассматривать и создавать возможности для применения современных технологий, новых строительных материалов, использования высокопроизводительной строительной техники, позволяющих ускорить строительство объектов, повысить качество строительно-монтажных работ и сократить сроки строительства.	
3.4.1	Воссоздать отраслевую производственную структуру по наладке, освоению, организации эксплуатации гидроэлектростанций, организовать отраслевой центр по технической информации. Наладить процесс информационного обеспечения эксплуатирующих организаций по всем видам технической деятельности	<i>На уровне отрасли задача не решена.</i> На уровне компаний частично решается. Например, ОАО "РусГидро" организовало выпуск и распространение в рамках компании Бюллетеней управления научно-технической информации по наиболее актуальным проблемам.

3.4.2

Разработать и внедрить программы по управлению безопасностью и надежностью гидротехнических сооружений и оборудования с учетом передового опыта.

Выполнено.

1. *ОАО «РусГидро»* утвердило Программу безопасной эксплуатации гидроэнергетических объектов компании. Основные организационные мероприятия Программы включают в себя:

- формирование и начало работы единой службы главного инженера *ОАО «РусГидро»*,
- создание на базе НИИ компании - *ОАО «НИИЭС»* и *ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»* - аналитического центра Системы управления безопасностью и надежностью ГЭС и основного оборудования,
- организацию работы постоянно действующих экспертных комиссий по безопасности сооружений напорного фронта высоконапорных ГЭС,
- проведение проверок совместно с ФГУП ВО «Безопасность» и Ростехнадзором технической безопасности действующих и строящихся ГЭС с анализом технической документации на действующих объектах,
- осуществление реинжиниринга бизнес-процессов научного и инжинирингового комплекса *ОАО «РусГидро»* (*ОАО «Ленгидропроект»*, *ОАО «Мособлгидропроект»*, *ОАО «НИИЭС»*, *ОАО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»* и *ОАО «ЭСКО ЕЭС»*),
- а также комплекс мероприятий в отношении проектируемых и строящихся объектов предусматривающий, в том числе проверки с надзорными органами строящихся ГЭС и ряд других мероприятий.

2. *ОАО "Иркутскэнерго"*:

- разработана «Программа повышения надежности ГЭС (после аварии на Саяно-Шушенской ГЭС)»;
- разработана «Программа по обследованию, оценке технического состояния и определению остаточного ресурса гидроагрегатов» с привлечением специализированных организаций, использующих передовые методики в данном направлении и заводов -изготовителей;
- разработан «План мероприятий по приведению генерирующего оборудования и систем регулирования ГЭС к требованиям стандарта «Обеспечение согласованной работы систем автоматического регулирования частоты и перетоков мощности ЕЭС России и автоматики управления мощностью гидроэлектростанций»;
- разработана программа инновационного развития, в том числе предусматривающая повышение надежности работы сегментных затворов и водосливных секций бетонной плотины в зимнее время, оснащение ГЭС современными контрольно-измерительными системами и аппаратурой, позволяющими осуществлять мониторинг безопасности ГЭС в автоматизированном режиме;

3. *ОАО "Генерирующая компания"*:

- Принята Техническая политика ОАО «Генерирующая компания» на 2010-2015 годы в целях формирования стратегии ОАО «Генерирующая компания по реализации технических решений при эксплуатации, ремонте, реконструкции основного и вспомогательного оборудования.
- Принята Программа развития ОАО «Генерирующая компания» на период 2011-2016 годы с перспективой до 2020 года.
- Разработана и утверждена Инвестиционная программа на 2011-2013 годы. Согласно Инвестиционной программе планируется строительство автоматизированной системы диагностики и контроля технологических параметров состояния гидротехнических сооружений Нижнекамской ГЭС (2012г. — 1 пусковой комплекс, 2013г. - 2 пусковой комплекс.)
- Разработаны и утверждены перспективные графики ремонтов по ОАО «Генерирующая компания» с совмещёнными реконструктивными работами по ГА и ГТС Нижнекамской ГЭС.

3.4.5	<p>Восстановить важнейший элемент обеспечения безаварийной работы гидроэлектростанций – регулярный анализ и обобщение аварий, инцидентов, технологических нарушений с выпуском соответствующей информации для гидрогенерирующих компаний, научных и проектных организаций.</p>	<p><i>На уровне отрасли задача не решена.</i> На уровне компаний частично решается. Например, <i>ОАО "РусГидро"</i> выпускает директивные материалы.</p>
3.4.6	<p>Способствовать ускорению создания единой информационно-аналитической системы гидрометеорологических наблюдений с созданием дополнительных гидропостов, позволяющих оперативно прогнозировать катастрофические природные явления гидрологического характера.</p>	<p><i>На уровне отрасли задача не решена.</i> На уровне компаний задача решается. <i>ОАО "РусГидро"</i> реализует проект по созданию центра прогнозирования водных ресурсов на базе Саяно-Шушенской ГЭС им. П.С. Непорожного. Выполнено: - по выданному ОАО «РусГидро» Техническому заданию разработан «Научно-технический проект развития системы гидрометеорологического мониторинга в бассейне водохранилища Саяно-Шушенской ГЭС». - на основании проекта сформирована программа мер по созданию центра прогнозирования водных ресурсов на СШГЭС. - В рамках разработанного проекта в 2010 г. Росгидрометом организованы центры сбора и обработки данных (г. Кызыл, г. Абакан, г. Красноярск); установлены автоматизированные гидрологические комплексы с измерением уровня на постах: Никитино, Подсинее, Черемушки, Кызыл. В настоящее время организуется система on-line отображения данных Росгидромета на СШГЭС. Срок – декабрь 2011 г (к пуску ГА-1). В 2012-2014 планируется (за счет средств ОАО «РусГидро»): - установка автоматизированных гидрологических комплексов на действующих постах Росгидромета, с целью повышения частоты и точности измерений (разработаны и проходят согласование в Росгидромете технические требования). Организация снегомерных съемок. Срок – 2012-2013 гг. - создание центра прогнозирования водных ресурсов на базе Службы мониторинга ГТС СШГЭС. Модернизация действующей сети гидрологических наблюдений. Срок – 2012-2014 гг.</p>

3.4.8

Создавать централизованные системы управления рисками при эксплуатации гидроэлектростанций.

Выполнено.
В 2010 году был создан САЦ Минэнерго, задачами которого является информационно-аналитическое обеспечение Минэнерго России по мониторингу функционирования объектов ТЭК, прогнозированию, предупреждению и ликвидации особых аварийных и нештатных ситуаций, а также обеспечение принятия решений при выполнении поставленных задач. САЦ в числе прочего осуществляет следующие работы:

- Сбор, обработка, верификация, систематизация, анализ, накопление, хранение и актуализация информации:
- о параметрах функционирования отраслей и объектов ТЭК;
- о возникновении (угрозах возникновения) и развитии кризисных и чрезвычайных ситуаций на объектах ТЭК;
- об уровнях производства, объемах запасов и транспортировки продукции ТЭК;
- о реализации инвестиционных программ субъектов электроэнергетики;
- о реализации мероприятий по реструктуризации угольной промышленности;
- о реализации межгосударственной политики в области газоснабжения и федеральной программы газификации в Российской Федерации;
- о реализации государственных программ, федеральных целевых программ и федеральной адресной инвестиционной программы;
- о соблюдении субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии и мощности требований законодательства Российской Федерации, в пределах компетенции Учредителя;
- о результатах финансово-экономической деятельности организаций ТЭК, которые обязаны в установленном порядке раскрывать указанную информацию, а также динамике ценообразования в ТЭК;
- Прогнозирование угроз возникновения и развития проблемных ситуаций (технологических нарушений, аварий, нештатных и чрезвычайных ситуаций или иных событий, которые влияют или могут повлиять на функционирование объектов ТЭК), а также разработка сценариев управления рисками.

3.4.9	Обобщить опыт реконструкции узлов основного оборудования в условиях монтажной площадки и разработать методические рекомендации для применения в отрасли.	Выполняется. В настоящее время разрабатывается стандарт организации "Организация работ на месте эксплуатации при создании, реконструкции и капитальном ремонте оборудования гидроэнергетических объектов. Нормы и требования" , в котором рассмотрены указанные вопросы.
3.4.10	Оснастить системами мониторинга все крупные гидроэлектростанции на основе обобщения и использования имеющегося опыта создания систем мониторинга состояния гидроагрегатов.	Выполняется. В настоящее время службы мониторинга состояния (службы натуральных наблюдений и технического обслуживания) гидротехнических сооружений действуют на всех крупных ГЭС. НП "Гидроэнергетика России": - совместно с ОАО "Фирма ОРГРЭС" выполнена работа по анализу опыта эксплуатации и разработке рекомендаций по применению стационарных систем мониторинга и диагностики вибрационного состояния гидроагрегатов ГЭС (на основе архивных материалов и опросников). - разработаны Методические указания по диагностике и мониторингу трансформаторов в процессе эксплуатации средствами АСУ ТП, целью которого является определение объемов и методов мониторинга трансформаторов средствами Автоматизированных систем управления технологическим процессом в режиме реального времени на основе изучения и анализа лучших российских и зарубежных практик. На основе указаний планируется создать методическую основу комплексной системы мониторинга и оценки технического состояния оборудования и ее автоматизация. Методические указания со временем будут дополнены параметрами технического состояния, замеряемыми в процессе обходов, осмотров и обследований.
3.4.11	Создать систему внутреннего технологического надзора за безопасностью эксплуатации основного оборудования и технологических систем гидроэлектростанций.	Выполнено. В каждой гидрогенерирующей компании созданы и функционируют службы надежности и техники безопасности. В частности, в ОАО "РусГидро" созданы соответствующие структурные подразделения - Департамент технической инспекции и строительного контроля, Управление промышленной безопасности.

4.	<p>Рекомендовать РНК СИГБ совместно с НП «Гидроэнергетика России» и ОАО «ВНИИГ им. Веденеева» возобновить формирование сборников «Проектирование и строительство больших плотин», содержащих аналитические обзоры материалов Международной комиссии по большим плотинам, международных конференций, дайджестов основных международных технических периодических изданий США, Великобритании, Франции, Германии, Италии и Японии по гидротехнической тематике, их издание и распространение с помощью электронных средств информации.</p>	<p>В связи с ограниченностью средств выпуск сборников в печатном виде не организован. Однако НП "Гидроэнергетика России" оперативно размещает на своем портале материалы и бюллетени международных организаций, осуществляет перевод наиболее интересных с практической точки зрения бюллетеней СИГБ, реализует проект по созданию Электронной библиотеки гидроэнергетиков, в рамках которой будет обеспечен удобный поиск и доступ к указанным материалам (в числе прочего). ОАО "РусГидро" организовало выпуск и распространение в рамках компании Бюллетеней управления научно-технической информации по наиболее актуальным проблемам.</p>
2.5.	<p>Создание целостной системы кадрового обеспечения всех уровней управления на основании профессионального обучения, подготовки и переподготовки управленческих, инженерно-технических работников и квалифицированных рабочих ведущих профессий для научно-проектного, строительного, ремонтного и эксплуатационного комплексов</p>	
3.4.3	<p>При создании групп экспертов, в т.ч. действующих на постоянной основе, расширить использование опыта высококвалифицированных специалистов, в т.ч. пенсионного возраста.</p>	<p>Выполнено. В состав научно-технического совета ОАО "РусГидро" и в состав Рабочих групп НП "Гидроэнергетика России" входят специалисты с большим опытом работы в гидроэнергетике.</p>
3.4.4	<p>Восстановить в рамках отрасли подготовку и выпуск директивных и методических документов, обобщающих опыт эксплуатации и ремонта оборудования.</p>	<p><i>На уровне отрасли задача не решена.</i> На уровне компаний частично решается. Например, ОАО "РусГидро" выпускает директивные материалы.</p>

3.5.1	<p>Разработать систему требований, обеспечивающих назначение на руководящие должности организаций научно-проектного, строительного-монтажного и ремонтно-эксплуатационного комплексов компании только работников, имеющих практический опыт научного сопровождения, проектирования, строительства, ремонта и эксплуатации гидроэнергетических объектов.</p>	<p>Приказом Министерства регионального развития РФ N 624 от 30.12.09 (в ред. 14.11.11) утверждён перечень видов работ по инженерным изысканиям, по подготовке проектной документации, по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства. Для выполнения указанных работ обязательно наличие свидетельства о допуске СРО. Условием получения свидетельства является подтверждение квалификации персонала. Решением Совета Национального объединения строителей 20.04.11 (в ред. 30.12.11) утверждено «Положение о Единой системе аттестации руководителей и специалистов строительного комплекса». Вопрос квалификационных требований и профессиональной аттестации для руководителей эксплуатирующих компаний законодательно не решён и определяется внутренними документами компаний, однако Постановлением Правительства РФ (№23 от 22.01.13) утверждены Правила разработки, утверждения и применения профессиональных стандартов, позволяющие установить требования, в т.ч. к руководителям ТЭК.</p>
3.5.2	<p>Создать совместную рабочую группу из представителей эксплуатирующих организации, научно-исследовательских, проектных и учебных институтов, строительного-монтажных и ремонтно-наладочных организаций с целью формирования концепции профессионального обучения, подготовки и переподготовки инженерно-технических работников и квалифицированных рабочих ведущих профессий для проектирования, строительства и эксплуатации гидроэлектростанций.</p>	<p><i>Не выполнено.</i></p>
3.5.3	<p>Для обеспечения эксплуатирующих организаций, научно-исследовательских и проектных институтов, строительного-монтажных и ремонтно-наладочных организаций квалифицированным персоналом обеспечить внедрение и функционирование системы подготовки и повышения квалификации кадров.</p>	<p>Выполнено на уровне компаний. ОАО «РусГидро» утверждены Концепция опережающего развития кадрового потенциала компании «От Новой школы к рабочему месту» и Программа ее реализации. Основной задачей Программы является создание условий для удовлетворения потребностей в качественно подготовленных специалистах, которым предстоит эксплуатировать действующие и планируемые к вводу мощности компании, поддерживать</p>

их надежную и безаварийную работу. В рамках Программы реализуется проект целевого развития ключевых компетенций будущих специалистов - гидроэнергетиков с раннего школьного возраста, разрабатываются и реализуются мероприятия по подготовке школьников, студентов по энергетическим специальностям с учетом требований ОАО «РусГидро», обеспечить необходимые условия для эффективной деятельности молодых работников. Пилотная модель Программы реализуется в течение 2010 – 2012 гг. в поселке гидроэнергетиков и гидростроителей Черемушки, который обладает полноценной базой для внедрения новых методик подготовки молодых специалистов, в первую очередь востребованных на объектах компании. В ходе пилотного проекта его первые результаты будут тиражированы и в другие регионы присутствия объектов ОАО "РусГидро". Кроме того, в рамках Программы инновационного развития ОАО "РусГидро" в октябре 2011 года провело вебинар для руководителей российских вузов. Представителям научно-образовательного сообщества рассказали о возможностях сотрудничества вузов и РусГидро в рамках Программы.

В ОАО "Иркутскэнерго" работает ННОУ УЦ Иркутскэнерго, обеспечивающий компанию квалифицированными кадрами путем подготовки, переподготовки, повышения профессиональных знаний и стажировки работников ОАО «Иркутскэнерго».

ННОУ "Учебно-производственный центр подготовки персонала энергетики", образованное путем реорганизации Учебно-курсового комбината ОАО АК "Якутскэнерго", создано в целях качественной подготовки персонала в области электроэнергетики и повышения его профессионального уровня, обеспечения Компании квалифицированными кадрами.

В ОАО "Башкирэнерго" действует учебно-тренировочный комплекс, осуществляющее подготовку специалистов для энергетического комплекса.

3.5.4	Ведущим высшим учебным заведениям подготовить предложения по формированию программ магистратур гидроэнергетического профиля, направить эти предложения в ОАО «РусГидро» и в другие гидрогенерирующие компании для рассмотрения и последующей совместной реализации.	Выполняется. В настоящее время формируется программа магистратуры и бакалавриата совместно с МЭИ.
3.5.5	Разработать с привлечением высших учебных заведений программы подготовки и переподготовки специалистов для работы на современном гидроэнергетическом оборудовании (включая импортное) с применением передовых производственных технологий эксплуатации и управления на базе учебных центров и организаций, предусмотреть возможность проведения производственной практики и стажировок на действующих гидроэлектростанциях.	Выполнено на уровне компаний. Более подробно - см. п. 3.5.3.
3.5.6	Уделить особое внимание улучшению подготовки квалифицированных кадров для эксплуатирующих организации, научно-исследовательских, проектных и учебных институтов, строительно-монтажных и ремонтно-наладочных организаций в высших учебных заведениях, в том числе с использованием возможностей специально отобранных для этих целей действующих учебных центров.	
3.5.7	Проработать вопрос о восстановлении системы среднего специального и профессионально-технического образования для подготовки рабочих и специалистов базовых профессий по строительству, монтажу, ремонту и эксплуатации гидроэнергетических объектов.	<i>Не выполнено.</i> Рассматривается решение вопроса через включение соответствующих требований в программу бакалавриата.
3.6.4	Организовать для всех работников, занятых в области проектирования, строительства и эксплуатации объектов гидроэнергетики, изучение нормативных документов в соответствии со сферой их деятельности, и регулярно осуществлять проверку знаний этих документов.	Выполнено на уровне компаний. Более подробно - см. п. 3.5.3.
3.6.7	Организовать составление и издание пособий для изучения работниками введенных в действие стандартов организации.	<i>Не выполнено.</i> Существуют проблемы с поиском разработчика указанных пособий.

2.6.	Формирование и поддержание нормативно-правовой базы, обеспечивающей безопасность, надежность и эффективность функционирования, приоритетность развития гидроэнергетики России	
3.2.2	Сформировать предложения о включении в Градостроительный кодекс Российской Федерации (от 24.12.2004 № 190-ФЗ) нормы о предупреждении затопления паводковыми водами территорий поселений, расположенных на берегах водохранилищ, и о механизме ограничения застройки этих территорий в пределах границ затопления при прохождении расчетного паводка вероятностью превышения 1раз в 100 лет. В установленном порядке организовать законодательную инициативу о внесении данных изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации (от 24.12.2004 № 190-ФЗ).	Выполнено Утверждён Закон "О внесении изменений в Водный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации" (N 282-ФЗ от 21.10.13). Помимо Водного кодекса внесены изменения в Кодекс РФ об административных правонарушениях и Градостроительный кодекс РФ.
3.4.7	При разработке нормативных технических документов определять в каждом документе исчерпывающий перечень узлов оборудования, требующих инструментального контроля, устанавливать четкие критерии и условия, запрещающие эксплуатацию этого оборудования.	Выполняется. Разработан стандарт организации "Типовая инструкция по организации и проведению входного контроля энергетического оборудования и средств управления".

3.6.1

Сконцентрировать внимание на дальнейшем совершенствовании законодательной базы по техническому регулированию; продолжить формирование системы норм и требований в области стандартизации в рамках действующего законодательства по техническому регулированию, промышленной безопасности и безопасности гидротехнических сооружений.

Выполняется.
НП "Гидроэнергетика России" разработана Концепция технического регулирования в гидроэнергетике. Концепция была разработана с целью детализации основных положений ФЗ «О техническом регулировании» для их однозначного понимания и определяет методологические подходы, используемые при актуализации нормативно-технической базы в гидроэнергетике, а также принципы функционирования системы технического регулирования в гидроэнергетике. Концепция утверждена решением Наблюдательного совета Партнерства (протокол № 6 от 16.12.2010 г). Оценив важность и преимущества перехода к новой системе технического регулирования в гидроэнергетике, к Концепции присоединились ведущие гидрогенерирующие предприятия России – ОАО «РусГидро», ОАО «Иркутскэнерго», ОАО «Красноярская ГЭС», ОАО «АК «Якутскэнерго», ОАО «Генерирующая компания», ОАО «Башкирэнерго». В развитие Концепции НП "Гидроэнергетика России" разработало стандарт организации «Стандартизация в организациях гидроэнергетики. Стандарты организации. Правила построения, изложения, оформления и обозначения. Методические указания», определяющий требования к инициации разработки, разработке, внедрению, контролю исполнения требований стандартов организации, структуре, содержанию, оформлению и обозначению стандартов организаций в гидроэнергетике. Документ утвержден в качестве стандарта НП "Гидроэнергетика России", к стандарту присоединились ОАО "Генерирующая компания", ОАО "РусГидро", ОАО "Красноярская ГЭС", ОАО "АК Якутскэнерго", ООО "НПФ Ракурс".
Кроме этого, НП "Гидроэнергетика России" с момента своего создания занимается разработкой стандартов организации - только в 2012 году завершена разработка более 30 стандартов.

3.6.2	Инициировать выработку процедур, способствующих ускорению разработки и утверждения правовых нормативных документов в сфере технического регулирования; рекомендовать государственным органам управления ускорить ввод в действие основных технических регламентов в области электроэнергетики и поддерживающих их сводов правил и национальных стандартов.	<p>Выполнено частично.</p> <p>Постановлением Правительства РФ № 774 от 20.07.12 утверждено Положение об экспертном совете при Правительстве РФ, рассмотревшим, в частности, Закон "О промышленной безопасности опасных производственных объектов".</p> <p>Проводятся публичные консультации в отношении разработанного Минпромторгом России проекта Закона "О стандартизации в Российской Федерации", закрепляющего основы правового регулирования отношений, возникающих при разработке, утверждении и применении документов по стандартизации, устанавливающего организационный базис стандартизации, права и обязанности участников регулируемых отношений, определяющего основы единой государственной политики в сфере стандартизации, формирующего цели и принципы стандартизации, отвечающие международным соглашениям в этой сфере.</p>
3.6.3	В целях реализации единой технической политики в гидроэнергетике России разработать единую систему стандартизации в области гидроэнергетики, включая порядок формирования совместных программ, финансирования, разработки, пересмотра и присоединения.	<p>Выполняется.</p> <p>НП "Гидроэнергетика России" разработан и утвержден стандарт организации «Стандартизация в организациях гидроэнергетики. Стандарты организации. Правила построения, изложения, оформления и обозначения. Методические указания» (далее – Стандарт).</p> <p>Стандарт разработан в развитие требований к системе стандартизации, заданных Концепцией технического регулирования в гидроэнергетике, принятой в 2010 году Наблюдательным советом НП «Гидроэнергетики России» (протокол № 6 от 16.12.2010 г.). Стандарт устанавливает требования к инициации разработки, разработке, внедрению, контролю исполнения требований стандартов организации, структуре, содержанию, оформлению и обозначению стандартов организаций в гидроэнергетике. Требования Стандарта являются минимально необходимыми для обеспечения функционирования системы стандартизации и формирования основы для построения единого поля стандартизации на уровне организаций.</p>
3.6.5	Обеспечивать своевременное внесение в местные инструкции эксплуатирующих организации, научно-исследовательских, проектных институтов, строительно-монтажных и ремонтно-наладочных организаций требований и норм вновь вводимых отраслевых нормативных документов (стандартов организации), в компаниях наладить проверку соответствия местных производственных инструкций и регламентов современным условиям и требованиям.	

3.6.6	<p>Приступить на основе введенных в действие стандартов организации к разработке и применению на гидроэлектростанциях подробных регламентов для оперативного и ремонтного персонала по контролю состояния и техническому обслуживанию оборудования и сооружений.</p>	<p>Выполняется. В ОАО "РусГидро" разрабатываются стандарты организации, имеющие характер прямого действия. <i>ОАО "Генерирующая компания"</i>: В ходе реализации программы внедрения в ОАО "Генерирующая компания" ИСУ "ТОиР", заключен договор с ООО "АМС" на разработку методик и алгоритмов оценки технического состояния и оценки значимости основного производственного оборудования, зданий и сооружений ОАО "Генерирующая компания"; <i>ОАО "Иркутскэнерго"</i>: - Разработан "План мероприятий по стандартизации операций по техническому обслуживанию и ремонту оборудования, зданий и сооружений ГЭС" (с разработкой подробных регламентов по контролю состояния и техническому обслуживанию для ремонтного персонала), с учетом вновь разрабатываемых стандартов и измерений, внесенных в действующие НТД. - Разработан "План развития производственной системы", предусматривающий в т.ч.. разработку маршрутов обходов, карт визуального осмотра, карт стандартизированных рабочих процедур по контролю оборудования, сооружений для оперативного персонала по всему закреплённому оборудованию.</p>
3.6.8	<p>Подготовить перечень нормативных документов, требования которых должны в обязательном порядке выполняться при проектировании, строительстве и эксплуатации объектов гидроэнергетики на территории России. Согласовать этот перечень с гидрогенерирующими компаниями и направить для утверждения в Министерство энергетики Российской Федерации, Министерство регионального развития Российской Федерации, Министерство природных ресурсов Российской Федерации и другие заинтересованные ведомства, с учетом изменений, внесенных в федеральный закон «О техническом регулировании».</p>	<p>Выполнено. Перечень нормативных правовых и иных актов нормативно-технических документов, которые в обязательном порядке должны соблюдаться при проектировании, строительстве и эксплуатации объектов гидроэнергетики на территории России, утвержден приказом ОАО "РусГидро" от 14.08.12 г. №738 и направлен в Ростехнадзор.</p>
2.7.	<p>Восстановление Саяно-Шушенской ГЭС и разработка мер по исключению повторения подобных случаев в дальнейшем</p>	

4.1	<p>Разработать программу проведения научно-практических конференций по вопросам обеспечения безопасности и управления рисками ГЭС на всех стадиях жизненного цикла и подготовить итоговый сборник с рекомендациями по недопущению аварий, подобных произошедшей 17.08.09.</p>	<p>Выполнено. Программа проведения НПК, направленных на детальное рассмотрение причин аварии на СШГЭС и выработку рекомендации по реализации мер, направленных на недопущение подобного рода аварий, была утверждена Общим собранием членов Партнерства в рамках Плана деятельности Партнерства на 2010 год.</p>
4.2	<p>Инициировать проект по сбору, обработке и обобщению опыта, полученного по итогам расследования причин аварии на Саяно-Шушенской ГЭС, ликвидации ее последствий и в ходе восстановления ГЭС.</p>	<p>В период с 2009 по 2011 гг Партнерством была проведена серия конференций, направленных на детальное рассмотрение причин аварии на Саяно-Шушенской ГЭС и выработку рекомендаций по реализации мер по недопущению подобного рода аварий. В частности, были проведены следующие НПК:</p> <ul style="list-style-type: none"> - НПК «Система обеспечения собственных нужд как фактор надежного функционирования и снижения рисков аварии» - НПК «Профессиональная подготовка персонала в целях обеспечения надежности и безопасности функционирования предприятий ТЭК». <p>Конференция проводилась совместно с ОАО «Иркутскэнерго» и НП «Совет производителей электроэнергии и стратегических инвесторов электроэнергетики»</p> <ul style="list-style-type: none"> - Завершающая конференция «Повышение эффективности системы управления безопасностью ГЭС» прошла 19-20 мая 2011 года. <p>По результатам проведения серии конференций издан итоговый сборник докладов под рабочим названием «Разрушение гидроагрегата №2 Саяно-Шушенской ГЭС: причины и уроки».</p>

4.3

Инициировать проведение в 2010 году всероссийского совещания по вопросам организации строительства гидроэлектростанций с участием ведущих специалистов строящихся объектов гидроэнергетики.

Выполнено.

В ноябре 2011 года была проведена Вторая научно-практическая конференция "Инновации в электроэнергетическом строительстве" (г. Санкт-Петербург). НПК была организована СРО НП "ЭнергоСтройАльянс", СРО НП "Энергострой", СРО НП "Объединение энергостроителей", ОАО «Ленэнерго» и НП «ИНВЭЛ» при поддержке Министерства энергетики РФ, Комитета Государственной Думы РФ по энергетике и крупнейших энергетических холдингов – ОАО «Холдинг МРСК» и ОАО «РусГидро».

В рамках первого дня конференции состоялась панельная дискуссия, посвященная сценариям и стратегиям инновационного развития электроэнергетического строительства. Открывшиеся на следующий день тематические секции стали логическим продолжением основного вектора дискуссии, представив все основные направления внедрения инноваций в электроэнергетике: «Инновации в электросетевом строительстве», «Техническое регулирование в строительстве», «Энергоэффективность и энергосбережение в строительстве», «Инновации в гидроэнергетическом строительстве».

4.4	<p>Подготовить обращение к гидроэнергетическим компаниям с предложением о внесении изменений в регламенты проведения закупок, обеспечивающих привлечение к работам, обеспечивающим безопасность и надежность гидроэнергетических объектов на всех стадиях жизненного цикла, только организаций, имеющих соответствующий профессиональный опыт и материально-техническую базу, укомплектованных компетентными управленческими, инженерно-техническими и рабочими кадрами.</p>	<p>Выполнено на уровне отрасли. Согласно Закона «О внесении изменений в Градостроительный кодекс РФ и отдельные законодательные акты РФ» № 148-ФЗ от 22.07.2008 г. для осуществления деятельности в области проектирования, строительства и инженерных изысканий вводится саморегулирование. Приказом Минрегионразвития РФ N 624 от 30.12.2009 (в ред. 14.11.2011) утверждён Перечень видов работ по инженерным изысканиям, по подготовке проектной документации, по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства. В отношении эксплуатации гидроэнергетических объектов принят Закон "О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса" (N 256-ФЗ от 21.07.11). Закон устанавливает правовые основы обеспечения безопасности объектов ТЭК в РФ. Утверждён Закон "О внесении изменений в ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов", отдельные законодательные акты РФ и о признании утратившим силу пп. 114 п. 1 статьи 333.33 части второй НК РФ" (N 22-ФЗ от 04.03.13). Закон существенным образом изменяет требования к опасным производственным объектам. Закон «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ в части проведения экспертизы промышленной безопасности и уточнения отдельных полномочий органов государственного надзора при производстве по делам об административных правонарушениях» (N 186-ФЗ от 02.07.13) направлен на комплексное совершенствование законодательства РФ, касающегося вопросов проведения экспертизы промышленной безопасности.</p>
4.5	<p>Разработать и утвердить план мероприятий по реализации данного Решения и организовать его исполнение.</p>	<p>Выполнено. План мероприятий по реализации Решений 4 Всероссийского совещания гидроэнергетиков утвержден Наблюдательным советом НП "Гидроэнергетика России" (Протокол № 6 от 16.12.2010 г)</p>