

РОСЭНЕРГОАТОМ

2011

Годовой отчет

ОАО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ»



РОСАТОМ

Наша миссия

ОАО «Концерн Росэнергоатом» видит свою миссию в обеспечении потребителей электрической и тепловой энергией, произведенной на АЭС Концерна, при гарантированном обеспечении безопасности как высшего приоритета в своей деятельности.

Для Концерна основными ценностями являются энергетическая безопасность России, защищенность и безопасность граждан, защита окружающей среды.

Концерн при ведении основной деятельности по эксплуатации АЭС реализует следующие принципы:

- обеспечение ядерной, радиационной, технической, пожарной и экологической безопасности и охраны труда;
- безусловное соблюдение законодательства Российской Федерации, соблюдение требований федеральных норм и правил безопасности, соблюдение ведомственных стандартов;
- экономическая эффективность производства электрической и тепловой энергии;
- совершенствование культуры безопасности.

Как эксплуатирующая организация Концерн несет всю полноту ответственности за обеспечение ядерной и радиационной безопасности на всех этапах жизненного цикла АЭС.

География деятельности



Атомными станциями России
в 2011 г. было выработано

172,7 млрд кВт•ч электроэнергии

Коэффициент использования
установленной мощности в 2011 г. составил

81,2 %

Доля АЭС от общей выработки электроэнергии
в России достигла значения

16,6 %

По отдельным регионам доля АЭС
в выработке электроэнергии

более **30 %**

Билибинская АЭС

ПАТЭС (г. Певек)

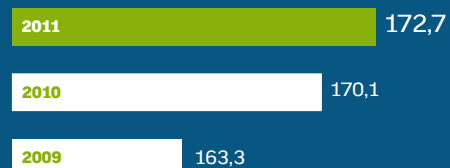
ПАТЭС (г. Вилучинск)

- Действующие
- Строящиеся
- Перспективные
- Строящаяся плавучая атомная тепловыделяющая установка
- Перспективная плавучая атомная тепловыделяющая установка

цифра показывает количество действующих (строящихся) энергоблоков

Приморская АЭС

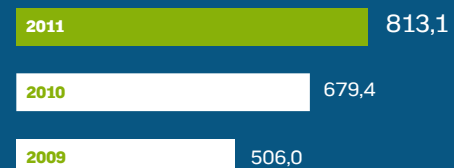
ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, млрд кВт•ч



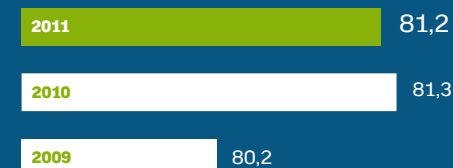
ВЫРУЧКА, млрд руб.



СТОИМОСТЬ ЧИСТЫХ АКТИВОВ, млрд руб.



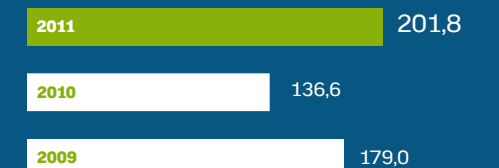
КИУМ, %



РЕНТАБЕЛЬНОСТЬ ПО EBITDA, %



ИНВЕСТИЦИИ В ОСНОВНОЙ КАПИТАЛ, млрд руб.



Содержание

Информация о Годовом отчете	3	4. СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ	104
Обращение Председателя Совета директоров	4	4.1. Состав и структура органов управления	106
Обращение Генерального директора	6	4.2. Система корпоративного управления	122
Календарь ключевых событий 2011 года	8	4.3. Управление собственностью	126
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О КОНЦЕРНЕ	12	4.4. Система ключевых показателей эффективности. Оценка и вознаграждение персонала	127
1.1. Общая информация	14	4.5. Управление рисками	129
1.2. Историческая справка	15	4.6. Управление качеством	133
1.3. Структура	16	4.7. Внутренний контроль и аудит	134
1.4. Дочерние общества	17	4.8. Управление закупками	136
2. СТРАТЕГИЯ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ	18	4.9. Информационные технологии	138
2.1. Миссия	20	5. ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ И РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	140
2.2. Бизнес-модель	21	5.1. Основные финансовые результаты деятельности	142
2.3. Ключевые стратегические цели и инициативы	22	5.2. Инвестиционная деятельность	153
3. РЕЗУЛЬТАТЫ ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	24	6. УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ	156
3.1. Положение в отрасли	26	6.1. Позиция Концерна в области устойчивого развития	158
3.2. Производство электрической энергии на АЭС России. Генерирующие мощности	32	6.2. Воздействие на окружающую среду	161
3.3. Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население	56	6.3. Управление персоналом	171
3.4. Развитие потенциала генерации электрической энергии на АЭС	80	6.4. Поддержка и развитие персонала. Мотивация, вовлеченность персонала	176
3.5. Техническое обслуживание и ремонт АЭС России. Внедрение ПСР	88	6.5. Охрана труда	181
3.6. Отчет об энергоэффективности	91	6.6. Социальная политика	185
3.7. Ключевые направления инновационной деятельности	94	6.7. Развитие территорий присутствия	192
3.8. Международная деятельность	100	6.8. Благотворительная и спонсорская деятельность	199
		6.9. Взаимодействие с заинтересованными сторонами	201
		ПРИЛОЖЕНИЯ	212
		БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ	225
		ЗАКЛЮЧЕНИЕ АУДИТОРА, ПОДТВЕРЖДАЮЩЕЕ ДОСТОВЕРНОСТЬ ГODOVOY БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ	233
		ГЛОССАРИЙ	246
		БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС	249
		АНКЕТА ОБРАТНОЙ СВЯЗИ	252

ОАО «Концерн Росэнергоатом» является одним из крупнейших предприятий электроэнергетической отрасли России и единственной в России организацией, основным видом деятельности которой является выполнение функций эксплуатирующей организации (оператора) атомных станций. В состав ОАО «Концерн Росэнергоатом» на правах филиалов входят действующие атомные станции, дирекции строящихся атомных станций, а также научно-технический центр по аварийно-техническим работам на АЭС, проектно-конструкторский филиал, технологический филиал.



Statement GRI Application Level Check

GRI hereby states that **OJSC Concern Rosenergoatom** has presented its report "Annual sustainable development report of OJSC Concern Rosenergoatom" (2012) to GRI's Report Services which have concluded that the report fulfills the requirement of Application Level B+.

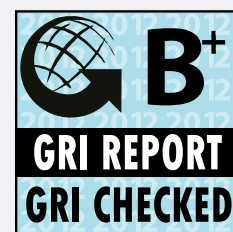
GRI Application Levels communicate the extent to which the content of the G3.1 Guidelines has been used in the submitted sustainability reporting. The Check confirms that the required set and number of disclosures for that Application Level have been addressed in the reporting and that the GRI Content Index demonstrates a valid representation of the required disclosures, as described in the GRI G3.1 Guidelines.

Application Levels do not provide an opinion on the sustainability performance of the reporter nor the quality of the information in the report.

Amsterdam, 29 June 2012

A handwritten signature in blue ink, appearing to read "Nelmara Arbex", is written over a faint, large watermark of the GRI logo in the background.

Nelmara Arbex
Deputy Chief Executive
Global Reporting Initiative



The "+" has been added to this Application Level because OJSC Concern Rosenergoatom has submitted (part of) this report for external assurance. GRI accepts the reporter's own criteria for choosing the relevant assurance provider.

The Global Reporting Initiative (GRI) is a network-based organization that has pioneered the development of the world's most widely used sustainability reporting framework and is committed to its continuous improvement and application worldwide. The GRI Guidelines set out the principles and indicators that organizations can use to measure and report their economic, environmental, and social performance.
www.globalreporting.org

Disclaimer: Where the relevant sustainability reporting includes external links, including to audio visual material, this statement only concerns material submitted to GRI at the time of the Check on 19 June 2012. GRI explicitly excludes the statement being applied to any later changes to such material.

ИНФОРМАЦИЯ О ГОДОВОМ ОТЧЕТЕ

ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ОГРАНИЧЕНИИ ОТВЕТСТВЕННОСТИ

Информация, содержащаяся в Годовом отчете ОАО «Концерн Росэнергоатом» (далее – Годовой отчет), содержит, в том числе, предполагаемые показатели или другие прогнозные заявления, относящиеся к будущим событиям или будущей финансовой деятельности Открытого акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (далее – ОАО «Концерн Росэнергоатом», Концерн). Такие заявления носят прогнозный характер, и действительные события или результаты могут от них отличаться. Прогнозная информация раскрывается до начала отчетного периода. Существует множество факторов, способных привести к тому, что действительные результаты будут существенно отличаться от тех, которые содержатся в наших предположениях или прогнозных заявлениях. Они включают в себя общие экономические условия, конкурентную среду, риски, связанные с деятельностью ОАО «Концерн Росэнергоатом» в России и за ее пределами, технологические и рыночные изменения в атомной отрасли, а также другие факторы, относящиеся к деятельности ОАО «Концерн Росэнергоатом».

ПРИОРИТЕТНАЯ ТЕМА

С учетом событий на АЭС «Фукусима» (Япония) и повышенного общественного внимания к атомной энергетике, приоритетными для Годового отчета являются такие общественно значимые темы, как обеспечение безопасности атомных станций, как действующих, так и строящихся в России и за рубежом, а также безопасность проектов атомных станций; выполнение требований национального и международного контроля; ядерная и радиационная безопасность; воздействие на окружающую среду, социальную сферу территорий присутствия.

УКАЗАНИЕ НА УРОВЕНЬ СООТВЕТСТВИЯ GRI

Годовой отчет ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2011 г., так же как и три предыдущих, является интегрированным отчетом, объединяющим традиционный годовой отчет открытого акционерного общества и отчет в области устойчивого развития.

Границы Отчета охватывают ОАО «Концерн Росэнергоатом», включая его филиалы (АЭС). В Годовом отчете комплексно раскрывается финансово-экономическая и производственная информация по основным видам деятельности Концерна, а также ее экономическое, экологическое и социальное влияние.

При составлении Отчета применялись требования GRI и технического протокола, для обеспечения актуальности и существенности тем Отчета был проведен диалог с заинтересованными сторонами по обсуждению проекта концепции Годового отчета. В Отчете рас-

крываются основные показатели деятельности в период с 1 января по 31 декабря 2011 г. и перспективы развития Концерна, направленные на эффективное достижение стратегических целей и создание основ долгосрочного устойчивого развития.

Годовой отчет Концерна подготовлен с учетом Руководства по отчетности в области устойчивого развития международной организации «Глобальная инициатива по отчетности» (Global Reporting Initiative, GRI, версия G3.1), отраслевого приложения GRI для электроэнергетики, серии стандартов AA1000 Международного института социальной и этической отчетности (Institute of Social and Ethical Accountability), Рекомендаций Российского союза промышленников и предпринимателей (РСПП) по использованию в практике управления и корпоративной нефинансовой отчетности (Базовые индикаторы результативности), а также требований Приказа ФСФР России от 4 октября 2011 г. № 11-46/пз-н (новой редакции Положения о раскрытии информации) и рекомендаций Кодекса корпоративного поведения (Приложение к Распоряжению ФКЦБ России от 4 апреля 2002 г. № 421/р).

Настоящий Годовой отчет, так же как и предыдущий, прошел процедуру независимого подтверждения, направленную, в том числе, на проверку соответствия стандартам Руководства по отчетности в области устойчивого развития международной организации «Глобальная инициатива по отчетности» (Global Reporting Initiative) и серии стандартов AA1000 Международного института социальной и этической отчетности (Institute of Social and Ethical Accountability).

Уровень соответствия Годового отчета Руководству GRI (G3.1) – В+

		С	С+	В	В+	А	А+
Обязательное	Самодекларация				✓		
Возможное	Проверка третьей стороной				✓		
	Проверка GRI				✓		

С целью отражения основных индикаторов Годового отчета, раскрывающих деятельность Концерна в сфере корпоративной ответственности, в Приложении 1 приведена таблица соответствия требованиям GRI.



Дополнительная актуальная информация о производственной деятельности и финансовых результатах Концерна доступна на сайте www.rosenergoatom.ru.

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ



УВАЖАЕМЫЕ КОЛЛЕГИ, КОМПАЬОНЫ, ДРУЗЬЯ!

Вы держите в руках Годовой отчет за 2011 год ОАО «Концерн Росэнергоатом» – энергетической компании Госкорпорации «Росатом».

Раскрывая показатели деятельности крупнейшего предприятия энергетического дивизиона атомной отрасли и самой крупной генерирующей компании в стране, мы рассматриваем их в контексте стратегии развития всей атомной энергетики России.

В рамках стратегии основными приоритетами развития Концерна являются увеличение доли и повышение эффективности атомной генерации в России, замыкание ядерного топливного цикла, международная экспансия, в том числе сервис энергоблоков ВВЭР за рубежом.

В 2011 году Концерн успешно справился с ключевыми задачами, поставленными руководством отрасли, продемонстрировав значительный потенциал дальнейшего развития.

Сегодня ОАО «Концерн Росэнергоатом» поставляет в Единую энергосистему страны 17 % потребляемой в России электроэнергии и выступает одним из гарантов энергетической безопасности государства.

В 2011 году коэффициент использования установленной мощности (КИУМ) энергоблоков превысил 80 %. За 2000–2011 годы он вырос на 10 %, что эквивалентно выработке дополнительных 15 млрд кВт•ч, или 1,5 % всего электропотребления в России. Это стало возможным благодаря целенаправленной работе по повышению эффективности использования действующих энергоблоков.

Одной из важных программ является программа по модернизации действующих энергоблоков с целью продления сроков их эксплуатации. В 2011 году крупномасштабная модернизация успешно завершилась на энергоблоках Кольской и Нововоронежской АЭС.

Всего с начала осуществления программы через нее прошли 17 энергоблоков. Суммарная установленная мощность, которую мы получили в результате мероприятий по продлению сроков эксплуатации, по данным на 1 января 2012 года составляет 9 802 МВт. В результате уровень безопасности энергоблоков существенно вырос и соответствует требованиям отечественных нормативных документов, а также рекомендациям МАГАТЭ, предъявляемым к современным атомным станциям.

Продолжается реализация крупнейшей за постсоветскую историю программы строительства новых генерирующих мощностей на АЭС. В ноябре 2011 года успешно осуществлен энергетический пуск энергоблока № 4 Калининской АЭС. В настоящее время в России строятся девять новых энергоблоков: БН-800 на Белоярской АЭС, два блока ВВЭР-1000 на Ростовской АЭС, по два энергоблока ВВЭР-1200 на новых площадках Ленинградской АЭС-2, Нововоронежской АЭС-2 и Балтийской АЭС. По-прежнему уникальным проектом в мире остается строительство ПАТЭС.

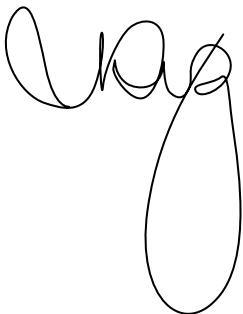
После аварии на АЭС «Фукусима» (Япония) некоторые страны пересмотрели свои программы развития атомной энергетики, но опасения, что после аварии в Японии программы по строительству АЭС будут свернуты, не оправдались. ОАО «Концерн Росэнергоатом» подошло к оценке последствий этой аварии взвешенно и серьезно, выполнив целый ряд дополнительных мероприятий по обеспечению безопасности в условиях чрезвычайных ситуаций. Партнерская проверка ВАО АЭС и Миссия OSART МАГАТЭ стали убедительным аргументом в подтверждение безопасности и надежности российских энергетических реакторов.

Большинство атомных станций России являются градообразующими предприятиями, от их деятельности зависит благополучие сотен тысяч людей. Каждый гигаватт установленной мощности АЭС создает более тысячи квалифицированных рабочих мест, существенно влияя на уровень средней заработной платы, а следовательно, и на стандарты жизни в регионах присутствия.

Все АЭС – крупнейшие налогоплательщики в регионах, их платежи формируют значительную долю доходной части областных бюджетов. В 2011 году в федеральный бюджет Российской Федерации было перечислено 7,4 млрд рублей, а в местные бюджеты и бюджеты субъектов Российской Федерации – 10,9 млрд рублей.

Александр Локшин

Председатель Совета директоров
ОАО «Концерн Росэнергоатом»,
первый заместитель
Генерального директора –
директор Дирекции по ядерному
энергетическому комплексу
Государственной корпорации
по атомной энергии «Росатом»



Стратегия развития атомной энергетики до 2020 года предусматривает дальнейшее повышение доли атомной генерации в общем производстве энергии в стране. В минувшем году было положено начало разработке стратегии российской атомной энергетики в долгосрочной перспективе, до середины XXI века. Я считаю, что у нас есть все для того, чтобы обеспечить развитие атомной генерации в стране, – высокий профессионализм, современное безопасное и надежное оборудование и, конечно, хорошие традиции добросовестной и ответственной работы.

ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА



УВАЖАЕМЫЕ КОЛЛЕГИ И ПАРТНЕРЫ!!

Представляю вашему вниманию Годовой отчет ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2011 год.

Следуя традициям открытости и прозрачности своей деятельности, мы раскрываем различные производственные, финансовые, социальные показатели работы. В этом документе мы постарались максимально широко осветить вопросы, вызывающие повышенный общественный интерес к ОАО «Концерн Росэнергоатом» и его атомным станциям, к уровню безопасности энергоблоков, к деятельности в области производства и продажи электроэнергии, закупок товаров и услуг, экологической и социальной политики.

Приоритетная тема Годового отчета за 2011 год – безопасность. Здесь мы уверенно следуем в трех направлениях. ОАО «Концерн Росэнергоатом» как энергетическая компания Госкорпорации «Росатом» обеспечивает энергетическую безопасность России. Как эксплуатирующая организация – обеспечивает безопасную работу атомных электростанций. Как социально ответственная компания – обеспечивает социальную безопасность и развитие территорий своего присутствия.

Отчетный год для ОАО «Концерн Росэнергоатом» стал годом ярких событий и весомых достижений. Нашими атомными станциями было выработано 172,7 млрд кВт·ч электроэнергии, что выше уровня 2010 года на 1,5 %. Это лучший показатель за всю историю Концерна и атомной энергетики России. В 2011 году было установлено и еще одно достижение: в середине декабря мощность единовременной генерации составила 25 ГВт, с учетом поступления электроэнергии от энергоблока № 4 Калининской АЭС.

Ремонтная кампания 2011 года выполнена в полном объеме. Общее сокращение сроков ремонта составило 123 суток, в том числе 70,5 суток за счет внедрения производственной системы «Росатом» (ПСР).

Как и в предыдущие годы, в 2011 году была обеспечена безопасная и надежная работа атомных станций в составе Единой энергетической системы страны. Инцидентов, сопровождавшихся радиационными последствиями, утраты ядерных материалов и радиоактивных веществ не было, как не было и случаев облучения персонала в дозах, превышающих контрольный уровень (18 мЗв/год). За последние 13 лет на атомных станциях России не было событий, классифицируемых выше 1 уровня по Международной шкале ядерных событий INES.

После событий в Японии ОАО «Концерн Росэнергоатом» была выполнена дополнительная широкомасштабная проверка действующих российских АЭС, проведен анализ проектов действующих и строящихся АЭС на их устойчивость в случаях чрезвычайных ситуаций, подобных фукусимской. Этот анализ позволил разработать и начать выполнение целого комплекса мер по обеспечению дополнительной безопасности АЭС в условиях чрезвычайных ситуаций. Так, например, для всех действующих АЭС мы приобрели оборудование, обеспечивающее безопасный останов и расхолаживание энергоблоков при отсутствии внешних источников электропитания и водоснабжения. При этом проекты всех строящихся энергоблоков соответствуют самым высоким международным стандартам безопасности.

Действенность принимаемых ОАО «Концерн Росэнергоатом» мер подтвердили партнерская проверка Всемирной ассоциации операторов атомных станций (ВАО АЭС) и Миссия OSART МАГАТЭ на Смоленской АЭС. Следуя политике открытости, мы приняли решение принять Миссию OSART в 2014 году на Кольской АЭС и в 2015 году – на Нововоронежской АЭС.

Решая задачу обеспечения энергетической безопасности страны, мы продолжаем строительство новых и модернизацию действующих энергоблоков.

Знаковым событием года для всей атомной отрасли стало окончание строительства и энергетический пуск четвертого энергоблока Калининской АЭС. Ведется строительство энергоблоков второй очереди Ростовской АЭС (энергоблоки № 3 и 4), Нововоронежской АЭС-2, Ленинградской АЭС-2, Балтийской АЭС, энергоблока с реактором на быстрых нейтронах БН-800 на Белоярской АЭС. Продолжается сооружение ПАТЭС.

В 2011 году выполнена масштабная модернизация энергоблоков № 1 Смоленской АЭС, № 3 Кольской АЭС и № 5 Нововоронежской АЭС. Получены лицензии Ростехнадзора на сооружение Балтийской АЭС и на размещение Нижнегородской АЭС, лицензии на право продления эксплуатации энергоблоков № 5 Нововоронежской АЭС и № 3 Кольской АЭС.

Отдельные разделы Годового отчета посвящены социальной политике, которой Концерн следует в отношении своих работников, и политике в отношении развития территорий своего присутствия. Работа с персоналом, повышение качества условий его труда, уровня социальных гарантий являются для нас не менее важными, чем повышение эффективности экономической деятельности. Два этих направления взаимозависимы.

Численность персонала в ОАО «Концерн Росэнергоатом» в 2011 году составила 34 617 человек. По оценкам экспертов, только на строящиеся энергоблоки в ближайшее десятилетие потребуется принять порядка 9 тысяч работников. И здесь наша цель стать лучшим работодателем в России понятна и оправдана. Для решения кадровой проблемы в 2011 году разработана программа подбора, комплектования и подготовки персонала на период до 2020 года. На социальную политику ОАО «Концерн Росэнергоатом» в 2011 году было направлено около 2,9 млрд рублей. Все наши работники обеспечены полисами ДМС и застрахованы от несчастных случаев на производстве. Большие средства мы направляем на реабилитационно-восстановительное и санаторно-курортное лечение работников, на программу по улучшению жилищных условий, на ряд других программ.

Особо хочу отметить программу обучения и повышения квалификации персонала, развития управленческих компетенций. Мы убеждены, что инвестиции в профессиональное развитие работников – это инвестиции в безопасное и успешное будущее как Концерна, так и страны в целом.

Эти и многие другие данные вы найдете на страницах нашего Годового отчета.

Результаты нашей деятельности подтверждают серьезность проделанной работы. Нашим абсолютным приоритетом было и остается надежное и безопасное функционирование атомных станций. За достижениями 2011 года стоят усилия десятков тысяч работников наших предприятий, которым я хочу выразить искреннюю благодарность за добросовестный труд.

Евгений Романов

Генеральный директор
ОАО «Концерн Росэнергоатом»



КАЛЕНДАРЬ КЛЮЧЕВЫХ СОБЫТИЙ 2011 ГОДА

ЯНВАРЬ

На энергоблоке № 4 Калининской АЭС успешно завершены испытания системы герметичных ограждений на плотность и прочность. Испытания системы герметичных ограждений – это один из важнейших этапов, в ходе которого подтверждалось качество строительно-монтажных работ при возведении герметичной оболочки реакторного отделения энергоблока.

21 января Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) выдала ОАО «Концерн Росэнергоатом» лицензии сроком на 5 лет на размещение энергоблоков № 1 и 2 Нижегородской АЭС в Навашином районе Нижегородской области.

ФЕВРАЛЬ

С 7 по 10 февраля на Смоленской АЭС прошел обучающий семинар по теме «Управление человеческим фактором» в рамках подготовки к Миссии OSART МАГАТЭ.

С 14 по 18 февраля на Смоленской АЭС состоялся семинар, посвященный вопросам периодической оценки и вероятностного анализа безопасности АЭС. Семинар проводился в рамках подготовки к Миссии OSART МАГАТЭ.

МАРТ

11 марта создан отраслевой оперативный штаб Госкорпорации «Росатом» для мониторинга и анализа событий, связанных с аварией на АЭС «Фукусима». В состав оперативного штаба вошли представители руководства ОАО «Концерн Росэнергоатом».

14 марта по распоряжению руководства страны для оказания консультативной помощи японским атомщикам и оперативного получения данных о развитии событий на АЭС «Фукусима» в Токио вылетели первый заместитель Генерального директора ОАО «Концерн Росэнергоатом» В. Г. Асмолов и заместитель директора Института проблем безопасного развития атомной энергетики Российской академии наук (ИБРАЭ РАН) В. Ф. Стрижов.

19 марта в г. Южно-Сахалинске состоялось совещание под руководством Председателя Правительства Российской Федерации В. В. Путина, на котором первый заместитель Генерального директора ОАО «Концерн Росэнергоатом» В. Г. Асмолов выступил с изложением оценки состояния аварийных энергоблоков АЭС «Фукусима» и их возможного влияния на радиационную обстановку Дальнего Востока России.

28 марта на всех действующих российских АЭС были завершены целевые проверки соблюдения проектных требований по безопасности при рассмотрении сценариев возможного развития запроектных аварий с учетом особенностей размещения объектов.

30 марта ФГУ «Главгосэкспертиза России» утвердило и направило в ОАО «Концерн Росэнергоатом» положительное заключение государственной экспертизы по проектной документации на строительство энергоблоков № 1 и 2 Балтийской АЭС.

АПРЕЛЬ

До 6 апреля на всех российских АЭС были проведены противоаварийные тренировки по сценариям обесточивания и потери отвода тепла к конечному поглотителю.

С 9 по 22 апреля экспертные группы ВАО АЭС посетили атомные станции России в рамках корпоративной партнерской проверки в ОАО «Концерн Росэнергоатом». Проверка засвидетельствовала приверженность российских атомщиков идеям ВАО АЭС, подтвердила их стремление к постоянному улучшению условий эксплуатации атомных станций. Итоги проверки показали, что противоаварийные объекты, оборудование и ресурсы, которыми располагает ОАО «Концерн Росэнергоатом», вместе с действующей группой организации помощи атомным станциям (ОПАС) обеспечивают серьезную поддержку при выполнении действий по противоаварийному реагированию.

С 30 марта по 30 апреля на всех российских АЭС прошли общественные проверки, целью которых стало ознакомление представителей общественности с системами обеспечения безопасности АЭС и радиационного контроля как на АЭС, так и в 30-километровой зоне наблюдения, а также с условиями и культурой производства на АЭС. Кроме того, составной частью программы общественных проверок стали 12 пресс-туров на АЭС России для печатных и электронных СМИ. За месяц на российских атомных станциях побывали более 240 журналистов, в том числе более 40 представителей иностранных государств. Общее количество участников пресс-туров и общественных проверок на АЭС составило около 900 человек.

Завершился основной этап по масштабной модернизации энергоблока № 1 Смоленской АЭС. Выполнена работа по повышению безопасности энергоблока в соответствии с современными отечественными и международными нормативными требованиями. Часть работ предстоит закончить в 2012 г.

МАЙ

На ОАО «Балтийский завод» в г. Санкт-Петербурге доставлены две паротурбинные установки ТК-35/38-3,4, изготовленные ОАО «Калужский турбинный завод» для строящегося атомного плавучего энергоблока «Академик Ломоносов». Строительство первого в мире плавучего энергоблока началось на верфи ОАО «Балтийский завод» в мае 2009 г.

24 мая на энергоблоке № 4 Калининской АЭС завершена загрузка имитационной зоны реактора, всего загружено 163 имитационных ТВС. Загрузка имитационной зоны – одна из важнейших пусконаладочных работ перед проведением гидравлических испытаний и циркуляционной промывки первого контура.

27 мая на энергоблоке № 4 Калининской АЭС успешно завершена операция по обкатке (т. е. включению в работу на время не менее 6 часов) электродвигателей каждого из четырех главных циркуляционных насосов (ГЦН). ГЦН являются основным оборудованием реакторного отделения, которое обеспечивает циркуляцию теплоносителя в первом контуре АЭС.

ИЮНЬ

15 июня на энергоблоке № 3 Кольской АЭС были завершены работы по масштабной модернизации. Эксплуатация энергоблока в соответствии с лицензией Ростехнадзора продлена до 7 февраля 2016 г.

ИЮЛЬ

8 июля на энергоблоке № 4 Калининской АЭС начался этап предпусковых работ – гидравлические испытания первого контура на прочность, а также циркуляционные промывки.

18 июля на Кольской АЭС завершилась двухнедельная инспекция ядерной и радиационной безопасности, проведенная специалистами Ростехнадзора. По итогам инспекции был отмечен высокий уровень безопасности в результате мероприятий по масштабной модернизации АЭС.

АВГУСТ

В период с 15 июня по 15 августа ОАО «Концерн Росэнергоатом» представлены в Ростехнадзор отчеты с результатами защищенности действующих российских АЭС от экстремальных внешних воздействий и их сочетаний, а также готовности атомных станций к управлению запроектными авариями, в том числе тяжелыми.

1 августа Е. В. Романов официально приступил к обязанностям Генерального директора ОАО «Концерн Росэнергоатом» (с 2008 по 2011 г. ОАО «Концерн Росэнергоатом» руководил С. А. Обозов).

СЕНТЯБРЬ

С 6 по 22 сентября группа экспертов в области ядерной безопасности Международного агентства по атомной энергии (МАГАТЭ) по запросу Правительства Российской Федерации проводила проверку эксплуатационной безопасности Смоленской АЭС. Тщательной проверке подверглись эксплуатация, техническое обслуживание и ремонт энергоблоков, радиационная защита, химия, обучение и квалификация персонала, управление, организационная структура и администрирование, использование эксплуатационного опыта, техническая поддержка. В ходе работы на станции эксперты Миссии OSART МАГАТЭ выявили целый ряд примеров, свидетельствующих о развитой культуре безопасности, высоком уровне мотивации персонала и готовности руководства к улучшению работы на долгосрочной основе.

12 сентября состоялось включение в сеть энергоблока АЭС «Бушер» (Иран). Специалисты ОАО «Концерн Росэнергоатом» приняли участие в подготовке к пуску, проверке готовности к эксплуатации энергоблока, а также в проведении стресс-теста и миссии технической поддержки Московского центра ВАО АЭС.

30 сентября введен в промышленную эксплуатацию на мощности 104 % $N_{ном}$ энергоблок № 2 Балаковской АЭС.

18 сентября энергоблок № 5 Нововоронежской АЭС включен в сеть после проведения мероприятий по продлению срока эксплуатации, испытания вновь смонтированных систем и оборудования. Безопасность модернизированного энергоблока № 5 Нововоронежской АЭС существенно повысилась.

ОКТАБРЬ

23 октября в 21:53 закончилась загрузка активной зоны реактора энергоблока № 4 Калининской АЭС. 163 тепловыделяющие сборки (топливные кассеты) установлены на штатные места.

С 24 по 25 октября в г. Шэньчжэнь (КНР) состоялась Генеральная ассамблея ВАО АЭС, основной темой которой стало реформирование ВАО АЭС. В ходе Генеральной ассамблеи были приняты важнейшие управленческие решения: первый заместитель Генерального директора ОАО «Концерн Росэнергоатом» В. Г. Асмолов избран Президентом ВАО АЭС на период 2011–2013 гг., Генеральный директор Е. В. Романов избран в Совет управляющих ВАО АЭС. Следующая Генеральная ассамблея ВАО АЭС состоится в г. Москве в 2013 г.

Ядерное общество России стало организатором проведения научно-технической конференции «Ядерная энергетика и энергетическая безопасность России» на Смоленской АЭС. Основная тема обсуждения – развитие атомной энергетики России и мира после событий на АЭС «Фукусима».

НОЯБРЬ

8 ноября в 16:40 на энергоблоке № 4 Калининской АЭС завершена операция по выводу реакторной установки на минимально контролируемый уровень мощности (МКУ). Началась управляемая цепная реакция: штатные ионизационные камеры зафиксировали появление первых нейтронов.

С 9 по 11 ноября на Нововоронежской АЭС состоялись полномасштабные комплексные противоаварийные учения (КПУ) с участием группы оказания экстренной помощи атомным станциям (ОПАС). В ходе КПУ была проверена готовность к действиям при экстремальных воздействиях на АЭС. Независимые эксперты, в том числе иностранные наблюдатели, подтвердили высокий уровень готовности к ликвидации запроектной аварии, а также дали высокую оценку действиям персонала ОАО «Концерн Росэнергоатом».

17 ноября получена лицензия Ростехнадзора на сооружение энергоблока № 1 Балтийской АЭС.

22 ноября подписан договор подряда на сооружение Балтийской АЭС с ОАО «НИАЭП».

22 ноября состоялось первое пробное включение в сеть энергоблока № 4 Калининской АЭС.

Распоряжением от 03.11.2011 г. № 1937-р Правительство Российской Федерации утвердило решение о сооружении Нижегородской АЭС со сроками ввода в эксплуатацию энергоблока № 1 в 2019 г., энергоблока № 2 – в 2021 г.

ДЕКАБРЬ

Госкорпорация «Росатом» приняла решение о реализации на площадке Нижегородской АЭС Проекта «ВВЭР-ТОИ».

ОАО «Концерн Росэнергоатом» приняло участие в расширенном совещании в Ростехнадзоре по рассмотрению и обсуждению отчетов Концерна по результатам анализа защищенности действующих российских АЭС от экстремальных внешних воздействий и их сочетаний.

12 декабря произведен подъем мощности на энергоблоке № 4 Калининской АЭС до 50 % от номинальной.

13 декабря на территории Турецкой Республики учреждена проектная компания «Акционерное общество по генерации электроэнергии АЭС «Аккую». ОАО «Концерн Росэнергоатом» вошло в состав акционеров.

14 декабря зафиксировано максимальное значение единовременной генерации – 25 ГВт (с учетом поступления электроэнергии от энергоблока № 4 Калининской АЭС, находящегося на этапе освоения мощности).

19 декабря исполнилось 35 лет с момента пуска энергоблока № 1 Курской АЭС.

24 декабря исполнилось 10 лет с момента пуска энергоблока № 1 Ростовской АЭС.

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О КОНЦЕРНЕ

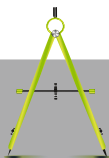
1

1.1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ	14
1.2. ИСТОРИЧЕСКАЯ СПРАВКА	15
1.3. СТРУКТУРА	16
1.4. ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА	17





ВЫБОР ТИПОВОГО
ПРОЕКТА И ПЛОЩАДКИ
ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА АЭС



ДЕТАЛЬНОЕ
ПРОЕКТИРОВАНИЕ
ЭНЕРГОБЛОКА



1

ОБОСНОВАНИЕ
БЕЗОПАСНОСТИ
(ОБИН)

2

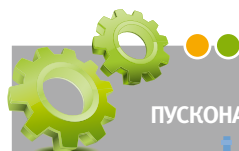
ЛИЦЕНЗИРОВАНИЕ
(ПРИВЯЗКА) ТИПОВОГО ПРОЕКТА
К ПЛОЩАДКЕ АЭС

3

ОБОСНОВАНИЕ
БЕЗОПАСНОСТИ ВЫВОДА
ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ



ИЗГОТОВЛЕНИЕ,
ЗАКУПКИ, СТРОИТЕЛЬСТВО
И МОНТАЖ



ПУСКОНАЛАДКА

24,2 ГВт

Суммарная установленная
мощность АЭС России
(по состоянию
на 31 декабря 2011 г.)

ЭКСПЛУАТАЦИЯ,
ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ,
МОДЕРНИЗАЦИЯ И ПРОДЛЕНИЕ
СРОКА ЭКСПЛУАТАЦИИ



ВЫВОД ИЗ
ЭКСПЛУАТАЦИИ

В жизненном цикле непрерывных производств энергоблока АЭС задействованы сотни независимых организаций в течение 50-80 лет его длительности

- Инвесторы
- Поставщики
- Инжиниринг
- Эксплуатация

ЖИЗНЕННЫЙ ЦИКЛ АЭС

1.1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ



ОАО «Концерн Росэнергоатом» является одним из крупнейших предприятий электроэнергетической отрасли России и единственной в России организацией, выполняющей функции эксплуатирующей организации (оператора) атомных станций.

В состав ОАО «Концерн Росэнергоатом» на правах филиалов входят действующие атомные станции, дирекции строящихся атомных станций, а также научно-технический центр по аварийно-техническим работам на АЭС, проектно-конструкторский филиал, технологический филиал. ОАО «Концерн Росэнергоатом» имеет представительство в КНР.

Основным видом деятельности ОАО «Концерн Росэнергоатом» является производство электрической и тепловой энергии атомными станциями и выполнение функций эксплуатирующей организации ядерных установок (атомных станций), радиационных источников, пунктов хранения ядерных материалов и радиоактивных веществ в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

19 декабря 2011 г. в рамках увеличения уставного капитала ОАО «Концерн Росэнергоатом» путем размещения дополнительных акций Госкорпорация «Росатом» стала вторым акционером Концерна, помимо ОАО «Атомэнергопром».

1.2. ИСТОРИЧЕСКАЯ СПРАВКА

Государственное предприятие «Российский государственный концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (ГП Концерн «Росэнергоатом») было образовано в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 7 сентября 1992 г. № 1055 «Об эксплуатирующей организации атомных станций Российской Федерации».

Указом устанавливалось, что ГП Концерн «Росэнергоатом» является государственным предприятием, осуществляющим собственными силами и с привлечением других предприятий (организаций) деятельность на всех этапах жизненного цикла атомных станций по выбору площадок, проектированию, строительству, вводу в эксплуатацию, эксплуатации, снятию с эксплуатации, а также иные функции эксплуатирующей организации. Этим же Указом установлено, что имущество действующих, строящихся, проектируемых и законсервированных атомных станций относится к федеральной собственности и закрепляется за ГП Концерн «Росэнергоатом» на правах полного хозяйственного ведения. Полагалось, что ГП Концерн «Росэнергоатом» представляет собой форму объединения всех атомных станций, которым исключительным правом Указа сохранены полномочия самостоятельных хозяйствующих субъектов – промышленных предприятий.

Девяностые годы характеризовались тяжелым экономическим состоянием страны в целом: спад производства, неплатежи за отпущенную электроэнергию, суррогатные схемы оплаты – векселя, бартер и пр. Поэтому одной из важнейших задач ГП Концерн «Росэнергоатом» в те годы явилось преодоление трудностей переходного периода в экономике страны, и в первую очередь необходимо было решить проблему неплатежей за отпущенную с АЭС энергию.

В соответствии с Распоряжением Правительства Российской Федерации № 1207-р от 8 сентября 2001 г. с 1 апреля 2002 г. для дальнейшего повышения эффективности работы АЭС ГП Концерн «Росэнергоатом» было преобразовано в генерирующую компанию (ФГУП Концерн «Росэнергоатом») путем присоединения к нему всех действующих и строящихся атомных станций, а также предприятий, обеспечивающих их эксплуатацию и научно-техническую поддержку. Помимо функций эксплуатирующей организации, такая компания могла уже самостоятельно выступать на рынке электроэнергии и реализовывать вырабатываемую АЭС энергию платежеспособным потребителям.

В целях дальнейшего развития атомной энергетики и реструктуризации атомного энергопромышленного комплекса Российской Федерации и во исполнение Указа Президента РФ от 27 апреля 2007 г. № 556 Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 мая 2007 г. № 319 в июле 2007 г. было учреждено ОАО «Атомэнергопром».

Распоряжением Федерального агентства по управлению государственным имуществом от 11 августа 2008 г. № 1235-р ФГУП Концерн «Росэнергоатом» было преобразовано в ОАО «Концерн Энергоатом» с передачей 100 % акций в ОАО «Атомэнергопром». Единственным акционером ОАО «Атомэнергопром» является Госкорпорация «Росатом».

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 14 сентября 2009 г. № 1307-р Концерну разрешено включение в фирменное наименование слова «Российский». В ноябре 2009 г. решением единственного акционера ОАО «Концерн Энергоатом» внесены соответствующие изменения в Устав Концерна, связанные с новым фирменным наименованием, – «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (ОАО «Концерн Росэнергоатом»).

В 2011 г. в состав акционеров ОАО «Концерн Росэнергоатом», помимо ОАО «Атомэнергопром», вошла Госкорпорация «Росатом».

1.3. СТРУКТУРА



1.4. ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА

ОРГАНИЗАЦИЯ	ЦЕЛЬ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
ЗАО «Атомтехэкспорт»	Предоставление инженерно-технических услуг при сооружении, вводе в эксплуатацию и эксплуатации объектов тепловой и атомной энергетики на территории Российской Федерации и за ее пределами
ОАО «Атомэнергоремонт»	Обеспечение работоспособности АЭС, в первую очередь, выполнение работ и предоставление услуг эксплуатирующей организации при ремонте, реконструкции и модернизации АЭС
ОАО «Атомэнергосбыт»	Обеспечение и гарантия надежных поставок электрической энергии (мощности) предприятиям атомной отрасли, а также предприятиям-партнерам
ОАО «Балтийская АЭС»	Учреждено в целях привлечения инвестиций, в том числе иностранных, для финансирования строительства Балтийской АЭС
ОАО «Белоярская АЭС-2»	Инвестирование в строительные объекты, машины и механизмы, привлекаемые на строительство энергоблока №4 Белоярской АЭС, деятельность по доставке и укладке бетонных смесей
ОАО «Всероссийский научно-исследовательский институт по эксплуатации атомных электростанций» (ВНИИАЭС)	Выполняет работы по проблемам эксплуатации АЭС, повышения надежности, продления сроков эксплуатации, безопасности и экономичности АЭС, по разработке технических требований, концепций новых АЭС с реакторами ВВЭР
ООО «Жилищный комплекс «Дом»	Деятельность гостиниц, предоставление транспортных услуг
ЗАО «КОНСИСТ-ОС»	Проектирование, производство, монтаж, освоение и обслуживание систем контроля, управления и диагностики для технологических процессов производственных объектов, включая АЭС, системы наземной и спутниковой связи
ОАО «ПСР»	Является отраслевым центром по развитию производственной системы «Росатом» и оказывает услуги по производственному консалтингу и обучению персонала организаций новым подходам к производственному процессу
ЗАО «Русатом Сервис»	Централизация и систематизация продвижения сервисных услуг для АЭС с помощью создания Комплексного сервисного предложения, продвижение российских инновационных разработок для АЭС на международных рынках
ЗАО «ФИНПРОМАТОМ»	Поставка основного технологического оборудования на энергоблоки АЭС, сбор и анализ отчетности по снижению энергопотребления АЭС
ОАО «Электрогорский научно-исследовательский центр по безопасности атомных электростанций»	НИОКР по повышению безопасности и экономической эффективности АЭС
ООО «Энергоатоминвест»	Организация пассажирских и грузовых перевозок, создание и эксплуатация предприятий общественного питания, бытовых услуг, торговли, рекламы и гостиничного хозяйства в целях оказания услуг филиалам ОАО «Концерн Росэнергоатом»
AKKUYU NGS ELEKTRIK URETIM ANONIM SIRKETI	Генерация и продажа электроэнергии от АЭС «Аккую» (в настоящее время не ведется, поскольку АЭС не введена в эксплуатацию)

СТРАТЕГИЯ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ

2

2.1. МИССИЯ	20
2.2. БИЗНЕС-МОДЕЛЬ	21
2.3. КЛЮЧЕВЫЕ СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ И ИНИЦИАТИВЫ	22

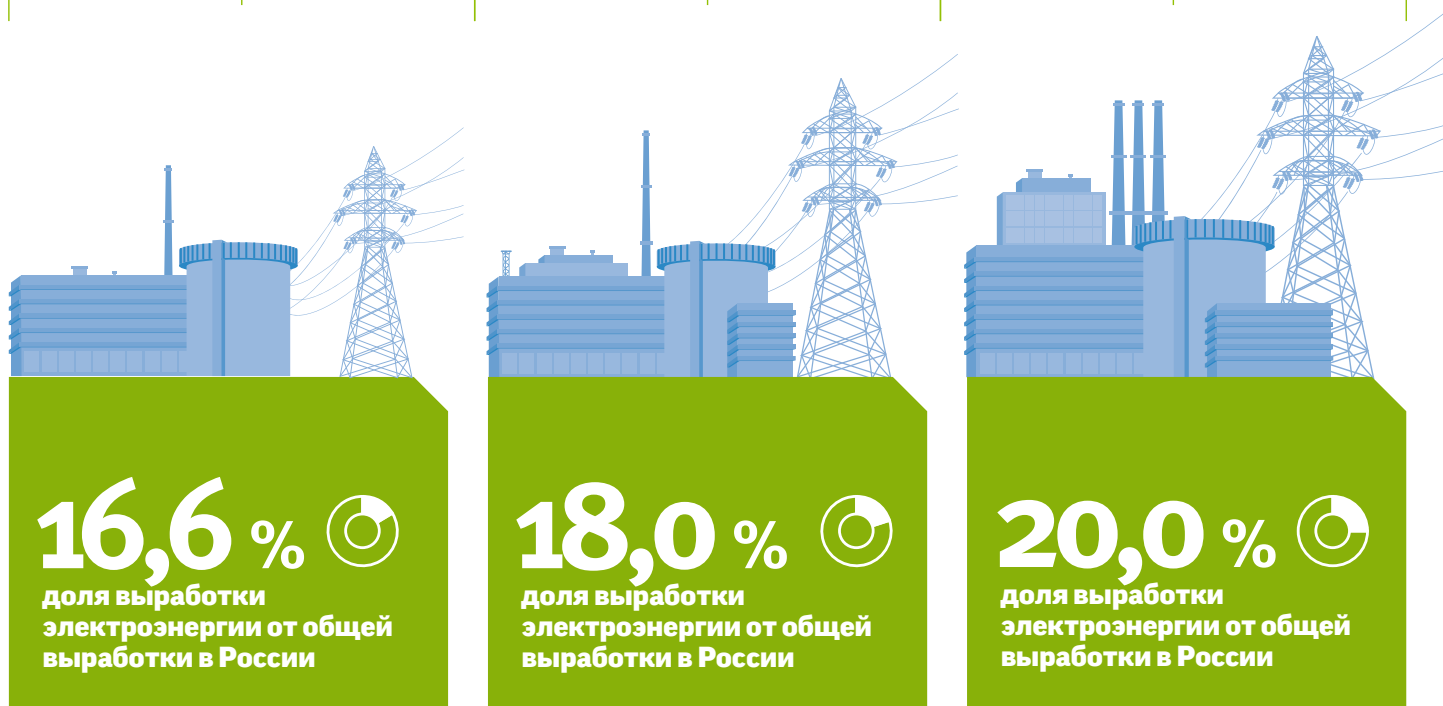


Увеличение доли атомной генерации

2011

2016

2020



ЭКОНОМИЧЕСКИЙ РОСТ

- Развитие атомной энергетики оказывает **«мультипликативный» эффект на другие отрасли экономики** и способствует экономическому росту



РАЗВИТИЕ БИЗНЕСА ЗА РУБЕЖОМ

- Строительство отечественных энергоблоков, их безопасность и референтность – **необходимый фактор развития бизнеса за рубежом**



ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ И ЭКОЛОГИЯ

- Строительство АЭС способствует **диверсификации источников энергии**
- Атомная генерация не сопровождается выбросами CO₂ и загрязняющих веществ (NOx и др.)



НАУКА И ТЕХНОЛОГИИ

- Атомная отрасль является наукоемкой, и ее развитие способствует **научному и технологическому лидерству России**
- Развитие атомной отрасли напрямую зависит от ее высшего предела – атомной энергетики

2.1. МИССИЯ



ОАО «Концерн Росэнергоатом» видит свою миссию в обеспечении потребителей электрической и тепловой энергией, произведенной на российских атомных станциях, при гарантированном обеспечении безопасности как высшего приоритета в своей деятельности.

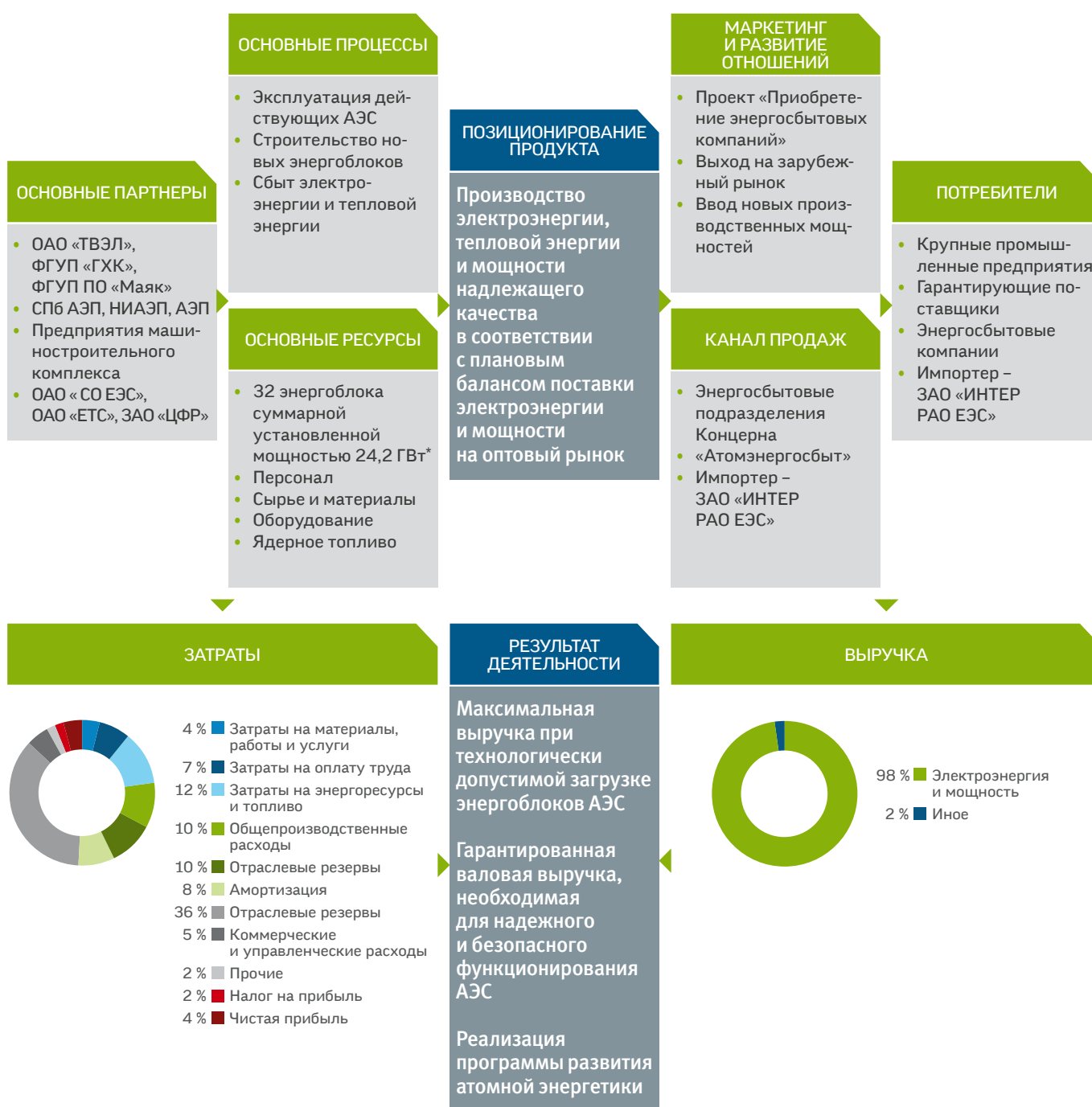
Для ОАО «Концерн Росэнергоатом» основными ценностями являются – энергетическая безопасность России, защищенность и безопасность граждан, защита окружающей среды.

ОАО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ» ПРИ ВЕДЕНИИ ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ АЭС РЕАЛИЗУЕТ СЛЕДУЮЩИЕ ПРИНЦИПЫ:

- обеспечение ядерной, радиационной, технической, пожарной и экологической безопасности и охраны труда;
- безусловное соблюдение законодательства Российской Федерации, соблюдение требований федеральных норм и правил безопасности, соблюдение ведомственных стандартов;
- экономическая эффективность производства электрической и тепловой энергии на АЭС;
- постоянное совершенствование культуры безопасности.

Как эксплуатирующая организация ОАО «Концерн Росэнергоатом» несет всю полноту ответственности за обеспечение ядерной и радиационной безопасности на всех этапах жизненного цикла АЭС.

2.2. БИЗНЕС-МОДЕЛЬ



* по состоянию на 31 декабря 2011 г.

2.3. КЛЮЧЕВЫЕ СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ И ИНИЦИАТИВЫ

1 Обеспечение безопасного, эффективного и надежного функционирования действующих АЭС, ядерной и радиационной безопасности объектов использования атомной энергии, защищенности персонала, населения и окружающей среды.

2 Увеличение доли атомной генерации к 2020 г. до 20-22 % от общего объема производства электроэнергии в Российской Федерации за счет роста установленной мощности и генерации атомной энергии при обеспечении необходимого уровня безопасности.

3 **Повышение эффективности АЭС:**

- повышение коэффициента использования установленной мощности (КИУМ) и коэффициента готовности к несению нагрузки (Кгот) АЭС;
- повышение эффективности ремонтных кампаний;
- повышение эффективности топливоиспользования;
- снижение расходов на операционную деятельность, управление затратами;
- начало реализации проектов на базе ВВЭР-ТОИ.

4 **Повышение эффективности проектов капитального строительства, развитие компетенции заказчика-застройщика:**

- повышение эффективности закупок за счет консолидации объемов закупки, эффективного управления запасами, оптимизации логистики;
- повышение эффективности системы управления капитальным строительством;
- серийное строительство по Проекту «ВВЭР-ТОИ».

5 **Развитие международной деятельности:**

- строительство АЭС за рубежом по схеме BOO: Build – Own – Operate («Строю – Владею– Эксплуатирую»);
- экспорт электроэнергии в Европу и формирование сопутствующих активов;
- сервис энергоблоков ВВЭР за рубежом;
- создание инфраструктуры атомной энергетики в странах, ранее не имевших атомной отрасли.

6 **Реализация программы замыкания ядерного топливного цикла (ЯТЦ):**

- проведение НИОКР и строительство реакторов на быстрых нейтронах (БН).

Исходя из целевых ориентиров, утвержденных Госкорпорацией «Росатом», ключевыми задачами на среднесрочную перспективу до 2016 г. являются:

- доля электроэнергии, вырабатываемой на АЭС в Российской Федерации, – более **18 %**
- условно-постоянные затраты на 1 МВт•ч – не выше **250 руб.**
- стоимость строительства серийной двухблочной АЭС – **156 млрд руб.** (указано в ценах 2010 г.)
- производительность труда – **13,1 млн руб./чел.**

Стратегия ОАО «Концерн Росэнергоатом» является основной частью и базируется на стратегии энергетического бизнеса Госкорпорации «Росатом», которая основана на Энергетической стратегии Российской Федерации на период до 2030 г., других программных документах федерального уровня, а также программных документах Госкорпорации «Росатом».

Увеличение доли и повышение эффективности атомной генерации в Российской Федерации, замыкание ядерного топливного цикла (ЯТЦ), международная экспансия, в том числе сервис энергоблоков ВВЭР за рубежом, – основные приоритеты развития Концерна.

СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ ОАО «РОСЭНЕРГОАТОМ»



РЕЗУЛЬТАТЫ ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3

3.1. ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ	26
3.2. ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА АЭС РОССИИ. ГЕНЕРИРУЮЩИЕ МОЩНОСТИ	32
3.3. ОБЕСПЕЧЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ РОССИЙСКИХ АЭС. РАДИАЦИОННОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ПЕРСОНАЛ И НАСЕЛЕНИЕ	56
3.4. РАЗВИТИЕ ПОТЕНЦИАЛА ГЕНЕРАЦИИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА АЭС	80
3.5. ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ И РЕМОНТ АЭС РОССИИ. ВНЕДРЕНИЕ ПСР	88
3.6. ОТЧЕТ ОБ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ	91
3.7. КЛЮЧЕВЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ИННОВАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	94
3.8. МЕЖДУНАРОДНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	100



24,2 ГВт

суммарная
установленная
мощность АЭС России

(по состоянию
на 31 декабря 2011 г.)

17%

доля от общего
объема реализации
электроэнергии
на ОРЭМ

12%

доля от общего
объема реализации
мощности
на ОРЭМ

172,7 млрд кВт·ч

рекордная выработка
электроэнергии



ПРИОРИТЕТ БЕЗОПАСНОСТИ

Приоритетной задачей ОАО «Концерн Росэнергоатом» как эксплуатирующей организации является обеспечение безопасности работы АЭС

За последние
13 лет

отсутствуют нарушения
выше уровня 1 по шкале INES
(не представляющие угрозы
для населения и окружающей среды)

Сооружение
новых энергоблоков

99,6 %

выполнение планового
объема работ по сооружению
энергоблоков АЭС

В 2011 г. велись работы
по сооружению

11 энергоблоков АЭС

Модернизация
и продление сроков
эксплуатации

17 энергоблоков

суммарной установленной
мощностью

9 802 МВт

сохранено начиная с 2001 г.
по 31 декабря 2011 г. при росте
уровня безопасности
модернизированных
энергоблоков

Увеличение
выработки

81,2 %

коэффициент использования
установленной мощности
АЭС в 2011 г.

2 615,9 млн кВт·ч

дополнительная выработка
за счет сокращения сроков
ремонтов



3.1. ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ



Основной деятельностью ОАО «Концерн Росэнергоатом» является производство электрической и тепловой энергии на атомных станциях. Одной из стратегических целей ОАО «Концерн Росэнергоатом» как организации, входящей в контур предприятий Госкорпорации «Росатом», является эффективное обеспечение страны электроэнергией, производимой на АЭС. В 2011 г., как и в предыдущие годы, обеспечен один из важнейших приоритетов деятельности – безопасная и надежная работа АЭС на всех этапах жизненного цикла.

В 2011 г. ОАО «Концерн Росэнергоатом» продемонстрировало техническую устойчивость, конкурентоспособность и значительный потенциал дальнейшего развития. Достигнут самый высокий показатель по выработке электроэнергии за всю историю ОАО «Концерн Росэнергоатом» – 172,68 млрд кВт•ч.

24,2 ГВт

Суммарная установленная мощность АЭС России (по состоянию на 31 декабря 2011 г.)

ПЕРЕЧЕНЬ РЕГИОНОВ ПРИСУТСТВИЯ

Регион	Наименование АЭС	Кол-во энергоблоков	Энергоблоки в стадии строительства
Саратовская обл.	Балаковская АЭС	4	
Свердловская обл.	Белоярская АЭС	3 (2 – окончательно остановлены для вывода из эксплуатации)	
	Белоярская АЭС-2		1
Чукотский АО	Билибинская АЭС	4	
Тверская обл.	Калининская АЭС	3*	
Мурманская обл.	Кольская АЭС	4	
Курская обл.	Курская АЭС	4	
Ленинградская обл.	Ленинградская АЭС	4	
	Ленинградская АЭС-2		2
Воронежская обл.	Нововоронежская АЭС	5 (2 – окончательно остановлены для вывода из эксплуатации)	
	Нововоронежская АЭС-2		2
Ростовская обл.	Ростовская АЭС	2	2
Смоленская обл.	Смоленская АЭС	3	
Калининградская обл.	Балтийская АЭС		2
Камчатский край, г. Вилючинск	ПАТЭС		1

* Ввод в промышленную эксплуатацию энергоблока № 4 Калининской АЭС установленной мощностью 1 000 МВт запланирован на 2012 г. В 2011 г. энергоблок находился в стадии освоения мощности.

Главные преимущества атомной энергетики по сравнению с другими способами выработки электроэнергии

Главными преимуществами атомной энергетики являются низкие и устойчивые (по отношению к стоимости топлива) цены на электроэнергию, а также минимальное воздействие на окружающую среду.

В последние годы происходит существенное повышение цен на нефть. Это в свою очередь вызывает рост цен на электроэнергию, вырабатываемую ТЭС, использующими органическое топливо.

По оценкам Организации по экономическому сотрудничеству и развитию (ОЭСР), атомная электроэнергия заметно дешевле электроэнергии, выработанной на нефти, а также на угле и газе при высоких затратах на их добычу и транспортировку. При сопоставлении ядерного топлива с углем и газом, при низких затратах на добычу и транспортировку органического топлива, цена электроэнергии примерно одинакова.

Экспертами всего мира ядерные электростанции признаны наиболее безопасными и экологически чистыми по сравнению с прочими традиционными способами производства энергии. Разработаны и сооружаются АЭС с ядерными реакторами нового поколения, приоритетом для которых является гарантированная безопасность при эксплуатации. Вместе с тем использование АЭС для выработки электроэнергии позволяет сократить объем выбросов в атмосферу вредных оксидов азота и серы. Кроме того, возможно вторичное использование ядерного топлива.



17 %*

доля в общем объеме
реализации электроэнергии
на ОРЭМ

12 %*

доля в общем объеме
реализации мощности
на ОРЭМ

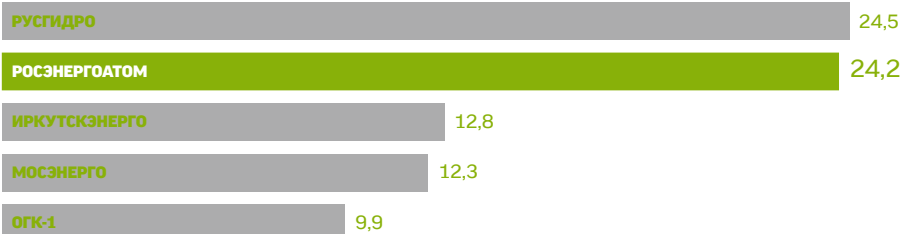
РЫНОК ПРОДУКЦИИ

ОАО «Концерн Росэнергоатом» является одной из крупнейших генерирующих компаний на оптовом рынке электроэнергии и мощности. В 2011 г. доля в общем объеме реализации электроэнергии на ОРЭМ составляла около 17 %*, мощности – 12 %*.

ОСНОВНЫЕ КОНКУРЕНТЫ

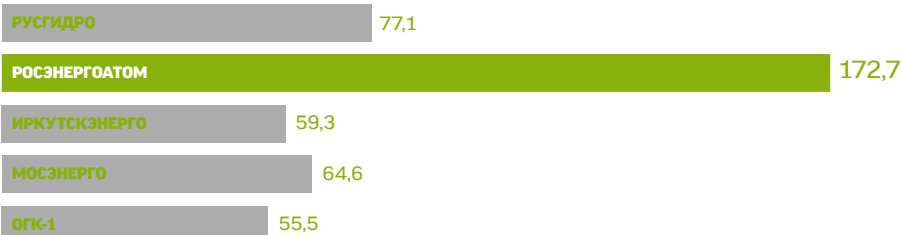
В настоящее время ОАО «Концерн Росэнергоатом» занимает лидирующие места среди российских и зарубежных генерирующих энергокомпаний по таким основным показателям, как установленная мощность и выработка электрической энергии.

ПОЗИЦИЯ КОНЦЕРНА ПО УСТАНОВЛЕННЫМ МОЩНОСТЯМ В 2011 Г., ГВт



Данные официальных сайтов компаний, без учета ДЗО в контуре управления

ПОЗИЦИЯ КОНЦЕРНА ПО ВЫРАБОТКЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ В 2011 Г., млрд кВт•ч



Данные официальных сайтов компаний

* Цифры приведены по ЕЭС России, без учета изолированных энергорайонов.

ЧИСЛО РЕАКТОРОВ И ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ АЭС В 2009–2011 ГГ. В СТРАНАХ МИРА

Страна	2009		2010		2011	
	Число реакторов*	Отпуск электроэнергии** (млрд кВт·ч)	Число реакторов*	Отпуск электроэнергии** (млрд кВт·ч)	Число реакторов*	Отпуск электроэнергии** (млрд кВт·ч)
1 США	104	796,9	104	807,1	104	790,4
2 Франция	59	391,7	59	410,1	58	423,5
3 Япония	56	263,0	54	280,2	54	156,2
4 Россия	31	152,8	32	159,4	32***	161,6
5 Южная Корея	20	141,1	21	141,9	21	147,8
6 Индия	18	14,7	19	20,5	20	29,0
7 Великобритания	19	62,9	19	56,9	19	62,7
8 Канада	18	85,1	18	85,5	18	88,3
9 Германия	17	127,7	17	133,0	17	102,3
10 Китай	11	65,7	13	71,0	16	82,6
ВСЕГО	440	2 558,1	442	2 629,8	448	2 517,7

* Число реакторов – все реакторы, в любой период отчетного года имевшие статус эксплуатируемых.

** Приведены данные по отпущенной в сеть электроэнергии. Вся произведенная электроэнергия, включая собственные нужды, в случае российских АЭС за 2009, 2010 и 2011 гг., соответственно – 163,3, 170,1 и 172,7 млрд кВт·ч.

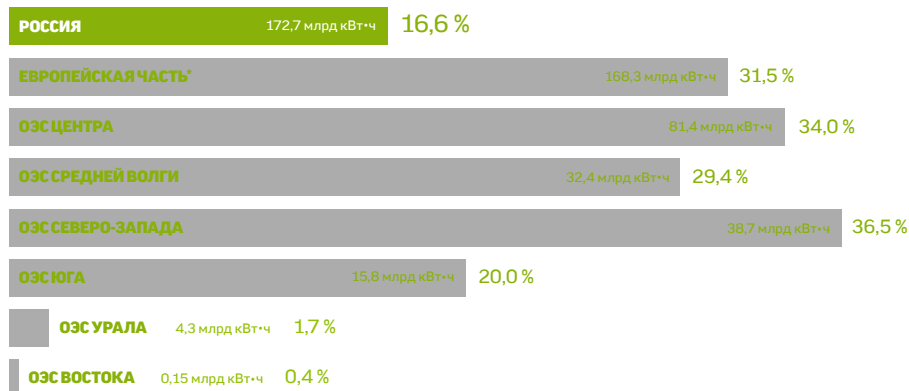
*** Без учета энергоблока №4 Калининской АЭС, который в 2011 г. находился на этапе освоения мощности.

ВКЛАД В ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ РОССИИ

До 36,5 %

доходит доля АЭС
в общей выработке
электроэнергии
в некоторых регионах
России

ДОЛЯ АЭС В ВЫРАБОТКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПО ОЭС РОССИИ В 2011 Г.



* ОЭС Центра, ОЭС Средней Волги, ОЭС Северо-Запада, ОЭС Юга

ПОТРЕБИТЕЛИ ПРОДУКЦИИ

Потребителями продукции ОАО «Концерн Росэнергоатом» являются все предприятия и компании, внесенные в Раздел 2 «Покупатели электрической энергии и мощности» Реестра субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности) ОРЭМ, а также любая компания или организация, которая в установленном порядке присоединена к торговой системе ОРЭМ с целью осуществления сделок по покупке электроэнергии и мощности на ОРЭМ.

Состав и количество покупателей электроэнергии и мощности Концерна не являются постоянными величинами и не зависят от предпочтений Концерна. Число, состав и структура потребителей определяются Коммерческим оператором ОРЭМ (ОАО «Администратор торговой системы») ежегодно в ходе централизованной договорной кампании ОРЭМ (в случае внесения существенных изменений в нормативные акты, определяющие порядок функционирования ОРЭМ в пределах календарного года, требующих изменения договорных отношений, – чаще, чем ежегодно). В целях соблюдения принципов пропорциональности и справедливости распределения контрагентов по договорам, сопровождающим реализацию электроэнергии и мощности по регулируемым ценам, проекты распределения проходят согласование участников рынка в ходе подготовки к договорной кампании. В ходе согласования производится оптимизация проектов с учетом интересов участников рынка.

Спрос на электроэнергию и мощность, поставляемые Концерном на ОРЭМ, является в основном равномерным с некоторыми отклонениями, обусловленными как сезонными изменениями потребления электроэнергии, так и условиями водности с соответствующим изменением доли гидрогенерации в объеме производства электроэнергии в масштабах Единой энергосистемы России.

161,6
млрд кВт•ч

фактический объем отпуска
электрической энергии АЭС
в 2011 г.

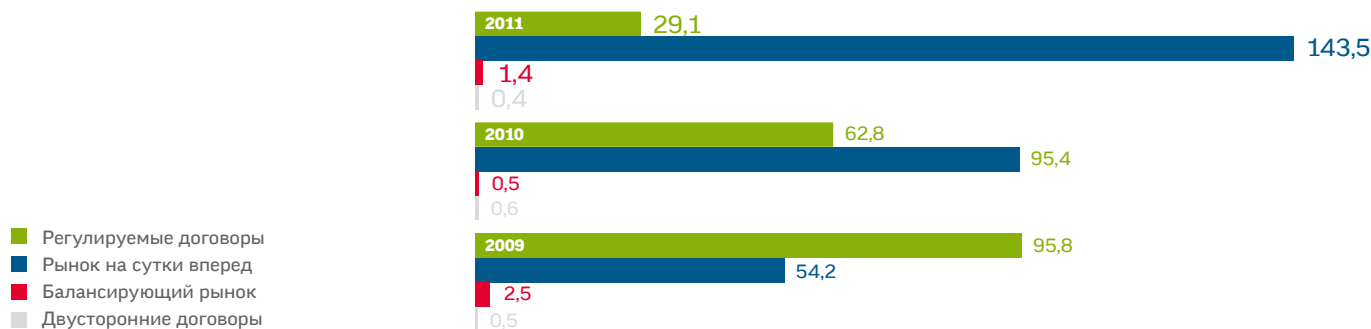
3,5
млрд кВт•ч

суммарный по АЭС
дополнительный объем отпуска
электрической энергии в 2011 г.

РЕЗУЛЬТАТЫ СБЫТОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Фактический объем отпуска электрической энергии АЭС в 2011 г. составил 161,6 млрд кВт•ч, из этого объема 161,5 млрд кВт•ч (или 99,9 %) поставлено на ОРЭМ и 0,1 млрд кВт•ч – на розничный рынок (поставка Билибинской АЭС). Зафиксированный в балансовом задании Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) плановый объем отпуска электрической энергии АЭС – 158,1 млрд кВт•ч. Суммарный по АЭС дополнительный объем отпуска электрической энергии составил 3,5 млрд кВт•ч, или 2,2 %.

В 2011 г. осуществлялись поставки электрической энергии по регулируемым договорам, на рынок на сутки вперед и на балансирующий рынок, поставка мощности осуществлялась по регулируемым договорам и договорам купли-продажи мощности, производимой на генерирующем оборудовании атомных станций и гидроэлектростанций. При этом оплата электрической энергии и мощности, поставленных по регулируемым договорам, а также мощности по договорам купли-продажи мощности, производимой на генерирующем оборудовании атомных станций и гидроэлектростанций, осуществлялась по тарифам, установленным ФСТ России для ОАО «Концерн Росэнергоатом» на 2011 г.

СТРУКТУРА ПОСТАВКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ КОНЦЕРНА
НА ОРЭМ В 2009–2011 ГГ., МЛРД КВТ•Ч

- Регулируемые договоры
- Рынок на сутки вперед
- Балансирующий рынок
- Двусторонние договоры

Фактическая выручка ОАО «Концерн Росэнергоатом» от реализации электроэнергии и мощности в 2011 г. составила 198 788 млн руб. При этом дополнительная выручка по сравнению с выручкой, учтенной в бюджете 2011 г., была получена в объеме 4 802 млн руб. (превышение фактической выручки над запланированной на 2,5 %).

По итогам 2011 г. средневзвешенная среднегодовая цена продажи электрической энергии АЭС на рынке на сутки вперед составила 912 руб./МВт•ч.

198,8

млрд руб.

фактическая выручка
от реализации электроэнергии
и мощности в 2011 г.

912

руб./МВт•ч

средневзвешенная
среднегодовая цена продажи
электрической энергии АЭС
на рынке на сутки вперед
в 2011 г.

ОСНОВНЫЕ ТЕНДЕНЦИИ РАЗВИТИЯ РЫНКА

В 2010 г. ОАО «Концерн Росэнергоатом» приняло обязательства перед оптовым рынком по поставке мощности в виде заключенных 1 915 договоров с потребителями оптового рынка в отношении девяти новых энергоблоков АЭС. Заключенные договоры будут обеспечивать получение средств на сумму около 4,4 трлн руб. (без НДС) от продажи мощности новых энергоблоков АЭС с 2011 по 2038 гг. Продажа мощности энергоблока № 2 Ростовской АЭС по одному из таких договоров начата в 2011 г., в 2013 г. планируется начало продажи мощности энергоблока № 4 Калининской АЭС, для чего в течение 2012 г. ОАО «Концерн Росэнергоатом» будут выполняться необходимые процедуры аттестации оборудования энергоблока № 4 Калининской АЭС в ОАО «СО ЕЭС».

В 2011 г. был проведен конкурентный отбор мощности с целью продажи мощности в 2012 г. Вся заявленная на отборе мощность АЭС отобрана в полном объеме и будет реализовываться в 2012 г. по рыночным ценам, определенным по результатам отбора, с учетом прибавления к рыночной цене дополнительной ценовой составляющей, величина которой рассчитывается ФСТ России, исходя из необходимости обеспечения ОАО «Концерн Росэнергоатом» средствами для безопасной эксплуатации АЭС и инвестиций.

Кроме того, в 2012 г. Правительством Российской Федерации должно быть принято решение о сохранении или отмене начиная с 2013 г. дополнительной ценовой составляющей, которая прибавляется к рыночной цене мощности АЭС и рассчитывается ФСТ России, исходя из необходимости предоставления Концерну средств для безопасной эксплуатации АЭС и инвестиций.

3.2. ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА АЭС РОССИИ. ГЕНЕРИРУЮЩИЕ МОЩНОСТИ

На 1,5 %

увеличилась выработка
электроэнергии по сравнению
с 2010 г.

ВЫРАБОТКА

В 2011 г. выработано 172 681,3 млн кВт•ч, что составляет 101,5 % от выработки 2010 г. Прирост фактического объема выработки по отношению к прошлому году в основном вызван:

- общим сокращением продолжительности ремонтных работ энергоблоков АЭС на 123 суток;
- снижением ограничений от энергосистемы относительно установленной мощности (в 2011 г. – 2 890,4 млн кВт•ч, в 2010 г. – 4 292,8 млн кВт•ч);
- выработкой электроэнергии на энергоблоке № 4 Калининской АЭС (первое пробное включение в сеть состоялось 22 ноября 2011 г., выработано 170,7 млн кВт•ч).

Генерирующие мощности



4 000 МВт
УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ

32 417,5
млн кВт•ч
ВЫРАБОТАНО
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В 2011 Г.

106,3 %
ВЫПОЛНЕНИЕ БАЛАНСА
ФСТ РОССИИ В 2011 Г.

92,5 %
КИУМ В 2011 Г.

ПОДРОБНЕЕ ЧИТАЙТЕ
НА СТРАНИЦЕ 34



600 МВт
УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ

4 249,8
млн кВт•ч
ВЫРАБОТАНО
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В 2011 Г.

110,7 %
ВЫПОЛНЕНИЕ БАЛАНСА
ФСТ РОССИИ В 2011 Г.

80,9 %
КИУМ В 2011 Г.

ПОДРОБНЕЕ ЧИТАЙТЕ
НА СТРАНИЦЕ 36



48 МВт
УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ

153,1
млн кВт•ч
ВЫРАБОТАНО
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В 2011 Г.

88,8 %
ВЫПОЛНЕНИЕ БАЛАНСА
ФСТ РОССИИ В 2011 Г.

36,4 %
КИУМ В 2011 Г.

ПОДРОБНЕЕ ЧИТАЙТЕ
НА СТРАНИЦЕ 38



3 000 МВт*
УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ

23 441,9
млн кВт•ч
ВЫРАБОТАНО
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В 2011 Г.

102,7 %
ВЫПОЛНЕНИЕ БАЛАНСА
ФСТ РОССИИ В 2011 Г.

88,6 %
КИУМ В 2011 Г.

ПОДРОБНЕЕ ЧИТАЙТЕ
НА СТРАНИЦЕ 40



1 760 МВт
УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ

10 554,5
млн кВт•ч
ВЫРАБОТАНО
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В 2011 Г.

95,1 %
ВЫПОЛНЕНИЕ БАЛАНСА
ФСТ РОССИИ В 2011 Г.

68,5 %
КИУМ В 2011 Г.

ПОДРОБНЕЕ ЧИТАЙТЕ
НА СТРАНИЦЕ 42

* Ввод в промышленную эксплуатацию энергоблока № 4 Калининской АЭС запланирован на 2012 г.

101,7 %

выполнение баланса
ФСТ России в 2011 г.

ВЫПОЛНЕНИЕ БАЛАНСА ФСТ

В 2011 г. баланс ФСТ России составлял 169 870,5 млн кВт•ч. Баланс выполнен на 101,7 %.

81,2 %





коэффициент
использования
установленной
мощности в 2011 г.

КОЭФФИЦИЕНТ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ УСТАНОВЛЕННОЙ МОЩНОСТИ (КИУМ), КОЭФФИЦИЕНТ ГОТОВНОСТИ (КГОТ)

В 2011 г. коэффициент использования установленной мощности (КИУМ) составил 81,2 %, что на 0,1 % меньше показателя 2010 г., а коэффициент готовности (КГОТ) составил 82,8 %, что на 0,4 % меньше показателя 2010 г.

ДОЛЯ ВЫРАБОТКИ

Доля выработки АЭС от общей выработки электроэнергии России достигла значения 16,6 %.

КУРСКАЯ АЭС	ЛЕНИНГРАДСКАЯ АЭС	НОВОВОРОНЕЖСКАЯ АЭС	РОСТОВСКАЯ АЭС	СМОЛЕНСКАЯ АЭС
				
4 000 МВт УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ	4 000 МВт УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ	1 834 МВт УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ	2 000 МВт УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ	3 000 МВт УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ
29 035,5 млн кВт•ч ВЫРАБОТАНО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В 2011 Г.	28 107,8 млн кВт•ч ВЫРАБОТАНО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В 2011 Г.	8 396,2 млн кВт•ч ВЫРАБОТАНО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В 2011 Г.	15 803,7 млн кВт•ч ВЫРАБОТАНО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В 2011 Г.	20 521,3 млн кВт•ч ВЫРАБОТАНО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В 2011 Г.
101,1 % ВЫПОЛНЕНИЕ БАЛАНСА ФСТ РОССИИ В 2011 Г.	97,0 % ВЫПОЛНЕНИЕ БАЛАНСА ФСТ РОССИИ В 2011 Г.	84,5 % ВЫПОЛНЕНИЕ БАЛАНСА ФСТ РОССИИ В 2011 Г.	106,6 % ВЫПОЛНЕНИЕ БАЛАНСА ФСТ РОССИИ В 2011 Г.	107,2 % ВЫПОЛНЕНИЕ БАЛАНСА ФСТ РОССИИ В 2011 Г.
82,9 % КИУМ В 2011 Г.	80,2 % КИУМ В 2011 Г.	52,3 % КИУМ В 2011 Г.	90,2 % КИУМ В 2011 Г.	78,1 % КИУМ В 2011 Г.
 ПОДРОБНЕЕ ЧИТАЙТЕ НА СТРАНИЦЕ 44	 ПОДРОБНЕЕ ЧИТАЙТЕ НА СТРАНИЦЕ 46	 ПОДРОБНЕЕ ЧИТАЙТЕ НА СТРАНИЦЕ 48	 ПОДРОБНЕЕ ЧИТАЙТЕ НА СТРАНИЦЕ 50	 ПОДРОБНЕЕ ЧИТАЙТЕ НА СТРАНИЦЕ 52

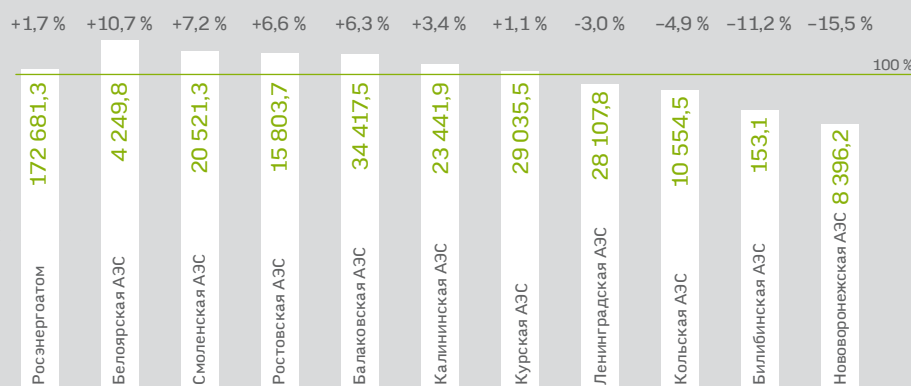
Производство электрической энергии на АЭС России: цифры и факты

ВЫПОЛНЕНИЕ БАЛАНСА ФСТ РОССИИ ПО ВЫРАБОТКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА АЭС РОССИИ В 2011 Г., % и млн кВт•ч

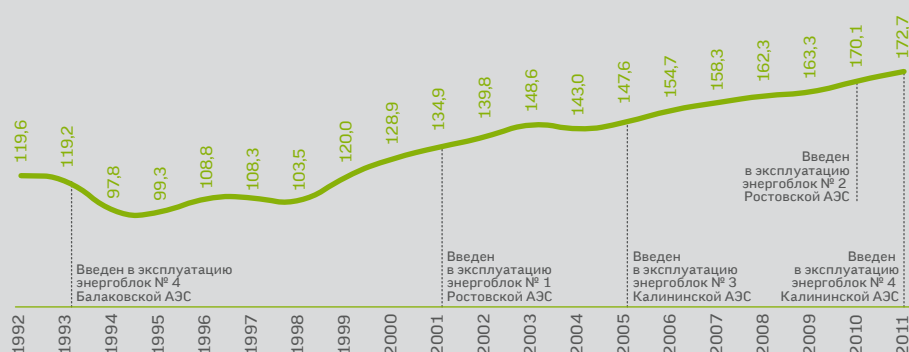
6 АЭС

из 10 перевыполнили баланс ФСТ России по выработке электроэнергии в 2011 г.:

- 1 933,5 млн кВт•ч – Балаковская АЭС
- 411,8 млн кВт•ч – Белоярская АЭС
- 776,9 млн кВт•ч – Калининская АЭС (с учетом энергоблока №4 Калининской АЭС)
- 302,5 млн кВт•ч – Курская АЭС
- 976,7 млн кВт•ч – Ростовская АЭС
- 1376,3 млн кВт•ч – Смоленская АЭС



ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА АЭС РОССИИ, млрд кВт•ч



172,7 млрд кВт•ч

электроэнергии выработано на АЭС России в 2011 г.

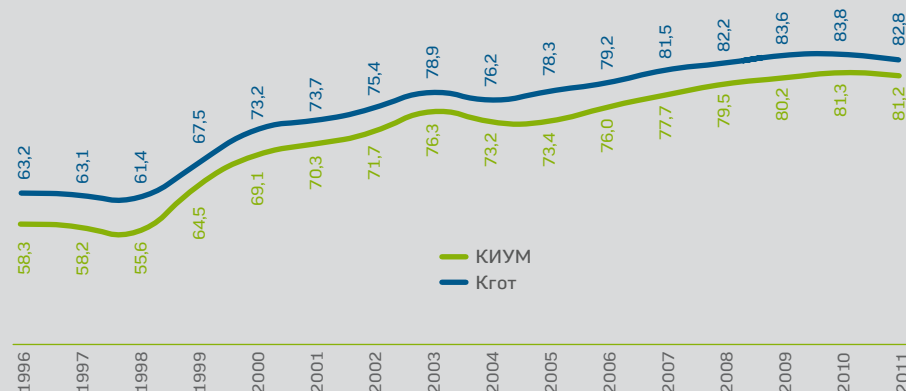
КОЭФФИЦИЕНТ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ УСТАНОВЛЕННОЙ МОЩНОСТИ (КИУМ) И КОЭФФИЦИЕНТ ГОТОВНОСТИ (КГОТ) АЭС РОССИИ, %

81,2 %

коэффициент использования установленной мощности в 2011 г.

82,8 %

коэффициент готовности АЭС в 2011 г.

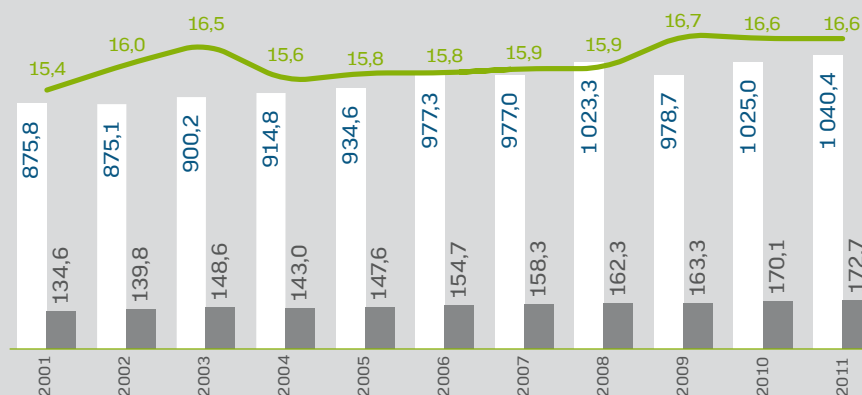


16,6 %

доля выработки АЭС от общей выработки электроэнергии в России в 2011 г.

■ Всего Россия, млрд кВт·ч
 ■ Выработка на АЭС, млрд кВт·ч
 — Доля выработки АЭС, %

ДОЛЯ ВЫРАБОТКИ АЭС ОТ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В РОССИИ, В ДИНАМИКЕ



ДОЛЯ ВЫРАБОТКИ АЭС ОТ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПО РЕГИОНАМ В 2011 Г.

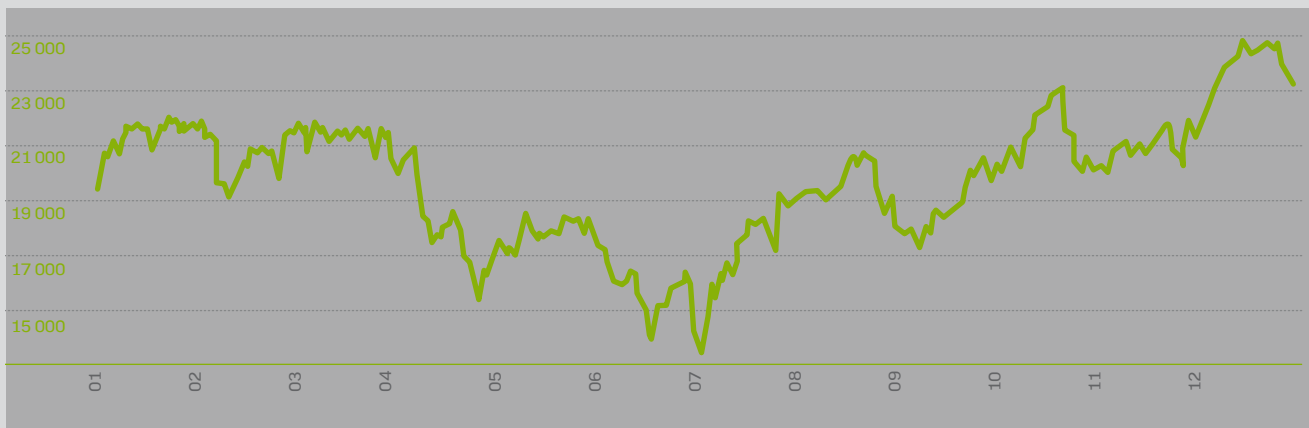
РОССИЯ	172,7 млрд кВт·ч	16,6 %
ЕВРОПЕЙСКАЯ ЧАСТЬ*	168,3 млрд кВт·ч	31,5 %
ОЭС ЦЕНТРА	81,4 млрд кВт·ч	34,0 %
ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ	32,4 млрд кВт·ч	29,4 %
ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА	38,7 млрд кВт·ч	36,5 %
ОЭС ЮГА	15,8 млрд кВт·ч	20,0 %
ОЭС УРАЛА	4,3 млрд кВт·ч	1,7 %
ОЭС ВОСТОКА	0,15 млрд кВт·ч	0,4 %

36,5 %

составляет доля АЭС в общей выработке электроэнергии в некоторых регионах России

* ОЭС Центра, ОЭС Средней Волги, ОЭС Северо-Запада, ОЭС Юга

ГРАФИК НЕСЕНИЯ ФАКТИЧЕСКОЙ НАГРУЗКИ АЭС РОССИИ В 2011 Г., МВт





БАЛАКОВСКАЯ АЭС



ДЕЙСТВУЮЩИЕ ЭНЕРГОБЛОКИ БАЛАКОВСКОЙ АЭС

Номер энергоблока	Тип реактора	Установленная мощность, МВт	Дата пуска
1	ВВЭР-1000	1 000	28.12.1985
2	ВВЭР-1000	1 000	08.10.1987
3	ВВЭР-1000	1 000	24.12.1988
4	ВВЭР-1000	1 000	11.04.1993

СУММАРНАЯ УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ – 4 000 МВт

Место расположения:

Саратовская область,
расстояние до города-спутника
(г. Балаково) – 12,5 км;
расстояние до областного центра
(г. Саратов) – 145 км.

Балаковская АЭС – самый крупный в России производитель электроэнергии. В 2011 г. Балаковская АЭС выработала более 32 млрд кВт•ч электроэнергии, что обеспечивает четверть производства электроэнергии в Приволжском федеральном округе.

565,3

млрд кВт·ч

электроэнергии
выработано
Балаковской АЭС
со дня пуска
энергоблока № 1

18,8 %

всей электроэнергии Концерна
выработала Балаковская АЭС
в 2011 г.

На АЭС эксплуатируются реакторы типа ВВЭР-1000 (проект В-320). Тепловая схема каждого энергоблока Балаковской АЭС двухконтурная. Каждый из унифицированных энергоблоков представляет собой отдельно стоящее сооружение, состоящее из реакторного отделения, машинного зала, деаэрационной этажерки и помещения электротехнических устройств. Оборудование, относящееся к первому контуру, располагается вместе с реактором в герметичной железобетонной оболочке, облицованной изнутри стальным листом, – контайнменте. Источник циркуляционного водоснабжения АЭС – водоем-охладитель. Между водоемом-охладителем и главными корпусами энергоблоков размещены блочные насосные станции, трубопроводы технического водоснабжения.

В рамках выполнения отраслевой Программы увеличения выработки электроэнергии на действующих энергоблоках АЭС на 2011–2015 гг. энергоблок № 2 Балаковской АЭС с октября 2011 г. был введен в промышленную эксплуатацию на уровне мощности 104 % от проектной. На энергоблоках № 1, 3 и 4 получено разрешение на опытно-промышленную эксплуатацию на уровне мощности 104 % от проектной.

Балаковская АЭС – признанный лидер атомной энергетики России, она неоднократно удостоивалась звания «Лучшая АЭС России» (по итогам работы в 1995, 1999, 2000, 2003, 2005–2009 и 2011 гг.).

Балаковская АЭС – лауреат XIV Международного конкурса «Золотая медаль «Европейское качество».

РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТЫ В 2011 ГОДУ

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ БАЛАКОВСКОЙ АЭС В 2011 Г.

Показатели	Ед. изм.	Значение
Выработано электроэнергии в 2011 г.	млн кВт·ч	32 417,5
По отношению к 2010 г.	%	102,2
Выполнение баланса ФСТ России	%	106,3
КИУМ в 2011 г.	%	92,5
По отношению к 2010 г.	%	102,2



БЕЛОЯРСКАЯ АЭС



ДЕЙСТВУЮЩИЕ ЭНЕРГОБЛОКИ БЕЛОЯРСКОЙ АЭС

Номер энергоблока	Тип реактора	Установленная мощность, МВт	Дата пуска
3	БН-600	600	08.04.1980

СУММАРНАЯ УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ – 600 МВт

Место расположения:

Свердловская область.
Расстояние до города-спутника
(г. Заречный) – 3 км;
до областного центра
(г. Екатеринбург) – 45 км.

Белоярская АЭС им. И. В. Курчатова – первенец большой ядерной энергетики СССР. Белоярская АЭС – единственная в России атомная станция с энергоблоками разных типов.

Объем вырабатываемой Белоярской АЭС электроэнергии составляет порядка 10 % от общего объема электроэнергии Свердловской энергосистемы.

151,6 млрд кВт·ч

электроэнергии
выработано
Белоярской АЭС
со дня пуска
энергоблока № 1
(апрель 1964 г.)

Продолжается строительство энергоблока № 4 Белоярской АЭС с реактором на быстрых нейтронах БН-800 мощностью 880 МВт. Он призван обеспечить решение следующих задач:

- создание промышленной технологии производства смешанного уран-плутониевого топлива (МОКС-топлива) ко времени пуска энергоблока;
- создание промышленных технологий переработки облученного топлива и изготовление из него новых тепловыделяющих элементов (технологий рециклинга).

Станция сооружена в две очереди: первая очередь – энергоблоки № 1 и 2 с реактором АМБ, вторая очередь – энергоблок № 3 с реактором БН-600. После 17 и 22 лет работы энергоблоки № 1 и 2 были остановлены соответственно в 1981 и 1989 гг., сейчас они находятся в режиме длительной консервации с выгруженным из реактора топливом и соответствуют, по терминологии международных стандартов, 1-й стадии снятия с эксплуатации АЭС.

В настоящее время на Белоярской АЭС эксплуатируется один энергоблок БН-600. Это крупнейший в мире энергоблок с реактором на быстрых нейтронах.

Энергоблок № 3 с реактором на быстрых нейтронах БН-600 имеет трехконтурную тепловую схему: в 1-м и 2-м контурах теплоносителем является натрий, в 3-м – вода. Отвод тепла от активной зоны осуществляется тремя независимыми петлями циркуляции, каждая из которых состоит из главного циркуляционного насоса 2-го контура, парогенератора «натрий-вода», турбогенератора 200 МВт (эл.).

Реактор БН-600 и 1-й контур имеют интегральную компоновку, при которой активная зона и оборудование 1-го контура размещены в одном корпусе. Корпус реактора расположен в равнопрочном страховочном корпусе, что исключает выход натрия при неплотности основного корпуса. Топливом для БН-600 является высокообогащенная двуокись урана, может использоваться также смешанное уран-плутониевое топливо.

По показателям надежности и безопасности БН-600 входит в число лучших ядерных реакторов мира.

По итогам ежегодного конкурса Белоярская АЭС в 1994, 1995, 1997 и 2001 гг. удостоивалась звания «Лучшая АЭС России».

РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТЫ В 2011 ГОДУ

2,5 %

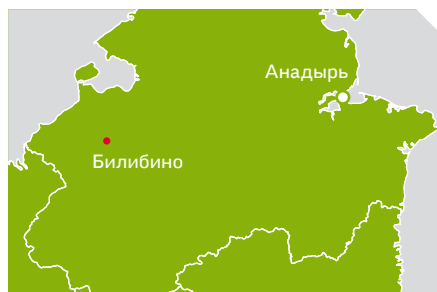
всей электроэнергии Концерна
выработала Белоярская АЭС
в 2011 г.

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ БЕЛОЯРСКОЙ АЭС В 2011 Г.

Показатели	Ед. изм.	Значение
Выработано электроэнергии в 2011 г.	млн кВт·ч	4 249,8
По отношению к 2010 г.	%	108,1
Выполнение баланса ФСТ России	%	110,7
КИУМ в 2011 г.	%	80,9
По отношению к 2010 г.	%	108,1



БИЛИБИНСКАЯ АЭС



ДЕЙСТВУЮЩИЕ ЭНЕРГОБЛОКИ БИЛИБИНСКОЙ АЭС

Номер энергоблока	Тип реактора	Установленная мощность, МВт	Дата пуска
1	ЭГП-6	12	12.01.1974
2	ЭГП-6	12	30.12.1974
3	ЭГП-6	12	22.12.1975
4	ЭГП-6	12	27.12.1976

СУММАРНАЯ УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ – 48 МВт

Место расположения:

Чукотский автономный округ,
расстояние до города-спутника
(г. Билибино) – 4,5 км;
до административного центра округа
(г. Анадырь) – 610 км.

Билибинская АЭС производит около 80 %
электроэнергии, вырабатываемой в изолированной
Чаун-Билибинской энергосистеме, и является
безальтернативным источником теплоснабжения
г. Билибино.

8,8 млрд кВт·ч

электроэнергии выработано
Билибинской АЭС со дня пуска
энергоблока № 1

В РЕАКТОРНУЮ УСТАНОВКУ ЗАЛОЖЕН РЯД НОВЫХ РЕШЕНИЙ

1) В отличие от установок АМ и АМБ в основном контуре реакторной установки используется естественная циркуляция теплоносителя как при работе на всех уровнях мощности вплоть до номинальной, так и в режимах пуска и расхолаживания. Применение естественной циркуляции теплоносителя дало следующие преимущества:

- высокая надежность работы в сочетании с простотой обслуживания элементов контура циркуляции теплоносителя;
- существенное упрощение основного контура реакторной установки за счет отсутствия насосного оборудования.

2) В конструкции контура естественной циркуляции использованы решения, ранее не применявшиеся в парогенерирующих контурах реакторных установок:

- многопетлевая конструкция контура реакторной установки;
- коллекторная схема отвода пароводяной смеси от ТВС;
- смешение питательной и котловой воды в смесителе с профилем струйного насоса.

Условия сооружения, работы и обслуживания, а также специфика района размещения Билибинской АЭС предопределили следующие требования к реакторной установке и ее оборудованию:

- повышенная надежность в работе в сочетании с максимальной простотой обслуживания и управления;
- повышенная защищенность реакторной установки от повреждений в аварийных ситуациях;
- систематическая работа реакторной установки в режиме переменных нагрузок;
- блочность с обеспечением оптимальных весогабаритных характеристик поставляемого оборудования, обеспечивающая сведение доделочных и монтажных работ на объекте до минимума.

Тепловая мощность реакторной установки была выбрана с учетом условия, что электрическая мощность одного энергоблока в связи с малой общей мощностью ЧБЭУ не должна превышать 12 МВт. Внезапное отключение такого блока не вызывает «развала» энергосистемы. С учетом теплофикационных отборов пара необходимая паропроизводительность реакторной установки была определена в 95,5 т/ч при температуре питательной воды 107°C, что соответствует тепловой мощности реакторной установки 62 МВт.

В результате анализа особенностей конструкции, технико-экономических показателей и опыта эксплуатации было принято решение о применении на Билибинской АЭС в составе реакторных установок канальных водографитовых реакторов с трубчатыми твэлами на основе совершенствования конструкций и режимов теплосъема прототипов – реакторов Первой АЭС (в г. Обнинск) и первой очереди Белоярской АЭС. Условное наименование реактора – ЭГП-6 (энергетический, графитовый, петлевой).

Установленная электрическая мощность Билибинской АЭС – 48 МВт при одновременном отпуске тепла потребителям до 67 Гкал/ч. При снижении температуры воздуха до -50°C АЭС работает в теплофикационном режиме и развивает теплофикационную мощность 100 Гкал/ч при снижении генерируемой электрической мощности до 38 МВт.

В 2009 г. Билибинская АЭС поделила с Балаковской АЭС первое место в конкурсе «Лучшая АЭС по культуре безопасности».

РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТЫ В 2011 ГОДУ

0,1 %

всей электроэнергии Концерна
выработала Билибинская АЭС
в 2011 г.

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ БИЛИБИНСКОЙ АЭС В 2011 Г.

Показатели	Ед. изм.	Значение
Выработано электроэнергии в 2011 г.	млн кВт·ч	153,1
По отношению к 2010 г.	%	90,2
Выполнение баланса ФСТ России	%	88,8
КИУМ в 2011 г.	%	36,4
По отношению к 2010 г.	%	90,2



КАЛИНИНСКАЯ АЭС



ДЕЙСТВУЮЩИЕ ЭНЕРГОБЛОКИ КАЛИНИНСКОЙ АЭС

Номер энергоблока	Тип реактора	Установленная мощность, МВт	Дата пуска
1	ВВЭР-1000	1 000	09.05.1984
2	ВВЭР-1000	1 000	03.12.1986
3	ВВЭР-1000	1 000	16.12.2004

СУММАРНАЯ УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ – 3 000 МВт*

Место расположения:

Тверская область,
расстояние до города-спутника
(г. Удомля) – 4 км;
до областного центра
(г. Тверь) – 125 км.

Калининская АЭС вырабатывает 70 % от всего объема электроэнергии, производимой в Тверской области. Калининская АЭС выдает мощность в Единую энергосистему Центра России и далее по высоковольтным линиям на Тверь, Москву, Санкт-Петербург, Владимир, Череповец.

* Ввод в промышленную эксплуатацию энергоблока № 4 Калининской АЭС установленной мощностью 1 000 МВт запланирован на 2012 г. В 2011 г. энергоблок находился в стадии освоения мощности.

389,1

млрд кВт·ч

электроэнергии выработано
Калининской АЭС со дня пуска
энергоблока № 1

Благодаря своему географическому расположению, Калининская АЭС осуществляет высоковольтный транзит электроэнергии. Главная схема ОРУ обеспечивает надежное энергоснабжение потребителей, выдавая электроэнергию во всех режимах работы АЭС.

Калининская АЭС состоит из двух очередей. Первая очередь включает в себя два энергоблока установленной мощностью по 1 000 МВт каждый, размещенные в двух защитных герметичных оболочках реакторных отделений. Вспомогательные здания и сооружения соединяются с главным корпусом системой переходных мостиков и эстакад. Энергоблоки № 1 и 2 были сооружены в 1984 и 1986 гг.

Строительство второй очереди в составе энергоблоков № 3 и 4 начато в 1984 г. Энергопуск блока № 3 Калининской АЭС состоялся 16 декабря 2004 г., пуск в промышленную эксплуатацию – 8 ноября 2005 г. Энергоблок № 3 построен отдельно стоящим специальным корпусом с соответствующими расширениями вспомогательных производств первой очереди.

В 2007 г. получена лицензия Ростехнадзора, возобновлены работы по строительству энергоблока № 4 Калининской АЭС. 22 ноября 2011 г. энергоблок № 4 Калининской АЭС включен в сеть, в 2011 г. находился на этапе освоения мощности.

В рамках выполнения отраслевой Программы увеличения выработки электроэнергии на действующих энергоблоках АЭС на 2011–2015 гг. энергоблоки № 1, 2 и 3 Калининской АЭС находятся на этапе подготовки к опытно-промышленной эксплуатации на уровне мощности 104 % от проектной.

По итогам ежегодного конкурса Калининская АЭС в 2002 г. удостоилась звания «Лучшая АЭС России».

РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТЫ В 2011 ГОДУ

13,6 %

всей электроэнергии Концерна
выработала Калининская АЭС
в 2011 г.

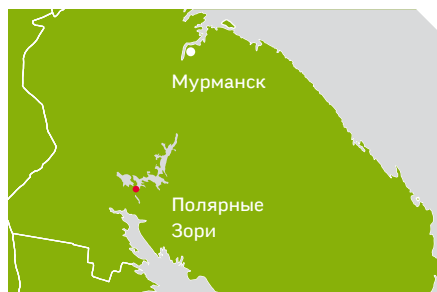
ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ КАЛИНИНСКОЙ АЭС В 2011 Г.

Показатели	Ед. изм.	Значение
Выработано электроэнергии в 2011 г.	млн кВт·ч	23 441,9 (в т. ч. выработка энергоблока № 4 – 170,7)
По отношению к 2010 г.	%	103,9*
Выполнение баланса ФСТ России	%	102,7*
КИУМ в 2011 г.	%	88,6*
По отношению к 2010 г.	%	103,9*

* Без учета энергоблока № 4.



КОЛЬСКАЯ АЭС



ДЕЙСТВУЮЩИЕ ЭНЕРГБЛОКИ КОЛЬСКОЙ АЭС

Номер энергоблока	Тип реактора	Установленная мощность, МВт	Дата пуска
1	ВВЭР-440	440	29.06.1973
2	ВВЭР-440	440	09.12.1974
3	ВВЭР-440	440	24.03.1981
4	ВВЭР-440	440	11.10.1984

СУММАРНАЯ УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ – 1 760 МВт

Место расположения:

Кольский полуостров,
расстояние до города-спутника
(г. Полярные Зори) – 11 км;
до областного центра
(г. Мурманск) – 170 км.

Кольская АЭС – первая атомная станция России,
построенная за Полярным кругом.

Выработка электроэнергии Кольской АЭС составляет
около 60 % выработки электроэнергии в Мурманской
области.

349,1 млрд кВт·ч

электроэнергии выработано
Кольской АЭС со дня пуска
энергоблока № 1

Кольская АЭС поставляет электроэнергию в энергосистемы «Колэнерго» Мурманской области и «Карелэнерго» Республики Карелия.

Организационно разделяется на первую (энергоблоки № 1, 2) и вторую (энергоблоки № 3, 4) очереди в связи с отличиями в конструкции реакторных установок ВВЭР-440 проекта В-230 (блоки № 1, 2) и В-213 (блоки № 3, 4).

В 1991–2005 гг. на первой очереди была проведена масштабная реконструкция оборудования, что позволило привести ее в соответствие с новыми требованиями правил ядерной безопасности и продлить срок эксплуатации на 15 лет. В 2007 г. начаты работы по реконструкции блоков № 3 и 4. В 2011 г. получена лицензия Ростехнадзора на эксплуатацию энергоблока № 3 в дополнительный период. В рамках выполнения отраслевой Программы увеличения выработки электроэнергии на действующих энергоблоках АЭС на 2011–2015 гг. на энергоблоке № 4 Кольской АЭС закончен этап опытно-промышленной эксплуатации, ведутся работы по получению разрешения на промышленную эксплуатацию на уровне мощности 107 % от проектной; энергоблок № 3 Кольской АЭС находится на этапе подготовки к опытно-промышленной эксплуатации на уровне мощности 107 % от проектной.

В настоящее время энергоблоки Кольской АЭС эксплуатируются в режиме диспетчерских ограничений в связи со спадом потребления и ограничением транзита электроэнергии.

РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТЫ В 2011 ГОДУ

6,1 %

всей электроэнергии Концерна
выработала Кольская АЭС
в 2011 г.

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ КОЛЬСКОЙ АЭС В 2011 Г.

Показатели	Ед. изм.	Значение
Выработано электроэнергии в 2011 г.	млн кВт·ч	10 554,5
По отношению к 2010 г.	%	98,9
Выполнение баланса ФСТ России	%	95,1
КИУМ в 2011 г.	%	68,5
По отношению к 2010 г.	%	98,9



КУРСКАЯ АЭС



ДЕЙСТВУЮЩИЕ ЭНЕРГООБЛОКИ КУРСКОЙ АЭС

Номер энергоблока	Тип реактора	Установленная мощность, МВт	Дата пуска
1	РБМК-1000	1 000	12.12.1976
2	РБМК-1000	1 000	28.01.1979
3	РБМК-1000	1 000	17.10.1983
4	РБМК-1000	1 000	02.12.1985

СУММАРНАЯ УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ – 4 000 МВт

Место расположения:

Курская область,
расстояние до города-спутника
(г. Курчатова) – 4 км;
до областного центра
(г. Курск) – 40 км.

Курская атомная станция входит в первую четверку равных по мощности атомных станций страны и является важнейшим узлом Единой энергетической системы России. Основной потребитель – энергосистема «Центр», которая охватывает 19 областей Центрального федерального округа России.

730,0

млрд кВт·ч

электроэнергии выработано
Курской АЭС со дня пуска
энергоблока № 1

Доля Курской АЭС в установленной мощности всех электростанций Черноземья составляет более 50 %. Она обеспечивает электроэнергией большинство промышленных предприятий Курской области.

На Курской АЭС используются канальные реакторы кипящего типа с графитовым замедлителем и водяным теплоносителем. Такой реактор предназначен для выработки насыщенного пара под давлением 7,0 МПа.

Курская АЭС – станция одноконтурного типа: пар, подаваемый на турбины, образуется непосредственно в реакторе при кипении проходящего через него теплоносителя. В качестве теплоносителя используется обычная очищенная вода, циркулирующая по замкнутому контуру. Для охлаждения отработавшего пара в конденсаторах турбин используется вода пруда-охладителя. Площадь зеркала водоема – 21,5 км².

Станция сооружена в две очереди: первая – энергоблоки № 1 и 2, вторая – № 3 и 4. Энергоблок № 5 третьей очереди находится в стадии консервации.

В 2009 г. Курская АЭС в ежегодном конкурсе была удостоена звания «Лучшая АЭС России» в отраслевом конкурсе в области культуры безопасности. В 2010–2011 гг. система экологического менеджмента Курской АЭС признана независимым аудитом соответствующей требованиям национального стандарта России и нормативному документу системы обязательной сертификации по экологическим требованиям.

РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТЫ В 2011 ГОДУ

16,8 %

всей электроэнергии Концерна
выработала
Курская АЭС в 2011 г.

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ КУРСКОЙ АЭС В 2011 Г.

Показатели	Ед. изм.	Значение
Выработано электроэнергии в 2011 г.	млн кВт·ч	29 035,5
По отношению к 2010 г.	%	101,2
Выполнение баланса ФСТ России	%	101,1
КИУМ в 2011 г.	%	82,9
По отношению к 2010 г.	%	101,2



ЛЕНИНГРАДСКАЯ АЭС



ДЕЙСТВУЮЩИЕ ЭНЕРГОБЛОКИ ЛЕНИНГРАДСКОЙ АЭС

Номер энергоблока	Тип реактора	Установленная мощность, МВт	Дата пуска
1	РБМК-1000	1 000	21.12.1973
2	РБМК-1000	1 000	11.07.1975
3	РБМК-1000	1 000	07.12.1979
4	РБМК-1000	1 000	09.12.1981

СУММАРНАЯ УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ – 4 000 МВт

Место расположения:

Ленинградская область,
расстояние до города-спутника
(г. Сосновый Бор) – 5 км;
до областного центра
(г. Санкт-Петербург) – 70 км.

Ленинградская АЭС – крупнейший производитель электроэнергии на Северо-Западе России. Станция обеспечивает более 50 % энергопотребления г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области. В топливно-энергетическом балансе всего Северо-Западного региона на долю Ленинградской АЭС приходится 28 %.

846,8

млрд кВт·ч

электроэнергии выработано
Ленинградской АЭС
со дня пуска
энергоблока № 1

В настоящее время в составе Ленинградской АЭС эксплуатируются каналные реакторы кипящего типа с графитовым замедлителем и водяным теплоносителем. Такой реактор предназначен для выработки насыщенного пара под давлением 7,0 МПа.

Ленинградская АЭС – первая в стране станция с реакторами типа РБМК-1000. Проектный ресурс каждого энергоблока был назначен в 30 лет, но в результате широкомасштабной модернизации сроки эксплуатации в соответствии с полученными лицензиями Ростехнадзора продлены на 15 лет для каждого из четырех энергоблоков.

В 2011 г. завершилось сооружение комплекса контейнерного хранения отработавшего ядерного топлива (ХОЯТ). Ввод комплекса ХОЯТ, запланированный на 2012 г., обеспечивает возможность вывоза с площадки Ленинградской АЭС накопленных запасов отработавшего ядерного топлива и, наряду с другими внедренными мероприятиями, исключает возможность возникновения на станции ситуации, подобной случившейся на АЭС «Фукусима».

С учетом перспективы вывода из эксплуатации действующих энергоблоков, в августе 2007 г. начались работы по строительству Ленинградской АЭС-2. Замещающие энергоблоки с водо-водяными энергетическими реакторами усовершенствованного типа (ВВЭР) установленной мощностью 1 200 МВт каждый заменят существующие энергоблоки Ленинградской АЭС с реакторами РБМК и станут надежными источниками энергии для г. Санкт-Петербурга, Ленинградской области, Северо-Западного региона до конца XXI века.

РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТЫ В 2011 ГОДУ

16,3 %

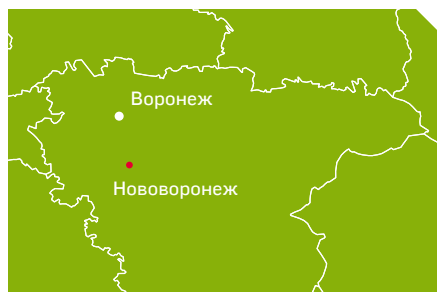
всей электроэнергии Концерна
выработала Ленинградская АЭС
в 2011 г.

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЛЕНИНГРАДСКОЙ АЭС В 2011 Г.

Показатели	Ед. изм.	Значение
Выработано электроэнергии в 2011 г.	млн кВт·ч	28 107,8
По отношению к 2010 г.	%	102,0
Выполнение баланса ФСТ России	%	97,0
КИУМ в 2011 г.	%	80,2
По отношению к 2010 г.	%	102,0



НОВОВОРОНЕЖСКАЯ АЭС



ДЕЙСТВУЮЩИЕ ЭНЕРГБЛОКИ НОВОВОРОНЕЖСКОЙ АЭС

Номер энергоблока	Тип реактора	Установленная мощность, МВт	Дата пуска
3	ВВЭР-440	417	12.12.1971
4	ВВЭР-440	417	28.12.1972
5	ВВЭР-1000	1 000	31.05.1980

СУММАРНАЯ УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ – 1834 МВт

Место расположения:

Воронежская область,
расстояние до города-спутника
(г. Нововоронеж) – 3,5 км;
до областного центра
(г. Воронеж) – 45 км.

Нововоронежская АЭС – одно из старейших предприятий атомной энергетики Российской Федерации. С пуском 30 сентября 1964 г. энергоблока № 1 Нововоронежской АЭС начался отсчет в истории становления атомной энергетики не только России, но и ряда стран Восточной и Центральной Европы.

459,1 млрд кВт·ч

выработано
Нововоронежской АЭС
со дня пуска
энергоблока № 1

В ходе модернизации на энергоблоке № 5 Нововоронежской АЭС был выполнен беспрецедентный объем основных работ: модернизация систем управления и защиты реактора, систем аварийного охлаждения активной зоны реактора и аварийного электроснабжения; модернизация активных элементов систем безопасности, систем радиационного контроля; монтаж дополнительных систем безопасности и систем нормальной эксплуатации; оснащение энергоблока системами диагностики; внедрение программно-технических средств на управляющих системах безопасности и системах нормальной эксплуатации; заменена часть тепло-механического и электротехнического оборудования.

Нововоронежская АЭС полностью обеспечивает потребности Воронежской области в электрической энергии, до 90 % – потребности г. Нововоронежа в тепле.

Нововоронежская атомная станция – первая АЭС России с водо-водяными энергетическими реакторами (ВВЭР). Всего на Нововоронежской площадке более чем за сорокалетний период было построено и введено в эксплуатацию пять энергоблоков с реакторами ВВЭР.

Каждый из ныне действующих реакторов является головным – прототипом серийных энергетических реакторов водо-водяного типа: ВВЭР-440 и ВВЭР-1000.

Станция сооружена в четыре очереди: первая – энергоблок № 1 (ВВЭР-210 – в 1964 г.), вторая – № 2 (ВВЭР-365 – в 1969 г.), третья – энергоблоки № 3 и 4 (ВВЭР-440 – в 1971 и 1972 гг.), четвертая – энергоблок № 5 (ВВЭР-1000 – в 1980 г.).

В 1984 г. из эксплуатации после 20-летней работы был выведен энергоблок № 1, а в 1990 г. – энергоблок № 2. В эксплуатации остаются три энергоблока.

Впервые в Европе на энергоблоках № 3 и 4 выполнен уникальный комплекс работ по продлению сроков эксплуатации на 15 лет, получены соответствующие лицензии Ростехнадзора. 22 сентября 2011 г. после уникального ремонта и модернизации первый в России блок-миллионник с реактором ВВЭР был снова введен в эксплуатацию.

В результате выполненных работ энергоблок № 5 Нововоронежской АЭС, изначально относившийся ко второму поколению, теперь можно отнести к третьему поколению. Он полностью соответствует современным российским стандартам и рекомендациям МАГАТЭ.

РЕЗУЛЬТАТЫ
ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

4,9 %

всей электроэнергии
Концерн выработала
Нововоронежская АЭС в 2011 г.

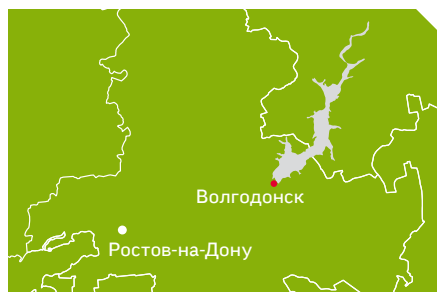
РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТЫ В 2011 ГОДУ

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ НОВОВОРОНЕЖСКОЙ АЭС В 2011 Г.

Показатели	Ед. изм.	Значение
Выработано электроэнергии в 2011 г.	млн кВт·ч	8 396,2
По отношению к 2010 г.	%	71,3
Выполнение баланса ФСТ России	%	84,5
КИУМ в 2011 г.	%	52,3
По отношению к 2010 г.	%	71,4



РОСТОВСКАЯ АЭС



ДЕЙСТВУЮЩИЕ ЭНЕРГОБЛОКИ РОСТОВСКОЙ АЭС

Номер энергоблока	Тип реактора	Установленная мощность, МВт	Дата пуска
1	ВВЭР-1000	1 000	30.03.2001
2	ВВЭР-1000	1 000	16.03.2010

СУММАРНАЯ УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ – 2 000 МВт

Место расположения:

Ростовская область,
расстояние до города-спутника
(г. Волгодонск) – 16 км;
до областного центра
(г. Ростов-на-Дону) – 205 км.

Ростовская АЭС является одним из крупнейших предприятий энергетики на Юге России. Станция обеспечивает 40 % производства электроэнергии в Ростовской области. От Ростовской АЭС электроэнергия по пяти ЛЭП-500 поступает в Волгоградскую и Ростовскую области, Краснодарский и Ставропольский края, по двум ЛЭП-220 – в г. Волгодонск.

94,3

млрд кВт·ч

электроэнергии выработано
Ростовской АЭС со дня пуска
энергоблока № 1

Ростовская АЭС относится к серии унифицированных проектов АЭС с ВВЭР-1000, удовлетворяющих требованиям поточного строительства. Вся мощность АЭС предназначалась для покрытия потребности объединенной энергосистемы Северного Кавказа.

Полномасштабное строительство Ростовской атомной станции началось в октябре 1979 г.

В 1990 г. строительство АЭС было приостановлено, станция переведена в режим консервации. Готовность энергоблока № 1 составила 95 %, № 2 – 30 %, сооружена фундаментная плита энергоблока № 3, вырыт котлован для энергоблока № 4.

В 2000 г. Госатомнадзор России выдал лицензию на продолжение сооружения энергоблока № 1 Ростовской АЭС с реактором ВВЭР-1000, а в 2001 г. – лицензию на эксплуатацию энергоблока.

30 марта 2001 г. осуществлено включение турбогенератора энергоблока № 1 в Единую энергетическую систему России.

Работы по достройке энергоблока № 2 с реактором ВВЭР-1000 возобновились в 2002 г. Широкомасштабные работы были развернуты в 2006 г. В 2010 г. энергоблок № 2 был введен в эксплуатацию.

В рамках выполнения отраслевой Программы увеличения выработки электроэнергии на действующих энергоблоках АЭС на 2011–2015 гг. энергоблок № 1 Ростовской АЭС находится на этапе опытно-промышленной эксплуатации на уровне мощности 104 % от проектной.

По итогам ежегодного конкурса Ростовская АЭС была удостоена звания «Лучшая АЭС России» в 2004 и 2011 гг. и трижды с 2001 г. признавалась победителем отраслевого конкурса в области культуры безопасности.

РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТЫ В 2011 ГОДУ

9,2 %

всей электроэнергии Концерна
выработала Ростовская АЭС
в 2011 г.

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РОСТОВСКОЙ АЭС В 2011 Г.

Показатели	Ед. изм.	Значение
Выработано электроэнергии в 2011 г.	млн кВт·ч	15 803,7
По отношению к 2010 г.	%	127,3
Выполнение баланса ФСТ России	%	106,6
КИУМ в 2011 г.	%	90,2
По отношению к 2010 г.	%	101,2



СМОЛЕНСКАЯ АЭС



ДЕЙСТВУЮЩИЕ ЭНЕРГООБЛОКИ СМОЛЕНСКОЙ АЭС

Номер энергоблока	Тип реактора	Установленная мощность, МВт	Дата пуска
1	РБМК-1000	1 000	09.12.1982
2	РБМК-1000	1 000	31.05.1985
3	РБМК-1000	1 000	17.01.1990

СУММАРНАЯ УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ – 3 000 МВт

Место расположения:

Смоленская область,
расстояние до города-спутника
(г. Десногорск) – 3 км;
до областного центра
(г. Смоленск) – 150 км.

Смоленская АЭС – градообразующее, ведущее предприятие области, крупнейшее в топливно-энергетическом балансе региона. Ежегодно станция выдает в среднем 20 млрд кВт•ч электроэнергии, что составляет более 80 % от общего количества вырабатываемой энергопредприятиями Смоленщины.

506,2

млрд кВт·ч

электроэнергии выработано
Смоленской АЭС со дня пуска
энергоблока № 1

С 5 по 22 сентября 2011 г. на Смоленской АЭС по приглашению Правительства Российской Федерации и Госкорпорации «Росатом» была проведена Миссия OSART МАГАТЭ. Опытные эксперты из разных стран мира проверили эксплуатационную безопасность атомной станции на соответствие международным стандартам.

По итогам объективной оценки экспертов Смоленская АЭС признана соответствующей стандартам и нормам безопасности МАГАТЭ. Десять положительных практик, выявленных в ходе Миссии OSART, рекомендованы для внедрения на атомных станциях мира.

На Смоленской АЭС эксплуатируются три энергоблока с реакторами РБМК-1000. Первая очередь относится ко второму поколению АЭС с реакторами РБМК-1000, вторая очередь – к третьему.

Смоленская АЭС неоднократно признавалась победителем отраслевого конкурса «Лучшая АЭС России» (в 1992 и 1993 гг.), в 1999 г. вошла в тройку лидеров. В 2000 г. атомная станция заняла первое место в конкурсе «Российская организация высокой социальной эффективности»; в 2006 г. была удостоена звания «Лучшая АЭС России» в отраслевом конкурсе в области культуры безопасности; в 2007 г. – первой среди АЭС России получила международный сертификат соответствия системы менеджмента качества стандарту ISO 9001:2000 и была признана лучшей АЭС России по обеспечению социальной безопасности и работе с персоналом.

В 2009 г. Смоленская АЭС получила сертификат соответствия системы экологического менеджмента требованиям национального стандарта ГОСТ Р ИСО 14001-2007 и была признана лучшей АЭС России по направлению «Физическая защита».

В 2011 г. Смоленская АЭС стала победителем в конкурсе «Лучшая АЭС России» по итогам работы за 2010 г. и была признана лучшей АЭС по культуре безопасности.

В 2011 г. в рамках реализации программы по продлению сроков эксплуатации был проведен капитальный ремонт и модернизация энергоблока № 1.

В 2011 г. Смоленская АЭС:

- подтвердила соответствие системы менеджмента профессиональной безопасности и здоровья персонала международному стандарту OHSAS 18001:2007, а также соответствие системы экологического менеджмента национальному стандарту ГОСТ Р ИСО 14001-2007;
- признана лучшей станцией Концерна в области культуры безопасности;
- получила «Сертификат доверия работодателю» по результатам проверки Государственной инспекцией труда по Смоленской области.

РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТЫ В 2011 ГОДУ

11,9 %

всей электроэнергии Концерна
выработала Смоленская АЭС
в 2011 г.

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ СМОЛЕНСКОЙ АЭС В 2011 Г.

Показатели	Ед. изм.	Значение
Выработано электроэнергии в 2011 г.	млн кВт·ч	20 521,3
По отношению к 2010 г.	%	98,5
Выполнение баланса ФСТ России	%	107,2
КИУМ в 2011 г.	%	78,1
По отношению к 2010 г.	%	98,5

3.3. ОБЕСПЕЧЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ РОССИЙСКИХ АЭС. РАДИАЦИОННОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ПЕРСОНАЛ И НАСЕЛЕНИЕ



Приоритетной задачей ОАО «Концерн Росэнергоатом» как эксплуатирующей организации является обеспечение безопасности работы АЭС.

ОАО «Концерн Росэнергоатом» получены лицензии на право эксплуатации всех энергоблоков АЭС, выданные Ростехнадзором. Основанием для выдачи таких лицензий послужили положительные результаты экспертиз и инспекций на энергоблоках АЭС, проведенных органами государственного надзора.

Работники ОАО «Концерн Росэнергоатом», деятельность которых связана с обеспечением безопасности использования атомной энергии, в установленном порядке прошли проверку знаний требований безопасности и практических навыков работы и получили разрешение органов государственного регулирования безопасности на право ведения соответствующих работ.

В 2011 г. ОАО «Концерн Росэнергоатом» осуществил 100-процентное страхование всех видов гражданской ответственности в соответствии с законодательством Российской Федерации и требованиями, связанными с получением филиалами Концерна лицензий на эксплуатацию энергоблоков, гидротехнических сооружений, опасных производственных объектов.

Все энергоблоки АЭС России эксплуатируются в соответствии с условиями действия лицензий Ростехнадзора.

В 2011 г. отсутствовали случаи приостановки действия лицензий на эксплуатацию энергоблоков из-за несоблюдения условий действия лицензий.

БАЗОВЫЕ ПРИНЦИПЫ БЕЗОПАСНОСТИ



В 2011 г. атомные станции ОАО «Концерн Росэнергоатом» работали надежно при безусловном соблюдении требуемого уровня безопасности. Инцидентов, сопровождавшихся радиационными последствиями, подпадающими под действие Положения «О порядке распределения и учета нарушений в работе атомных станций», утратой ядерных материалов и радиоактивных веществ, не было.

Не было зафиксировано отказов элементов систем безопасности, приведших к потере функций безопасности. Во всех случаях остановок и разгрузок реакторов готовность систем безопасности была полная и обеспечивала безопасный перевод реакторов в подкритическое состояние или на требуемый уровень мощности.

За последние 13 лет отсутствуют происшествия выше уровня 1 по шкале INES. В 2011 г. имело место 2 происшествия, квалифицированные по INES уровнем 1 (не представляющие угрозы для населения и окружающей среды). В 2010 г. таких происшествий было 3.

Общее количество происшествий в работе энергоблоков АЭС в 2011 г. на уровне 2010 года – 46 (из них 4 – на энергоблоке № 4 Калининской АЭС на этапе освоения мощности).

Запланированные мероприятия по повышению безопасности в 2011 г. реализованы в полном объеме, условия действия лицензий выполняются в соответствии с требованиями.

Культура безопасности

ОПРЕДЕЛЕНИЕ КУЛЬТУРЫ БЕЗОПАСНОСТИ

«Набор характеристик и отношений в организациях и у отдельных лиц, который устанавливает, что проблемам безопасности АЭС, как обладающим высшим приоритетом, уделяется внимание, в соответствии с их значимостью.»

INSAG-4

«Квалификационная и психологическая подготовленность всех лиц, при которой обеспечение безопасности атомной станции является приоритетной целью и внутренней потребностью, приводящей к самосознанию ответственности и к самоконтролю при выполнении всех работ, влияющих на безопасность.»

ОПБ 88/97

ПРИНЦИПЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ РОССИЙСКИХ АЭС

ПРИВЕРЖЕННОСТЬ НА ПОЛИТИЧЕСКОМ УРОВНЕ

Заявление о политике в области безопасности

Структуры управления

Ресурсы

Саморегулирование

ПРИВЕРЖЕННОСТЬ НА УРОВНЕ РУКОВОДИТЕЛЕЙ

Определение ответственности

Определение и контроль практики обеспечения безопасности

Квалификация и подготовка

Поощрения и наказания

Ревизии, аналитические обзоры и сравнения

ПРИВЕРЖЕННОСТЬ НА ИНДИВИДУАЛЬНОМ УРОВНЕ

Критическая позиция

Строго регламентированный и взвешенный подход

Коммуникативность

ИНСТРУМЕНТЫ ЧЕЛОВЕЧЕСКОГО ФАКТОРА ДЛЯ ПРЕДОТВРАЩЕНИЯ ОШИБОК

5 главных качеств

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ
КРИТИЧЕСКОЕ ОТНОШЕНИЕ
СКРУПУЛЕЗНОСТЬ
КОММУНИКАбельность
ОБУЧАЕМОСТЬ

6 инструментов предотвращения ошибок

КОММУНИКАЦИИ
КОНТРОЛЬ ДЕЙСТВИЙ
ИНСТРУКТАЖИ
ИНСТРУКЦИИ
ОПЫТ ЭКСПЛУАТАЦИИ
КРИТИЧЕСКИЙ ПОДХОД

ЧЕЛОВЕЧЕСКИЙ ФАКТОР КАК БАРЬЕР ГЛУБОКОЭШЕЛОНИРОВАННОЙ ЗАЩИТЫ

Проект

ОБЕСПЕЧЕНИЕ

Целостность барьеров

Исправность СВБ

Модернизация

Оборудование

Процедура

УЛУЧШЕНИЕ

Рабочие процессы

Процедуры для НЭ

Аварийные процедуры

Поведение

ПРИМЕНЕНИЕ

Коммуникации

Инструкции

Контроль действий

Опыт эксплуатации

Критический подход

Глубокоэшелонированная защита – стратегия безопасности АЭС

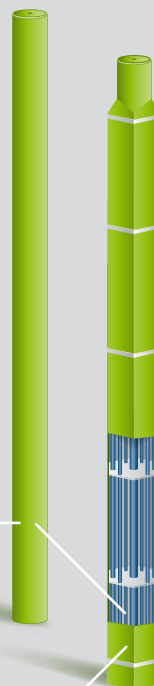
Барьеры безопасности АЭС

1-й барьер – топливная таблетка (матрица)

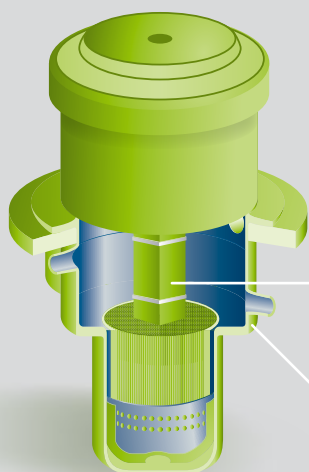


Топливные таблетки производятся при температуре более 1 200 °С и приобретают керамические свойства, что предотвращает выход радиоактивных продуктов деления под оболочку твэла.

2-й барьер – герметичная оболочка твэла

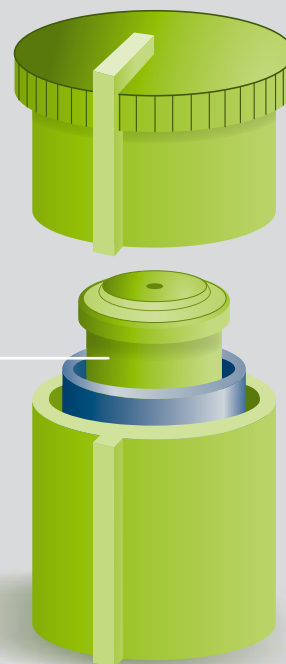


Герметичная оболочка твэла (тепло-выделяющего элемента) выполнена из циркония ядерной чистоты и обладает повышенной коррозионной стойкостью. Способна сохранять форму при температуре более 1000 °С и за счет герметичности предотвращает выход радиоактивных продуктов деления в теплоноситель.



3-й барьер – корпус реактора с трубопроводами первого контура

Корпус реактора изготовлен из стали толщиной 200 мм, рабочее давление – 160 Атм. Предотвращает выход радиоактивных продуктов деления под защитную оболочку.



4-й барьер – защитная оболочка

ВВЭР-1000 и оборудование первого контура с радиоактивным теплоносителем размещены в защитной оболочке из предварительно напряженного железобетона, называемой гермооболочкой или контейнментом. Она обеспечивает безопасность блока при авариях с разрывом трубопроводов первого контура.

В рамках контроля состояния обеспечения безопасности АЭС в 2011 г. проведено

19

международных проверок

КОНТРОЛЬ СОСТОЯНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ АЭС

В ОАО «Концерн Росэнергоатом» реализуется целый комплекс внутренних и внешних мероприятий, подтверждающих надлежащее выполнение как международных, так и российских требований по обеспечению безопасности АЭС.

Одними из важнейших мероприятий являются комплексные проверки состояния безопасности АЭС, основными целями которых являются:

- выявление возможных общих проблем и вопросов при эксплуатации;
- разработка и внедрение в Концерне мероприятий и рекомендаций корпоративного уровня, направленных на повышение безопасности АЭС;
- осуществление эффективного контроля за своевременной реализацией внедряемых мероприятий по повышению безопасности и устойчивости АЭС;
- выявление и анализ внедренных на АЭС Концерна положительных практик и эффективных методов работы по повышению уровня безопасности АЭС.

В 2011 г. комиссиями Концерна выполнено пять комплексных проверок состояния ядерной, радиационной, пожарной, экологической и технической безопасности АЭС с реакторами ВВЭР на Калининской, Балаковской, Нововоронежской, Ростовской и Кольской АЭС.

Госкорпорацией «Росатом» проведены комплексные проверки Курской и Нововоронежской АЭС.

Ростехнадзором проведены комплексные проверки безопасности Кольской и Билибинской АЭС.

В рамках контроля состояния обеспечения безопасности АЭС в 2011 г. проведено также 19 международных проверок, в том числе корпоративная партнерская проверка ВАО АЭС; Миссия OSART МАГАТЭ на Смоленской АЭС; партнерские проверки Балаковской, Билибинской и Нововоронежской АЭС; международные страховые инспекции на Нововоронежской и Белоярской АЭС; проверка эксплуатационной готовности АЭС «Бушер».

По итогам всех проведенных российских и международных проверок сделаны выводы о соответствии эксплуатации АЭС действующим в Российской Федерации требованиям норм и правил в области использования атомной энергии, а также международным требованиям и стандартам.

Безопасность АЭС: цифры и факты

ПРИНЦИПЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ РОССИЙСКИХ АЭС

ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ
ЕДИНОЙ ТЕХНИЧЕСКОЙ
И ЭКОНОМИЧЕСКОЙ
ПОЛИТИКИ ПРИ
БЕЗУСЛОВНОМ
ПРИОРИТЕТЕ ОБЕСПЕЧЕНИЯ
БЕЗОПАСНОСТИ

ОБЕСПЕЧЕНИЕ
НАДЛЕЖАЩЕЙ
КВАЛИФИКАЦИИ,
ОРГАНИЗОВАННОСТИ
И ИСПОЛНИТЕЛЬНОЙ
ДИСЦИПЛИНЫ ПЕРСОНАЛА
КОНЦЕРНА

ФОРМИРОВАНИЕ У
ПЕРСОНАЛА КОНЦЕРНА
И ОРГАНИЗАЦИЙ
ПРИВЕРЖЕННОСТИ
ПРИНЦИПАМ КУЛЬТУРЫ
БЕЗОПАСНОСТИ

ПРИНЯТИЕ РЕШЕНИЙ НА
ОСНОВЕ АПРОБИРОВАННОЙ
ПРАКТИКИ,
КОМПЛЕКСНОСТИ И
ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКОЙ
ЦЕЛЕСООБРАЗНОСТИ

ПРИЗНАНИЕ
ОТВЕТСТВЕННОСТИ
КОНЦЕРНА ЗА ОБЕСПЕЧЕНИЕ
БЕЗОПАСНОСТИ АЭС
И ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
ОРГАНИЗАЦИЙ,
ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ
РАБОТУ АЭС

ПРОИСШЕСТВИЯ В РАБОТЕ АЭС РОССИИ ЗА 2011 Г.

АЭС	Происшествия				Всего
	Вне шкалы	Уровень по шкале INES			
		0	1	2	
Балаковская	2	2	1	0	5
Белоярская	0	0	0	0	0
Билибинская	1	2	0	0	3
Калининская	1	1+4*	1	0	3+4*
Кольская	5	4	0	0	9
Курская	1	4	0	0	5
Ленинградская	1	3	0	0	4
Нововоронежская	1	7	0	0	8
Ростовская	2	1	0	0	3
Смоленская	0	2	0	0	2
ИТОГО	14	26+4*	2	0	42+4*

* Энергоблок № 4 Калининской АЭС на этапе освоения мощности.

ДИНАМИКА ПРОИСШЕСТВИЙ НА АЭС

В 2011 г. имело место 2 происшествия, квалифицированные по INES уровнем 1 (не представляющие угрозы для населения и окружающей среды). В 2010 г. таких происшествий было 3.



ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ЗАЩИЩЕННОСТИ РОССИЙСКИХ АЭС

В связи с событиями в Японии весной 2011 г. (землетрясение и цунами), приведшими к аварии на АЭС «Фукусима», Концерном проведена работа по анализу причин такой аварии и всесторонним проверкам устойчивости российских АЭС к подобным экстремальным событиям.

До 28 марта 2011 г. на всех действующих российских АЭС были завершены целевые проверки соблюдения проектных требований по безопасности при рассмотрении сценариев возможного развития запроектных аварий с учетом особенностей размещения объектов.

До 6 апреля 2011 г. на всех российских АЭС были проведены противоаварийные тренировки по сценариям обесточивания и потери отвода тепла к конечному поглотителю.

В марте – апреле 2011 г. ОАО «Концерн Росэнергоатом» были выполнены инспекции всех действующих атомных станций, целью которых была проверка защищенности атомных станций от внешних воздействий природного и техногенного происхождения.

В июне – августе 2011 г. ОАО «Концерн Росэнергоатом» в соответствии с требованиями на основе подхода ENSREG был выполнен дополнительный анализ защищенности всех российских АЭС от внешних воздействий

НАПРАВЛЕНИЯ АНАЛИЗА ЗАЩИЩЕННОСТИ НА ОСНОВЕ ПОДХОДА ENSERG

АНАЛИЗ ЗАЩИЩЕННОСТИ ОТ СЕЙСМИЧЕСКИХ ВОЗДЕЙСТВИЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ В ПРОЕКТНЫХ ОСНОВАХ АЭС (ПРОЕКТНЫХ И МАКСИМАЛЬНЫХ РАСЧЕТНЫХ ЗЕМЛЕТРЯСЕНИЙ)

АНАЛИЗ ЗАЩИЩЕННОСТИ ОТ ЗАТОПЛЕНИЙ РАЗЛИЧНОГО ПРОИСХОЖДЕНИЯ (АНОМАЛЬНЫЕ УРОВНИ В ВОДОЕМАХ, РЕЖИМ ПРИБРЕЖНОЙ ЗОНЫ МОРЕЙ И ОЗЕР – ЦУНАМИ, ШТОРМ И Т. П., НЕШТАТНЫЕ СИТУАЦИИ НА ГИДРОТЕХНИЧЕСКИХ СООРУЖЕНИЯХ, ЭКСТРЕМАЛЬНЫЕ ОСАДКИ), УЧИТЫВАЕМЫХ В ПРОЕКТНЫХ ОСНОВАХ АЭС

АНАЛИЗ ЗАЩИЩЕННОСТИ ОТ ВНЕШНИХ ВОЗДЕЙСТВИЙ, ХАРАКТЕРНЫХ ДЛЯ РАЙОНА И ПЛОЩАДКИ РАЗМЕЩЕНИЯ АТОМНЫХ СТАНЦИЙ, ИМЕЮЩИХ ИНТЕНСИВНОСТЬ, УЧИТЫВАЕМУЮ В ПРОЕКТНЫХ ОСНОВАХ АЭС

АНАЛИЗ ЗАЩИЩЕННОСТИ АТОМНЫХ СТАНЦИЙ ОТ ЗЕМЛЕТРЯСЕНИЙ, ПРЕВЫШАЮЩИХ УЧИТЫВАЕМЫЕ В ПРОЕКТНЫХ ОСНОВАХ (СПОСОБНОСТЬ АТОМНОЙ СТАНЦИИ К УПРАВЛЕНИЮ НАРУШЕНИЯМИ НОРМАЛЬНОЙ ЭКСПЛУАТАЦИИ, ВКЛЮЧАЯ АВАРИИ, ВЫЗЫВАЕМЫЕ СВЕРХПРОЕКТНЫМИ ЗЕМЛЕТРЯСЕНИЯМИ)

АНАЛИЗ ФИЗИЧЕСКОЙ ВОЗМОЖНОСТИ РЕАЛИЗАЦИИ ЗАТОПЛЕНИЙ, ПРЕВЫШАЮЩИХ УЧИТЫВАЕМЫЕ В ПРОЕКТНЫХ ОСНОВАХ АЭС, И АНАЛИЗ ЗАЩИЩЕННОСТИ АТОМНЫХ СТАНЦИЙ ОТ ТАКИХ ЗАТОПЛЕНИЙ, ЕСЛИ ТАКИЕ ЗАТОПЛЕНИЯ ФИЗИЧЕСКИ НЕ ИСКЛЮЧЕНЫ

АНАЛИЗ ЗАЩИЩЕННОСТИ АТОМНЫХ СТАНЦИЙ ОТ ВНЕШНИХ ВОЗДЕЙСТВИЙ, ПРЕВЫШАЮЩИХ УЧИТЫВАЕМЫЕ В ПРОЕКТНЫХ ОСНОВАХ (СПОСОБНОСТЬ АТОМНОЙ СТАНЦИИ К УПРАВЛЕНИЮ НАРУШЕНИЯМИ НОРМАЛЬНОЙ ЭКСПЛУАТАЦИИ, ВКЛЮЧАЯ АВАРИИ, ВЫЗЫВАЕМЫЕ СВЕРХПРОЕКТНЫМИ ВНЕШНИМИ ВОЗДЕЙСТВИЯМИ)

АНАЛИЗ ЗАЩИЩЕННОСТИ АЭС ОТ ОТДЕЛЬНЫХ СОЧЕТАНИЙ ВНЕШНИХ ВОЗДЕЙСТВИЙ, ОТОБРАННЫХ ЭКСПЕРТНО (НАПРИМЕР, ЭКСТРЕМАЛЬНЫХ СНЕГОВЫХ НАГРУЗОК И ЭКСТРЕМАЛЬНОГО ВЕТРА)

В период с 15 июня по 15 августа 2011 г. ОАО «Концерн Росэнергоатом» были представлены в Ростехнадзор отчеты с результатами анализа защищенности действующих российских АЭС от экстремальных внешних воздействий и их сочетаний, а также готовности атомных станций к управлению запроектными авариями, в том числе тяжелыми.

В сентябре – ноябре 2011 г. Ростехнадзором были рассмотрены представленные отчеты, результаты которых были обсуждены с ОАО «Концерн Росэнергоатом» на расширенном совещании в Ростехнадзоре в декабре 2011 г.

МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ЗАЩИЩЕННОСТИ АЭС ОТ ЭКСТРЕМАЛЬНЫХ ВНЕШНИХ ВОЗДЕЙСТВИЙ, РАЗРАБОТАННЫЕ ОАО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ», ПОЗВОЛЯЮТ:

УТОЧНИТЬ ИНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ РАЗМЕЩЕНИЯ РЯДА ПЛОЩАДОК АТОМНЫХ СТАНЦИЙ

ЗАВЕРШИТЬ ОБОСНОВАНИЕ СЕЙСМОСТОЙКОСТИ ЭЛЕМЕНТОВ АЭС, ВАЖНЫХ ДЛЯ БЕЗОПАСНОСТИ, А ТАКЖЕ СТОЙКОСТИ К ИНЫМ ВНЕШНИМ ФАКТОРАМ (В ЧАСТНОСТИ, СМЕРЧАМ И ЭКСТРЕМАЛЬНЫМ СНЕГОВЫМ НАГРУЗКАМ)

ДООСНАСТИТЬ ЭНЕРГОБЛОКИ АТОМНЫХ СТАНЦИЙ СИСТЕМАМИ АВАРИЙНОЙ ЗАЩИТЫ ПРИ СЕЙСМИЧЕСКИХ ВОЗДЕЙСТВИЯХ

ЗАВЕРШИТЬ ВЫПОЛНЕНИЕ СИСТЕМНОГО АНАЛИЗА ВЛИЯНИЯ НА БЕЗОПАСНОСТЬ АЭС ВНЕШНИХ ВОЗДЕЙСТВИЙ, ИНТЕНСИВНОСТЬ КОТОРЫХ ПРЕВЫШАЕТ ЗНАЧЕНИЯ, УЧИТЫВАЕМЫЕ В ПРОЕКТНЫХ ОСНОВАХ

Реализация запланированных мероприятий позволит полностью учесть уроки аварии на АЭС «Фукусима» и повысить уровень защищенности российских АЭС к экстремальным внешним воздействиям природного и техногенного происхождения.

По результатам анализа готовности атомных станций к управлению за-проектными авариями ОАО «Концерн Росэнергоатом» запланировано выпол-нение следующих мероприятий:

1. КРАТКОСРОЧНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ (2012–2014 гг.):

- дооснащение всех АЭС оборудованием по управлению запроектными авариями, приводящими к полному обесточиванию АЭС и/или к потере отвода тепла к конечному поглотителю, а именно: дополнительными техническими сред-ствами, в том числе передвижными источниками электроснабжения, при по-мощи которых могут быть запитаны потерявшие электроснабжение элементы систем, участвующих в осуществлении теплоотвода, а также передвижными мотопомпами, сухотрубами, автомобилями-цистернами, дополнительно обо-рудованными пунктами забора охлаждающей воды из водоемов и бакового хозяйства, позволяющими организовать, при необходимости, нештатную схе-му подачи воды на охлаждение активных зон (парогенераторов), бассейнов выдержки, хранилищ ОЯТ и исключить переход аварии с потерей систем отво-да тепла к конечному поглотителю в тяжелую стадию;
- реализация комплекса мероприятий по повышению надежности средств связи в условиях запроектных аварий, в частности: внедрение на АЭС еди-ной системы радиосвязи, создание подвижных резервных наземных стан-ций спутниковой связи, модернизация/создание передвижных пунктов управления руководителей аварийных работ и руководителя группы ока-зания помощи атомным станциям (ОПАС);
- выполнение расчетно-экспериментального обоснования возможности пас-сивного (воздушного) охлаждения активной зоны для энергоблоков с реак-торами типа РБМК;
- осуществление мероприятий по уменьшению количества ОЯТ на площад-ках АЭС, а именно ввод в эксплуатацию комплекса разделки и хранения отработавшего ядерного топлива на Ленинградской, Курской и Смоленской АЭС и отправка ОЯТ на долговременное хранение.

Основные выводы по результатам дополнительных проверок устойчивости российских АЭС к экстремальным внешним воздействиям

- АЭС спроектированы и размещены в зоне с проектными землетрясениями от 4 до 6 баллов по шкале MSK-64.
- Подтверждена готовность и работоспособность систем электроснабжения АЭС. Проверено 112 стационарных и передвижных дизель-генераторов.
- Отвод тепла от активной зоны в аварийных режимах обеспечивается системами аварийного охлаждения. Проверена работоспособность 520 насосов.
- На всех АЭС предусмотрены меры по предотвращению развития аварии, а также компенсирующие меры как ранее реализованные, так и дополнительные.
- Персонал АЭС обучен и готов к действиям по предотвращению возможных ава-рий и действиям по ликвидации последствий запроектных аварий.
- Безопасность АЭС соответствует требованиям федеральных норм и правил и обеспечивается с учетом проводимых модернизаций и внедрения компенси-рующих мероприятий.



2. СРЕДНЕСРОЧНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ (2015–2017 ГГ.):

- выполнение необходимой модернизации системы электроснабжения нормальной эксплуатации и системы аварийного электроснабжения для повышения надежности электроснабжения собственных нужд, включая замену тиристорных преобразователей и обратимых двигателей-генераторов на статические преобразователи, замену аккумуляторных батарей на батареи большей емкости, организацию связей между открытыми распределительными устройствами с целью их взаимного резервирования и т. п.;
- на отдельных АЭС запланированы дополнительные меры по повышению надежности электроснабжения собственных нужд от энергосистемы, а также мероприятия по организации резервных (дополнительных) систем охлаждения штатных аварийных дизель-генераторов, которые могут быть задействованы при потере основных систем охлаждения дизель-генераторов;
- оснащение всех АЭС техническими средствами, обеспечивающими пополнение имеющихся резервуаров в условиях потери отвода тепла к конечному поглотителю. В частности, модернизация системы кольцевого пожарного трубопровода, организация пунктов подключения пожарных машин и баковых резервуаров – для всех АЭС;
- разработка и внедрение альтернативных способов подачи воды в активные зоны реакторов (для АЭС с РБМК) и бассейны выдержки;
- дополнение и корректировка анализа запроектных аварий, а также завершение вероятностного анализа безопасности первого уровня с учетом внешних воздействий и технических средств, внедряемых на энергоблоках, в том числе с учетом возможности одновременного протекания аварий на нескольких энергоблоках многоблочной АЭС – для всех АЭС;
- доработка руководств по управлению запроектными авариями (РУЗА) в части действий по управлению авариями, вызванными потерей электроснабжения и/или отвода тепла с учетом возможности одновременного протекания аварий на нескольких энергоблоках многоблочной АЭС.

3. ДОЛГОСРОЧНОЕ МЕРОПРИЯТИЕ (ДО 2025 ГОДА) ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ВЫВОЗА НА ДОЛГОВРЕМЕННОЕ ХРАНЕНИЕ ОЯТ ЭНЕРГБЛОКОВ № 1, 2 БЕЛОЯРСКОЙ АЭС.

Внедрение разработанных ОАО «Концерн Росэнергоатом» мероприятий по обеспечению готовности АЭС к управлению авариями, связанными с полным обесточиванием АЭС и/или потерей отвода тепла к конечному поглотителю, позволит снизить риск перехода запроектных аварий, в том числе одновременных на всех энергоблоках многоблочной АЭС, в тяжелую стадию.

По результатам выполненной оценки защищенности российских атомных станций от внешних воздействий природного и техногенного характера сделаны следующие выводы:

- на АЭС, находящихся в эксплуатации в Российской Федерации, соблюдаются требования законодательства и федеральных норм и правил в области использования атомной энергии;
- разработанные ОАО «Концерн Росэнергоатом» по результатам дополнительных анализов защищенности действующих российских АЭС от экстремальных внешних воздействий краткосрочные, среднесрочные и долгосрочные мероприятия по повышению безопасности АЭС, являются обоснованными и достаточными.

РЕАЛИЗАЦИЯ ДОПОЛНИТЕЛЬНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ПОВЫШЕНИЮ БЕЗОПАСНОСТИ АЭС

В течение года, прошедшего с момента событий на АЭС «Фукусима», на АЭС России реализованы дополнительные мероприятия по повышению безопасности:

- проведены целевые проверки и анализ обеспечения безопасности действующих АЭС при экстремальных воздействиях природного и техногенного характера;
- выполнен анализ противоаварийных процедур, в том числе в части достаточности действий персонала АЭС по управлению авариями, связанными с внешними воздействиями;
- проведены внеочередные противоаварийные тренировки персонала всех АЭС по сценариям запроектных аварий, вызванных экстремальными внешними воздействиями. Подтверждена готовность персонала, сил и средств АЭС к эффективному управлению энергоблоками при запроектных авариях;
- увеличено в два раза количество проводимых регулярных противоаварийных тренировок по действиям персонала при запроектных авариях, вызванных экстремальными внешними воздействиями;
- выполнен дополнительный анализ сценариев запроектных аварий на АЭС с учетом влияния соседних блоков и уроков АЭС «Фукусима»;
- для каждой АЭС проведен анализ достаточности существующих источников технической воды и определены резервные (дополнительные) источники;
- для проведения дополнительных исследований и анализа материалов сейсмического микрорайонирования АЭС заключены договоры на выполнение работ с соответствующими поддерживающими организациями;
- обеспечена закупка и поставка на АЭС дополнительного оборудования для использования в целях снижения последствий аварий при экстремальных внешних воздействиях природного и техногенного характера. Указанные дополнительные технические средства должны быть защищены от экстремальных внешних воздействий.

Проведенный анализ защищенности атомных станций России подтвердил проектную защищенность АЭС от экстремальных внешних воздействий природного и техногенного характера.



В 2011 г. на атомных станциях России проведена партнерская проверка ВАО АЭС во главе с техническим директором компании «Электри- сите де Франс» Жаком Риголдо. По результатам партнерской проверки сделан вывод о том, что «оборудование и ресурсы, которыми располагает ОАО «Концерн Росэнергоатом», обеспечивают серьезную поддержку для выполнения действий по противоаварийному реагированию». Специалисты ВАО АЭС также отметили, что «после аварии на АЭС «Фукусима» на всех российских атомных станциях предприняты активные действия в области противоаварийной готовности и противоаварийных тренировок в условиях запроектной аварии».

РАДИАЦИОННОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ПЕРСОНАЛ И НАСЕЛЕНИЕ

В 2011 г., как и в предыдущие годы, на атомных станциях не было инцидентов, сопровождавшихся радиационными последствиями.

Исходя из принципов обеспечения радиационной безопасности, принятых мировым сообществом, Концерн последовательно проводит политику по внедрению и реализации на атомных станциях методологии оптимизации радиационной защиты, заключающейся в поддержании на возможно низком и достижимом уровне, с учетом экономических и социальных факторов, индивидуальных доз облучения.

В результате целенаправленной работы по разработке и реализации комплекса организационных и технических мероприятий на АЭС продолжается процесс снижения коллективных и средних индивидуальных доз облучения персонала и командированных на атомные станции лиц. С 1 января 2000 г. коллективные дозы облучения на атомных станциях России уменьшились в два раза.

В 2011 г. обеспечено снижение индивидуальных доз облучения персонала по сравнению с предыдущим годом.

На АЭС в 2011 г. не было случаев облучения персонала в дозах, превышающих контрольный уровень 18 мЗв/г, отсутствуют работники, у которых накопленная индивидуальная доза облучения за период 2006–2011 гг. превышает основной дозовый предел, равный 100 мЗв.

Текущие дозозатраты персонала на АЭС с реакторными установками типа ВВЭР, БН и ЭГП достигли оптимального уровня, сопоставимого с аналогичными показателями зарубежных АЭС. На АЭС с реакторными установками типа РБМК, в силу их конструктивных особенностей, дозозатраты персонала превышают аналогичные показатели АЭС с ВВЭР, БН и ЭГП в 4–5 раз. Концерн ставит перед собой задачи по дальнейшему снижению дозозатрат персонала на АЭС с РБМК и поддержанию на достигнутом уровне дозозатрат персонала на АЭС с ВВЭР, БН и ЭГП.

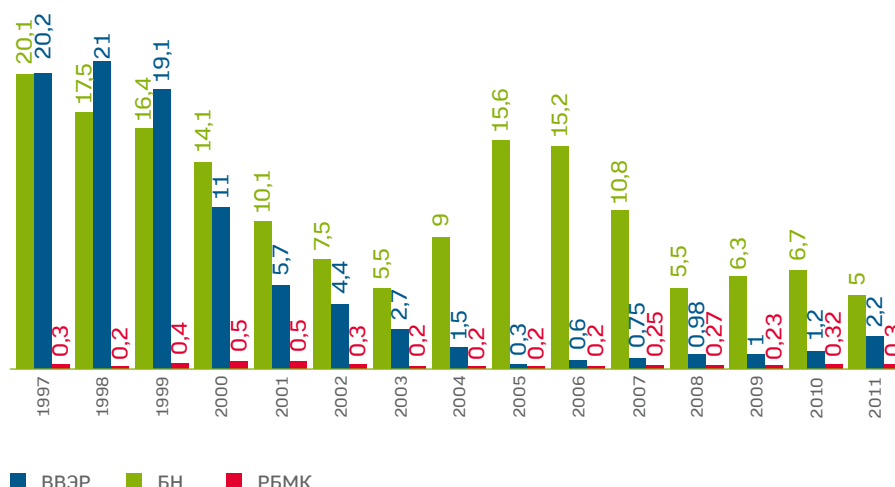
В 2011 г., как и в предыдущие годы, на атомных станциях не было случаев несанкционированного поступления радионуклидов в окружающую среду

Оценка индивидуального радиационного риска персонала, выполненная с использованием АРМИР АЭС, показывает, что повышенный по сравнению с установленными нормами радиационной безопасности величиной 10^{-3} в год, индивидуальный пожизненный риск наблюдается только примерно у 2 % работников атомных станций.

С учетом достигнутого уровня безопасности АЭС в режиме нормальной эксплуатации энергоблоков нормативы допустимых выбросов (ДВ) и допустимых сбросов (ДС) радиоактивных веществ в окружающую среду установлены на уровне, при котором доза облучения лиц из критической группы населения в районе расположения атомной станции является пренебрежимо малой (менее минимально значимой дозы, равной 10 мкЗв/г), т. е. радиационный риск для населения является гарантированно безусловно приемлемым (менее 10^{-6} в год).

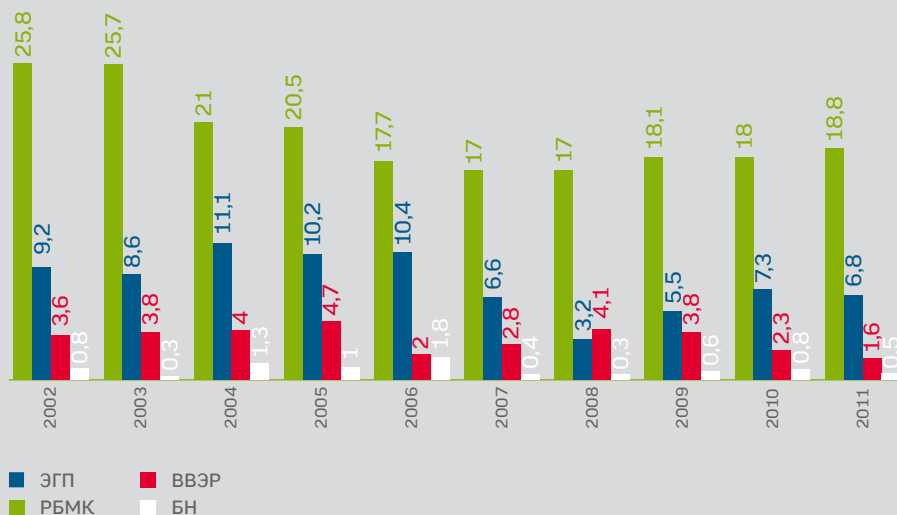
В 2011 г., как и в предыдущие годы, на атомных станциях не было случаев несанкционированного поступления радионуклидов в окружающую среду. Фактические газоаэрозольные выбросы и жидкие сбросы, как и в предыдущие годы, значительно ниже допустимых выбросов и допустимых сбросов.

ИЗМЕНЕНИЕ «СКОЛЬЗЯЩИХ» СРЕДНИХ ЗНАЧЕНИЙ СБРОСА (В ПРОЦЕНТАХ ДОПУСТИМЫХ СБРОСОВ) РАДИОНУКЛИДОВ СТАЦИОННОГО ПРОИСХОЖДЕНИЯ С ДЕБАЛАНСНЫМИ ВОДАМИ АЭС В 1997–2011 ГГ. ПО ТИПАМ РЕАКТОРНЫХ УСТАНОВОК



Радиационное воздействие: цифры и факты

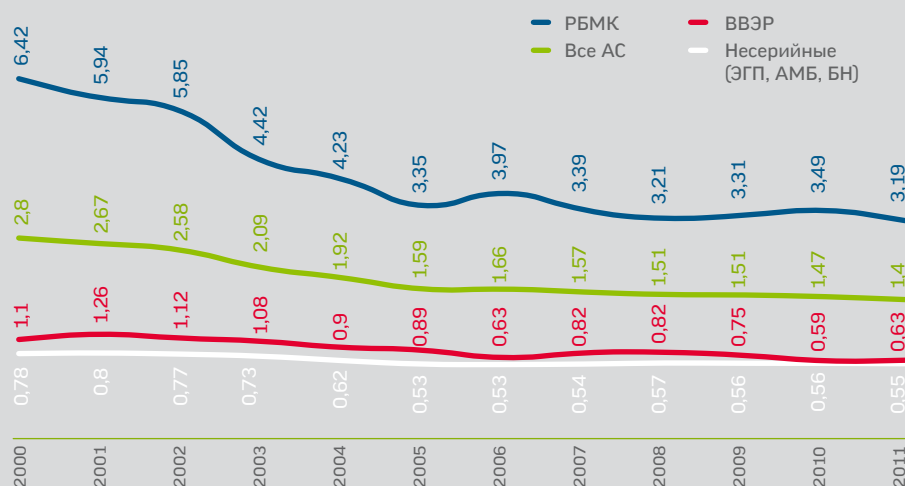
ВЫБРОСЫ ИНЕРТНЫХ РАДИОАКТИВНЫХ ГАЗОВ (В ПРОЦЕНТАХ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ)



С учетом достигнутого уровня безопасности АЭС в режиме нормальной эксплуатации

энергоблоков **нормативы допустимых выбросов и допустимых сбросов радиоактивных веществ в окружающую среду установлены на уровне менее минимально значимой дозы (10 мкЗв в год).**

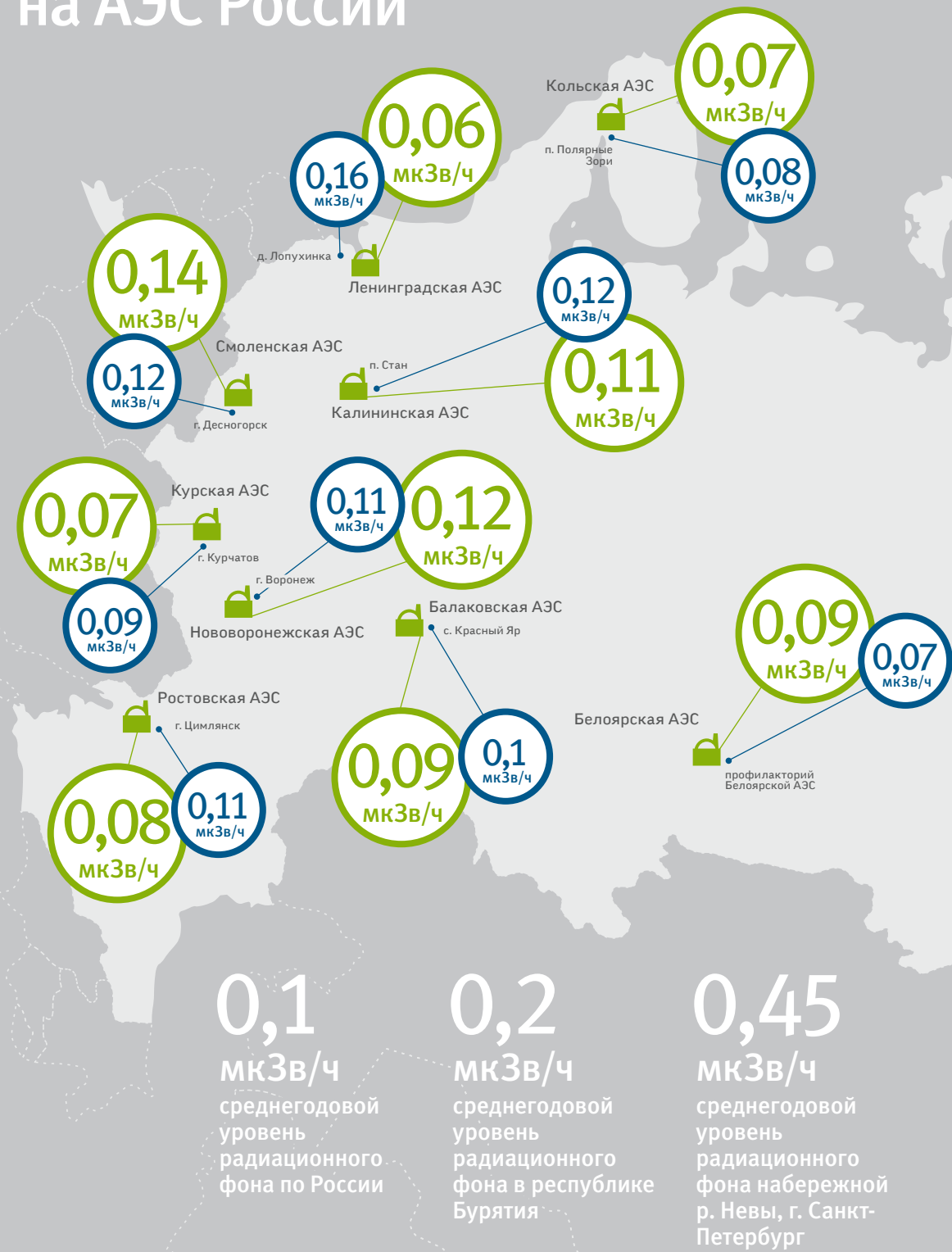
КОЛЛЕКТИВНЫЕ ДОЗЫ ОБЛУЧЕНИЯ ПЕРСОНАЛА ВСЕХ ЭНЕРГБЛОКОВ АЭС ПО ТИПАМ РЕАКТОРНЫХ УСТАНОВОК, ЧЕЛ.ЗВ/БЛОК



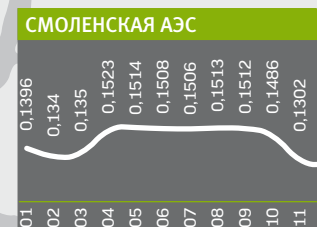
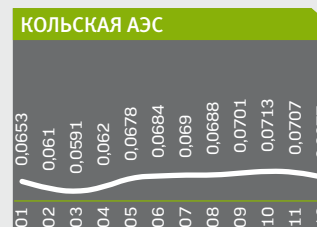
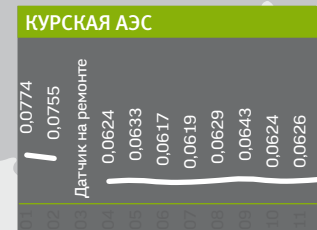
В 2011 г. обеспечено снижение индивидуальных доз облучения персонала по сравнению с предыдущим годом.

На АЭС в 2011 г. не было случаев облучения персонала в дозах, превышающих контрольный уровень 18 мЗв/г, отсутствуют работники, у которых накопленная индивидуальная доза облучения за период 2006–2011 гг. превышает основной дозовый предел, равный 100 мЗв.

Среднегодовые значения уровня радиационного фона в 2011 году на АЭС России



РАСПРЕДЕЛЕНИЕ УРОВНЯ РАДИАЦИОННОГО ФОНА В 2011 ГОДУ В БЛИЗИ АЭС ПО МЕСЯЦАМ, МКЗВ/Ч



среднегодовой уровень радиационного фона на АЭС

среднегодовой уровень радиационного фона на дополнительной контрольной точке, вблизи АЭС

РАДИАЦИОННЫЙ КОНТРОЛЬ

Радиационный контроль окружающей среды в районах расположения АЭС проводится путем измерения мощности дозы гамма-излучения и отбора проб в контрольных точках сети постов постоянного наблюдения с дальнейшей их пробоподготовкой, измерением активности и определением радионуклидного состава в лабораторных условиях.

Анализ данных, характеризующих радиационное воздействие атомных станций на окружающую среду, подтверждает факт стабильного и безопасного уровня эксплуатации энергоблоков АЭС

Радиационный контроль окружающей среды в районах расположения АЭС осуществляют службы радиационного контроля АЭС, аккредитованные в соответствии с требованиями Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии. Организация радиационного контроля (объем, периодичность, точки контроля, исполнители, учет результатов) на АЭС определена регламентами радиационного контроля, согласованными с Региональными управлениями Федерального медико-биологического агентства.

Кроме того, Региональными управлениями государственного санитарно-эпидемиологического надзора проводится независимый выборочный радиационный контроль объектов окружающей среды и продуктов питания местного производства.

Оценивая состояние радиационной безопасности, а также результаты радиационного контроля на АЭС и в районах их расположения в 2011 г., можно сделать следующие выводы:

- на АЭС Концерна в течение длительного периода продолжается процесс снижения облучаемости персонала;
- основные дозовые пределы соблюдаются на всех АЭС;
- радиационная обстановка в районе расположения АЭС за пределами их промплощадок не отличалась от обстановки в окружающих регионах;
- содержание и удельная активность радионуклидов в объектах окружающей среды, мощность дозы гамма-излучения в санитарно-защитной зоне и зоне наблюдения не превышают значений «нулевого» фона;
- дозы облучения населения за счет выбросов и сбросов радионуклидов в окружающую среду в режиме нормальной эксплуатации АЭС не превышают минимально значимой дозы;
- работа АЭС не привела к увеличению усредненной годовой дозы на контролируемой территории и к заметным дозовым нагрузкам на население.

Анализ данных, характеризующих радиационное воздействие атомных станций на окружающую среду, подтверждает факт стабильного и безопасного уровня эксплуатации энергоблоков АЭС, а также эффективность защитных барьеров на пути распространения радиоактивных веществ.

РЕЖИМЫ РАДИАЦИОННОГО КОНТРОЛЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ В РАЙОНАХ РАСПОЛОЖЕНИЯ АЭС

НЕПРЕРЫВНЫЙ
КОНТРОЛЬ НА
ОСНОВЕ АППАРАТУРЫ
**АВТОМАТИЗИРОВАННОЙ
СИСТЕМЫ КОНТРОЛЯ
РАДИАЦИОННОЙ
ОБСТАНОВКИ (АСКРО)**

**НЕПРЕРЫВНЫЙ
КОНТРОЛЬ АКТИВНОСТИ
ГАЗОАЭРОЗОЛЬНЫХ
ВЫБРОСОВ** В АТМОСФЕРУ
И ЖИДКИХ СБРОСОВ
В ПОВЕРХНОСТНЫЕ ВОДЫ
НА ОСНОВЕ АППАРАТУРЫ
АСКРО (КОНТРОЛЬ ИС-
ТОЧНИКОВ ПОСТУПЛЕНИЯ
РАДИОНУКЛИДОВ В ОКРУ-
ЖАЮЩУЮ СРЕДУ) НЕПО-
СРЕДСТВЕННО НА АЭС

**ПОСТОЯННЫЙ
КОНТРОЛЬ ДОЗ
ГАММА-ИЗЛУЧЕНИЯ
НА МЕСТНОСТИ**

**ПЕРИОДИЧЕСКИЙ
КОНТРОЛЬ
МОЩНОСТИ ДОЗЫ
ГАММА-ИЗЛУЧЕНИЯ**
НА МЕСТНОСТИ
С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ
ПЕРЕНОСНЫХ ПРИБОРОВ
И ОБОРУДОВАНИЯ
ПЕРЕДВИЖНЫХ
ЛАБОРАТОРИЙ

**ПЕРИОДИЧЕСКИЙ
КОНТРОЛЬ
РАДИОНУКЛИДНОГО
СОСТАВА ПРОБ ОБЪЕКТОВ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ**
С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ
ЛАБОРАТОРНОГО
ОБОРУДОВАНИЯ.

За все время эксплуатации атомных станций Концерна не было случаев утраты или хищения ядерных материалов

ОБЕСПЕЧЕНИЕ НЕРАСПРОСТРАНЕНИЯ ЯДЕРНЫХ МАТЕРИАЛОВ

Режим нераспространения ядерных материалов на атомных станциях обеспечивает система учета и контроля ядерных материалов (СУиК ЯМ) Концерна.

Функционирование СУиК ЯМ Концерна осуществляется в полном соответствии с международными и российскими требованиями и находится под контролем Госкорпорации «Росатом» и Ростехнадзора.

СУиК ЯМ Концерна включает в себя комплекс организационных мероприятий и технических средств, обеспечивающих учет и контроль, выявление и фиксирование потерь, предотвращение несанкционированных операций с ядерным топливом на всех этапах обращения с ним на АЭС, начиная с получения свежего ядерного топлива и заканчивая отправкой ОЯТ за пределы атомных станций. В ее основе лежит своевременная регистрация каждого получения, перемещения или отправления ядерных материалов, а также изменений количества ядерных материалов в ядерном топливе в результате его использования в реакторе для выработки электрической и тепловой энергии. Все эти операции регистрируются в эксплуатационных и учетных документах АЭС и являются основой для формирования отчетов в Систему государственного учета и контроля ядерных материалов и Госкорпорацию «Росатом».

Для выполнения учета и контроля ядерного топлива в местах хранения и использования тепловыделяющих сборок (ТВС) ежегодно проводится физическая инвентаризация ядерных материалов для определения их наличного количества.

За все время эксплуатации атомных станций Концерна не было случаев утраты или хищения ядерных материалов.

ОБРАЩЕНИЕ С РАДИОАКТИВНЫМИ ОТХОДАМИ И ОТРАБОТАВШИМ ЯДЕРНЫМ ТОПЛИВОМ

Основным направлением по обращению с радиоактивными отходами (РАО) является дальнейшее снижение образования первичных РАО и перевод их в кондиционированное состояние, безопасное для временного хранения на АЭС.

На всех атомных станциях разрабатываются и выполняются организационно-технические мероприятия, направленные на уменьшение поступления РАО в хранилища.

Разработана Рабочая программа по обращению с радиоактивными отходами на АЭС Концерна на период с 2011 по 2015 гг. Основной целью Рабочей программы является комплексное решение проблем безопасного обращения с радиоактивными отходами на АЭС, включая нормативно-правовое, техническое, технологическое и экологическое обеспечение обращения с РАО, выбор и разработку современных технологий и внедрение установок переработки, а также обеспечение безопасного хранения. Разработаны нормативы поступления радиоактивных отходов на АЭС Концерна в 2011–2012 гг.

Более 200 противопожарных мероприятий

было выполнено АЭС в 2011 г.

Разработана Концепция системы обращения с радиоактивными отходами Концерна как составляющей части Единой государственной системы обращения с РАО.

Основной целью Концепции является создание системы обращения с РАО, обеспечивающей снижение издержек эксплуатирующей организации на этот вид деятельности на полном жизненном цикле РАО при обеспечении безопасной и экономически эффективной эксплуатации АЭС.

В 2011 г. на АЭС Концерна поступило в хранилища 3 651 м³ твердых радиоактивных отходов (ТРО) (на 2 % меньше, чем в 2010 г.) и образовалось 940 204 м³ трапных вод (на 11,4 % меньше, чем в 2010 г.).

Объем инвестиций в разработку технологий по обращению с РАО составил:

- Балаковская АЭС: реконструкция ячеек хранилища РАО спецкорпуса. План – 23,4 млн руб., освоено – 28,9 млн руб.
- Курская АЭС: КП ЖРО, ХТРО-III и полигон. План – 984,38 млн руб., освоено – 290,44 млн руб.
- Ленинградская АЭС: комплекс по хранению и переработке РАО. План – 1 689,4 млн руб., освоено – 1 163,2 млн руб.
- Смоленская АЭС: КП РАО. План – 1 910,01 млн руб., освоено – 1 766,6 млн руб.

Всего по комплексам РАО: план – 4 607,18 млн руб., освоено – 3 249,13 млн руб.

Основным направлением обращения с ОЯТ является обеспечение безопасного обращения с ним на АЭС и подготовка к вывозу всего ОЯТ с площадок АЭС на переработку или на длительное хранение в централизованное хранилище на ФГУП «ГХК». В 2011 г. проведен углубленный анализ безопасности хранилищ отработавшего топлива с анализом последствий запроектных аварий.

ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

В 2011 г. в Концерне осуществлялась работа по обеспечению пожарной безопасности по следующим основным направлениям:

- повышение противопожарной устойчивости АЭС в соответствии с требованиями действующих нормативных документов;
- техническая модернизация автоматических систем обнаружения, тушения пожаров и систем оповещения людей при пожаре;
- подготовка персонала АЭС к действиям при возникновении пожаров;
- реализация мероприятий по «Плану по повышению пожарной безопасности и модернизации систем противопожарной защиты АЭС на 2008–2012 гг.».

В 2011 г. в соответствии с требованиями действующих документов по пожарной безопасности было выполнено более 200 противопожарных мероприятий.

С целью защиты АЭС от воздействия лесных пожаров на всех АЭС разработаны организационно-технические мероприятия на весенне-летний период, проведены работы по вырубке леса и кустарников для создания противопожарных разрывов по периметру АЭС, проведены контрольные противопожарные учения.

Для защиты АЭС от пожаров в 2011 г. были приобретены 24 пожарных автомобиля для вооружения подразделений Федеральной пожарной службы по охране АЭС и использования нештатными формированиями АЭС.

ПРОМЫШЛЕННАЯ И ТЕХНИЧЕСКАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

В рамках обеспечения безопасности атомных станций Концерном уделяется большое внимание обеспечению промышленной безопасности опасных производственных объектов, эксплуатируемых в составе АЭС.

В государственном реестре в составе Концерна зарегистрировано 224 опасных производственных объекта. Концерном получены лицензии на эксплуатацию химически опасных и взрывопожароопасных производственных объектов.

Работники Концерна, связанные с эксплуатацией опасных производственных объектов, прошли подготовку и аттестацию по вопросам промышленной безопасности в соответствующих комиссиях Ростехнадзора и Концерна.

На все эксплуатируемые опасные производственные объекты заключены договоры страхования ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу третьих лиц и окружающей природной среде в результате аварии.

На опасные производственные объекты разработаны необходимые декларации промышленной безопасности, планы локализации и ликвидации аварийных ситуаций, планы по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.

В целях безусловного выполнения требований промышленной безопасности опасных производственных объектов в Концерне ежегодно разрабатываются планы мероприятий по обеспечению промышленной безопасности. Мероприятия направлены на предупреждение аварий и инцидентов на объектах, а также на улучшение состояния промышленной безопасности и предотвращение ущерба окружающей среде. Мероприятия, включаемые в планы, обеспечены всеми видами ресурсов, необходимых для их выполнения.

Для предупреждения промышленных аварий и инцидентов, а также обеспечения готовности персонала Концерна к локализации и ликвидации последствий аварий и инцидентов на опасных производственных объектах в Концерне организован и осуществляется производственный контроль состояния промышленной безопасности.

В целях обеспечения требований федеральных норм и правил в области использования атомной энергии:

- организован и обеспечивается технический надзор за оборудованием и сооружениями атомных станций;
- осуществляется проведение технических освидетельствований оборудования в установленные сроки;
- обеспечено проведение работ по продлению срока безопасной эксплуатации оборудования, зданий и сооружений атомных станций;
- обеспечивается проведение эксплуатационного контроля безопасности технологических процессов.

За 2011 г. на опасных производственных объектах Концерна промышленных аварий не произошло.

За 2011 г. на опасных производственных объектах Концерна промышленных аварий не произошло

В 2011 г. проведено

420

**контрольных
проверок,**

а также **28** учений

и **1 383** тренировки
с участием подразделений
силовых структур

В мероприятиях было
задействовано порядка

47 тыс. человек

и около **900** единиц техники

ФИЗИЧЕСКАЯ ЗАЩИТА

В 2011 г. не было допущено фактов несанкционированного проникновения на территорию АЭС.

Надзорными и контролирующими органами в 2011 г. проведено 68 проверок. Результаты данных проверок свидетельствуют, что ОАО «Концерн Росэнергоатом» осуществляет планомерную практическую работу по обеспечению физической защиты и антитеррористической защищенности эксплуатируемых ядерных объектов.

Ростехнадзор подтвердил выдачей и продлением лицензий способность ОАО «Концерн Росэнергоатом» и атомных станций обеспечивать физическую защиту ядерных материалов, ядерных установок, пунктов хранения ядерных материалов и радиоактивных веществ.

В целом надзорные органы в качестве положительного фактора отмечают практическое внедрение новых направлений в развитие физической защиты, таких как:

- комплексный и унифицированный подход к решению задач технического переоснащения при модернизации и реконструкции СФЗ, внедрении современных ИТСО;
- самоконтроль и мониторинг состояния СФЗ;
- стандартизация элементов СФЗ по типовым проектным решениям при создании систем физической защиты.

Кроме того отмечен положительный опыт ОАО «Концерн Росэнергоатом» в следующих сферах:

- деятельность, направленная на улучшение условий несения службы подразделений и ведомственной охраны внутренних войск МВД России по охране атомных станций;
- привлечение специализированных организаций к обслуживанию технических средств систем физической защиты на атомных станциях;
- организация методических работ по обеспечению выполнения требований нормативных документов, в частности по вопросам сертификации технических средств физической защиты, разработки критериев оценки эффективности систем физической защиты атомных станций.

По направлению физической защиты и антитеррористической устойчивости атомных станций в 2011 г. проведено 420 контрольных проверок, а также 28 учений и 1 383 тренировки с участием подразделений силовых структур, где было задействовано порядка 47 тыс. человек и около 900 единиц техники.

ПРОТИВОАВАРИЙНОЕ ПЛАНИРОВАНИЕ И АВАРИЙНАЯ ГОТОВНОСТЬ

Для планирования, обеспечения готовности и реализации мероприятий по защите персонала и территорий атомных станций от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в соответствии с федеральными законами Российской Федерации, постановлениями Правительства Российской Федерации, и на основе международных рекомендаций МАГАТЭ, создана и функционирует система предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций Концерна.

Структурно система предупреждения и ликвидации ЧС Концерна является подсистемой Отраслевой системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций Госкорпорации «Росатом», ее функционирование осуществляется во взаимодействии с региональными и муниципальными подсистемами Единой государственной системы предупреждения и ликвидации ЧС (РСЧС), на территории которых расположены атомные станции.

Система предупреждения и ликвидации ЧС Концерна в своем составе объединяет координационные органы, постоянно действующие органы управления, органы повседневного управления, силы и средства, системы связи, оповещения и информационного обеспечения Концерна.

Основным информационно-управляющим элементом в системе предупреждения и ликвидации ЧС Концерна является Кризисный центр. Одной из главных задач Кризисного центра является мониторинг готовности систем безопасности АЭС к действию, взаимодействие с оперативно-дежурными службами Госкорпорации «Росатом» и Ростехнадзора, создание условий для работы группы оказания экстренной помощи атомным станциям (ОПАС). Информационные системы Кризисного центра создают условия для совместной деятельности и принятия согласованных решений экспертов АЭС, членов и экспертов группы ОПАС, работающих в Кризисном центре и в центрах технической поддержки (ЦТП). Защитный пункт управления Концерна, созданный в 2010 г., оснащен средствами связи, программно-техническими комплексами и является резервной площадкой для функционирования Кризисного центра и работы группы ОПАС.

Важным элементом системы предупреждения и ликвидации ЧС Концерна являются созданные в ведущих научных, конструкторских и проектных организациях ЦТП Кризисного центра и группы ОПАС. В процессе аварийного реагирования ЦТП осуществляют научно-техническую поддержку группы ОПАС, которая включает в себя анализ, прогноз развития и оценку масштабов аварии, подготовку рекомендаций по управлению аварией и проведению работ по ликвидации ее последствий, оценку радиологических последствий аварии, выработку рекомендаций по мерам защиты персонала и населения. Привлечение к решению задач аварийного реагирования экспертов ЦТП, в число которых входят и научные кадры, и разработчики проектов реакторных установок АЭС, и ведущие специалисты в области радиационной безопасности, позволяет повысить качество и оперативность принимаемых группой ОПАС решений.

Для локализации и ликвидации аварий и ЧС на каждой АЭС созданы соответствующие силы, в состав которых входят штатные аварийно-спасательные и специальные ведомственные формирования, оснащенные необходимой техникой и имуществом. С целью обеспечения аварийно-спасательных формирований необходимым оборудованием и материалами в случае аварии на АЭС создан централизованный резерв аварийных комплектов приборов, материалов, медикаментов, средств индивидуальной защиты, специнструмента и средств связи.

Для поддержания и повышения необходимого уровня профессиональной подготовки руководства и персонала атомных станций проводится постоянное его обучение способам защиты и действиям в чрезвычайных ситуациях. Обучение проводится в учебных заведениях МЧС России (в том числе, в Академии гражданской защиты), в учреждениях повышения квалификации Госкорпорации «Росатом», а также в учебно-тренировочных подразделениях атомных станций. Особое место в ряду учебных мероприятий занимают проводимые противоаварийные тренировки и учения.

В 2011 г. с участием группы ОПАС были проведены:

- комплексное противоаварийное учение на Нововоронежской АЭС;
- противоаварийные тренировки на Ростовской, Балаковской, Белоярской, Ленинградской и Нововоронежской АЭС.

Существенно, что при проведении учений и тренировок протекание условной аварии моделируется на полномасштабных тренажерах АЭС, а радиационная обстановка – на имитаторе показателей АСКРО. Результаты моделирования поступают в аварийные центры АЭС, Кризисный центр и ЦТП. Все это позволяет экспертам, находящимся в аварийных центрах АЭС, Кризисном центре и ЦТП, анализировать складывающуюся обстановку в условиях, максимально приближенных к реальным.

Существующая в Концерне система предупреждения и ликвидации ЧС соответствует всем требованиям, предъявляемым к участникам РСЧС, и является одним из самых совершенных звеньев РСЧС. Опыт взаимного участия в качестве наблюдателей в противоаварийных учениях и знакомство с существующими системами противоаварийной готовности зарубежных эксплуатирующих организаций показывает, что существующая в Концерне система предупреждения и ликвидации ЧС соответствует передовому мировому уровню.



IAEA

International Atomic Energy Agency

Важным шагом в рамках международных усилий, которые предпринимаются для осмысления, обмена мнениями и реализации уроков, полученных в результате аварии на АЭС «Фукусима-1», стала Министерская конференция МАГАТЭ по ядерной безопасности, проведенная в июне 2011 г. в Вене, в работе которой приняло участие руководство Концерна. На ней была принята Декларация, определившая направления изменений в международном законодательстве после аварии на АЭС «Фукусима-1».

Основные из этих направлений заключаются в усилении роли МАГАТЭ и необходимости «всеобщего соблюдения» международного законодательства, а также в усилении ответственности государств, необходимости совершенствования механизма реагирования на аварии в странах и координации между государством, оператором, регулятором и международными организациями в случае аварии. Декларация также подчеркивает важность оперативного обмена информацией в случае аварии.

Единое информационное пространство



На сегодняшний день Кризисный центр ОАО «Концерн Росэнергоатом» — один из крупнейших в Европе и мире

Его методы работы и комплекс информационных систем, которые используются для получения, обработки и ретрансляции данных с АЭС, в настоящее время становятся образцом для многих зарубежных аналогов. Основной задачей Центра является обеспечение противоаварийной готовности Концерна и группы оказания экстренной помощи атомным станциям.

3.4. РАЗВИТИЕ ПОТЕНЦИАЛА ГЕНЕРАЦИИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА АЭС



В соответствии с Энергетической стратегией России до 2030 г. и Генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики России до 2020 г. с учетом перспективы до 2030 г. доля атомной генерации в энергобалансе страны должна возрасти до 21-22 % к 2020 г.

В 2011 г. велись работы по сооружению 11 новых энергоблоков на ряде АЭС.

Стоимость сооружения типовой двухблочной АЭС по проекту АЭС-2006 составляет 194,4 млрд руб. без НДС в ценах 2008 г. (в соответствии со «Сценарными условиями и допущениями на 2011–2023 гг. при инвестиционном планировании капитальных вложений», утвержденными Госкорпорацией «Росатом»).

В 2011 г. велось проектирование следующих энергоблоков, имеющих лицензии на размещение:

- № 3 и 4 Ленинградской АЭС-2;
- № 1 и 2 Нижегородской АЭС;
- № 1 и 2 Центральной АЭС (мониторинг площадки);
- № 1 и 2 Северной АЭС (мониторинг площадки).

Основным достижением 2011 г. является включение в сеть энергоблока № 4 Калининской АЭС

В отчетном году утверждены инвестиционные замыслы и декларации о намерениях инвестирования в строительство энергоблоков:

- № 1 и 2 Курской АЭС-2 (Проект «ВВЭР-ТОИ»);
- № 5 Белоярской АЭС (БН-1200).

Утверждены инвестиционные замыслы и начата разработка деклараций о намерениях инвестирования в строительство энергоблоков:

- № 1 и 2 Смоленской АЭС-2;
- № 1 и 2 Башкирской АЭС.

Для получения лицензии Ростехнадзора на размещение и сооружение энергоблоков атомных станций необходимо провести тщательное изучение различных процессов, явлений и факторов природного и техногенного происхождения. Только при безусловном выполнении требований может быть принято положительное решение о размещении и сооружении энергоблоков атомных станций.

СООРУЖЕНИЕ НОВЫХ ЭНЕРГБЛОКОВ АЭС

АЭС	Энергоблок	Тип энергоблока	Плановый срок включения в сеть	Основные результаты
Калининская АЭС	№ 4	ВВЭР-1000	2011 г.	22 ноября 2011 г. состоялось первое пробное включение в сеть.
Ростовская АЭС	№ 3	ВВЭР-1000	2014 г.	Выполнен монтаж перекрытия на отметке 19,34 в реакторном отделении. Бетонирование стен фундамента турбоагрегата в машинном зале и монтаж циркуляционных водоводов.
	№ 4	ВВЭР-1000	2017 г.	Выполнен монтаж стен до отметки 6,60 в реакторном отделении. Устройство фундаментов этажерки электротехнических устройств в машинном зале.
Белоярская АЭС	№ 4	БН-800	2014 г.	Выполнен монтаж страховочного корпуса реактора и его испытания; установка на штатное место 30 модулей парогенераторов ПГК-272.
Нововоронежская АЭС-2	№ 1	ВВЭР-1200 (проект АЭС 2006)	2014 г.	В реакторном отделении начат монтаж полярного крана, в турбинном – турбогенератора.
	№ 2	ВВЭР-1200 (проект АЭС 2006)	2015 г.	Выполнен монтаж ловушки расплава активной зоны.
Ленинградская АЭС-2	№ 1	ВВЭР-1200 (проект АЭС 2006)	2015 г.	Выполнен монтаж ловушки расплава активной зоны. Смонтирована гермооболочка до уровня 4,8 м.
	№ 2	ВВЭР-1200 (проект АЭС 2006)	2016 г.	Завершено устройство внутренних строительных конструкций до отметки –4,450. В здании турбины энергоблока выполнены стены до отметки +7,700.
Балтийская АЭС	№ 1	ВВЭР-1200 (проект АЭС 2006)	2016 г.	Введен в эксплуатацию бетонно-смесительный узел и воздушная линия 15 кВ для энергоснабжения промбазы.
	№ 2	ВВЭР-1200 (проект АЭС 2006)	2018 г.	Ведутся работы по вертикальной планировке.
ПАТЭС	ПЭБ	КЛТ-40	2016 г.	Продолжалось строительство плавучего энергоблока (ПЭБ) на ОАО «Балтийский завод» в г. Санкт-Петербурге. Выполнена доставка речным транспортом на площадку завода двух паротурбинных установок (ПТУ) с ОАО «Калужский турбинный завод». На самом ПЭБ велись электро- и механомонтажные работы, корпусные и достроечные работы.

СТРУКТУРА СТОИМОСТИ СООРУЖЕНИЯ АЭС



Плановый объем работ по сооружению энергоблоков АЭС за 2011 г. выполнен на

99,6 %

Требования по безопасности при выборе новых площадок сооружения энергоблоков АЭС

Площадка считается пригодной для размещения АЭС при выполнении следующих требований:

- имеется возможность обеспечения безопасной эксплуатации АЭС с учетом процессов, явлений и факторов природного и техногенного происхождения;
- обеспечивается безопасность населения и защита окружающей среды от радиационных воздействий при нормальной эксплуатации и проектных авариях;
- радиационные воздействия ограничены при запроектных авариях.

ФАКТОРЫ, ПРОЦЕССЫ И ЯВЛЕНИЯ, УЧИТЫВАЕМЫЕ ПРИ ВЫБОРЕ ПЛОЩАДКИ РАЗМЕЩЕНИЯ АЭС

ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИЕ, ГЕОЛОГИЧЕСКИЕ ПРОЦЕССЫ И ЯВЛЕНИЯ

Наводнение, цунами, землетрясение

ФАКТОРЫ, СОЗДАЮЩИЕ ВНЕШНИЕ ТЕХНОГЕННЫЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ

Падение летательного аппарата и других летящих предметов, пожар по внешним причинам, взрыв на объекте

ИНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГИЧЕСКИЕ ПРОЦЕССЫ И ЯВЛЕНИЯ

Выброс взрывоопасных, воспламеняющихся, токсичных паров, газов и аэрозолей в атмосферу, взрыв дрейфующих облаков; коррозионные жидкие сбросы в поверхностные и грунтовые воды; электромагнитное излучение; разлив масел и нефтепродуктов на прибрежных поверхностях рек, морей и океанов; прорыв естественных или искусственных водохранилищ



МОДЕРНИЗАЦИЯ И ПРОДЛЕНИЕ СРОКОВ ЭКСПЛУАТАЦИИ ЭНЕРГОБЛОКОВ

Одним из основных направлений деятельности Концерна является модернизация действующих энергоблоков АЭС.

Управление модернизацией АЭС Концерна осуществляется на базе отраслевой нормативной документации.

ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ, НА ДОСТИЖЕНИЕ КОТОРЫХ НАПРАВЛЕНА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО МОДЕРНИЗАЦИИ АЭС

РЕЗУЛЬТАТЫ
ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ОБЕСПЕЧЕНИЕ БЕЗОПАСНОЙ И УСТОЙЧИВОЙ РАБОТЫ ДЕЙСТВУЮЩИХ АЭС В СООТВЕТСТВИИ С КРИТЕРИЯМИ И ТРЕБОВАНИЯМИ ДЕЙСТВУЮЩИХ НОРМ И ПРАВИЛ В ОБЛАСТИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ АТОМНОЙ ЭНЕРГИИ

ПРОДЛЕНИЕ ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО РЕСУРСА ЭНЕРГОБЛОКОВ, ДОСТИГШИХ НАЗНАЧЕННОГО СРОКА СЛУЖБЫ

УВЕЛИЧЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ДЕЙСТВУЮЩИХ ЭНЕРГОБЛОКАХ АЭС

ПОВЫШЕНИЕ НАДЕЖНОСТИ И ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ДЕЙСТВУЮЩИХ АЭС ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИХ КОНКУРЕНТОСПОСОБНОСТИ ОРЭМ

Единая техническая политика, проводимая Концерном в области модернизации АЭС, предусматривает:

- формирование и реализацию долгосрочных планов модернизации, увязанных с оценками безопасности и лицензированием эксплуатации АЭС;
- оптимизацию модернизации АЭС на основе оценки вклада планируемых мероприятий в безопасность и экономическую эффективность;
- снижение расходов на модернизацию АЭС за счет внедрения приоритетных мероприятий, характеризующихся наибольшей технической результативностью и/или экономической эффективностью.

Модернизация АЭС осуществляется на базе реализации процедур долгосрочного, среднесрочного и годового (текущего) планирования работ.

СХЕМА УПРАВЛЕНИЯ МОДЕРНИЗАЦИЕЙ ДЕЙСТВУЮЩИХ ЭНЕРГБЛОКОВ АЭС



По состоянию на 31 декабря 2011 г. выполнены работы по продлению сроков эксплуатации

17

энергоблоков АЭС суммарной установленной мощностью

9 802 МВт

Продление сроков эксплуатации энергоблоков действующих АЭС после истечения назначенного срока службы является одной из актуальных задач на современном этапе развития атомной энергетики России и наиболее эффективным направлением вложения финансовых средств на сохранение генерирующих мощностей и повышение безопасности АЭС.

«Генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики до 2030 г.», одобренной на заседании Правительства Российской Федерации 3 июня 2010 г., и Программой деятельности Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» на долгосрочный период (2009–2015 гг.), утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 20 сентября 2008 г. № 705, предусмотрено продление сроков эксплуатации действующих энергоблоков атомных станций.

В соответствии с действующими нормативными и отраслевыми документами управление продлением срока эксплуатации энергоблока АЭС осуществляется по схеме, представленной справа.

Экономически обоснованная продолжительность дополнительного срока эксплуатации энергоблоков АЭС составляет от 15 до 30 лет и определяется в каждом конкретном случае как техническими, так и экономическими факторами.

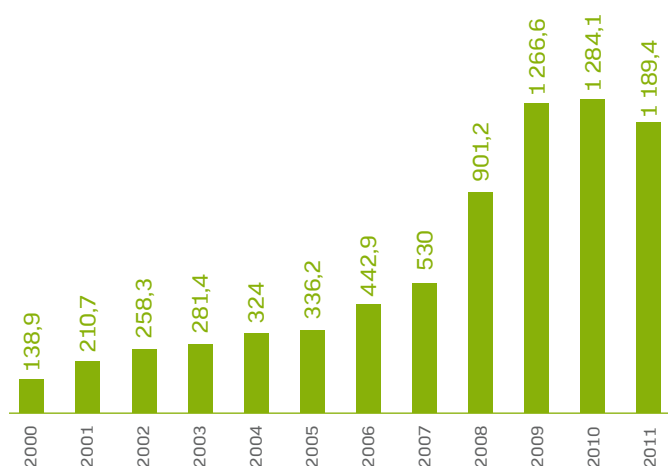
Основные результаты работ по продлению срока эксплуатации энергоблоков АЭС в 2011 г.:

- получены лицензии Ростехнадзора на эксплуатацию в дополнительный период энергоблоков № 3 Кольской АЭС и № 5 Нововоронежской АЭС;
- завершен основной этап масштабной модернизации на энергоблоке № 1 Смоленской АЭС в рамках реализации инвестиционного проекта по продлению срока эксплуатации.

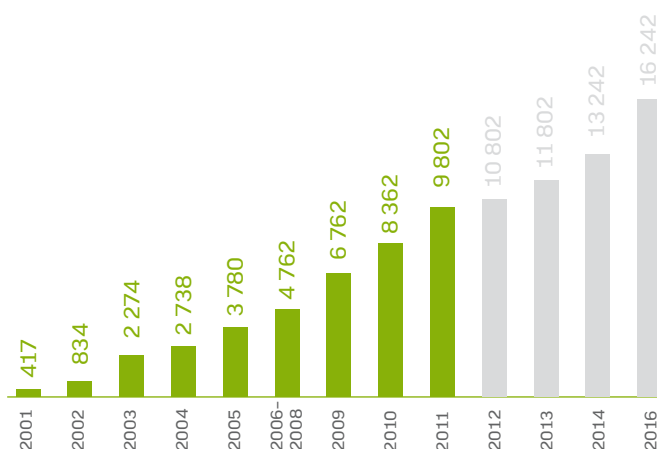
ПРОДЛЕНИЕ СРОКА ЭКСПЛУАТАЦИИ ЭНЕРГОБЛОКОВ

АЭС	Блок № 1	Блок № 2	Блок № 3	Блок № 4	Блок № 5
Ленинградская	РБМК-1000	РБМК-1000	РБМК-1000	РБМК-1000	
Курская	РБМК-1000	РБМК-1000			
Билибинская	ЭГП-6	ЭГП-6	ЭГП-6	ЭГП-6	
Белоярская			БН-600		
Кольская	ВВЭР-440	ВВЭР-440	ВВЭР-440		
Нововоронежская			ВВЭР-440	ВВЭР-440	ВВЭР-1000

ЗАТРАТЫ НА МОДЕРНИЗАЦИЮ АЭС В ДИНАМИКЕ, МЛН ДОЛЛ. США



СОХРАНЕНИЕ ГЕНЕРИРУЮЩИХ МОЩНОСТЕЙ АЭС В РЕЗУЛЬТАТЕ ПРОДЛЕНИЯ СРОКОВ ЭКСПЛУАТАЦИИ



За счет реализации Программы увеличения выработки начиная с 2007 г.:

обеспечен прирост эквивалентной мощности в размере

2 100 МВт,

дополнительно
выработано

59,7
млрд кВт·ч

ПРОГРАММА УВЕЛИЧЕНИЯ ВЫРАБОТКИ

В настоящее время идет реализация Программы увеличения выработки электроэнергии на действующих энергоблоках атомных станций ОАО «Концерн Росэнергоатом». Основными целями Программы увеличения выработки являются:

- обеспечение дополнительной выработки электроэнергии в период 2007–2015 гг. в объеме 139,6 млрд кВт·ч;
- достижение значений КИУМ в 85,8 % и Кгот 86,9 %, сравнимых с лучшими зарубежными показателями.

В 2011 г. в рамках Программы увеличения выработки электроэнергии выполнялись работы по повышению КПД турбин Смоленской, Ленинградской и Курской АЭС.

В рамках реализации подпрограммы повышения тепловой мощности энергоблоков с реакторами ВВЭР энергоблок № 2 Балаковской АЭС был переведен в промышленную эксплуатацию на уровне мощности 104 % Нном; продолжалась опытно-промышленная эксплуатация на уровне мощности 104 % Нном энергоблоков № 1, 3 и 4 Балаковской АЭС и энергоблока № 1 Ростовской АЭС; был проведен этап опытно-промышленной эксплуатации на уровне мощности 107 % Нном энергоблока № 4 Кольской АЭС.

Схема управления продлением срока эксплуатации энергоблоков АЭС

1-й этап

РАСПОРЯДИТЕЛЬНЫЕ ДОКУМЕНТЫ ОАО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ»

- Преречень элементов для комплексного обследования
- Общая программа по комплексному обследованию
- Комплексное обследование
- Оценка безопасности
- Обобщающий отчет по результатам комплексного обследования
- Перечень элементов замены
- Перечень доп. обследований элементов
- Перечень элементов, эксплуатация которых продлена в рамках технического обслуживания и ремонта
- Решение об эксплуатации элементов в рамках технического обслуживания и ремонта
- Сводный план мероприятий

ПРЕДПРОЕКТНАЯ СТАДИЯ

- Оценка экономической эффективности
- Задание на проектирование

ИНВЕСТИЦИОННЫЙ ПРОЕКТ

ПРОГРАММА ПОДГОТОВКИ ЭНЕРГОБЛОКА К ДСЭ

- Реализация мероприятий, вошедших в инвестиционный проект
- Разработка ОУОБ
- Этапы (ПИР, КО, СМР, ПНР, обследование)
- Заявки на выполнение мероприятий
- Конкурсные процедуры
- Договоры
- Выполнение работ
- Отчетные документы
- Подача пакета документов на получение лицензии за 1 год до окончания срока эксплуатации

2-й этап

ПОЛУЧЕНИЕ ЛИЦЕНЗИИ НА ДСЭ

3.5. ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ И РЕМОНТ АЭС РОССИИ. ВНЕДРЕНИЕ ПСР



Ремонт систем и оборудования АЭС является важнейшей составляющей деятельности ОАО «Концерн Росэнергоатом», направленной на обеспечение надежной и эффективной эксплуатации энергоблоков в межремонтный период.

Основные резервы для выполнения заданий по выработке тепловой и электрической энергии и обеспечения конкурентоспособности атомной генерации находятся в области оптимизации ремонта.

Стратегия развития ремонтного производства до 2015 г. предусматривает снижение непроизводительных затрат, повышение технического уровня и эффективности технического обслуживания и ремонта при безусловном обеспечении требований по ядерной, радиационной, технической и пожарной безопасности.

ОСНОВНЫЕ ИТОГИ РЕМОНТНОЙ КАМПАНИИ

Ремонтная кампания 2011 г. в части обеспечения выработки электроэнергии и снижения затрат на ремонт выполнена в полном объеме и с необходимым качеством.

В 2011 г. завершено 36 ремонтов действующих энергоблоков АЭС с общей фактической продолжительностью 1 986 суток, при этом общая плановая продолжительность составляла 2 109 суток согласно утвержденному годовому графику ремонта энергоблоков атомных станций. Общее сокращение сроков плановых ремонтов в 2011 г. составило 123 суток.

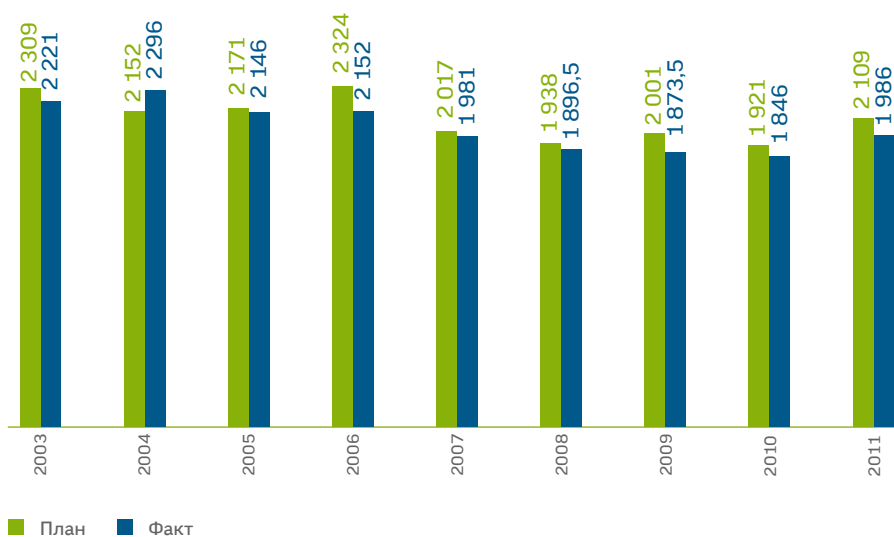
В 2011 г. было зарегистрировано 14 случаев unplanned ремонтов энергоблоков с общей продолжительностью 43 суток, что составляет 44,8 % от уровня 2010 г.

Общая продолжительность ремонта энергоблоков АЭС в 2012 г. по утвержденному графику составляет 1 803 суток (календарных суток).

В 2011 г. общая фактическая продолжительность ремонта составила

1 986
суток

ПРОДОЛЖИТЕЛЬНОСТЬ РЕМОНТНЫХ КАМПАНИЙ ПО ГОДАМ, СУТ.



**ЭКОНОМИЧЕСКИЙ ЭФФЕКТ ПРИ СОКРАЩЕНИИ
СРОКОВ РЕМОНТА ОБОРУДОВАНИЯ АЭС В 2011 Г.**

№ п/п	АЭС, блок, категория ремонта	Тип ремонта	План (сут.)	Факт (сут.)	Финансовый эффект (млн руб.)	Доп. выработка (млн кВт*ч)
1	Балаковская, энергоблок № 1	текущий ремонт*	6	0	92,7	127,8
2	Балаковская, энергоблок № 1	средний ремонт	60	49,5	200,5	212,1
3	Балаковская, энергоблок № 2	капитальный ремонт	70	51	366,1	430,5
4	Балаковская, энергоблок № 3	текущий ремонт*	6	0	117,0	145,2
5	Балаковская, энергоблок № 4	текущий ремонт*	6	0	110,0	139,9
6	Балаковская, энергоблок № 4	капитальный ремонт	45	40	64,5	82,5
7	Белоярская, энергоблок № 3	капитальный ремонт	72	53	162,5	191,6
8	Белоярская, энергоблок № 3	текущий ремонт	20	14,5	48,6	57,8
9	Калининская, энергоблок № 1	средний ремонт	50	43	109,2	131,8
10	Калининская, энергоблок № 3	текущий ремонт*	6	0	130,2	143,0
11	Кольская, энергоблок № 1	средний ремонт	45	37	3,9	4,9
12	Курская, энергоблок № 1, ТГ-1-39 сут. при плане 50	текущий ремонт	21	15	68,7 (РУ+ТГ-2) 109,1 (ТГ-1)	67,7 116,6
13	Курская, энергоблок № 2	капитальный ремонт	100	83	293,8	316,9
14	Нововоронежская, энергоблок № 3	средний ремонт	45	42,5	3,4	4,5
15	Ростовская, энергоблок № 1	капитальный ремонт	55	42,5	193,8	206,2
16	Ростовская, энергоблок № 2	средний ремонт	42	33	167,4	154,2
17	Смоленская, энергоблок № 2	текущий ремонт	21	18,5	17,7	16,3
18	Смоленская, энергоблок № 3, КР	капитальный ремонт	100	91	99,2	66,4
ИТОГО			770	613,5	2 358,3	2 615,9

* В соответствии с совместно принятыми решениями Госкорпорации «Росатом» и Ростехнадзора об эксплуатации энергоблоков длительностью более 12 месяцев – ремонт в ППР-2011 не проводился.

За счет внедрения
Производственной
системы «Росатом»
в 2011 г. выработано
дополнительно

1 190,9
млн кВт*ч,

финансовый эффект
составил

1 043,3
млн руб.

ВНЕДРЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ СИСТЕМЫ «РОСАТОМ»

На всех АЭС России продолжается внедрение Производственной системы «Росатом» (далее – ПСР), в рамках которой в 2011 г. достигнуто сокращение продолжительности ремонтов на 70,5 суток при плане 69 суток.

На каждой АЭС России определены производственные участки для внедрения ПСР. В процессе внедрения были разработаны детализированные суточные графики ремонта, журналы сменных заданий и ежедневные суточные задания, подготовлены маркирующие стикеры для оборудования и запчастей.

На 2012 г. утверждены целевые показатели развития ПСР при ремонте АЭС для коллективов ОАО «Концерн Росэнергоатом» и ОАО «Атомэнергоремонт», которыми предусмотрено сокращение продолжительности сроков ремонтов энергоблоков на 43 суток.

3.6. ОТЧЕТ ОБ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ

ОАО «Концерн Росэнергоатом» уделяет внимание деятельности в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

К концу 2011 г. всеми действующими АЭС были завершены работы по энергоаудиту и тепловизионному обследованию зданий, расположенных на их территориях. Кроме того, во втором полугодии 2011 г. проводилась активная работа по формированию программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности АЭС.

Основными направлениями повышения энергетической эффективности в рамках разработанных программ являются:

- проведение организационных мероприятий, в том числе формирование сознания и энергосберегающего поведения персонала; повышение квалификации специалистов в области энергосбережения;
- осуществление мероприятий по повышению надежности и увеличению выработки электроэнергии;
- проведение мероприятий по снижению расхода электроэнергии на собственное потребление;
- осуществление мероприятий по повышению надежности и увеличению использования теплоэнергии;
- организация мероприятий по снижению расхода тепловой энергии на собственное потребление;
- проведение мероприятий по снижению потребления технической и хозяйственно-питьевой воды;
- мероприятия по учету тепловой энергии.

Часть мероприятий, включенных в Программу, была принята из перечня обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности атомной отрасли, которые были определены Приказом Госкорпорации «Росатом» от 24 декабря 2010 г. № 1/626-П «О централизации работ по энергосбережению и повышению энергетической эффективности атомной отрасли».

При выборе мероприятий для включения в Программу приоритет отдается тем, эффект от внедрения которых позволяет снизить энергопотребление не менее чем на 3-5 % или срок окупаемости которых составит не более 5-6 лет.

ИНФОРМАЦИЯ О ПОТРЕБЛЕНИИ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ

Показатели	2010 г.		2011 г.	
	Кол-во	Тыс. руб.	Кол-во	Тыс. руб.
Атомная энергия (исп. в виде топлива), ТВС, шт.	4 592	21 780 410	4 876	28 436 955
Вода, тыс. м³	367 660	1 281 693	1 110 793	609 832
Тепловая энергия, тыс. Гкал	4 397	1 408 604	3 667	1 183 125
Электроэнергия, тыс. кВт•ч	10 285 419	6 244 890	10 874 306	5 965 818
Бензин автомобильный, т	602	16 287	392	14 202
Дизельное топливо, т	1 997	43 938	1 992	65 877
Мазут топочный, т	22 723	229 245	13 135	141 776
Электромагнитная энергия	Закупки не проводились	Закупки не проводились	Закупки не проводились	Закупки не проводились
Нефть, т	Закупки не проводились	Закупки не проводились	Закупки не проводились	Закупки не проводились
Газ (природный), млн м³	Закупки не проводились	Закупки не проводились	Закупки не проводились	Закупки не проводились
Уголь, т	Закупки не проводились	Закупки не проводились	Закупки не проводились	Закупки не проводились
Горючие сланцы, т	Закупки не проводились	Закупки не проводились	Закупки не проводились	Закупки не проводились
Торф, т	Закупки не проводились	Закупки не проводились	Закупки не проводились	Закупки не проводились

ОТЧЕТ ОБ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ

На 2012 г. определены планы по получению Концерном единого паспорта потребителя топливно-энергетических ресурсов, завершению работ по формированию сводной программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности действующих АЭС (некоторые мероприятия в рамках указанной программы будут реализованы уже в 2012 г.).

ЭНЕРГИЯ, СЭКОНОМЛЕННАЯ В РЕЗУЛЬТАТЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО СНИЖЕНИЮ ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ

Цель	Фактическое потребление в 2009 г.	Потребление в 2010 г. (в сопоставимых условиях к 2009 г.)	Потребление в 2011 г. (в сопоставимых условиях к 2009 г.)	Экономия в 2011 г. по сравнению с 2010 г.
Тепловая энергия, тыс. Дж				
собственные нужды	13 663,54	15 659,95	12 112,67	3 547,28
хозяйственные нужды	1 976,38	2 720,84	1 656,57	1 064,27
Вода, тыс. м³				
собственные нужды	1 071 916,19	1 360 000,74	924 169,23	435 831,51
хозяйственные нужды	8 942,31	7 659,13	8 220,26	-561,13**
Электроэнергия, тыс. кВт·ч				
собственные нужды	10 637 679,40	10 189 023,61	9 826 445,10	362 578,51
хозяйственные нужды	94 813,60	96 395,55	87 715,00	8 680,55

* Расчет экономии энергоресурсов выполнялся в соответствии с требованиями Приказа Госкорпорации «Росатом» от 09.08.2011 г. № 1/676-П по «Методике расчета экономии средств, полученных от сокращения потребления энергоресурсов на АЭС ОАО «Концерн Росэнергоатом».

** Снижение экономии воды в 2011 г. (в сопоставимых условиях к 2009 г.) обусловлено введением в эксплуатацию энергоблоков.

3.7. КЛЮЧЕВЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ИННОВАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ



Одна из основных задач инновационного развития предприятий Госкорпорации «Росатом» – повышение конкурентоспособности продукции и услуг на атомных энергетических рынках за счет модернизации существующих технологий и технического перевооружения производственных мощностей. Необходимым условием развития ядерно-энергетической системы, отвечающей принципам безопасности и устойчивого развития, является совершенствование имеющихся и внедрение новых инновационных технологий.

Все научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы, инициируемые ОАО «Концерн Росэнергоатом», носят прикладной характер и направлены на решение реальных текущих потребностей АЭС и выявление перспективных задач производственной и научно-технической деятельности Концерна.

В настоящее время основными направлениями инновационного развития Концерна остаются модернизация технологий проектирования и сооружения энергоблоков АЭС, увеличение сроков службы основного оборудования за счет разработки и внедрения новых материалов, а также разработка новых реакторных установок.

КОРПОРАТИВНЫЙ ПРОЕКТ МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕХНОЛОГИИ ПРОЕКТИРОВАНИЯ

РАБОТЫ, ВЫПОЛНЯВШИЕСЯ В 2011 Г. В РАМКАХ КОРПОРАТИВНОГО ПРОЕКТА МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕХНОЛОГИИ ПРОЕКТИРОВАНИЯ:

РЕЗУЛЬТАТЫ
ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

РАЗРАБОТКА И АДАПТАЦИЯ В ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЯХ АЭС-2006 ТЕХНОЛОГИИ ДИСКРЕТНОГО АРМИРОВАНИЯ

РАЗРАБОТКА РЕКОМЕНДАЦИЙ ПО ИСПОЛЬЗОВАНИЮ ХИМИЧЕСКИХ ДОБАВОК К ТЯЖЕЛОМУ И ОСОБО ТЯЖЕЛОМУ БЕТОНУ ДЛЯ УСКОРЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВА БЕТОННЫХ РАБОТ И МЕТОДИКИ ОЦЕНКИ ЭФФЕКТИВНОСТИ ИХ ПРИМЕНЕНИЯ

РАЗРАБОТКА КАТАЛОГА СТАНДАРТНЫХ ОПОРНЫХ КОНСТРУКЦИЙ ТРУБОПРОВОДОВ АЭС С УЧЕТОМ ОТЕЧЕСТВЕННОГО И ЗАРУБЕЖНОГО ОПЫТА

РАЗРАБОТКА ВЫСОКОСТАБИЛЬНОЙ СТАЛИ ДЛЯ КОРПУСОВ РЕАКТОРОВ НОВОГО ПОКОЛЕНИЯ

Увеличение сроков службы основного оборудования – важнейшее направление инновационной деятельности Концерна и основа обеспечения его конкурентоспособности. Проектно-конструкторский филиал Концерна является координатором и организатором НИОКР и держателем контрактов на разработку новой стали для корпусов реакторов нового поколения. По итогам 2011 г. работы по промышленному освоению новой стали полностью завершены. Для изготовления корпусов реактора нового поколения ВВЭР-ТОИ планируется применение усовершенствованной стали 15Х2МФА-А. Начата подготовка производства металлургических заготовок и отработка технологии сварки корпуса реактора ВВЭР-ТОИ на заводах Госкорпорации «Росатом».

РАЗРАБОТКА РЕАКТОРНЫХ УСТАНОВОК НОВОГО ПОКОЛЕНИЯ

Название проекта	Описание	Ожидаемый эффект
АЭС-2006	Проект АЭС нового поколения с улучшенными технико-экономическими показателями и параметрами безопасности	Достижение наивысших показателей надежности и безопасности при оптимизированных капитальных вложениях на сооружение АЭС.
ВВЭР-ТОИ	Создание типового проекта оптимизированного и информатизированного энергоблока технологии ВВЭР на базе проекта АЭС-2006	<ul style="list-style-type: none"> • Снижение стоимости проекта на 20 % по сравнению с Нововоронежской АЭС-2 (проект АЭС-2006); • сокращение срока строительства с 60 до 40 месяцев; • снижение эксплуатационных затрат на 10 % по сравнению с энергоблоком № 4 Балаковской АЭС – лучшим российским блоком по этому показателю; • создание современной информационной среды для разработки проектов энергоблоков; • внесение на утверждение пакета актуализированных нормативно-правовых актов, учитывающих лучшую мировую практику сооружения и эксплуатации АЭС.
Реакторы на быстрых нейтронах	Разработка реакторов на быстрых нейтронах в качестве базы реализации новой технологической платформы атомной энергетики на основе замкнутого ЯТЦ	Повышение эффективности использования природного урана и рециклинг ОЯТ: ожидаемый рост эффективности использования природного урана к 2030 г. не менее чем в 30 раз по сравнению с 2009 г. и прекращение всех накоплений ОЯТ на складах.
ПАТЭС	Проектирование и сооружение плавучих атомных теплоэлектростанций	Энергообеспечение зон децентрализованного энергоснабжения с экстремальными условиями эксплуатации.

Плавучие атомные теплоэлектростанции (ПАТЭС)

ПАТЭС представляет собой новый класс энергоисточников на базе российских технологий атомного судостроения. Проект предназначен для надежного круглогодичного тепло- и электроснабжения удаленных районов Арктики и Дальнего Востока.

В 2011 г. Концерн продолжил сооружение первой в мире ПАТЭС мощностью 70 МВт с двумя реакторными установками КЛТ-40С. Строительство головного плавучего энергоблока (ПЭБ) «Академик Ломоносов» велось на ОАО «Балтийский завод» (г. Санкт-Петербург). В 2011 г. полностью завершена поставка на завод-строитель энергетического оборудования ПЭБ. В цехах собраны парогенерирующие блоки реакторных установок, изготовлены баки металловодной защиты. Погружены и смонтированы на ПЭБ паротурбинные установки. Изготовлен комплект активных зон для первой топливной загрузки реакторов энергоблока.

На достроечной набережной ОАО «Балтийский завод» продолжают корпусные, достроечные и монтажные работы. Общий объем сформированных корпусных конструкций составляет 92 %. Ведутся работы по изготовлению и монтажу общесудовых систем.

Параллельно со строительством головного ПЭБ ведется подготовка и согласование исходно-разрешительной документации для строительства береговых и гидротехнических сооружений на площадке размещения ПАТЭС в г. Вилючинск Камчатского края.

В 2012 г. планируется полностью завершить формирование корпусных конструкций ПЭБ, смонтировать на заказ основное оборудование реакторного отсека – баки металловодной защиты и реакторные установки, и приступить к подготовительным работам на площадке размещения ПАТЭС.

В 2011 г. завод-строитель ПЭБ испытывал серьезные финансовые трудности, связанные с банкротством ЗАО «Межпромбанк» – системообразующего банка Объединенной промышленной корпорации (ОПК). Это обстоятельство сказалось в том числе на темпах строительства ПЭБ. В настоящее время проводятся мероприятия по финансовому оздоровлению предприятия.

АЭС-2006

Масштабная программа сооружения атомных электростанций определила необходимость разработки в сжатые сроки проекта атомной станции с технико-экономическими показателями, превышающими достигнутые в ранее реализованных проектах с установками ВВЭР. Проект получил название АЭС-2006. С точки зрения безопасности проект АЭС-2006 предполагает выполнение требований российской научно-технической документации, максимальный учет рекомендаций МАГАТЭ. Главная особенность проекта – использование дополнительных пассивных систем безопасности в сочетании с активными традиционными системами. Предусмотрена защита от землетрясения, цунами, урагана, падения самолета. Примерами усовершенствований являются двойная защитная оболочка реакторного зала (контейнмент); ловушка расплава активной зоны, расположенная под корпусом реактора; пассивная система отвода остаточного тепла. Проект разрабатывается на базе электростанций с ВВЭР, доказавшими свою надежность в течение тысячи реакторо-лет безаварийной работы.

В настоящее время по проекту АЭС-2006 сооружаются Ленинградская АЭС-2, Нововоронежская АЭС-2 и Балтийская АЭС.

Проектно-конструкторским филиалом ОАО «Концерн Росэнергоатом» на всех стадиях жизненного цикла АЭС, проектируемых по концепции АЭС-2006, в 2011 г. выполнялись проектно-конструкторские, научно-исследовательские работы в обоснование проектов, направленных на обеспечение надежной, безопасной и экономически эффективной эксплуатации АЭС, радиационных источников, пунктов хранения ядерных материалов и радиоактивных веществ.

Проект «ВВЭР-ТОИ»

Проект «ВВЭР-ТОИ» – это дальнейшее развитие проекта АЭС-2006. Достижение запланированных параметров обеспечит энергоблоку ВВЭР-ТОИ существенные конкурентные преимущества по отношению к зарубежным аналогам. Проект «ВВЭР-ТОИ» будет реализован на площадках Нижегородской АЭС, Кольской АЭС-2, Курской АЭС-2.

В рамках Проекта «ВВЭР-ТОИ» в 2011 г. получены следующие результаты:

- завершена разработка концепции Единого информационного пространства и управления информационной моделью энергоблока на всех этапах жизненного цикла;

- завершена разработка экономической модели всех стадий жизненного цикла энергоблока;
- проведена демонстрация системы моделирования процесса сооружения АЭС и его оптимизации в реальном времени с применением 3D-6D информационной модели АЭС: любой желающий теперь может совершить прогулку в виртуальном пространстве АЭС на любой стадии сооружения с использованием комплекса «Центр виртуального прототипирования».

Реактор на быстрых нейтронах

Основной целью работ является реализация программы «Новая технологическая платформа: замкнутый ядерный топливный цикл и реакторы на быстрых нейтронах».

Стратегическая роль быстрых реакторов для развития атомной энергетики страны отражена в Федеральной целевой программе «Ядерные энерготехнологии нового поколения на период 2010–2015 годов и на перспективу до 2020 г.». В российской атомной отрасли к настоящему времени накоплен уникальный практический опыт создания и длительной успешной эксплуатации реакторов на быстрых нейтронах. С ними связывается перспектива перехода атомной энергетики на замкнутый топливный цикл, обеспечивающий наиболее эффективное использование урановых ресурсов и решение экологических проблем обращения с ОЯТ и РАО.

В 2006 г. на Белоярской АЭС было возобновлено строительство энергоблока № 4 мощностью 880 МВт с реактором на быстрых нейтронах БН-800 (планируемый срок ввода в эксплуатацию – 2014 г.).

Строительство БН-800 имеет целью отработку проблемных вопросов замыкания ЯТЦ:

- создание промышленной технологии производства смешанного уран-плутониевого топлива (МОКС-топлива) ко времени пуска энергоблока;
- создание промышленных технологий переработки облученного топлива и изготовление из него новых тепловыделяющих элементов (технологий рециклинга).

Решение этих проблем позволит в существенной мере замкнуть ЯТЦ, увеличив эффективность топливоиспользования в десятки раз и во столько же уменьшив количество радиоактивных отходов. Кроме того, решение данных проблем по-

зволит утилизировать отработанное топливо реакторов на тепловых нейтронах в темпе, определяемом скоростью ввода в эксплуатацию реакторов на быстрых нейтронах.

Ценность таких технологий заключается в обеспечении:

- полной независимости от сырьевой топливной базы;
- исключительно высокой экологической безопасности атомной энергетики;
- эффективного сдерживания роста цены на электроэнергию.

РЕЗУЛЬТАТЫ 2011 ГОДА

На сооружение энергоблока № 4 Белоярской АЭС использован лимит финансирования в 16 314,81 млн руб. Выполнены следующие работы:

- возведение реакторного отделения до отметки +45,0 м – выполнено на 90 %;
- возведение машинного отделения до отметки +34,0 м – выполнено на 70 %;
- монтаж страховочного корпуса реактора и проведение его испытания – выполнено на 100 %;
- проведены запланированные работы в обоснование проекта энергоблока с реактором на быстрых нейтронах БН-800.

Кроме того, в 2011 г. продолжались научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы по проекту реактора большой мощности на быстрых нейтронах – БН-1200.

Планируемое в 2020-е гг. строительство первой серии быстрых энергетических реакторов с конкурентными экономическими показателями и промышленной структурой замкнутого топливного цикла позволит создать необходимые условия для выполнения намеченной программы развития в стране масштабной атомной энергетики нового качества.

МЕХАНИЗМ ФИНАНСИРОВАНИЯ НИОКР

На основании Программы деятельности Госкорпорации «Росатом» на долгосрочный период (2009–2015 гг.), утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 20 сентября 2008 г. № 705, и ЛНА ОАО «Концерн Росэнергоатом» ежегодно формируются годовые планы мероприятий по разработке НИОКР, которые согласовываются и утверждаются в установленном порядке. Утвержденный объем финансовых средств включается в соответствующий раздел Инвестиционной программы на планируемый год.

За 2009–2011 гг. на финансирование НИОКР (включая Проект «ВВЭР-ТОИ») в рамках инвестиционных программ ОАО «Концерн Росэнергоатом» было направлено 4,8; 8,7 и 8,9 млрд руб. соответственно. Источниками финансирования служили средства резерва на развитие атомных станций (около 20 %) и прибыль ОАО «Концерн Росэнергоатом» (около 80 %).

ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗОБРЕТАТЕЛЬСКОЙ АКТИВНОСТИ И РАБОТЫ ПО ЗАЩИТЕ ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНОЙ СОБСТВЕННОСТИ В 2011 ГОДУ

4 049,7
млн руб.

составили расходы на НИОКР,
давшие положительные
результаты

119
патентов

насчитывалось в Концерне,
из них:

113 на Ленинградской АЭС,
4 на Курской АЭС,
2 на Смоленской АЭС

49,6
млн руб.,

были выплачены в виде
вознаграждения сотрудникам
Концерна за изобретения, из них

5,2 млн руб.
за созданные полезные модели

6
охранных
документов

были получены
на объекты
интеллектуальной
собственности

3.8. МЕЖДУНАРОДНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ



НАПРАВЛЕНИЯ МЕЖДУНАРОДНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ»

**СОЗДАНИЕ БЛАГОПРИЯТНЫХ
ВНЕШНИХ УСЛОВИЙ**
ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ
ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ
И РАЗВИТИЯ КОНЦЕРНА

**ИНФОРМАЦИОННОЕ
И РЕСУРСНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ РАБОТ**
ПО ПОВЫШЕНИЮ БЕЗОПАСНОСТИ
И НАДЕЖНОСТИ РАБОТЫ АЭС
НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ
ЗАРУБЕЖНОГО ОПЫТА
И ТЕХНОЛОГИЙ

**ВЫПОЛНЕНИЕ
МЕЖДУНАРОДНЫХ
ОБЯЗАТЕЛЬСТВ** В ОБЛАСТИ
АТОМНОЙ ЭНЕРГЕТИКИ

РАЗВИТИЕ БИЗНЕСА ЗА РУБЕЖОМ

С точки зрения международной деятельности 2011 г. стал знаковым для всей мировой атомной энергетики. Землетрясение и последовавшее за ним цунами в марте 2011 г. стали испытанием на прочность не только для японских АЭС. События на АЭС «Фукусима» заставили мировое сообщество вновь обратиться пристальное внимание на вопросы обеспечения ядерной безопасности.

Ведущие международные организации – ВАО АЭС, МАГАТЭ, Всемирная ядерная ассоциация, Европейское ядерное общество – провели и запланировали к проведению целый ряд мероприятий по постфукусимской тематике. Эксплуатирующие организации мира, в том числе ОАО «Концерн Росэнергоатом», провели дополнительные оценки устойчивости своих АЭС к различным комбинациям неблагоприятных внешних событий.

19

международных инспекций

было проведено в 2011 г.

В октябре 2011 г. на Генеральной ассамблее ВАО АЭС (г. Шэньчжэнь, Китай) были приняты рекомендации постфукусимской Комиссии по реформированию ВАО АЭС (Комиссии Митчелла). Суть рекомендаций заключается в следующем:

- расширение программы ВАО АЭС в области аварийного реагирования;
- внедрение всемирной современной стратегии общекорпоративного реагирования на события в атомной индустрии;
- повышение результативности партнерских проверок и других программ;
- увеличение степени открытости атомной энергетики как залог наибольшего интереса и уважения общественности;
- самосовершенствование и самообновление ВАО АЭС.

Очередная Генеральная ассамблея ВАО АЭС будет проходить в Москве в 2013 г.

Очевидным признанием высокой международной оценки авторитета российской атомной энергетики на мировой арене стало:

- избрание первого заместителя Генерального директора ОАО «Концерн Росэнергоатом» Асмолова В. Г. Президентом ВАО АЭС;
- избрание Генерального директора ОАО «Концерн Росэнергоатом» Е. В. Романова на постоянной основе в состав Всемирного совета управляющих ВАО АЭС;
- Н. М. Сорокин, заместитель Генерального директора Концерна «Росэнергоатом», удостоен награды ВАО АЭС «За высшие достижения в атомной энергетике».

В 2012 г. ОАО «Концерн Росэнергоатом» организует сотрудничество с Московским региональным центром ВАО АЭС по новым направлениям:

- реализация совместного проекта «Подготовка и проведение Генеральной ассамблеи – 2013 в Москве»;
- реализация совместного проекта «Создание Регионального кризисного центра для АЭС с реакторами ВВЭР на базе Кризисного центра ОАО «Концерн Росэнергоатом»»;
- реализация совместного проекта «Ротация персонала ОАО «Концерн Росэнергоатом» в Московский региональный центр ВАО АЭС»;
- участие экспертов РЭА в работе трех международных проектных групп ВАО АЭС («Управление тяжелыми авариями», «Радиационная безопасность», «Разработка критериев партнерских проверок»), работающих над выполнением рекомендаций Комиссии Митчелла;
- руководство В. Г. Асмоловым в качестве Президента ВАО АЭС деятельностью Наблюдательного комитета ВАО АЭС по реализации рекомендаций Комиссии Митчелла.

160

млн руб.

потрачено по направлению внешнеэкономической деятельности в 2011 г. на закупку импортного оборудования и услуг

9,5

млн евро

потрачено по программе ТАСИС (ЕК) в рамках программ технического содействия

Таким образом, международное сотрудничество в 2011 г. осуществлялось особенно интенсивно. Только по направлению научно-технического сотрудничества состоялось 244 мероприятия, из них 30 крупных мероприятий, в том числе:

- Генеральная ассамблея ВАО АЭС, 5-е совещание по рассмотрению выполнения обязательств в рамках Конвенции о ядерной безопасности;
- Генеральная конференция МАГАТЭ;
- Министерская конференция по ядерной безопасности МАГАТЭ;
- совещание Международной группы по ядерной безопасности (INSAG).

В 2011 г. было проведено 19 международных инспекций, в том числе корпоративная партнерская проверка Концерна ВАО АЭС, Миссия OSART на Смоленской АЭС, международные страховые инспекции на Нововоронежской и Белоярской АЭС, партнерские проверки Балаковской, Билибинской и Нововоронежской АЭС, проверка эксплуатационной готовности АЭС «Бушер».

В отчетном году проведено 23 заседания управляющих комитетов и советов с основными партнерами, такими как ВАО АЭС, EDF, НАЭК Энергоатом и др.

По направлению внешнеэкономической деятельности в 2011 г. в ОАО «Концерн Росэнергоатом» закуплено импортного оборудования и услуг на сумму около 160 млн руб.

НОВЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РАБОТ, ОСУЩЕСТВЛЕННЫЕ В 2011 Г.

ЗАКЛЮЧЕН ДОГОВОР ОБ ОКАЗАНИИ УСЛУГ ТЕХНИЧЕСКОГО ЗАКАЗЧИКА МЕЖДУ ОАО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ» И АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ ПО ГЕНЕРАЦИИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ АЭС «АККУЮ» **НА СУММУ 612 439 586,36 РУБ**

ЗАКЛЮЧЕН КОНТРАКТ НА ОКАЗАНИЕ ИНЖЕНЕРНО-КОНСУЛЬТАЦИОННЫХ УСЛУГ ПО СОПРОВОЖДЕНИЮ ЭКСПЛУАТАЦИИ КИТАЙСКОГО ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНОГО БЫСТРОГО РЕАКТОРА (СЕФР). В РАМКАХ КОНТРАКТА НА ПЛОЩАДКЕ В КИТАЕ ПРИСУТСТВУЕТ КОНСУЛЬТАНТ НА ПОСТОЯННОЙ ОСНОВЕ. В ИЮЛЕ 2011 Г. СОСТОЯЛОСЬ УСПЕШНОЕ ПОДКЛЮЧЕНИЕ К СЕТИ НА МОЩНОСТИ 40 %

ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТЕХНИЧЕСКОЙ ПОДДЕРЖКИ НА ПЛОЩАДКЕ АЭС «БУШЕР» КОМАНДИРОВАНО 22 СПЕЦИАЛИСТА АЭС КОНЦЕРНА. В ИЮНЕ **ПРОВЕДЕНА ПРОВЕРКА ГОТОВНОСТИ ЗАО «АТОМТЕХЭКСПОРТ» К ЭКСПЛУАТАЦИИ ЭНЕРГОБЛОКА № 1 АЭС «БУШЕР».** В ОКТЯБРЕ СПЕЦИАЛИСТЫ КОНЦЕРНА ПРИНЯЛИ УЧАСТИЕ В ЭКСПЕРТНОЙ ГРУППЕ ПО ПРОВЕДЕНИЮ СТРЕСС-ТЕСТА НА АЭС «БУШЕР». СПЕЦИАЛИСТЫ КОНЦЕРНА УЧАСТВОВАЛИ В МИССИИ ТЕХНИЧЕСКОЙ ПОДДЕРЖКИ МОСКОВСКОГО РЕГИОНАЛЬНОГО ЦЕНТРА ВАО АЭС НА АЭС «БУШЕР». ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПУСК АЭС «БУШЕР» СОСТОЯЛСЯ 12 СЕНТЯБРЯ 2011 Г.

УЧАСТИЕ В ТЕНДЕРЕ НА ОКАЗАНИЕ УСЛУГ ПО ПРОДЛЕНИЮ СРОКА СЛУЖБЫ АЭС «КОЗЛОДУЙ» (БОЛГАРИЯ): ОБРАЗОВАН КОНСОРЦИУМ ОАО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ» – EDF; ПРИВЛЕЧЕНЫ НЕОБХОДИМЫЕ СУБПОДРЯДНЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ (ОАО «АТОМТЕХЭНЕРГО», ОАО «АТОМЭНЕРГОМАШ», ОКБ «ГИДРОПРЕСС», RISK ENGINEERING). 24 АВГУСТА 2011 Г. ПОДАНЫ ДОКУМЕНТЫ НА УЧАСТИЕ В КОНКУРСЕ. СОГЛАСОВАНЫ С ЗАКАЗЧИКОМ ТЕХНИЧЕСКИЕ И ФИНАНСОВЫЕ ПРЕДЛОЖЕНИЯ, А ТАКЖЕ ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ КОНТРАКТА.

В СООТВЕТСТВИИ С РАЗВИТИЕМ КОНЦЕПЦИИ ВНЕШНЕЭКОНОМИЧЕСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ» **ПРИНИМАЛОСЬ УЧАСТИЕ В МАРКЕТИНГОВОЙ АКТИВАЦИИ НОВЫХ НАПРАВЛЕНИЙ: ВЬЕТНАМ, ВЕНЕСУЭЛА, ЕГИПЕТ, ИОРДАНИЯ, АРГЕНТИНА, АНГОЛА, ТУРЦИЯ.**

27,7 млн руб.

составил экономический эффект от деятельности Комиссии по технической помощи для освобождения от уплаты налогов

По направлению международных программ ядерной безопасности в 2011 г. продолжались проекты в рамках сотрудничества с Европейской Комиссией (программа ТАСИС), со скандинавскими странами: Финляндией, Швецией, Норвегией. Всего в рамках программ технического содействия в 2011 г. завершено 30 проектов, из них 13 проектов по программе ТАСИС (ЕК) на сумму 9,5 млн евро и 17 проектов по программам сотрудничества со скандинавскими странами на сумму 1,1 млн евро.

Получено 20 удостоверений Комиссии по технической помощи для освобождения от уплаты налогов. Экономический эффект составил 27,7 млн руб.

По направлению организации и обеспечения международной деятельности в 2011 г. работа осуществлялась по разделам: приемы, командирования, консульская деятельность и переводы. В 2011 г. было проведено 130 приемов с участием 836 приглашенных специалистов и осуществлено 177 командирований в 33 страны.

Осуществление международной деятельности на принципах системного подхода позволяет решить следующие задачи:

- обеспечить выполнение международных обязательств в рамках действующих соглашений с зарубежными партнерами;
- поддерживать и укреплять позитивный международный имидж Концерна как одной из крупнейших мировых эксплуатирующих компаний, которая основывает свою деятельность на проверенных в мировой практике подходах и решениях;
- поддерживать маркетинговую деятельность Госкорпорации «Росатом» за рубежом;
- приобретать необходимые услуги, оборудование и передовые технологии;
- получить доступ к передовому зарубежному опыту управления и технологиям, а также к информации о направлениях развития международного рынка электроэнергетики;
- развивать экспорт услуг по эксплуатационному инжинирингу.

СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ

4

4.1. СОСТАВ И СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ	106
4.2. СИСТЕМА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	122
4.3. УПРАВЛЕНИЕ СОБСТВЕННОСТЬЮ	126
4.4. СИСТЕМА КЛЮЧЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ. ОЦЕНКА И ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ ПЕРСОНАЛА	127
4.5. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ	129
4.6. УПРАВЛЕНИЕ КАЧЕСТВОМ	133
4.7. ВНУТРЕННИЙ КОНТРОЛЬ И АУДИТ	134
4.8. УПРАВЛЕНИЕ ЗАКУПКАМИ	136
4.9. ИНФОРМАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ	138



Корпоративное
управление

31

заседание

Соведа директоров
проведено в 2011 г.

- Определены плановые показатели и целевые показатели эффективности
- Утверждена Инвестиционная программа на 2011 г. в объеме 221 671 млн руб.

Управление
рисками

В установленных
Корпорацией
пределах
ГОТОВНОСТИ

находится суммарное
воздействие рисков
на целевые показатели
среднесрочной программы



ЭФФЕКТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Внедрение комплексной
информационной системы

Система управления
ресурсами предприятия
(базовая платформа SAP)
охватывает

более
1 000
пользователей

Совершенствование
внутреннего контроля

78

контрольных
мероприятий

проведено в 2011 г.

- Усилена работа по минимизации нарушений
- Снижены риски
- Повышена финансовая дисциплина на объектах контроля

Прозрачные закупки

90 %

открытость закупок

34 %

доля закупок,
проведенных
на электронных торговых
площадках

4.1. СОСТАВ И СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ



В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» в ОАО «Концерн Росэнергоатом» в структуру управления входят:

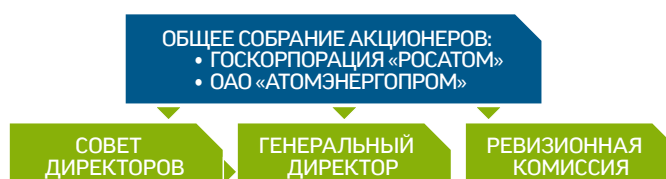
- Общее собрание акционеров,
- Совет директоров,
- Генеральный директор.

Контроль финансово-хозяйственной деятельности осуществляют Ревизионная комиссия и аудитор ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Раскрытие информации о деятельности ОАО «Концерн Росэнергоатом» осуществляется на сайте в сети Интернет – www.rosenergoatom.ru.

Совещательными коллегиальными органами ОАО «Концерн Росэнергоатом» являются Директорат и Центральный комитет Концерна.

СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ КОНЦЕРНА



СТРУКТУРА АКЦИОНЕРОВ

19 декабря 2011 г. в рамках увеличения уставного капитала ОАО «Концерн Росэнергоатом» путем размещения дополнительных акций Госкорпорация «Росатом» вошла в состав акционеров ОАО «Концерн Росэнергоатом».

АКЦИОНЕРЫ ОАО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ»:

ГОСУДАРСТВЕННАЯ КОРПОРАЦИЯ ПО АТОМНОЙ ЭНЕРГИИ «РОСАТОМ» (ГОСКОРПОРАЦИЯ «РОСАТОМ»), ДОЛЯ УЧАСТИЯ В УСТАВНОМ КАПИТАЛЕ 3,9632 %, АДРЕС САЙТА В СЕТИ ИНТЕРНЕТ WWW.ROSATOM.RU.

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «АТОМНЫЙ ЭНЕРГОПРОМЫШЛЕННЫЙ КОМПЛЕКС» (ОАО «АТОМЭНЕРГОПРОМ»), ДОЛЯ УЧАСТИЯ В УСТАВНОМ КАПИТАЛЕ 96,0368 %, АДРЕС САЙТА В СЕТИ ИНТЕРНЕТ WWW.ATOMENERGOPROM.RU. ЕДИНСТВЕННЫМ АКЦИОНЕРОМ ОАО «АТОМЭНЕРГОПРОМ» ЯВЛЯЕТСЯ ГОСКОРПОРАЦИЯ «РОСАТОМ».

УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

За период с 1 января по 31 декабря 2011 г. размер уставного капитала Концерна увеличился на 68 496 524 000 руб. – с 461 515 003 474 руб. до 530 011 527 474 руб., разделенных на 530 011 527 474 штуки обыкновенных акций номинальной стоимостью 1 (один) руб.

Дополнительно к размещенным обыкновенным акциям ОАО «Концерн Росэнергоатом» вправе разместить обыкновенные акции в количестве 338 253 716 953 штуки номинальной стоимостью 1 (один) руб. каждая.

Также на основании решения единственного акционера ОАО «Концерн Росэнергоатом» – ОАО «Атомэнергопром» от 17 октября 2011 г. № 16 ФСФР России 22 ноября 2011 г. зарегистрировано решение о дополнительном выпуске 300 000 000 000 штук именных обыкновенных по цене 1 руб. за акцию.

Всего выпущенных акций 830 011 527 474 штуки, из них оплаченных 551 883 527 474 штуки по цене 1 руб., не оплаченных – 278 128 000 000 штук.

По состоянию на 31 декабря 2011 г. размещенные акции оплачены на сумму 21 872 000 000 руб. в пользу Госкорпорации «Росатом», ввиду этого Госкорпорация «Росатом» стала владельцем 3,9632 % акций в уставном капитале Концерна.

9 февраля 2011 г. принято решение единственного акционера ОАО «Концерн Росэнергоатом» об увеличении уставного капитала ОАО «Концерн Росэнергоатом» путем размещения дополнительных акций. Количество размещаемых дополнительных акций в данном выпуске – 300 000 000 000 (триста миллиардов) штук. Цена размещения дополнительных акций – 1 (один) руб. за акцию. 12 апреля 2011 г. осуществлена государственная регистрация ФСФР России решения о дополнительном выпуске акций. Размещенные акции оплачены единственным акционером ОАО «Концерн Росэнергоатом» ОАО «Атомэнергопром» в сумме 68 496 524 000 руб. Отчет об итогах выпуска ценных бумаг Концерна зарегистрирован ФСФР России 27 сентября 2011 г.

12 октября 2011 г. в ЕГРЮЛ ФНС зарегистрированы изменения № 10 в Устав ОАО «Концерн Росэнергоатом», в части изменения уставного капитала ОАО «Концерн Росэнергоатом».

По состоянию на 31 декабря 2011 г. размер уставного капитала ОАО «Концерн Росэнергоатом» составлял 530 011 527 474 руб., разделенных на 530 011 527 474 штуки обыкновенных акций, номинальной стоимостью 1 (один) руб. каждая.

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ И РЕЕСТРОДЕРЖАТЕЛЕ

Аудитор

В соответствии с решением единственного акционера ОАО «Концерн Росэнергоатом» ОАО «Атомэнергопром» от 30 июня 2011 г. № 14 аудитором ОАО «Концерн Росэнергоатом» утверждено Общество с ограниченной ответственностью «Финансовые и бухгалтерские консультанты».

Реестродержатель

Решением Совета директоров ОАО «Концерн Росэнергоатом» (протокол № 11) регистратором ОАО «Концерн Росэнергоатом» утверждено ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.».

В соответствии с договором между ОАО «Концерн Росэнергоатом» и ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.» от 29 сентября 2011 г. с 10 октября 2011 г. ведение реестра владельцев именных ценных бумаг ОАО «Концерн Росэнергоатом» осуществляет ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.».

Реквизиты регистратора ОАО «Концерн Росэнергоатом»:

- полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»;
- место нахождения: г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13;
- сведения о лицензии: № 10-000-1-00264, выданная ФКЦБ России 3 декабря 2002 г.

СТРУКТУРА СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ



СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

В состав Совета директоров в 2011 г. входили четыре неисполнительных (не являющихся работниками ОАО «Концерн Росэнергоатом») директора. Независимых директоров (в соответствии с применяемыми критериями независимости российского Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного ФСФР) в составе Совета директоров нет. По данным на конец 2011 г. комитеты в составе Совета директоров не создавались.

Состав Совета директоров определяется в соответствии с российским законодательством, с учетом необходимости баланса знаний и квалификации, опыта, в том числе в вопросах производственной, отраслевой, экологической и социальной компетенции.

За отчетный период изменений в составе Совета директоров не было.

СОСТАВ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ КОНЦЕРНА В РАЗБИВКЕ ПО ПОЛУ И ВОЗРАСТУ

Показатель, %	Совет директоров			Директорат		
	Мужчины	Женщины	Всего	Мужчины	Женщины	Всего
	5 (100 %)	0	5 (100 %)	23 (92 %)	2 (8 %)	25 (100 %)
До 30 лет включительно	0	0	0	0	0	0
От 31 года до 50 лет	1 (20 %)	0	1 (20 %)	4 (17,4 %)	0	4 (16 %)
От 51 года	4 (80 %)	0	4 (80 %)	19 (82,6 %)	2 (100 %)	21 (84 %)
ИТОГО	5 (100 %)	0	5 (100 %)	23 (100 %)	2 (100 %)	25 (100 %)

**ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ
ДЕЙСТВОВАЛ В СЛЕДУЮЩЕМ СОСТАВЕ:**



**ЛОКШИН
АЛЕКСАНДР МАРКОВИЧ**

Председатель Совета директоров
ОАО «Концерн Росэнергоатом»,
первый заместитель Генерального
директора – директор Дирекции
по ядерному энергетическому
комплексу Государственной
корпорации по атомной энергии
«Росатом»

Родился в 1957 г.

Окончил Ленинградский политехнический
институт им. М. И. Калинина.

2001–2006 гг. – и. о. директора, директор, за-
меститель генерального директора концерна
«Росэнергоатом» – директор филиала концер-
на «Росэнергоатом» «Смоленская атомная
станция».

2006–2008 гг. – первый заместитель Гене-
рального директора, исполняющий обязан-
ности Генерального директора ФГУП Концерн
«Росэнергоатом».

2008–2010 гг. – заместитель Генерального
директора Государственной корпорации по
атомной энергии «Росатом».

2010–2011 гг. – заместитель Генерального
директора – директор Дирекции по ядерному
энергетическому комплексу Государственной
корпорации по атомной энергии «Росатом».

С 2011 г. – первый заместитель Генерального
директора – директор Дирекции по ядерному
энергетическому комплексу Государственной
корпорации по атомной энергии «Росатом».

Присвоено звание «Заслуженный энергетик
Российской Федерации».

Доля участия в уставном капитале
ОАО «Концерн Росэнергоатом»: не имеет.

Доля принадлежащих обыкновенных акций
ОАО «Концерн Росэнергоатом»: не имеет.



**АДАМЧИК
СЕРГЕЙ АНАТОЛЬЕВИЧ**

Член Совета директоров
ОАО «Концерн Росэнергоатом»,
Генеральный инспектор
Государственной корпорации
по атомной энергии «Росатом»

Родился в 1954 г.

Окончил Томский политехнический институт.

2007–2008 гг. – заместитель руководителя
Федеральной службы по экологическому,
технологическому и атомному надзору Рос-
сийской Федерации.

С ноября 2008 г. по июнь 2010 г. – заме-
ститель Генерального инспектора Государ-
ственной корпорации по атомной энергии
«Росатом».

С июля 2010 г. – Генеральный инспектор Госу-
дарственной корпорации по атомной энергии
«Росатом».

Доля участия в уставном капитале
ОАО «Концерн Росэнергоатом»: не имеет.

Доля принадлежащих обыкновенных акций
ОАО «Концерн Росэнергоатом»: не имеет.



**КОМАРОВ
КИРИЛЛ БОРИСОВИЧ**

Член Совета директоров
ОАО «Концерн Росэнергоатом»,
директор ОАО «Атомэнергопром»,
заместитель Генерального
директора – директор Блока
по развитию и международному
бизнесу Государственной
корпорации по атомной энергии
«Росатом»

Родился в 1973 г.

Окончил Уральскую государственную
юридическую академию.

Кандидат юридических наук.

2005–2006 гг. – заместитель руководителя
Федерального агентства водных ресурсов
Российской Федерации.

2006–2007 гг. – вице-президент ОАО «ТВЭЛ»,
генеральный директор ОАО «Атомэнерг-
гомаш».

2007–2010 гг. – заместитель директора,
исполнительный директор ОАО «Атомэнер-
гопром».

С апреля 2010 г. – директор ОАО «Атомный
энергпромышленный комплекс», совме-
щает данную должность с постом исполни-
тельного директора Дирекции по ядерному
энергетическому комплексу Государственной
корпорации по атомной энергии «Росатом».

С апреля 2011 г. – заместитель Генерального
директора – директор Блока по развитию и
международному бизнесу Государственной
корпорации по атомной энергии «Росатом».
Совмещает данную должность с постом
директора ОАО «Атомэнергпромом».

Доля участия в уставном капитале
ОАО «Концерн Росэнергоатом»: не имеет.

Доля принадлежащих обыкновенных акций
ОАО «Концерн Росэнергоатом»: не имеет.



**ОБОЗОВ
СЕРГЕЙ АЛЕКСАНДРОВИЧ**

Член Совета директоров
ОАО «Концерн Росэнергоатом»,
директор по развитию
производственной системы
«Росатом» (ПСП) Государственной
корпорации по атомной энергии
«Росатом»

Родился в 1960 г.

Окончил Горьковский политехнический
институт, Академию народного хозяйства
при Правительстве Российской Федерации
и Волго-Вятскую академию государствен-
ной службы при Президенте Российской
Федерации.

Магистр государственного управления.
Доктор экономических наук.

2005–2006 гг. – заместитель Генерального
директора – директор филиала ФГУП Кон-
церн «Росэнергоатом» «Дирекция строящих-
ся плавучих атомных теплоэлектростанций»,
исполняющий обязанности Генерального
директора ФГУП Концерн «Росэнергоатом».

2006–2008 гг. – заместитель директо-
ра ОАО «Атомэнергпромом», Генеральный
директор ФГУП Концерн «Росэнергоатом»,
Генеральный директор ОАО «Концерн Энерго-
атом».

2008–2011 гг. – Генеральный директор
ОАО «Концерн Росэнергоатом».

С августа 2011 г. – директор по развитию
производственной системы «Росатом» (ПСП)
Государственной корпорации по атомной
энергии «Росатом».

Доля участия в уставном капитале
ОАО «Концерн Росэнергоатом»: не имеет.

Доля принадлежащих обыкновенных акций
ОАО «Концерн Росэнергоатом»: не имеет.



**СИЛИН
БОРИС ГЕОРГИЕВИЧ**

Член Совета директоров
ОАО «Концерн Росэнергоатом»,
советник Дирекции по ядерному
энергетическому комплексу
Государственной корпорации по
атомной энергии «Росатом»

Родился в 1954 г.

Окончил Московский институт химического
машиностроения.

2004–2008 гг. – начальник отдела, заме-
ститель руководителя Управления атомной
энергетики и ядерного топливного цикла
Федерального агентства по атомной энергии
(Росатом).

С мая 2008 г. по январь 2010 г. – начальник
отдела, заместитель директора Департамен-
та атомного энергопромышленного комплек-
са Государственной корпорации по атомной
энергии «Росатом».

С февраля 2010 г. – советник Дирекции
по ядерному энергетическому комплексу
Государственной корпорации по атомной
энергии «Росатом».

Доля участия в уставном капитале
ОАО «Концерн Росэнергоатом»: не имеет.

Доля принадлежащих обыкновенных акций
ОАО «Концерн Росэнергоатом»: не имеет.

ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН

Единоличным исполнительным органом ОАО «Концерн Росэнергоатом» является Генеральный директор.

В соответствии с решением единственного акционера ОАО «Концерн Росэнергоатом» ОАО «Атомэнергпром» от 29 июля 2011 г. № 15 Генеральным директором ОАО «Концерн Росэнергоатом» 1 августа 2011 г. избран Романов Евгений Владимирович.

Полномочия Генерального директора ОАО «Концерн Росэнергоатом» Обозова Сергея Александровича прекращены в связи с переходом на работу в Госкорпорацию «Росатом».

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

В соответствии с решением единственного акционера ОАО «Атомэнергпром» от 30 июня 2011 г. № 14 Ревизионная комиссия ОАО «Концерн Росэнергоатом» избрана в следующем составе.

СОСТАВ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

Степаев Петр Анатольевич	Председатель Ревизионной комиссии, заместитель начальника Управления инвестиционных программ капитальных вложений Госкорпорации «Росатом»
Новомлинская Елена Григорьевна	Член Ревизионной комиссии, советник Управления экономики и контроллинга дирекции по ЯЭК Госкорпорации «Росатом»
Демидова Людмила Николаевна	Член Ревизионной комиссии, директор Департамента экономики и контроллинга ОАО «Концерн Росэнергоатом»

В 2011 ГОДУ В СОСТАВ ДИРЕКТОРАТА ВХОДИЛИ:



РОМАНОВ
ЕВГЕНИЙ ВЛАДИМИРОВИЧ

Генеральный директор

Родился в 1961 г.

Окончил Уральский политехнический институт.

1990–1995 гг. – руководитель группы экономического анализа, заместитель начальника планово-экономического отдела, главный бухгалтер Уральского электрохимического комбината.

1995–1998 гг. – советник заместителя Председателя Правления, заместитель начальника Управления корпоративной клиентуры, Вице-президент ОАО «Объединенный экспортно-импортный банк» – ОНЭКСИМ Банк.

1998–2000 гг. – Вице-президент АКБ РОСБАНК.

2000–2001 гг. – советник первого заместителя Генерального директора РАО «Норильский никель».

2001–2004 гг. – первый заместитель Генерального директора, исполняющий обязанности Генерального директора, Генеральный директор ОАО «Кольская ГМК».

2004–2008 гг. – первый заместитель Директора – первый заместитель Председателя Правления, заместитель Директора – руководитель Горно-металлургической дирекции, заместитель Председателя Правления Заполярного филиала ОАО «ГМК «Норильский никель».

2008–2009 гг. – Генеральный директор ОАО «ВСМПО-АВИСМА».

2009–2010 гг. – занимался проведением комплексной проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «РусСпецСталь».

С марта 2010 г. – Генеральный директор ОАО «Ростехнологии – Металлургия».

С 1 августа 2011 г. – Генеральный директор ОАО «Концерн Росэнергоатом».

В 2011 г. избран в Совет управляющих Всемирной ассоциации операторов, эксплуатирующих атомные электростанции (ВАО АЭС).



АСМОЛОВ
ВЛАДИМИР ГРИГОРЬЕВИЧ

Первый заместитель Генерального директора

Родился в 1946 г.

Окончил Московский энергетический институт.

Доктор технических наук, профессор.

1994–2003 гг. – директор по научному развитию Российского научного центра «Курчатовский институт».

2003 г. – заместитель Министра Российской Федерации по атомной энергии.

2004–2006 гг. – директор-координатор Российского научного центра «Курчатовский институт».

2006–2008 гг. – первый заместитель Генерального директора – директор по научно-технической политике ФГУП Концерн «Росэнергоатом», заместитель Генерального директора – директор по научно-технической политике ФГУП Концерн «Росэнергоатом», заместитель Генерального директора – директор по научно-технической политике ОАО «Концерн Энергоатом».

С 2009 г. – первый заместитель Генерального директора ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Член Правления Ядерного общества России. Член группы международных советников при Генеральном директоре МАГАТЭ (INSAG)

В 2011 г. избран на пост Президента Всемирной ассоциации операторов, эксплуатирующих атомные электростанции (ВАО АЭС).

Награжден орденом Мужества (1997 г.), орденом Почета (2009 г.).



**АРХАНГЕЛЬСКАЯ
АЛЛА ИГОРЕВНА**

Заместитель Генерального
директора – директор по экономике

Родилась в 1960 г.

Окончила Московский институт управления
им. Серго Орджоникидзе.

Кандидат экономических наук.

2006–2007 гг. – заместитель исполнительного
директора – директора по экономике,
заместитель директора по экономике ФГУП
Концерн «Росэнергоатом».

2007–2010 гг. – директор Департамента цен,
тарифов и управления издержками, дирек-
тор Департамента экономического прогно-
зирования, ценообразования и бюджетного
планирования ОАО «Атомэнергопром».

С 2010 г. – заместитель Генерального дирек-
тора – директор по экономике ОАО «Концерн
Росэнергоатом».



**БАРГАНДЖИЯ
БЕСЛАН АНДРЕЕВИЧ**

Заместитель Генерального
директора – директор по правовой
и корпоративной работе

Родился в 1959 г.

Окончил Московский
инженерно-строительный институт.

Кандидат политических наук.

2001–2006 гг. – начальник управления, на-
чальник Департамента аппарата полномо-
чного представителя Президента Российской
Федерации в Приволжском федеральном
округе Администрации Президента Россий-
ской Федерации.

2006–2008 гг. – помощник полномочного
представителя Президента Российской Фе-
дерации в Приволжском федеральном округе
Администрации Президента Российской
Федерации.

2008–2010 гг. – руководитель Юридического
департамента ОАО «Концерн Энергоатом»,
директор Юридического департамента
ОАО «Концерн Росэнергоатом».

С 2010 г. – заместитель Генерального дирек-
тора – директор по правовой и корпоративной
работе ОАО «Концерн Росэнергоатом».



**МЯСНИКОВ
ВЛАДИМИР ЮРЬЕВИЧ**

Директор по финансам –
руководитель Казначейства

Родился в 1977 г.

Окончил Финансовую академию
при Правительстве Российской Федерации.

2004–2006 гг. – заместитель Генерального
директора ОАО «Кольская ГМК».

2006–2009 гг. – руководитель Планово-эко-
номической дирекции горно-металлургиче-
ского отраслевого комплекса, руководитель
Дирекции по совершенствованию операцион-
ной деятельности, заместитель руководи-
теля Департамента операционного управления
производством, заместитель руководителя
Департамента зарубежных активов «ГМК
«Норильский никель».

2010–2011 гг. – руководитель Финансово-
экономической службы ОАО «РТ Металлур-
гия».

С 2011 г. – директор по финансам – руководи-
тель Казначейства ОАО «Концерн Росэнер-
гоатом».



**ПОЛУШКИН
АЛЕКСАНДР КОНСТАНТИНОВИЧ**

Заместитель Генерального
директора – директор по проектному
инжинирингу

Родился в 1948 г.

Окончил Московское высшее техническое
училище им. Н. Э. Баумана.

1998–2007 гг. – заместитель Генерального
директора – руководитель пуска Ростов-
ской АЭС ФГУП Концерн «Росэнергоатом»,
заместитель исполнительного директора
по оперативному управлению сооружением
объектов капитального строительства ФГУП
Концерн «Росэнергоатом», первый замести-
тель директора по развитию – руководитель
пуска объектов ФГУП Концерн «Росэнерго-
атом», заместитель Генерального директора
по развитию – директор по развитию ФГУП
Концерн «Росэнергоатом».

2007–2009 гг. – заместитель директора
ОАО «Атомэнергопром».

2010 г. – заместитель директора Дирекции по
ядерно-энергетическому комплексу – началь-
ник управления проектами инжиниринговой
деятельности Госкорпорации «Росатом».

С 2010 г. – заместитель Генерального дирек-
тора – директор по проектному инжинирингу
ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Присвоено почетное звание «Заслуженный
энергетик Российской Федерации» (2006 г.).



**САРАЕВ
ОЛЕГ МАКАРОВИЧ**

Заместитель Генерального
директора – управляющий проектом

Родился в 1940 г.

Окончил Томский политехнический институт.
2002–2008 гг. – Президент ФГУП Концерн
«Росэнергоатом», Генеральный директор
ФГУП Концерн «Росэнергоатом», заместитель
Генерального директора по инновационным
проектам ФГУП Концерн «Росэнергоатом».

2006–2008 гг. – заместитель Генерального
директора – директор по новой технологи-
ческой платформе ФГУП Концерн «Росэнер-
гоатом», заместитель Генерального дирек-
тора – директор по новой технологической
платформе ОАО «Концерн Энергоатом».

С 2009 г. – заместитель Генерального дирек-
тора – управляющий проектом ОАО «Концерн
Росэнергоатом».

Награжден медалью «За трудовое отличие»
(1973 г.), орденом Трудового Красного Знаме-
ни (1981 г.), орденом Знак Почета (1995 г.).



**САФРОНОВ
НИКОЛАЙ НИКОЛАЕВИЧ**

Заместитель Генерального
директора – директор
по специальной безопасности

Родился в 1958 г.

Окончил Высшую школу КГБ СССР
им. Ф. Э. Дзержинского.

Кандидат экономических наук.

1997–2008 гг. – заместитель Генерального
директора, заместитель Генерального дирек-
тора по координации со странами СНГ и Вос-
точной Европы, заместитель исполнительно-
го директора по безопасности, заместитель
Генерального директора по специальной
безопасности ФГУП «Концерн Росэнерго-
атом», заместитель Генерального директора –
директор по специальной безопасности ОАО
«Концерн Энергоатом».

С 2009 г. – заместитель Генерального дирек-
тора – директор по специальной безопасно-
сти ОАО «Концерн Росэнергоатом».



**СОРОКИН
НИКОЛАЙ МИХАЙЛОВИЧ**

Заместитель Генерального
директора – Генеральный инспектор

Родился в 1944 г.

Окончил Горьковский политехнический институт им. А. А. Жданова.

Кандидат технических наук.

2002–2006 гг. – первый заместитель Генерального директора по производству электрической и тепловой энергии – технический директор ФГУП Концерн «Росэнергоатом».

2006–2008 гг. – заместитель Генерального директора – технический директор ФГУП Концерн «Росэнергоатом», заместитель Генерального директора – директор филиала ОАО «Концерн Энергоатом» «Курская атомная станция».

2009–2011 гг. – заместитель Генерального директора – директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Курская атомная станция».

С июля 2011 г. – заместитель Генерального директора – Генеральный инспектор ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Присвоено почетное звание «Заслуженный энергетик Российской Федерации» (2010 г.).



**СУЧКОВ
ВИКТОР НИКОЛАЕВИЧ**

Заместитель Генерального
директора – директор
по капитальному строительству

Родился в 1953 г.

Окончил Ленинградский политехнический институт.

2001–2008 гг. – начальник отдела технического надзора за промышленным строительством, заместитель главного инженера – начальник отдела технического надзора за промышленным строительством управления капитального строительства, главный инженер управления капитального строительства, заместитель директора по капитальному строительству – начальник управления капитального строительства филиала ОАО «Концерн Энергоатом» «Калининская атомная станция».

С 2009 г. – заместитель Генерального директора – директор по капитальному строительству ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Награжден медалью «За трудовую доблесть» (1986 г.).



**ТКЕБУЧАВА
ДЖУМБЕРИ ЛЕОНТОВИЧ**

Заместитель Генерального
директора – директор
по управлению персоналом,
социальным и административным
вопросам

Родился в 1953 г.

Окончил Московский горный институт.

1998–2004 гг. – Вице-президент ОАО «Нефтяная компания «Славнефть».

2004–2006 гг. – советник Президента, заместитель Генерального директора ОАО «Росгосстрах».

2006–2008 гг. – заместитель Генерального директора – директор по управлению персоналом, социальным и административным вопросам ФГУП Концерн «Росэнергоатом».

2008–2009 гг. – заместитель директора ОАО «Атомэнергопром».

С 2009 г. – заместитель Генерального директора – директор по управлению персоналом, социальным и административным вопросам ОАО «Концерн Росэнергоатом».



**ХВАЛЬКО
АЛЕКСАНДР АЛЕКСЕЕВИЧ**

Заместитель Генерального
директора – директор по сбыту

Родился в 1964 г.

Окончил Саратовский
экономический институт.

Доктор экономических наук.

2002–2007 гг. – руководитель Департамента
ФОРЭМ и экспорта электрической энергии,
заместитель исполнительного директора по
коммерции, заместитель исполнительного
директора – директор по сбыту, замести-
тель директора по экономике, заместитель
директора по сбыту ФГУП Концерн «Росэнер-
гоатом».

В 2007–2008 гг. – заместитель Генерального
директора – директор по сбыту ОАО «Кон-
церн Энергоатом».

С 2009 г. – заместитель Генерального ди-
ректора – директор по сбыту ОАО «Концерн
Росэнергоатом».



**ШУТИКОВ
АЛЕКСАНДР ВИКТОРОВИЧ**

Заместитель Генерального
директора – директор
по производству
и эксплуатации АЭС

Родился в 1961 г.

Окончил Томский политехнический институт.
Кандидат технических наук.

1991–2009 гг. – начальник смены филиала
ФГУП Концерн «Росэнергоатом» «Балаков-
ская атомная станция», заместитель главного
инженера по эксплуатации филиала ФГУП
Концерн «Росэнергоатом» «Балаковская
атомная станция», главный инженер филиала
ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Балаковская
атомная станция».

С 2009 г. – первый заместитель директора по
производству и эксплуатации АЭС, заме-
ститель Генерального директора – директор
по производству и эксплуатации АЭС ОАО
«Концерн Росэнергоатом».



**ШУПЛЕЦОВА
ГАЛИНА ИВАНОВНА**

Главный бухгалтер

Родилась в 1939 г.

Окончила Иркутский
институт народного хозяйства.

С 1999 г. – заместитель главного бухгалтера
Департамента по бухгалтерскому учету и от-
четности, заместитель руководителя Депар-
тамента по учету финансово-хозяйственных
операций, заместитель руководителя Депар-
тамента финансов, Главный бухгалтер – руко-
водитель Департамента по бухгалтерскому
учету и отчетности, Главный бухгалтер ФГУП
Концерн «Росэнергоатом», Главный бухгал-
тер ОАО «Концерн Энергоатом».

С 2009 г. – Главный бухгалтер ОАО «Концерн
Росэнергоатом».



**ИГНАТОВ
ВИКТОР ИГОРЕВИЧ**

Заместитель Генерального
директора – директор филиала
ОАО «Концерн Росэнергоатом»
«Балаковская атомная станция»

Родился в 1951 г.

Окончил Томский политехнический институт.
Кандидат технических наук.

2005–2008 гг. – заместитель Генерального
директора – директор филиала ФГУП Кон-
церн «Росэнергоатом» «Балаковская атомная
станция», заместитель Генерального ди-
ректора – директор филиала ОАО «Концерн
Энергоатом» «Балаковская атомная станция».

С 2009 г. – заместитель Генерального дирек-
тора – директор филиала ОАО «Концерн Рос-
энергоатом» «Балаковская атомная станция».

Награжден орденом Дружбы Народов (1994 г.),
медалью ордена «За заслуги перед Отече-
ством» II степени (2001 г.).



**БАКАНОВ
МИХАИЛ ВАСИЛЬЕВИЧ**

Заместитель Генерального
директора – директор филиала
ОАО «Концерн Росэнергоатом»
«Белоярская атомная станция»

Родился в 1956 г.

Окончил Уральский
политехнический институт.

2002–2009 гг. – главный инженер филиала
ФГУП Концерн «Росэнергоатом» «Белоярская
атомная станция», главный инженер филиала
ОАО «Концерн Энергоатом» «Белоярская
атомная станция», главный инженер филиала
ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская
атомная станция».

С 2010 г. – заместитель Генерального дирек-
тора – директор филиала ОАО «Концерн Рос-
энергоатом» «Белоярская атомная станция».



**ТУХВЕТОВ
ФАРИТ ТИМУРОВИЧ**

Заместитель Генерального
директора – директор филиала
ОАО «Концерн Росэнергоатом»
«Билибинская атомная станция»

Родился в 1954 г.

Окончил Уральский
политехнический институт.
Кандидат технических наук.

1997–2007 гг. – директор Московского ре-
гионального центра Всемирной Ассоциации
организаций, эксплуатирующих АЭС (МЦ
ВАО АЭС).

2007–2008 гг. – заместитель Генерально-
го директора – директор филиала ФГУП
Концерн «Росэнергоатом» «Билибинская
атомная станция», заместитель Генерального
директора – директор филиала ОАО «Кон-
церн Энергоатом» «Билибинская атомная
станция».

С 2009 г. – заместитель Генерального ди-
ректора – директор филиала ОАО «Концерн
Росэнергоатом» «Билибинская атомная
станция».

Присвоено почетное звание «Заслуженный
энергетик Российской Федерации» (1995 г.),
награжден медалью ордена «За заслуги
перед Отечеством» II степени (2010 г.).



**МАРТЫНОВЧЕНКО
ЛЕОНИД ИВАНОВИЧ**

Заместитель Генерального
директора – директор филиала
ОАО «Концерн Росэнергоатом»
«Калининская атомная станция»

Родился в 1947 г.

Окончил Ленинградский
политехнический институт.

2003–2007 гг. – заместитель Генерального
инспектора ФГУП Концерн «Росэнергоатом».

2007–2008 гг. – заместитель Генерально-
го директора – директор филиала ФГУП
Концерн «Росэнергоатом» «Калининская
атомная станция», заместитель Генерального
директора – директор филиала ОАО «Кон-
церн Энергоатом» «Калининская атомная
станция».

С 2009 г. – заместитель Генерального ди-
ректора – директор филиала ОАО «Концерн
Росэнергоатом» «Калининская атомная
станция».

Присвоено звание «Заслуженный энергетик
Российской Федерации» (2010 г.), награжден
медалью ордена «За заслуги перед Отече-
ством» II степени (1996 г.).



**ОМЕЛЬЧУК
ВАСИЛИЙ ВАСИЛЬЕВИЧ**

Заместитель Генерального
директора – директор филиала
ОАО «Концерн Росэнергоатом»
«Кольская атомная станция»

Родился в 1953 г.

Окончил Одесский
политехнический институт.

1994–2008 гг. – главный инженер филиала
ФГУП Концерн «Росэнергоатом» «Кольская
атомная станция», главный инженер филиала
ОАО «Концерн Энергоатом» «Кольская атом-
ная станция».

С 2009 г. – заместитель Генерального дирек-
тора – директор филиала ОАО «Концерн Рос-
энергоатом» «Кольская атомная станция».

Награжден медалью ордена «За заслуги
перед Отечеством» II степени (2000 г.), меда-
лью ордена «За заслуги перед Отечеством» I
степени (2006 г.).



**ФЕДЮКИН
ВЯЧЕСЛАВ АЛЕКСАНДРОВИЧ**

Заместитель Генерального
директора – директор филиала
ОАО «Концерн Росэнергоатом»
«Курская атомная станция»

Родился в 1962 г.

Окончил Курский политехнический институт.

2006–2008 гг. – ведущий инженер по управ-
лению блоком Курской атомной станции,
начальник смены блока атомной Курской
атомной станции, начальник реакторного
цеха № 2 Курской атомной станции.

2009–2010 гг. – заместитель главного инже-
нера по инженерной поддержке и модерниза-
ции Курской атомной станции.

С 2011 г. – первый заместитель директора
Курской атомной станции.

С августа 2011 г. – заместитель Генерального
директора – директор филиала ОАО «Кон-
церн Росэнергоатом» «Курская атомная
станция».



**ПЕРЕГУДА
ВЛАДИМИР ИВАНОВИЧ**

Заместитель Генерального
директора – директор филиала
ОАО «Концерн Росэнергоатом»
«Ленинградская атомная станция»

Родился в 1958 г.

Окончил Томский политехнический институт.

2005–2009 гг. – заместитель главного инженера по реконструкции филиала ФГУП Концерн «Росэнергоатом» «Курская атомная станция», заместитель главного инженера по инженерной поддержке и модернизации филиала ФГУП Концерн «Росэнергоатом» «Курская атомная станция», заместитель главного инженера по инженерной поддержке и модернизации филиала ОАО «Концерн Энергоатом» «Курская атомная станция».

2009–2011 гг. – первый заместитель директора филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Курская атомная станция».

С 2010 г. – заместитель Генерального директора – директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Ленинградская атомная станция».



**ПОВАРОВ
ВЛАДИМИР ПЕТРОВИЧ**

Заместитель Генерального
директора – директор филиала
ОАО «Концерн Росэнергоатом»
«Нововоронежская атомная
станция»

Родился в 1957 г.

Окончил Московский

энергетический институт.

Кандидат технических наук.

2001–2008 гг. – заместитель главного инженера по безопасности и надежности филиала ФГУП Концерн «Росэнергоатом» «Волгодонская атомная станция».

2008–2009 гг. – первый заместитель директора филиала ФГУП Концерн «Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция», первый заместитель директора филиала ОАО «Концерн Энергоатом» «Нововоронежская атомная станция».

С 2009 г. – заместитель Генерального директора – директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская АЭС».

Награжден медалью ордена «За заслуги перед Отечеством» II степени (2003 г.).



**ПАЛАМАРЧУК
АЛЕКСАНДР ВАСИЛЬЕВИЧ**

Заместитель Генерального
директора – директор филиала
ОАО «Концерн Росэнергоатом»
«Ростовская атомная станция»

Родился в 1960 г.

Окончил Одесский

политехнический институт.

Кандидат технических наук.

2002–2008 гг. – главный инженер филиала ФГУП Концерн «Росэнергоатом» «Волгодонская атомная станция», директор филиала ФГУП Концерн «Росэнергоатом» «Волгодонская атомная станция», заместитель Генерального директора – директор филиала ФГУП Концерн «Росэнергоатом» «Волгодонская атомная станция», заместитель Генерального директора – директор филиала ОАО «Концерн Энергоатом» «Волгодонская атомная станция».

2009–2010 гг. – заместитель Генерального директора – директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Волгодонская атомная станция».

С 2010 г. – заместитель Генерального директора – директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Ростовская атомная станция» (в связи с переименованием в 2010 г.)

Награжден медалью ордена «За заслуги перед Отечеством» II степени (2003 г.), медалью ордена «За заслуги перед Отечеством» I степени (2007 г.).



**ПЕТРОВ
АНДРЕЙ ЮВЕНАЛЬЕВИЧ**

Заместитель Генерального
директора – директор филиала
ОАО «Концерн Росэнергоатом»
«Смоленская атомная станция»

Родился в 1963 г.

Окончил Ивановский
энергетический институт.

Кандидат технических наук.

2001–2006 гг. – главный инженер филиала
ФГУП Концерн «Росэнергоатом» «Волгодон-
ская атомная станция».

2006–2008 гг. – заместитель Генерального
директора – директор филиала ФГУП Кон-
церн «Росэнергоатом» «Смоленская атомная
станция», заместитель Генерального ди-
ректора – директор филиала ОАО «Концерн
Энергоатом» «Смоленская атомная станция».

С 2009 г. – заместитель Генерального дирек-
тора – директор филиала ОАО «Концерн Рос-
энергоатом» «Смоленская атомная станция».

Награжден медалью ордена «За заслуги
перед Отечеством» II степени (2003 г.). При-
своено почетное звание «Заслуженный энер-
гетик Российской Федерации» (2009 г.).



**ЗАВЬЯЛОВ
СЕРГЕЙ НИКОЛАЕВИЧ**

Заместитель Генерального
директора – директор филиала
ОАО «Концерн Росэнергоатом»
«Дирекция строящихся плавучих
атомных теплоэлектростанций»

Родился в 1961 г.

Окончил Ленинградский
кораблестроительный институт.

2000–2005 гг. – Генеральный директор
ОАО «Выборгский судостроительный завод».

2005–2006 гг. – директор проекта ЗАО
«Международный промышленный банк».

2006–2007 гг. – проектный инженер
ЗАО «АКО БАРСС Групп».

2007 г. – советник директора ОАО «Атомэнер-
гопром».

2007–2009 гг. – заместитель Генерального
директора – директор филиала ФГУП Кон-
церн «Росэнергоатом» «Дирекция строящих-
ся плавучих атомных теплоэлектростанций»,
заместитель Генерального директора – ди-
ректор филиала ОАО «Концерн Энергоатом»
«Дирекция строящихся плавучих атомных
теплоэлектростанций».

С 2009 г. – заместитель Генерального ди-
ректора – директор филиала ОАО «Концерн
Росэнергоатом» «Дирекция строящихся пла-
вучих атомных теплоэлектростанций».

4.2. СИСТЕМА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Под корпоративным управлением Концерна понимается общее руководство деятельностью организации, осуществляемое Общим собранием акционеров Концерна и Советом директоров Концерна и включающее комплекс отношений с руководящим составом Концерна и иными заинтересованными лицами (работниками, клиентами, партнерами, контрагентами, органами государственного регулирования и надзора, органами государственной власти и управления) в части:

- определения стратегических целей деятельности Концерна и эффективной системы управления;
- создания стимулов трудовой деятельности, обеспечивающих выполнение органами управления Концерна и его работниками всех действий, необходимых для достижения стратегических целей деятельности;
- достижения баланса интересов акционеров, членов Совета директоров, руководящего состава и иных заинтересованных лиц;
- обеспечения соблюдения законодательства Российской Федерации, Устава Концерна и внутренних документов.

Концерн придерживается основных принципов корпоративного управления, сформулированных Организацией экономического сотрудничества и развития

ПРИНЦИПЫ, ОБЕСПЕЧИВАЕМЫЕ СИСТЕМОЙ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

**РАВНОЕ ОТНОШЕНИЕ
К АКЦИОНЕРАМ**

**СОБЛЮДЕНИЕ ЗАЩИЩЕННЫХ
ЗАКОНОМ ПРАВ
ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ ЛИЦ**

**СВОЕВРЕМЕННОЕ И ТОЧНОЕ
РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ**
ПО ВСЕМ СУЩЕСТВЕННЫМ
ВОПРОСАМ, КАСАЮЩИМСЯ
КОНЦЕРНА, ВКЛЮЧАЯ
ФИНАНСОВОЕ ПОЛОЖЕНИЕ,
РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ,
СОБСТВЕННОСТЬ И УПРАВЛЕНИЕ
ОРГАНИЗАЦИЕЙ

**СТРАТЕГИЧЕСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ,
ЭФФЕКТИВНЫЙ КОНТРОЛЬ**
ЗА МЕНЕДЖМЕНТОМ КОНЦЕРНА
СО СТОРОНЫ ОБЩЕГО СОБРАНИЯ
АКЦИОНЕРОВ И СОВЕТА
ДИРЕКТОРОВ КОНЦЕРНА

Основные вопросы компетенции Общего собрания акционеров:

- реорганизация Концерна;
- избрание членов Совета директоров и досрочное прекращение их полномочий;
- образование и досрочное прекращение полномочий единоличного исполнительного органа Концерна;
- избрание членов Ревизионной комиссии и досрочное прекращение их полномочий;
- утверждение аудитора Концерна;
- утверждение Годового отчета, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках Концерна, а также распределение прибыли, в том числе выплата (объявление) дивидендов, и убытков Концерна;
- принятие решения об одобрении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, и принятие решения об одобрении крупной сделки.
- утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов управления и Ревизионной комиссии Концерна;
- определение размера вознаграждения и компенсации расходов членам Совета директоров и членам Ревизионной комиссии.

Основные вопросы компетенции Совета директоров:

- определение приоритетных направлений деятельности Концерна;
- утверждение годовых планов, бюджетов и смет деятельности Концерна;
- формирование целевых и иных фондов Концерна;
- одобрение крупной сделки, связанной с приобретением или отчуждением Концерном имущества, если его стоимость составляет от 25 до 50 процентов балансовой стоимости активов Концерна;
- одобрение сделки, в совершении которой имеется заинтересованность;
- определение условий договора, заключаемого с Генеральным директором Концерна;
- принятие решения о требовании проведения внеплановой ревизии или внеплановой аудиторской проверки;
- по представлению Генерального директора утверждение кандидатур руководителей филиалов Концерна, за исключением случаев временного исполнения обязанностей руководителя филиала;
- утверждение организационной структуры Концерна и изменений, вносимых в нее.

ОТЧЕТ О РАБОТЕ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В соответствии с Уставом Концерна, Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Концерна, определяет приоритетные направления его деятельности. В 2011 г. изменения в составе Совета директоров по сравнению с 2010 г. отсутствуют.

В рамках оценки результатов деятельности Концерна по итогам года, оценки исполнения КПЭ, Совет директоров дает оценку собственной результативности.

В отчетном году Советом директоров было проведено 31 заседание.

Работа Совета директоров Концерна строилась в соответствии с его компетенцией, определенной Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом и Положением о Совете директоров Концерна.

В рамках своих полномочий Советом директоров в 2011 г.:

- определены основные параметры деятельности Концерна в утвержденном бюджете;
- плановые показатели финансово-экономической деятельности на 2011 г. и целевые показатели эффективности деятельности Концерна;
- в сфере инвестиционной деятельности Концерна Советом директоров утверждены: Инвестиционная программа на 2011 г. в объеме финансирования 221 671 млн руб. с расшифровкой источников финансирования, включающая инвестиционный проект по сооружению энергоблока № 2 Балтийской АЭС.

Следующие решения Совета директоров в отчетном году можно отнести к направленным на реорганизацию системы управления:

- об утверждении организационной структуры Концерна;
- о создании Российского представительства Концерна в г. Ляньюньгане в Китайской Народной Республике;
- о создании филиала Концерна «АЭС «Аккую» в Турецкой Республике.

Совет директоров оценивает итоги развития Концерна по приоритетным направлениям его деятельности в 2011 г. как успешные. Более подробно информация о результатах развития Концерна раскрыта в соответствующих частях Годового отчета.

Перечень основных локальных нормативных актов в области корпоративного управления:

1. Положение о порядке взаимодействия с Госкорпорацией «Росатом» (приказ Концерна от 29 апреля 2010 г. № 523);
2. Порядок взаимодействия Концерна с дочерними и зависимыми обществами (приказ Концерна от 21 октября 2010 г. № 1703);
3. Положение о бизнес-кураторах организаций, входящих в контур управления Концерна (приказ Концерна от 19 января 2012 г. № 9/36-П);
4. Методические указания по подготовке годовых отчетов дочерних обществ Концерна (приказ Концерна от 7 февраля 2012 г. № 9/113-П);
5. Положение об обязательном раскрытии информации (протокол Совета директоров Концерна от 7 декабря 2009 г. № 32);
6. Положение о Совете директоров и Ревизионной комиссии Концерна (решение единственного акционера от 22 декабря 2009 г. № 8).

Отчет о соблюдении Концерном положений Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного Федеральной службой по финансовым рынкам, приводится в Приложении.

ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ДИВИДЕНДОВ

В Концерне принят Кодекс этики, направленный в том числе на регулирование конфликта интересов членов органов управления.

В соответствии с решением единственного акционера от 30 июня 2011 г. № 14 дивиденды по итогам 2010 г. не выплачивались.

СВЕДЕНИЯ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ И СДЕЛКАХ, В КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ

Крупные сделки и сделки, в которых имелась заинтересованность, подлежащие одобрению органами управления Концерна, в 2011 г. не совершались.

КРИТЕРИИ ОПРЕДЕЛЕНИЯ И РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА И ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

В соответствии с Уставом Общества членам Совета директоров по решению Общего собрания акционеров может выплачиваться вознаграждение. В 2011 г. членам Совета директоров вознаграждение не начислялось и не выплачивалось.

Вознаграждение Генерального директора определено трудовым договором, выплата производится после утверждения Советом директоров.

Общий размер вознаграждения, выплаченного в 2011 г. основному управленческому персоналу, составил 485,9 млн руб.

Под основным управленческим персоналом понимаются: руководители (Генеральный директор, его заместители), а также иные должностные лица, наделенные полномочиями и ответственностью в вопросах планирования, руководства и контроля за деятельностью организации.

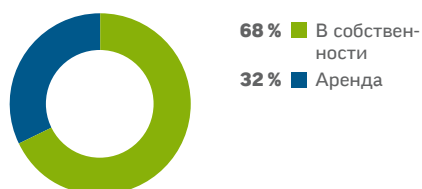
Ключевые показатели эффективности устанавливаются Госкорпорацией «Росатом» для Концерна в целом и включаются в карту Генерального директора Концерна. В соответствии с принципами декомпозиции формируются показатели, направленные на выполнение КПЭ Генерального директора, которые транслируются руководителям всех уровней.

КПЭ КОНЦЕРНА НА 2011 Г., ВНЕСЕННЫЕ В Карту ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА

КПЭ	Наименование КПЭ
Бюджетные	1. EBITDA 2. Условно-постоянные затраты
Функциональные	3. Выполнение Инвестиционной программы в части объемов освоения 4. Выработка продукции 5. Объем выработки электроэнергии 6. Количество учетных нарушений (не более 1 нарушения на 1 блок в год)
Проектные	7. Энергопуск блока № 4 Калининской АЭС
Отсекающие	8. Отсутствие происшествий выше второго уровня по шкале INES

4.3. УПРАВЛЕНИЕ СОБСТВЕННОСТЬЮ

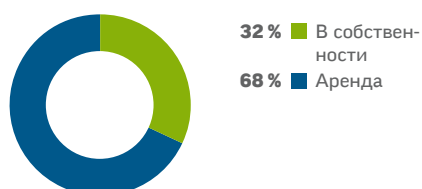
КОЛИЧЕСТВО УЧАСТКОВ В СОБСТВЕННОСТИ И НА ПРАВАХ АРЕНДЫ



По состоянию на 31 декабря 2011 г. Концерн осуществляет фактическое землепользование на 826 земельных участках общей площадью 21 197 га, из которых:

- 561 земельный участок общей площадью 6 725 га принадлежит Концерну на правах собственности, в том числе за 2011 г. приобретено по договорам купли-продажи 9 земельных участков, 10 земельных участков образовано в результате разделения ранее учтенных, из них 2 земельных участка находятся на стадии оформления;
- 265 земельных участков общей площадью 14 472 га находятся в пользовании Концерна на правах аренды, в том числе 78 земельных участков предоставлено в аренду за отчетный период, из них 7 земельных участков находятся на стадии оформления.

СТРУКТУРА ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ПО ПЛОЩАДИ



По состоянию на 31 декабря 2011 г. Концерну принадлежат на правах собственности 6 937 объектов недвижимого имущества, из которых права собственности Концерна зарегистрированы на 6 720 объектов, 217 объектов находятся в стадии государственной регистрации прав собственности.

4.4. СИСТЕМА КЛЮЧЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ. ОЦЕНКА И ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ ПЕРСОНАЛА

Начиная с 2009 г. в ОАО «Концерн Росэнергоатом» действует система оценки эффективности деятельности работников на основании выполнения ежегодно устанавливаемых ключевых показателей эффективности (КПЭ).

Результатом системы КПЭ является достижение наиболее значимых для организации стратегических целей и взаимосвязь размеров вознаграждения работников с уровнем выполнения КПЭ по итогам года.

Ежегодно Госкорпорация «Росатом» формирует перечень КПЭ на предстоящий год, обязательных для включения в карты КПЭ руководителей организаций Госкорпорации «Росатом», устанавливает целевые уровни выполнения показателей, определяет методики подведения итогов и расчета значений показателей. В соответствии с принципами декомпозиции формируются показатели, направленные на выполнение КПЭ Генерального директора Концерна, которые транслируются на руководителей всех уровней.

Назначение системы ключевых показателей эффективности и мотивации состоит в фокусировании усилий всех работников на достижении наиболее значимых для организации результатов, а также в увязке размеров вознаграждения по итогам года с выполнением КПЭ.

Наряду с мотивационной функцией, КПЭ прививают работникам Концерна культуру эффективности, в рамках которой все усилия должны оцениваться с точки зрения получаемой выгоды.

В 2011 г. в Концерне продолжилась реализация данного проекта. Такая система позволяет Концерну выполнять поставленные задачи и обеспечивать достижение стратегических целей.

По итогам 2011 г. КПЭ выполнены.

Кроме того, в 2010 г. началось внедрение системы управления эффективностью деятельности персонала. В рамках этой системы руководители структурных подразделений ставили индивидуальные цели своим подчиненными по тем аспектам деятельности, которые не нашли отражения в карте КПЭ данного руководителя.

Порядок вознаграждения работников Концерна регулируется следующими нормативными актами:

- типовым Положением об оплате труда работников филиалов;
- Положением об оплате труда работников центрального аппарата.

Размер вознаграждения определяется в зависимости от уровня должности (в соответствии с дифференцирующими факторами), типа функции должности, а также от уровня выполнения установленных ключевых показателей эффективности (КПЭ).

Минимальная заработная плата работника филиала в 2011 г. составляла до 1 июля 2011 г. 5 800 руб. (при МРОТ 4 330 руб.) и с 1 июля 2011 г. 6 800 руб. (при МРОТ 4 611 руб.).

Система оценки эффективности деятельности руководителей строится на основе системы ежегодной оценки (основанной в том числе на выполнении ключевых показателей эффективности).

Система мотивации построена на основе премирования за выполнение КПЭ, где каждому показателю присвоено весовое значение в общей сумме премирования. Общая сумма премирования определяется исходя из годовой суммы окладов по каждой должности с определенным коэффициентом, верхний предел зависит от уровня должности и может достигать 260 % при выполнении КПЭ на целевом уровне. Премирование производится только при достижении пороговых значений КПЭ, которые также определяются в персональной карте КПЭ. При достижении значительных результатов, превышающих целевой уровень, премирование может производиться в повышенном размере.

РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЙ ПО ГРУППАМ РАБОТНИКОВ, ТЫС. РУБ./ГОД

	Категория работников	Базовая зарплата	Премия за выполнение КПЭ
2010 г.	Руководители	От 393,6	От 137,7
	Специалисты	От 200	От 40
	Рабочие	От 69,6	От 7
2011 г.	Руководители	От 393,6	От 137,7
	Специалисты	От 200	От 40
	Рабочие	От 75,6	От 7,5

4.5. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Для эффективного управления и устойчивого развития Госкорпорации «Росатом» решением ее руководства в 2010 г. начата работа по формированию Корпоративной системы управления рисками (КСУР), предполагающей интеграцию накопленного входящими в Госкорпорацию «Росатом» организациями опыта управления рисками в общекорпоративную систему, обеспечивающую комплексное управление техническими, технологическими, операционными, инвестиционными и другими рисками.

Основными целями и задачами разработки общекорпоративной политики по управлению рисками являются:

- поддержка реализации стратегии Госкорпорации «Росатом» посредством управления рисками;
- своевременная идентификация возникающих рисков, оценка и минимизация угроз, способных повлиять на результаты деятельности Госкорпорации «Росатом» и ее организаций;
- внедрение процедур постоянного мониторинга и оповещения о рисках;
- определение владельцев рисков и их ответственности;
- интеграция процесса управления рисками в процессы принятия управленческих решений для оптимального использования ресурсов через управление балансом риска и доходности;
- оказание информационной поддержки руководству и работникам Госкорпорации «Росатом» и ее организаций для принятия управленческих решений, а также определения возможностей для оптимизации процессов риск-менеджмента.

Во исполнение решения о внедрении в организациях Госкорпорации «Росатом» КСУР в 2011 г. в Концерне создано Управление риск-менеджмента. В 2012 г. предполагается его интеграция в Управление стратегического планирования и риск-менеджмента.

На основании анализа рисков и возможностей, возникающих с учетом особенностей производственно-хозяйственной деятельности Концерна как компании по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях, были определены ключевые риски, которые могут повлиять на достижение ключевых целевых показателей Концерна.

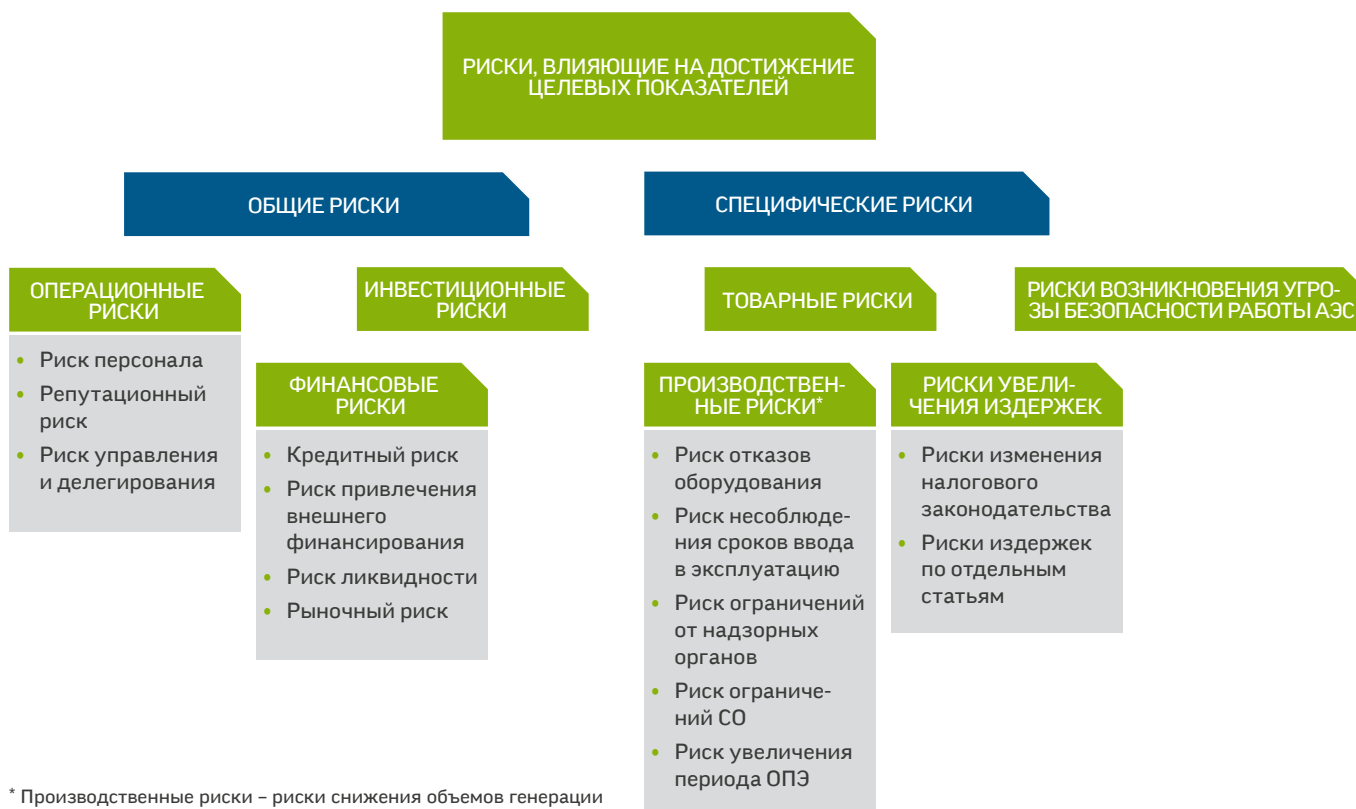
Проведенная количественная оценка рисков реализации утвержденной Госкорпорацией «Росатом» среднесрочной программы Концерна на 2012–2016 гг. показала, что суммарное их воздействие на целевые показатели этой программы находится в установленных Госкорпорацией «Росатом» пределах готовности к ним.

Такое положение обеспечивается мероприятиями по управлению рисками, осуществляемыми в Концерне.

РОЛЬ И ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ В СИСТЕМЕ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

Орган управления	Ответственность
Генеральный директор	Утверждение стратегии управления рисками, оценка результатов мероприятий по управлению критическими рисками
Комитет по рискам	Согласование плана развития КСУР, мониторинг ключевых рисков, согласование мероприятий по управлению критическими рисками
Управление стратегического планирования и риск-менеджмента	Методическая поддержка участников КСУР, разработка и обновление пирамиды рисков, рекомендации по лимитам по рискам
Владельцы рисков	Выявление и предварительная оценка рисков, разработка и осуществление мероприятий по управлению рисками, мониторинг рисков
Департамент внутреннего контроля и аудита	Выявление рисков в процессе проведения внутренних аудитов, проведение независимой оценки функционирования КСУР в Концерне

КЛАССИФИКАЦИЯ ОСНОВНЫХ РИСКОВ, ВЛИЯЮЩИХ НА ВОЗМОЖНОСТЬ ДОСТИЖЕНИЯ КЛЮЧЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ КОНЦЕРНА



КЛЮЧЕВЫЕ РИСКИ И МЕРЫ ПО ИХ ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ/МИНИМИЗАЦИИ

Наименование рисков	Описание рисков	Меры по предотвращению/минимизации
Специфические риски		
1. Риски возникновения угрозы безопасной работы АЭС	Риски угрозы ядерной, радиационной, физической безопасности АЭС на всех стадиях жизненного цикла	Осуществляются в рамках ежегодно утверждаемых программ обеспечения: ядерной, радиационной, технической и пожарной безопасности, физической защиты АЭС.
2. Производственные риски	Риски снижения объемов генерации (отклонения объемов генерации от плановых показателей) и неготовности оборудования к несению нагрузки по внутренним и внешним причинам	Осуществляются в рамках комплексной долгосрочной программы модернизации АЭС, формируемой на 5 лет и ежегодно актуализируемой по мере решения отдельных проблем эксплуатации и выявления новых проблем.
3. Товарные риски	Риски изменения цен на электроэнергию и мощность в Российской Федерации, изменения правил работы рынка	Осуществляются в рамках ежегодно утверждаемых программ оптимизации работы на рынке с учетом изменяющихся правил его функционирования.
4. Риски увеличения издержек на эксплуатацию АЭС	Возможное увеличение издержек на производство электрической энергии, изменение налогового законодательства	Оптимизация издержек, работа с регулирующими органами, участие в группах по изменению законодательства.
Общие риски		
5. Финансовые риски:		Соблюдение требований финансовой политики Госкорпорации «Росатом»; работа по обеспечению договоров банковскими гарантиями; создана комиссия по работе с дебиторской и кредиторской задолженностью; создана комиссия по кредитным рискам, в рамках которой осуществляется управление кредитными рисками при принятии решений по вопросам, связанным с предоставлением обеспечения исполнения обязательств контрагентами по договорам, заключаемым по итогам проведения процедур закупок, осуществляемых в соответствии с Единым отраслевым стандартом закупок Госкорпорации «Росатом».
• Риск ликвидности	Риск недостатка денежных средств для исполнения обязательств организации	
• Кредитный риск	Риск неисполнения контрагентами своих обязательств в полном объеме в установленные сроки	
• Процентный риск	Риск неблагоприятного изменения процентных ставок	
• Валютные риски	Возможность неблагоприятных изменений валютных курсов	
6. Инвестиционные риски (риски неисполнения инвестпрограммы)	Риск сдвига вправо (удлинение сроков) либо риск отказа от проекта по внутренним и внешним причинам	Формирование, актуализация и мониторинг программы строительства в соответствии с нормативными документами Госкорпорации «Росатом», Минэнерго России.
7. Операционные риски	Риски потери контроля над управлением, репутационные риски, риск недостаточной квалификации персонала	Формирование системы жесткого контроля процессов управления. Работа по повышению имиджа отрасли: открытость и информирование общественности о работе АЭС. Подготовка и поддержание квалификации персонала, обеспечение условий карьерного роста, повышение квалификации, работа по формированию кадрового резерва и привлечению выпускников профильных образовательных учреждений.

Особое внимание в 2011 г. было уделено всестороннему анализу причин аварии на АЭС «Фукусима» (Япония) и достаточности мер по недопущению аналогичных событий на АЭС России. В результате анализа была признана необходимость проведения дополнительных проверок состояния безопасности и защищенности действующих российских АЭС (подробно описано в разделе 3.3. «Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население»).

В части минимизации возможного финансового ущерба от неизменяемых (то есть тех, на которые невозможно воздействовать) рисков и непредвиденных негативных рисков событий Концерн осуществляет комплексное страхование имущественных интересов по различным направлениям своей деятельности.

Использование механизма страхования позволяет стабилизировать развитие Концерна и обеспечивает наиболее благоприятные условия и снижение рисков при осуществлении основной деятельности, гарантии возмещения вреда, причиненного третьим лицам в результате осуществления Концерном основной деятельности.

В 2011 г. Концерн осуществил страхование всех обязательных видов гражданской ответственности. Заключен договор в соответствии с требованиями Венской конвенции 1963 г. «О гражданской ответственности за ядерный ущерб» с лимитом ответственности страховщиков в 5,9 млрд руб.

Заключены договоры страхования гражданской ответственности Концерна за причинение вреда жизни, здоровью и имуществу третьих лиц при эксплуатации опасных производственных объектов и гидротехнических сооружений, а также по обязательному страхованию гражданской ответственности владельцев транспортных средств.

В целях совершенствования тарификации рисков для заключения договоров страхования гражданской ответственности Концерна за ядерный ущерб и передачу рисков в перестрахование в зарубежные ядерные страховые пулы проведены международные страховые инспекции энергоблоков Ленинградской, Нововоронежской и Белоярской АЭС.

По итогам проведения международных страховых инспекций риски Концерна за ядерный ущерб перестрахованы в ведущих зарубежных ядерных страховых пулах.

Основные производственные средства Концерна застрахованы от огня и по группам имущества с ответственностью «за все риски», характерные для каждой конкретной группы с минимальными исключениями. В 2011 г. получено 134,9 млн руб. страховых возмещений по договорам страхования имущества.

Введена в действие программа комплексной страховой защиты Концерна на 2012 г.

Согласованный с Госкорпорацией «Росатом» план мероприятий по развитию системы риск-менеджмента в Концерне на 2012 г. предусматривает дальнейшую работу по выстраиванию организационной структуры и процессов управления рисками, а также дальнейшую интеграцию КСУР с процессами планирования и принятия решений (в том числе в части среднесрочной программы 2012–2016 гг., бюджетного планирования на 2013 г. и др.), выявление новых и актуализацию переходящих рисков, их мониторинг, оценку потенциального воздействия рисков на целевые показатели работы Концерна, контроль за разработкой и осуществлением мероприятий по предотвращению и минимизации рисков.

4.6. УПРАВЛЕНИЕ КАЧЕСТВОМ

Основным приоритетом деятельности в области качества является обеспечение ядерной и радиационной безопасности эксплуатируемых и сооружаемых АЭС ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Управление качеством в Концерне строится на основе требований стандартов ISO серии 9000, нормативного документа НП-011-99 «Требования к программе обеспечения качества для атомных станций», положений стандартов МАГАТЭ по безопасности ядерных установок серии GSR (General Safety Requirements).

Результатами деятельности в 2011 г. стали:

- организация и проведение оценочных и сертификационных аудитов СМК Концерна органами по сертификации АНО «Атомсертифика» и TUV Thuringen e.V. Орган по сертификации АНО «Атомсертифика» процедуру сертификации завершил выдачей сертификата соответствия на СМК Концерна (№ РОСС RU.0001.01АЭ00.77.11.0030). Область действия сертификата распространяется на Балаковскую АЭС, Нововоронежскую АЭС, Нововоронежскую АЭС-2, Ленинградскую АЭС, Смоленскую АЭС, Калининскую АЭС, ПКФ и центральный аппарат Концерна. TUV Thuringen e.V. завершена процедура сертификации, сертификат будет выдан в 2012 г.;
- проведение десяти проверок заводов-изготовителей оборудования, двух проверок организации входного контроля оборудования на АЭС Концерна и двух проверок качества сооружения АЭС генподрядными организациями;
- проведение плановых проверок эффективности выполнения ПОКАС (О) и ПОКАС (Э), Билибинской АЭС, Ростовской АЭС;
- разработка 22 проектов технических требований эксплуатирующей организации (ТТЭО) к основным номенклатурным группам оборудования для АЭС, проекта требований к заводам-изготовителям оборудования для АЭС.

Основные планы в области управления качеством на 2012 г.:

- расширение области действия сертификатов TUV Thuringen e.V. и АНО «Атомсертифика» на все филиалы Концерна;
- за счет совершенствования работы с уполномоченными организациями и внедрения ТТЭО в конкурсные процедуры добиться существенного (до более чем 75 %) увеличения показателя прохождения с первого предъявления при входном контроле на АЭС изготовленного оборудования;
- провести не менее 12 проверок предприятий-изготовителей оборудования, важного для безопасности АЭС, не менее трех проверок организации входного контроля оборудования на АЭС Концерна, не менее трех проверок уполномоченных организаций по исполнению требований эксплуатирующей организации к процедурам оценки соответствия оборудования;
- провести анализ процедур, разработать и ввести в действие типовое положение по входному контролю материалов и оборудования на действующих и строящихся АЭС.

4.7. ВНУТРЕННИЙ КОНТРОЛЬ И АУДИТ

Совершенствование системы внутреннего контроля ОАО «Концерн Росэнергоатом», встроенной в отраслевую вертикально интегрированную систему внутреннего контроля, является принципиально важной задачей в условиях развития атомного энергопромышленного комплекса. В результате деятельности Департамента внутреннего контроля и аудита в 2011 г. была усилена работа по минимизации нарушений, снижены риски, повышена финансовая дисциплина на объектах контроля.

В 2011 г. решены важнейшие задачи, в том числе:

- расширена контрольная среда за счет аудита и проверок учетных и управленческих процессов;
- введены новые формы и методы проведения контрольных мероприятий;
- обеспечено своевременное выявление причин существенных отклонений и скрытых потерь в использовании ресурсов;
- осуществлен постконтрольный мониторинг, определены лица, допустившие нарушения, и приняты меры дисциплинарного характера;
- реализованы основные положения Комплексной программы по борьбе с хищениями и мошенничеством Госкорпорации «Росатом» и организаций, входящих в контур ее управления (2010–2011 гг.).

Осуществлялись проверки в рамках Комплексной программы по борьбе с хищениями и мошенничеством в Госкорпорации «Росатом» по сообщениям, поступившим по «горячей линии».

С участием старших аудиторов – внутренних контролеров действующих атомных станций – проведено 78 контрольных мероприятий по следующим направлениям:

- законность и обоснованность финансовых операций и управленческих решений;
- использование средств резерва по выводу из эксплуатации атомных станций;
- исполнение решений государственных контрольно-надзорных органов;
- входной контроль качества поставляемого на АЭС оборудования;
- НИОКР;
- закупочная деятельность;
- учет финансовых активов и состояние дебиторской задолженности;
- аудит системы внутреннего контроля финансовой отчетности;
- аудит локальных нормативных актов, включая антикоррупционную экспертизу.

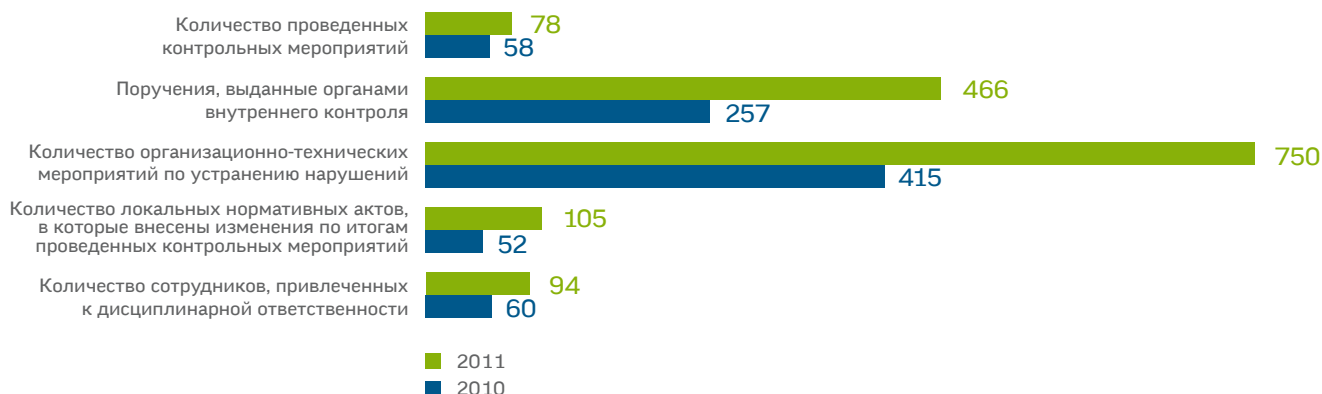
Приняты к руководству Политика в области внутреннего контроля Госкорпорации «Росатом» и ее организаций; порядок планирования и проведения внутреннего аудита бизнес-процессов, осуществляемых в Госкорпорации «Росатом» и ее организациях; структура группы процессов «Внутренний контроль и внутренний аудит».

ПЛАНЫ НА ПЕРСПЕКТИВУ

В рамках функциональной стратегии блока «Внутренний контроль и аудит» на 2012–2013 гг. будут решаться методологические и функциональные (организационно-кадровые) вопросы на всех уровнях вертикали внутреннего контроля и аудита Концерна: в центральном аппарате, филиалах, дочерних и зависимых обществах.

В качестве основных задач на 2012 г. определены: контроль эффективности использования ресурсов, выявление и анализ рисков, которые могут оказать существенное негативное влияние на достижение целей Концерна и его филиалов в области финансовой, хозяйственной, управленческой деятельности, а также анализ системы внутреннего контроля отдельных структурных подразделений центрального аппарата Концерна, его филиалов, дочерних и зависимых обществ.

РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В 2010–2011 ГГ.



4.8. УПРАВЛЕНИЕ ЗАКУПКАМИ

Закупочная деятельность ОАО «Концерн Росэнергоатом» осуществляется в соответствии с Единым отраслевым стандартом закупок Госкорпорации «Росатом», регулирующим отношения, связанные с проведением закупок для нужд Госкорпорации «Росатом» в целях обеспечения эффективного использования средств, гласности и прозрачности размещения заказов и обеспечения уровня безопасности эксплуатации объектов атомной промышленности.

В целях оптимизации и повышения эффективности механизмов закупок товаров, работ и услуг в соответствии с приказом Госкорпорации «Росатом» от 1 июня 2010 г. № 434 «О системе разрешающих органов в закупочной деятельности атомной отрасли» в Концерне образована Постоянно действующая закупочная комиссия Концерна, на которую возложена функция коллегиального разрешающего органа для формирования единой политики и организации закупочной деятельности Концерна, его филиалов и ДЗО.

В соответствии с Единым отраслевым стандартом закупок Госкорпорации «Росатом» в Концерне разработаны и утверждены распорядительные документы, регламентирующие закупочную деятельность и порядок взаимодействия центрального аппарата, филиалов и ДЗО.

В 2011 г. закупочная деятельность регулировалась следующими Приказами о введении Единого отраслевого стандарта закупок Госкорпорации «Росатом»:

- от 13 ноября 2009 г. № 1205 «О внедрении Единого отраслевого стандарта закупок»;
- от 3 августа 2010 г. № 999 «О создании Постоянно действующей закупочной комиссии ОАО «Концерн Росэнергоатом»;
- от 30 сентября 2010 г. № 1284 «О применении Единого отраслевого стандарта закупок Госкорпорации «Росатом»;
- от 8 сентября 2011 г. № 9/984-П «О внесении изменений в приказ ОАО «Концерн Росэнергоатом» от 30 сентября 2010 г. № 1295».

Информация по всем проводимым закупочным процедурам (кроме закупок у Единственного поставщика и закупок, содержащих сведения, составляющих государственную тайну) размещается в открытом доступе на официальном сайте закупок Госкорпорации «Росатом» – zakupki.rosatom.ru, что дает возможность участвовать в конкурсных процедурах широкому кругу участников.

Единый отраслевой стандарт закупок направлен на развитие добросовестной конкуренции и не предусматривает применение преференций в отношении местных поставщиков. Анализ закупочных процедур, проведенных в 2011 г., показывает, что доля закупок у местных поставщиков для действующих АЭС варьируется и составляет в среднем около 21 % от общего объема закупок филиалов.

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМОВ ПО ТИПУ ЗАКУПОК



20 429 млн руб.

составил экономический эффект от проведения закупочных процедур

34 %

доля закупок, проведенных на электронных торговых площадках

Например, Ростовская АЭС закупила 32 % товаров, работ и услуг у местных поставщиков. В основном это обслуживание и содержание объектов, транспортные услуги (ООО «Волгодонская АЭС-Сервис»), модернизация объектов и систем (ООО «Автокомплект»), выполнение ремонтных и монтажных работ, поставка запчастей и деталей (ОАО «Югэлектро», ООО «Монтажное управление № 4 Корпорации «Электросевкавмонтаж»), поставка мебели, техники и комплектующих (ООО «Русский Стиль Строй», ООО «Вектор»).

Объем закупок у местных поставщиков Ленинградской АЭС в 2011 г. составил 16 %. Основные виды: ремонтные и строительно-монтажные работы (ОАО «Северное управление строительства», ЗАО «Спецхиммонтаж», ОАО «Монтажно-строительное управление № 90», ОАО «Сосновоборэлектромонтаж»), поставка источников бесперебойного питания, компенсаторов (ЗАО «Асти-аг»), оказание автотранспортных услуг (ООО «Ленинградская АЭС-Авто»), железобетонные конструкции (ООО «ТИТАНСПЕЦКОНТ»).

Результаты 2011 года:

В 2011 г. организациями, подчиняющимися в части закупочной деятельности Постоянно действующей закупочной комиссии Концерна, было проведено 16 917 закупочных процедур на сумму 370 153 млн руб.

Ключевые показатели эффективности закупочной деятельности:

- открытость – 90 %;
- доля закупок, проведенных на электронных торговых площадках, – 34 %.

Экономический эффект при проведении конкурентных закупочных процедур, рассчитанный как разница начальной (максимальной) цены и цены победителя по итоговому протоколу (в соответствии с приказом Госкорпорации «Росатом» № 418 от 26 мая 2010 г. «О формировании Годовой программы закупок структурных подразделений, подведомственных предприятий, обществ Госкорпорации «Росатом» и их дочерних и зависимых обществ»), составил 20 429 млн руб., или 7 % от объема конкурентных закупок.

ПЛАНЫ НА ПЕРСПЕКТИВУ

В настоящее время с целью повышения эффективности закупочной деятельности ведется работа по долгосрочному планированию. По итогам заседания бюджетного подкомитета Концерна утверждена концепция планирования и проведения конкурсных процедур по долгосрочным контрактам на 2011–2015 гг. Планируются к утверждению технические требования эксплуатирующей организации для однотипного оборудования по 22 номенклатурным группам.

Одновременно для повышения эффективности закупочной деятельности ведется работа по укрупнению стоимости лотов. Соответствующий КПЭ внесен в паспорт КПЭ руководителей центров закупок, созданных в филиалах Концерна.

Плановый показатель открытости закупочной деятельности на 2012 г. составляет 80 %, доля закупок, проведенных на электронных торговых площадках, – 60 %. Годовая программа закупок на 2012 г. размещена в открытом доступе на сайте закупок Госкорпорации «Росатом».

4.9. ИНФОРМАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

В 2011 г. развитие информационных технологий в ОАО «Концерн Росэнергоатом» было ориентировано на выполнение работ по проектам Программы трансформации ФЭБ и ИТ Госкорпорации «Росатом» и обеспечение устойчивого функционирования действующих ИТ-систем, систем связи и систем информационной безопасности.

В 2011 г. продолжилась реализация следующих ключевых проектов:

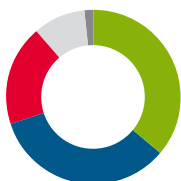
- разработка и внедрение типового решения базовой функциональности системы управления ресурсами предприятия на базе действующего решения КИС;
- тиражирование типового решения по управлению персоналом для управления компаний и компаний ЦФО второго уровня;
- разработка и внедрение мастер-системы по управлению персоналом для производственных предприятий;
- разработка и внедрение системы оперативного планирования и управления производством (ЩИТ);
- внедрение Единой отраслевой системы электронного документооборота;
- разработка и внедрение решения Единой отраслевой системы управления нормативно-справочной информацией предприятий ядерно-энергетического комплекса;
- совершенствование методов контроля и оценки технического состояния элементов активных зон;
- развитие базы данных по надежности оборудования АЭС с реакторами РБМК-1000;
- разработка и внедрение автоматизированной системы метрологической службы АЭС;
- развитие информационного портала и предоставление различных сервисов для подразделений Концерна;
- обеспечение информационной безопасности в ИТ-системах;
- развитие ИТ-инфраструктуры и систем связи.

Реализация информационных систем Концерна осуществляется на базе самых современных средств и технологий, программных платформ известных компаний: SAP, EMC Documentum, SAS, Primavera – лидеров в области построения информационных систем.

Базовой является платформа SAP, на которой реализованы следующие отраслевые информационные системы:

- система управления ресурсами предприятия (управление финансами, управление закупками, бухгалтерский и налоговый учет, управление контрактами, техническое обслуживание и ремонт, управление мероприятиями);
- система управления отношениями с поставщиками (ведение годовой программы закупок, управление конкурсными процедурами и др.);
- автоматизированная система управления персоналом (базовая функциональность и управление эффективностью персонала);
- система управления имущественными активами предприятий для централизованных процессов;
- единая отраслевая система управления нормативно-справочной информацией.

КОЛИЧЕСТВО ПОЛЬЗОВАТЕЛЕЙ ИНФОРМАЦИОННЫХ СИСТЕМ



- 36,2 %** ■ Система управления ресурсами предприятия
- 33,8 %** ■ Система управления персоналом (управление эффективностью персонала)
- 18,7 %** ■ Система управления отношениями с поставщиками
- 9,8 %** ■ Система управления персоналом (базовая функциональность)
- 1,5 %** ■ Система управления имущественными активами предприятий

В 2011 г. проведена стандартизация бизнес-процессов, реализуемых в информационных системах, и обеспечено внедрение данных систем в центральном аппарате Концерна, на Ленинградской и Балаковской АЭС (пилотные объекты внедрения отраслевых систем).

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ В ОБЛАСТИ ИНФОРМАЦИОННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ НА 2012 ГОД

В целях обеспечения устойчивой и надежной работы АЭС, финансовой прозрачности и эффективности обслуживания в сфере высоких технологий, форсированного инновационного развития, на 2012 г. намечены следующие ключевые направления развития:

- структурирование и стандартизация всей ИТ-деятельности;
- создание единого информационного пространства Концерна как составной части единого отраслевого информационного пространства. Объем информации, циркулирующей внутри Концерна, а также связывающей его с другими организациями, неуклонно возрастает. Возникает немало проблем по регулированию оборота информации, в том числе с точки зрения ее сохранности, безопасности, обеспечения быстрого доступа;
- поэтапный переход к единой ИТ-инфраструктуре (в широком понимании – включающей как серверный и телекоммуникационный комплекс, так и приложения, используемые функциональным заказчиком);
- продолжение работ по реализации проектов Программы трансформации ФЭБ и ИТ Госкорпорации «Росатом» в части тиражирования проектов по управлению ресурсами предприятия, управления персоналом, управления документооборотом;
- развитие и внедрение комплексной системы оперативного планирования и управления производством, системы поддержки эксплуатации объектов производства, систем управления инженерными данными как для процессов эксплуатации энергоблоков, так и для процессов вывода энергоблоков из эксплуатации.

Важным направлением развития ИТ является также сохранение и наращивание компетенции и интеллектуальной независимости Концерна в сфере ИТ. Эта задача становится еще более актуальной, если принимать во внимание ограниченную доступность экспертизы на АЭС. Сотни ИТ-специалистов АЭС сегодня сопровождают локальные системы, не имеющие в рамках программы трансформации Госкорпорации перспективы развития. Многие из этих специалистов имеют уникальную квалификацию. Концерн планирует предложить им четкую программу занятости и вовлеченности в проекты, соответствующие их компетенциям. Наиболее эффективным способом такого вовлечения станут центры компетенции по направлениям, которые нужны непосредственно на АЭС.

ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ И РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

5

5.1. ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ 142

5.2. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ 153



ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

+9,3%

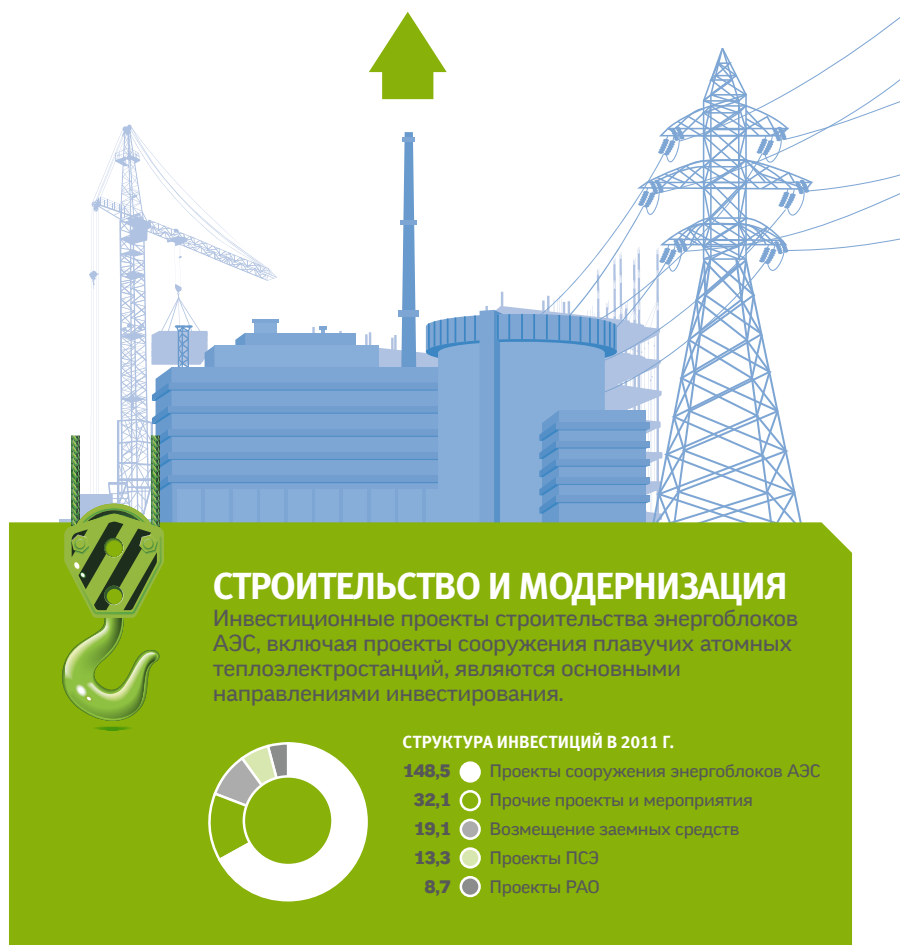
увеличение выручки

по РСБУ по сравнению с 2009 г.,
выручка составила 201 383 млн руб.

+19,7%

увеличение чистых активов

по сравнению с 2010 г.,
чистые активы составили 813 148 млн руб.



ИНВЕСТИЦИИ

220,9

млрд рублей

составил фактический объем
исполнения Инвестиционной
программы в 2011 г.

99,7%

от плана составил фактический
объем средств, направленных
на инвестиционную деятельность
в форме капитальных вложений

ФАКТИЧЕСКИЙ ОБЪЕМ ОТ ПЛАНОВОГО
ПОКАЗАТЕЛЯ СРЕДСТВ, НАПРАВЛЕННЫХ
НА ИНВЕСТИЦИОННУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ В ФОРМЕ
КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ

2011	99,7 %
2010	92,1 %
2009	95,5 %

5.1. ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Выручка по РСБУ от реализации продукции ОАО «Концерн Росэнергоатом» в 2011 г. составила 201 383 млн руб. и увеличилась на 9,3 % по сравнению с 2009 г.

Снижение выручки по сравнению с 2010 г. на 4,2 % объясняется главным образом увеличением задолженности по расчетам за электроэнергию на 5 688 млн руб. (в том числе по ЗАО «Центр финансовых расчетов» – на 2 500 млн руб.), изменением порядка купли-продажи мощности (с 1 января 2011 г. продажа мощности АЭС, согласно вступившим в силу правилам оптового рынка электроэнергии и мощности, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172, стала осуществляться по свободным ценам, которые ниже регулируемых цен продажи мощности АЭС в 2010 г.), изменением механизма формирования свободных цен электроэнергии на рынке на сутки вперед, приведшему к уменьшению цены продажи электроэнергии (с 1 июля 2011 г., согласно вступившим в силу правилам оптового рынка электроэнергии и мощности, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172, ценопринимающие заявки поставщиков на рынке на сутки вперед стали формироваться на объем технологического минимума мощности, а до этого ценопринимающие заявки формировались только на объем технического минимума мощности).

На динамику себестоимости (увеличение на 23 % к 2010 г.) оказали влияние следующие факторы:

- увеличение материальных затрат вследствие роста расходов на сырье и материалы, в том числе рост затрат на топливо в связи с ростом цен на ТВС и изменением графика топливной кампании, услуги производственного характера, услуги инфраструктурных организаций за счет роста тарифов;
- рост амортизационных отчислений в связи с вводом новых объектов основных средств (Ростовская АЭС, Калининская АЭС);
- увеличение затрат на оплату труда в связи с переходом на ЕУСОТ;
- увеличение затрат на страховые взносы в связи с изменением порядка расчета страховых взносов (с 26 до 34 %).

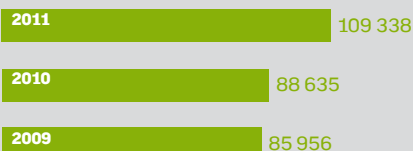
В составе управленческих расходов в сумме 83 204 млн руб. отражены начисленные резервы в части капитальных вложений по Постановлению Правительства Российской Федерации от 30 января 2002 г. № 68.

Основные финансовые результаты деятельности: цифры и факты

ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ, МЛН РУБ.



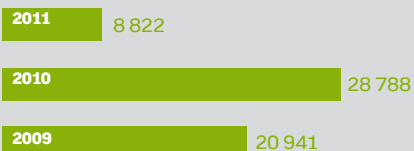
СЕБЕСТОИМОСТЬ, МЛН РУБ.



ВАЛОВАЯ ПРИБЫЛЬ, МЛН РУБ.



ПРИБЫЛЬ ОТ ПРОДАЖ, МЛН РУБ.



ПРИБЫЛЬ ДО УПЛАТЫ НАЛОГА, МЛН РУБ.



EBITDA, МЛН РУБ.



ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ КОНЦЕРНА ПО РСБУ, МЛН РУБ.

Показатель	2009 г.	2010 г.	2011 г.	2011/2010, %
Выручка от продаж	184 232,80	210 222,70	201 382,89	95,80 %
Себестоимость	85 956,48	88 634,80	109 338,46	123,36 %
Валовая прибыль	98 276,32	121 587,90	92 044,43	75,70 %
Управленческие и коммерческие расходы	77 335,67	92 799,84	83 222,89	89,68 %
Прибыль/убыток от продаж	20 940,65	28 788,07	8 821,54	30,64 %
Прочие доходы и расходы (сальдо)	11 548,85	398,175	-7 277,00	-1 827,59 %
Прибыль до уплаты налога	32 489,50	29 186,24	1 544,54	5,29 %
EBITDA	109 162,96	122 703,05	97 060,08	75,45 %
Налог на прибыль	4 968,34	6 953,57	3 736,47	53,73 %
Иные обязательные платежи	-285,886	-488,224	-721,532	147,79 %
Чистая прибыль	27 235,28	21 744,44	-2 913,45	-13,40 %

Основные финансовые результаты деятельности: цифры и факты

ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ПРОДУКЦИИ, МЛН РУБ.

2011	192 561
2010	181 435
2009	163 292

МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАТРАТЫ, МЛН РУБ.

2011	45 872
2010	32 574
2009	29 867

РЕЗЕРВЫ ПО ПОСТАНОВЛЕНИЮ ПРАВИТЕЛЬСТВА РФ № 68, МЛН РУБ.

2011	74 582
2010	84 568
2009	69 906

ЗАТРАТЫ НА ОПЛАТУ ТРУДА, МЛН РУБ.

2011	21 721
2010	18 899
2009	15 214

СТРАХОВЫЕ ВЗНОСЫ, МЛН РУБ.

2011	4 434
2010	3 157
2009	2 676

АМОРТИЗАЦИЯ, МЛН РУБ.

2011	19 831
2010	13 309
2009	10 627

ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ПРОДУКЦИИ, РАБОТ, УСЛУГ, МЛН РУБ.

Показатель	2009 г.	2010 г.	2011 г.	2011/2010, %
Итого	163 292,15	181 434,63	192 561,35	106,13 %
Материальные затраты	29 867,10	32 574,28	45 872,35	140,82 %
в т. ч. топливо ядерное	18 459,72	20 885,29	23 059,88	110,41 %
Затраты на оплату труда	15 214,06	18 898,69	21 721,40	114,94 %
Страховые взносы	2 676,08	3 157,29	4 434,01	140,44 %
Амортизация	10 627,32	13 309,30	19 831,01	149,00 %
Резервы по Постановлению Правительства Российской Федерации от 30 января 2002 г. № 68	69 905,58	84 567,75	74 582,46	88,19 %
Прочие расходы	35 002,01	35 241,90	26 120,12	74,12 %

ПОКАЗАТЕЛИ ДВИЖЕНИЯ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

Показатель	2010 г.	2011 г.
Остатки денежных средств на начало года	5,0	0,9
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств по текущей деятельности	93,9	79,3
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств по инвестиционной деятельности	-137,3	-209,3
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств по финансовой деятельности	39,4	134,2
Итого чистое увеличение (уменьшение) денежных средств	-4,0	+4,2
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	-2,3	1,3
Остатки денежных средств на конец отчетного периода	0,9	5,2

30 %

составил
рост активов
Концерна

СТРУКТУРА АКТИВОВ

За 2011 г. активы Концерна выросли на 30 %. Рост размера активов обусловлен увеличением стоимости внеоборотных активов на 32 %, а также оборотных активов на 14 %.

На рост внеоборотных активов повлияло увеличение балансовой стоимости основных средств на 189 664 млн руб. (в том числе незавершенных капитальных вложений в объекты основных средств – на 113 138 млн руб.), авансов, выданных поставщикам и подрядчикам по капитальному строительству, – на 55 029 млн руб., что свидетельствует о значительном инвестировании средств Концерна в основные фонды.

Рост оборотных активов на 11 306 млн руб. обусловлен увеличением краткосрочной дебиторской задолженности по расчетам с покупателями и заказчиками на 10 524 млн руб., а также денежных средств и их эквивалентов на 4 291 млн руб.

Рост финансовых вложений, составивший 6 995 млн руб., сформировался как результат прироста долгосрочных финансовых вложений на 18 140 млн руб. и уменьшения краткосрочных финансовых вложений на 11 146 млн руб.

Долгосрочные финансовые вложения увеличились за счет участия в дочерних и зависимых обществах. В 2011 г. ОАО «Концерн Росэнергоатом» увеличил долю участия в акционерном капитале «Акционерного общества по генерации электроэнергии АЭС «Аккую» с 31,34 до 92,85 % путем приобретения 8 600 000 (восемью миллионов шестисот тысяч) штук акций дополнительного выпуска проектной компании и стал акционером проектной компании, реализующей проект по сооружению АЭС «Аккую» (Турция), утверждаемой в форме акционерного общества.

Уменьшение краткосрочных финансовых вложений связано с возвратом ранее выданных займов ОАО «Атомэнергопром» в соответствии с финансовой политикой Концерна.

СТРУКТУРА КАПИТАЛА

Стоимость имущества Концерна на конец отчетного периода составила 964 734 млн руб., что на 223 185 млн руб. больше, чем на начало периода.

Прирост стоимости имущества произошел в связи с дополнительным выпуском Концерном ценных бумаг в пользу единственного акционера (ОАО «Атомэнергопром») на сумму 68 496 524 тыс. руб., а также вследствие строительства основных фондов и объектов незавершенного строительства, за счет амортизационных отчислений и средств резервов, предназначенных для обеспечения безопасности атомных станций на всех стадиях их жизненного цикла и развития, образованных в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2002 г. № 68 «Об утверждении правил отчисления эксплуатирующими организациями средств для формирования резервов, предназначенных для обеспечения безопасности атомных станций на всех стадиях их жизненного цикла и развития».

Структура источников хозяйственных средств Концерна характеризуется преобладающим удельным весом собственного капитала – 84 % (811 221 млн руб.).

Рост размера пассива баланса ОАО «Концерна Росэнергоатом» за 2011 г. происходит за счет увеличения как размера собственных средств на 20 % (133 670 млн руб.) в связи с увеличением уставного капитала, так и заемных средств на 43 899 млн руб. за счет увеличения привлечения заемных средств.

Основными составляющими капитала и резервов Концерна являются:

- уставный капитал – увеличение по сравнению с прошлым годом на 68 496 млн руб. (14,8 %);
- резервный капитал – увеличение на 45 630 млн руб. (36,4 %), в том числе резервы, образованные в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2002 г. № 68, – увеличение на 44 543 млн руб. (35,7 %);
- нераспределенная прибыль – увеличение на 19 543 млн руб.

Увеличение заемных средств связано с финансированием инвестиционной деятельности в соответствии со Сводной инвестиционной программой Концерна на 2011 г.

ПОКАЗАТЕЛИ ДВИЖЕНИЯ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

В 2011 г. денежные средства направлялись на поддержание деятельности организации на уровне существующих объемов производства и на расширение масштабов деятельности.

ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ

Чистые активы на конец 2011 г. составляют 813 148 млн руб. (увеличение на 19,7 % по сравнению с 2010 г.) и превышают уставный капитал на 53,4 %. Это положительно характеризует финансовое положение, удовлетворяет требованиям нормативных актов к величине чистых активов организации. Принимая во внимание превышение чистых активов над уставным капиталом на 283,1 млрд руб. и одновременно их увеличение за отчетный период, можно говорить о хорошем финансовом состоянии Концерна по данному признаку.

Коэффициент срочной ликвидности (показывает, какая часть обязательств может быть погашена за счет наиболее ликвидных запасов) уменьшился в 2011 г. на 51 % за счет увеличения краткосрочной дебиторской задолженности и денежных средств, уменьшения краткосрочных финансовых вложений, а также значительного роста кредиторской задолженности.

Коэффициент текущей ликвидности (показывает, какую часть обязательств по кредитам и расчетам можно погасить, используя все оборотные средства) уменьшился на 37 %, что связано с ростом остатков запасов в составе оборотных активов и значительным ростом краткосрочных обязательств.

Коэффициент абсолютной ликвидности (показывает, какая часть обязательств может быть немедленно погашена за счет денежных средств) значительно уменьшился, что также связано с уменьшением краткосрочных финансовых вложений и значительным ростом краткосрочных обязательств.

В 2011 г. оборачиваемость запасов незначительно уменьшилась за счет увеличения себестоимости продаж электроэнергии. Оборачиваемость дебиторской задолженности покупателей и заказчиков выросла с 50 до 68 дней, что определяет увеличение срока погашения дебиторской задолженности. Период оборота кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками остался практически на том же уровне.

СИСТЕМА ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

В ОАО «Концерн Росэнергоатом» утверждена Политика построения и реализации системы внутреннего контроля финансовой отчетности. Ежегодно на основании плана мероприятий осуществляются работы, направленные на совершенствование системы внутреннего контроля финансовой отчетности. В 2011 г. были актуализированы матрицы контрольных процедур в рамках перехода центрального аппарата на SAP по таким процессам, как «Учет банковских операций», «Учет налоговых обязательств», «Учет операций по реализации продукции», «Учет операций по приобретению и оказанию работ, услуг». Проведена работа по обследованию контрольных процедур филиалов по бизнес-процессам «Учет операций с внеоборотными активами», «Учет операций с ТМЦ», «Учет финансовых вложений», «Формирование себестоимости». Центральный аппарат и филиалы (Калининская АЭС и Смоленская АЭС) приняли участие в выборочной оценке эффективности системы внутреннего контроля финансовой отчетности.

БЮДЖЕТИРОВАНИЕ

В целях достижения КПЭ в Концерне применяется системный подход к планированию и учету затрат.

Ежегодно для обеспечения выполнения производственной программы Концерна, гарантированного финансирования приоритетных направлений производственно-хозяйственной деятельности и развития разрабатываются сметы доходов и расходов и бюджеты движения денежных средств по видам деятельности в разрезе структурных подразделений Концерна и по Концерну в целом, которые являются основными документами по расходованию средств Концерна и его филиалов на планируемый период.

Бюджетирование в Концерне представляет собой процесс краткосрочного планирования (горизонт планирования – 1 год с поквартальной разбивкой) и оперативного планирования движения денежных средств (горизонт планирования – 1 месяц). Продуктами процесса бюджетирования являются утвержденные бюджеты, сметы, установленные значения КПЭ.

Бюджетный процесс осуществляется в рамках утвержденных стандартов Госкорпорации «Росатом», которые введены в действие приказами Концерна.

Распоряжением Госкорпорации «Росатом» ежеквартально утверждается периметр консолидации, в соответствии с которым Концерн является предприятием первой группы консолидации и формирует полную бюджетную модель.

Советом директоров Концерна утвержден бюджет Концерна и плановые финансово-экономические показатели деятельности на 2011 г., а также показатели Концерна как управляющего центра ЦФО второго уровня «Электроэнергетический».

В рамках сметного планирования целевые показатели утвержденного бюджета Концерна декомпозируются до уровня атомных станций.

Расходование средств производится строго в пределах доведенных до структурных подразделений лимитов, в соответствии с утвержденными сводными сметами доходов и расходов на производство и реализацию продукции и бюджетами движения денежных средств.

Корректировка смет доходов и расходов на производство продукции осуществляются в соответствии с Порядком корректировки смет доходов и расходов Концерна.

Ежемесячно осуществляется контроль над расходами и платежами структурных подразделений центрального аппарата и филиалов Концерна, проводится анализ исполнения бюджета движения денежных средств по месяцам и сводной сметы по кварталам, выявляются причины отклонений фактических затрат от плановых с целью оптимизации, выявляются и используются резервы затрат.

Утвержденные сметы доходов и расходов на производство продукции обеспечивают достижение заданных целевых параметров в целом по Концерну.

УПРАВЛЕНИЕ ИЗДЕРЖКАМИ

В 2011 г. задание федеральных органов исполнительной власти относительно снижения издержек имело два направления:

- снижение удельных эксплуатационных расходов на 2,5 % ежегодно от уровня 2006 г. в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 20 сентября 2009 г. № 705;
- обеспечение выполнения директивного задания федеральных органов исполнительной власти на снижение условно-постоянных затрат.

Заданное снижение условно-постоянных затрат было учтено в утвержденном бюджете Концерна на 2011 г. и, соответственно, в утвержденных сметах доходов и расходов филиалов ОАО «Концерн Росэнергоатом» – действующих АЭС.

Основными показателями, установленными в карте КПЭ Генерального директора и направленными на снижение издержек, являются EBITDA и «Условно-постоянные затраты». Выполнение указанных показателей декомпозируется на всех заместителей Генерального директора Концерна. На уровне директоров филиалов в 2011 г. включен показатель «Выполнение сметного лимита в части расходов по направлению деятельности».

Выполнение установленного задания по снижению удельных эксплуатационных расходов позволило Концерну в 2011 г. снизить себестоимость производства в сопоставимых условиях на 627 млн руб.

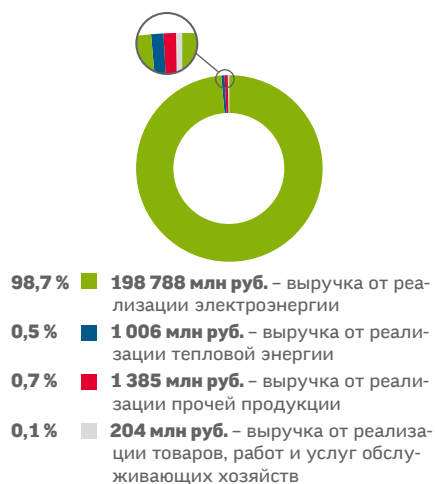
За период 2006–2011 гг. Концерн снизил себестоимость производства в сопоставимых ценах более чем на 2,09 млрд руб.

Выполнение программы снижения условно-постоянных расходов в 2011 г. в Концерне обеспечивалось расходованием средств строго в пределах доведенных лимитов в соответствии с утвержденными бюджетами и сводными сметами доходов и расходов на производство и реализацию продукции. Ежемесячно осуществлялся контроль над расходами, ежеквартально проводился план-факт анализ.

ЭКОНОМИКА И ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ, ФАКТОРЫ ИЗМЕНЕНИЯ ВЫРУЧКИ, СВЯЗАННЫЕ С ОСОБЕННОСТЯМИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РЫНКА

Выручка от реализации

СТРУКТУРА ВЫРУЧКИ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ТОВАРОВ, РАБОТ, УСЛУГ



Фактическая товарная продукция Концерна от реализации товаров (работ, услуг) за 2011 г. составила 201 383 млн руб., в том числе:

- от реализации электрической энергии – 198 788 млн руб.;
- от реализации тепловой энергии – 1 006 млн руб.;
- от реализации прочей продукции – 1 385 млн руб.;
- от реализации товаров, работ и услуг обслуживающих хозяйств – 204 млн руб.

Фактическая выручка Концерна на оптовом рынке электрической энергии и мощности (ОРЭМ) с учетом Билибинской АЭС и прямых договоров в 2011 г., учтенная в бухгалтерском учете, составила 198 788,2 млн руб., в том числе выручка от реализации собственной продукции 197 499,8 млн руб. и выручка от реализации покупной продукции 1 288,4 млн руб. Структура фактической выручки представлена в таблице. Плановая выручка Концерна с учетом Билибинской АЭС за 2011 г., принятая в соответствии с бюджетом реализации, составляет 193 986 млн руб. При этом в плане учтена выручка только от реализации продукции собственного производства, в части электроэнергии определяемая по отношению к отпуску (а не к выработке) электроэнергии.

Общее отклонение фактической выручки от запланированной составило +4 750,7 млн руб., или +2,5 %.

Основным фактором, обуславливающим положительное отклонение фактической выручки от плановой, является изменение с 2011 г. правил ОРЭМ по учету реализации произведенной электроэнергии и покупки электроэнергии на собственные нужды электростанций, в соответствии с которым с 2011 г. на рынке продается произведенная, а не отпущенная электроэнергия, а потребление электроэнергии на собственные нужды электростанций не сальдируется с генерацией, а приобретается в полном объеме. Изменение правил ОРЭМ произошло после окончания процесса планирования доходов и расходов на 2011 г., в связи с чем оно не было учтено в плане. Это потребовало изменения порядка учета доходов и расходов, проведения корректировки выручки от реализации собственной продукции (+7 217,3 млн руб.) и выручки от реализации покупной продукции (-7 217,3 млн руб.) по итогам девяти месяцев 2011 г. Вследствие изменений правил ОРЭМ фактический объем реализованной электроэнергии увеличился по сравнению с плановым, что и привело к увеличению выручки. Вторым фактором, повлиявшим на фактическую выручку, стал сверхплановый объем производства электроэнергии, реализованный по свободным ценам.

Основные факторы, отрицательно повлиявшие на фактическую выручку от реализации электрической энергии (мощности):

- неплановые ремонты;
- перепростои энергоблоков в ремонтах;
- диспетчерские ограничения в объеме 1 462,4 млн кВт•ч, что составляет 0,85 % от балансовой выработки электроэнергии. Недополученная выручка составила 1 038,4 млн руб.;
- отличие фактических параметров от параметров, учтенных при формировании бюджетной выручки: цена на свободном рынке электрической энергии (факт 909 руб./МВт•ч, план 945 руб./МВт•ч, изменение -4 %) и мощности на КОМ (влияние учтенной индексации в первом квартале и апреле, влияние изменения составляющей цены на мощность).

Расходы. Финансовый результат

Себестоимость проданных товаров, работ и услуг за 2011 г. составила 109 338 млн руб.

Управленческие расходы составили 83 204 млн руб., в том числе 74 582 млн руб. – отчисления на формирование резервов, предназначенных для безопасности атомных станций на всех стадиях жизненного цикла и развития (согласно Постановлению Правительства Российской Федерации от 30 января 2002 г. № 68).

СТРУКТУРА ЗАТРАТ

Показатели	Значение, млн руб.
Электрическая энергия	106 607
Тепловая энергия	1 012
Прочая продукция	1 271
Товары, работы и услуги обслуживающих хозяйств	448

По итогам работы за 2011 г. от основной производственной деятельности получена прибыль от продаж в размере 8 821 млн руб. Рентабельность продаж за 2011 г. составила 4,4 % при 13,7 % за аналогичный период прошлого года. Снижение рентабельности обусловлено опережающим темпом роста фактических затрат на производство и реализацию продукции (123,3 % к аналогичному периоду прошлого года) над темпом роста фактической выручки от реализации товаров (работ, услуг) (95,8 % к аналогичному периоду прошлого года), что связано с введением «Правил оптового рынка электрической энергии и мощности» и внесением изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172.

Несмотря на то, что от основной производственной деятельности получена прибыль, в общем по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2011 г. вышел отрицательный финансовый результат в размере 2 913 млн руб. Это объясняется значительным увеличением прочих расходов, преимущественно за счет статьи «Доведение финансовых вложений до текущей рыночной стоимости» (переоценка акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»), создания резерва по сомнительным долгам, а также изменения учетной политики в отношении текущих расходов, утвержденных решением единственного акционера.

EBITDA

Плановый уровень EBITDA на 2011 г. был утвержден в размере 101,9 млрд руб., фактический уровень составил 97,1 млрд руб., то есть 95,2 % от плана и 79,1 % от уровня 2010 г.

При этом, учитывая объективный характер факторов, повлиявших на фактический уровень EBITDA, Наблюдательным советом Госкорпорации «Росатом» целевой уровень показателя EBITDA ОАО «Концерн Росэнергоатом» был снижен до 94,8 млрд руб.

Таким образом, фактический показатель по итогам работы за 2011 г. выше принятого Наблюдательным советом Госкорпорации «Росатом» на 2,3 млрд руб.

Основными причинами снижения EBITDA относительно плана являются:

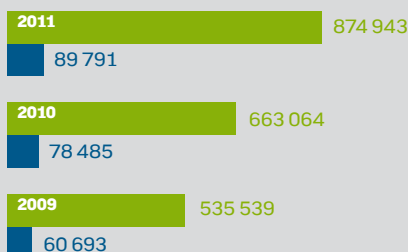
- уменьшение выручки от реализации собственной продукции из-за снижения как регулируемых тарифов, так и цен на свободном рынке электроэнергии на 6,4 млрд руб.;
- увеличение прочих расходов в составе EBITDA за счет создания резерва по сомнительным долгам и за счет включения текущих общекорпоративных расходов по решению единственного акционера, ранее учитываемых на счете 84 «Нераспределенная прибыль», на 4 млрд руб.

Основные финансовые результаты деятельности: цифры и факты

НОРМАТИВЫ ЛИКВИДНОСТИ

Коэффициент	Норматив	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2011 г.
Коэффициент текущей ликвидности	$1 < k \leq 2-2,5$	1,82	1,25
Коэффициент срочной (быстрой) ликвидности	$0,3 \div 0,8$	0,59	0,30
Коэффициент абсолютной ликвидности	$0,1 \div 0,5$	0,31	0,1

СТРУКТУРА АКТИВОВ, МЛН РУБ.



- Оборотные активы
- Внеоборотные активы

ПОКАЗАТЕЛИ ОБОРАЧИВАЕМОСТИ, ДНИ

Показатель	2010 г.	2011 г.
Период оборота запасов	150	146
Период оборота дебиторской задолженности	50	68
Период оборота кредиторской задолженности	138	137

СТРУКТУРА ФАКТИЧЕСКОЙ ВЫРУЧКИ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) КОНЦЕРНА, УЧТЕННОЙ В БУХГАЛТЕРСКОМ УЧЕТЕ, МЛН РУБ. (БЕЗ НДС)

ВСЕГО ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) В СООТВЕТСТВИИ С БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТЬЮ 198 788,2

в т. ч.:

Выручка от реализации собственной продукции	197 499,8
---	-----------

в т. ч.:

Билибинская АЭС	1 596,4
ОАО «Атомэнергосбыт»	71,4
ОАО «ВАЭС»	4,0
Регулируемые договоры (электроэнергия)	5 780,7
Регулируемые договоры (мощность)	17 370,2
Рынок на сутки вперед	130 177,6
Свободные двусторонние договоры	288,3
Балансирующий рынок	170,6
Договоры новых АЭС (мощность)	4 420,5
Мощность по договорам конкурентного отбора мощности	37 620,1
Выручка от реализации покупной продукции	1 288,4

в т. ч.:

Рынок на сутки вперед	618,9
Балансирующий рынок	669,5

5.2. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ



Инвестиционная деятельность в форме капитальных вложений направлена на реализацию Программы деятельности Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» на долгосрочный период (2009–2015 гг.), утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 сентября 2008 г. № 705 в части развития атомного энергопромышленного комплекса России. Для обеспечения непрерывного и наиболее эффективного осуществления этой задачи разрабатываются долгосрочные, среднесрочные (трехлетние) и краткосрочные (годовые) инвестиционные программы Концерна.

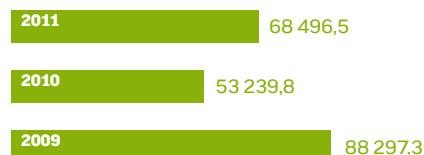
Распределение функций между участниками инвестиционного процесса регламентировано Инвестиционным соглашением между Госкорпорацией «Росатом», ОАО «Атомэнергопром» и ОАО «Концерн Росэнергоатом».

В целях повышения качества инвестиционного планирования и эффективного мониторинга реализации инвестиционных проектов Концерном развернута кампания по адаптации основных инструментов единой инвестиционной политики Госкорпорации «Росатом». Речь идет о таких инструментах как коллегиальный орган принятия инвестиционных решений – Инвестиционный комитет, базовый документ финансово-экономического планирования – Инвестиционный меморандум. Кроме того, начата паспортизация инвестиционных проектов, включенных в Инвестиционную программу Концерна.

Фактический объем средств, направленных на инвестиционную деятельность в форме капитальных вложений, за 2011 г. составил

99,7 %

ОБЪЕМ СРЕДСТВ ИМУЩЕСТВЕННОГО ВЗНОСА ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ» В ДИНАМИКЕ, МЛН РУБ.



Финансирование инвестиционной деятельности Концерна осуществляется за счет собственных средств Концерна, средств имущественного взноса Госкорпорации «Росатом» и, при необходимости, привлеченных кредитных ресурсов. Инвестиционная программа Концерна на 2011 г. была согласована Минэнерго России в установленном порядке в объеме 221 671,0 млн руб.

Основными направлениями инвестирования отчетного года являлись:

- инвестиционные проекты строительства энергоблоков АЭС, включая проекты сооружения плавучих атомных теплоэлектростанций (76 % от общего объема инвестиций);
- проекты и мероприятия на действующих энергоблоках: инвестиционные проекты по продлению эксплуатационного ресурса энергоблоков I и II поколений, «Обеспечение безопасной и устойчивой работы действующих энергоблоков», Программа увеличения выработки электроэнергии на действующих энергоблоках АЭС ОАО «Концерн Росэнергоатом», Программа по повышению КИУМ на действующих АЭС (15 % от общего объема инвестиций);
- инвестиционные проекты на объектах по обращению с облученным ядерным топливом и радиоактивными отходами (5 % от общего объема инвестиций);
- прочие инвестиционные проекты и мероприятия: консервация объектов, научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы, НТД и прочие предпроектные работы (4 % от общего объема инвестиций).

Фактический объем средств, направленных на инвестиционную деятельность в форме капитальных вложений за 2009–2011 гг. составил 95,5 %, 92,1 % и 99,7 % соответственно от планового показателя.

Ниже приведены данные по фактическому объему исполнения инвестиционных программ Концерна по направлениям деятельности за последние три года.

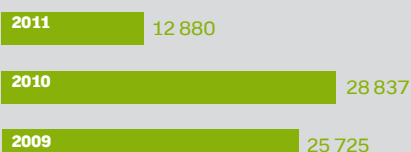
Объем средств, инвестированный в основной капитал в 2011 г. в рамках Инвестиционной программы, достиг уровня 201 778,4 млн руб., в том числе капитальные вложения в производственные мощности – 191 700,2 млн руб.

Инвестиционная деятельность: цифры и факты

201 778,4
млн руб.

объем средств,
инвестированный
в основной капитал
в 2011 г. в рамках
инвестиционной программы

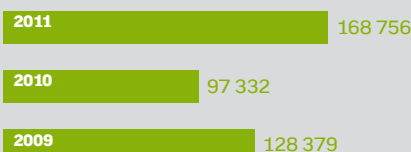
ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ ПО ПРОДЛЕНИЮ
ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО РЕСУРСА
ЭНЕРГБЛОКОВ I и II ПОКОЛЕНИЙ, МЛН РУБ.



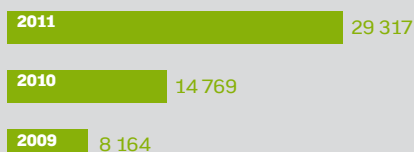
ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ НА ОБЪЕКТАХ
ПО ОБРАЩЕНИЮ С ОБЛУЧЕННЫМ ЯДЕРНЫМ
ТОПЛИВОМ И РАДИОАКТИВНЫМИ
ОТХОДАМИ, МЛН РУБ.



ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ СТРОИТЕЛЬСТВА
ЭНЕРГБЛОКОВ АЭС,
МЛН РУБ.



ПРОЧИЕ ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ
И МЕРОПРИЯТИЯ,
МЛН РУБ.



ИНВЕСТИЦИИ ПО НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, МЛН РУБ.

Наименование направлений деятельности	Использованный объем финансовых средств		
	2009 г.	2010 г.	2011 г.
Инвестиционные проекты по продлению эксплуатационного ресурса энергоблоков I и II поколений	25 725,4	28 837,1	12 880,4
Инвестиционные проекты на объектах по обращению с облученным ядерным топливом и радиоактивными отходами	9 232,8	9 443,4	9 965,5
Инвестиционные проекты строительства энергоблоков АЭС	128 379,5	97 331,8	168 755,6
Прочие инвестиционные проекты и мероприятия (консервация, НИОКР, НТД, ОБУРДЭ, ПУВЭ, КИУМ), в т. ч.:	8 163,9	14 769,3	29 317,5
Программа «Обеспечение безопасной и устойчивой работы действующих энергоблоков» (ОБУРДЭ)	4 495,4	6 124,8	18 943,4
ВСЕГО:	171 501,7	150 381,6	220 918,9

УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

6

6.1. ПОЗИЦИЯ КОНЦЕРНА В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ	158
6.2. ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ	161
6.3. УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ	171
6.4. ПОДДЕРЖКА И РАЗВИТИЕ ПЕРСОНАЛА. МОТИВАЦИЯ, ВОВЛЕЧЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА	176
6.5. ОХРАНА ТРУДА	181
6.6. СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА	185
6.7. РАЗВИТИЕ ТЕРРИТОРИЙ ПРИСУТСТВИЯ	192
6.8. БЛАГОТВОРИТЕЛЬНАЯ И СПОНСОРСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	199
6.9. ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ	201



Создание
квалифицированных
рабочих мест

34 617 человек

численность персонала Концерна
в 2011 г.

119 часов

обучения в год
приходится на одного сотрудника

9 тыс. человек

планируется принять на строящиеся
энергоблоки в ближайшее
десятилетие

Охрана труда

0,21

коэффициент частоты
несчастных случаев

8,0

коэффициент
травматизма

Активная
социальная политика

2,9 млрд руб.

направлено на социальную
политику в 2011 г.

в **2** раза больше

социальные расходы на 1 человека,
чем в среднем по отрасли

972 млн руб.

потрачено на реабилитационно-
восстановительные мероприятия



УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

Это развитие, которое удовлетворяет потребности
настоящего времени, но не ставит под угрозу
способность будущих поколений удовлетворять
свои собственные потребности.

Минимальное
экологическое воздействие

<0,01 %

доля АЭС в объеме загрязняющих
веществ, выбрасываемых
в атмосферный воздух всеми
предприятиями РФ на протяжении
многих лет

- На 30 % сократилось образование
отходов производства
и потребления.
- На 15 % снизился размер платы
за негативное воздействие
на окружающую среду.

1 731 млн руб.

было потрачено на охрану
окружающей среды

Развитие территорий
присутствия

1 ГВт установленной
мощности АЭС создает

более **1 000**

квалифицированных рабочих мест
и более **10 000** рабочих мест
в смежных отраслях

7,4 млрд руб.

составили платежи
в федеральный бюджет

10,9 млрд руб.

составили платежи в бюджеты
субъектов Российской Федерации

493,2 млн руб.

расходы на благотворительность
и спонсорскую деятельность

Взаимодействие
с заинтересованными
сторонами

В 2011 г. проведено

более **500**

ознакомительных туров на АЭС
для широкой общественности,
участие в которых приняли
10 744 человека

900 человек

посетили АЭС в апреле 2011 г.
в рамках общественных проверок,
в том числе **400 лидеров**
общественного мнения.

В 2011 г. прошли общественные
слушания по предварительным
материалам ОВОС **Ростовской,**
Кольской, Нововоронежской, Курской,
Балаковской атомных станций

6.1. ПОЗИЦИЯ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ



Устойчивое развитие – развитие, которое удовлетворяет потребности настоящего времени, но не ставит под угрозу способность будущих поколений удовлетворять свои собственные потребности.

ОАО «Концерн Росэнергоатом», являясь одним из лидеров мировой ядерной энергетики, обеспечивает важнейший вклад в устойчивое энергетическое будущее России. При этом в качестве базового условия развития Концерн видит обеспечение безопасности функционирования всех объектов атомной энергетики, гарантии безопасности населения, отсутствие негативного воздействия на окружающую среду, ответственное отношение к работникам и членам их семей, территориям присутствия атомных электростанций. Устойчивое развитие российской атомной энергетики возможно только при условии абсолютной открытости этого процесса, обеспечения прозрачности и активного диалога со всеми заинтересованными сторонами.

Безопасность

Надежная и безопасная эксплуатация АЭС является основным приоритетом деятельности Концерна. Безопасность работы АЭС подтверждается результатами регулярных проверок как со стороны российских органов контроля (надзора), так и международных организаций.

В первой декаде апреля 2011 г. на всех действующих АЭС России прошли неплановые противоаварийные тренировки с целью отработки действий аварийных служб, персонала станций и руководителей. Персонал АЭС показал готовность к действиям в рамках запроектной аварии, а также к переводу и удержанию реакторных установок в безопасном, контролируемом состоянии.

В течение года инспекторы Ростехнадзора проверили деятельность АЭС по обеспечению безопасности энергоблоков, проанализировали проектную, эксплуатационную и заводскую документацию на соответствие требованиям норм и правил по безопасности и, в частности, обеспечению их сейсмостойкости и водородовзрывозащищенности.

В конце апреля в Концерне завершилась Корпоративная партнерская проверка ВАО АЭС. Партнерские проверки – одна из долгосрочных программ ВАО АЭС. В их основу положен принцип добровольности, то есть они всегда проводятся по инициативе принимающей стороны. Результатом проверки является конфиденциальный отчет, отражающий сильные стороны работы атомной станции и области производственной деятельности, требующие улучшений. До сих пор экспертный отчет передавался только проверяемой станции и эксплуатирующей организации, в состав которой входит АЭС. Концерн вышел с инициативой сделать отчет открытым и распространить на все действующие станции России.

Воздействие на окружающую среду

Целью экологической политики Концерна является обеспечение такого уровня безопасности АЭС, при котором воздействие на окружающую среду, персонал и население на ближайшую перспективу и в долгосрочном периоде обеспечивает сохранение природных систем, поддержание их целостности и жизнеобеспечивающих функций. Результатом планомерной реализации экологической политики Концерна в 2011 г. стало снижение объемов выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду, сокращение на 30 % образования отходов производства и потребления, снижение на 15 % размера платы за негативное воздействие на окружающую среду, сертификация всех АЭС на соответствие ISO 14001 и ГОСТ Р ИСО 14001-2007.

Условия труда и охрана труда

Обеспечение безопасных условий труда работников атомных станций и подрядных организаций является основной задачей Концерна в области охраны труда, а также одним из главных приоритетов и принципов работы. Для предупреждения травматизма регулярно проводятся проверки и реализуются профилактические мероприятия. Руководство Концерна уделяет большое внимание вопросам обеспечения безопасной эксплуатации и охраны труда, а также внедрению корректирующих мероприятий на АЭС Концерна.

Социальная ответственность

Деятельность АЭС России формирует десятки тысяч квалифицированных рабочих мест, затрагивает интересы сотен тысяч членов семей работников станций. Концерн выступает как ответственный работодатель, предоставляя работникам дополнительное социальное обеспечение, заботясь об условиях труда и социальном благополучии своих работников. В соответствии с отраслевым тарифным соглашением был заключен и выполнен коллективный договор, в котором определена политика в отношении занятости и оплаты труда, социальных гарантий и льгот работающим и пенсионерам.

Развитие территорий присутствия

Оказывая значительное влияние на территории расположения АЭС, Концерн придает большое значение взаимодействию с представителями гражданского общества, органами власти и местного самоуправления, общественными и экологическими организациями на местах.

В период строительства АЭС представители атомной отрасли возводили не только ядерные, но и инфраструктурные объекты городов-спутников АЭС: детские сады, школы, больницы, жилье.

В настоящее время, строя новые энергоблоки на уже освоенных территориях, Концерн развивает коммуникации, продолжает сооружать жилье, берет ответственность за состояние жилищного фонда и теплоснабжение населения.

Являясь крупнейшим налогоплательщиком в бюджеты всех уровней, и прежде всего в бюджеты субъектов Российской Федерации, Концерн дает возможность регионам развивать социальные программы.

Кроме того, через свои филиалы – атомные станции России – Концерн проводит большой объем спортивных и культурно-массовых мероприятий, реализует социально значимые проекты. В 2011 г. на территориях размещения АЭС было проведено более 2 800 мероприятий для населения.

Концерн вносит значительный вклад в обеспечение энергетической безопасности регионов, создание и справедливое распределение экономической стоимости, оказывает существенное влияние на развитие местной инфраструктуры, формирует квалифицированные рабочие места, в том числе в смежных отраслях. Существенная поддержка оказывается развитию здравоохранения, спорта, культуры, социальной защиты и образования.

Прозрачность и активный диалог с заинтересованными сторонами

Реализуя принцип прозрачности и активного диалога с заинтересованными сторонами, Концерн стремится поддерживать активные коммуникации со всеми заинтересованными сторонами, своевременно предоставляя им существенную информацию по всем аспектам своей деятельности, реагируя на запросы и пожелания заинтересованных сторон. При этом основными принципами информационной политики Концерна являются своевременность, доступность раскрываемой информации, ее достоверность и полнота при соблюдении разумного баланса между открытостью Концерна и его коммерческими интересами.

Возможности и вызовы, связанные с устойчивым развитием

Растущие потребности в обеспечении доступной, экологически безопасной электроэнергии создают значительные долгосрочные возможности для развития атомной энергетики. Сокращение остатков ископаемого топлива, потребность в сокращении выбросов двуокиси углерода, парникового газа делают неизбежным увеличение доли атомной энергетики в энергобалансе большинства стран и регионов. При этом эффективное развитие отрасли во многом зависит от ответа на актуальные вызовы, стоящие перед ней, а именно: безусловное обеспечение безопасности функционирования всех объектов атомной энергетики при любых условиях, долгосрочное управление радиоактивными отходами, управление АЭС на всех стадиях жизненного цикла.

6.2. ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ



Целью экологической политики ОАО «Концерн Росэнерго-атом» является обеспечение такого уровня безопасности АЭС, при котором воздействие на окружающую среду, персонал и население на ближайшую перспективу и в долгосрочном периоде обеспечивает сохранение природных систем, поддержание их целостности и жизнеобеспечивающих функций.

Охрана окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов являются важнейшими задачами ОАО «Концерн Росэнергоатом». В целях соблюдения требований природоохранного законодательства экологические службы атомных станций осуществляют постоянный производственный экологический контроль и оценивают состояние экологической безопасности для выработки своевременных и эффективных решений по минимизации воздействия атомных станций на окружающую среду.

К основным задачам экологических служб атомных станций относится контроль соблюдения нормативов качества окружающей среды. Принципы природоохранной деятельности и обязательства ОАО «Концерн Росэнергоатом» в области обеспечения экологической безопасности и охраны окружающей среды изложены в Экологической политике, доступной на сайте www.rosenergoatom.ru.

К основным принципам природоохранной деятельности ОАО «Концерн Росэнергоатом» относятся:

- снижение воздействия АЭС на окружающую среду до возможно низкого и практически достижимого уровня;
- поддержание безусловно приемлемого радиационного риска для населения в районе расположения АЭС;
- рациональное использование природных ресурсов;
- открытость и доступность информации о природоохранной деятельности.

В целях обеспечения экологической безопасности атомных станций, в рамках реализации Экологической политики ОАО «Концерн Росэнергоатом» в 2011 г. выполнены следующие основные значимые работы.

- На Калининской АЭС введен в эксплуатацию полигон промышленных не-радиоактивных отходов, выпуски сточных вод оборудованы новыми современными локальными очистными сооружениями ФСД-20, ФСД-100.
- На Белоярской АЭС осуществлялось применение биомелиорационной технологии альголизации водоема-охладителя (вселение фитопланктонного штамма *Chlorella vulgaris*), что позволило снизить уровень «цветения» воды и повысить способность водохранилища к самоочищению, создавая необходимые предпосылки для устойчивого экологического благополучия водного объекта. С целью сокращения негативного воздействия сточных вод на окружающую среду были установлены нефтесорбирующие боны во вторичные отстойники на очистных сооружениях хозяйственных стоков промплощадки атомной станции.
- На Курской АЭС сотрудниками Центрально-Черноземного заповедника были проведены исследования флоры и фауны района расположения атомной станции. Результаты работ подтвердили современное биоразнообразие флоры и фауны прибрежной защитной полосы водоема-охладителя I и II очередей Курской АЭС, а также отсутствие негативного влияния атомной станции на природную среду.
- На Нововоронежской АЭС была проведена модернизация циркуляционных насосов на БНС блоков № 1 и 2 с заменой рабочих колес в целях рационального водопользования и снижения водопотребления из р. Дон.

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Вклад атомных станций в загрязнение атмосферного воздуха по сравнению со всеми отраслями народного хозяйства остается ничтожно малым.

Объемы выбросов загрязняющих веществ (ЗВ) в атмосферный воздух атомными станциями не превышают допустимых значений и значительно ниже установленных природоохранными органами лимитов. Основная доля выбросов ЗВ атомных станций приходится на пускорезервные котельные, котельные профилакториев и периодически включаемые с целью регламентного опробования резервные дизель-генераторные станции.

Менее

0,01 %

составляет доля АЭС в объеме выбросов загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух всеми предприятиями Российской Федерации

На всех атомных станциях валовые выбросы ЗВ в атмосферу не превышали значений установленных нормативов. В 2011 г. было выброшено в атмосферу 1 352 т ЗВ, что на 13 % меньше, чем в 2010 г. (1 559 т).

На газоочистные и пылеулавливающие установки поступило 274 т ЗВ, из них уловлено и обезврежено 254 т (эффективность улавливания около 93 %).

Доля атомных станций в объеме ЗВ, выбрасываемых в атмосферный воздух всеми предприятиями Российской Федерации, уже на протяжении многих лет составляет менее 0,01 %.

Тем не менее атомные станции стремятся к снижению нагрузки на атмосферу:

- совершенствуется технология в области повышения КПД сжигания топлива;
- используется мазут лучшего качества (с меньшим содержанием серы);
- совершенствуются технологии покрасочных работ;
- вводятся в эксплуатацию эффективные газоочистные и пылеулавливающие установки.

Сбросы загрязняющих веществ в водные объекты

Атомные станции являются крупными пользователями водных ресурсов, поэтому вопросы водопотребления и водоотведения занимают важное место в природоохранной деятельности. Практически вся забранная из водных объектов вода (около 99 %) на АЭС использовалась на производственные нужды (охлаждение технологических сред в конденсаторах турбин и теплообменном оборудовании) и возвращалась в водные объекты.

Морская вода забирается из Балтийского моря (Копорская губа Финского залива).

Забор пресной воды производится из следующих источников:

- Саратовское водохранилище (Балаковская АЭС);
- Белоярское водохранилище (Белоярская АЭС);
- водохранилище на руч. Большой Поннеурген (Билибинская АЭС);
- оз. Удомля (Калининская АЭС);
- оз. Имандра (Кольская АЭС);
- р. Сейм (Курская АЭС);
- р. Систа, р. Коваши, оз. Копанское (Ленинградская АЭС);
- р. Дон (Нововоронежская АЭС);
- Цимлянское водохранилище (Ростовская АЭС);
- Десногорское водохранилище на р. Десна (Смоленская АЭС).

Атомные станции не оказывают существенного влияния на источники воды. Водные источники атомных станций к охраняемым территориям не относятся. Атомные станции не оказывают воздействия на водно-болотные угодья, включенные в Рамсарский список.

В 2011 г. водоотведение АЭС соответствовало водобалансу, количеству выработанной электроэнергии и составило 94,6 % объема использованной воды, что является хорошим показателем использования водных ресурсов. Водопользование осуществлялось в соответствии с утвержденными в природоохранных органах лимитами.

На всех АЭС сточные воды хозяйственно-бытовой и промливневой канализации перед сбросом в поверхностные водные объекты проходили очистку. Контроль содержания ЗВ, поступающих в поверхностные водные объекты со сточными водами АЭС, проводился в соответствии с согласованными и утвержденными в установленном порядке регламентами. В 2011 г., как и в предыдущие годы, отклонения от технологических процессов АЭС, приводящие к загрязнению водных объектов, отсутствовали.

Все водохранилища, используемые для технического и оборотного водоснабжения АЭС (за исключением Ленинградской АЭС и Билибинской АЭС), включены в «Перечень водохранилищ (в том числе водохранилищ с емкостью более 10 млн м³), в отношении которых разработка правил использования водохранилищ осуществляется для каждого водохранилища (нескольких водохранилищ, каскада водохранилищ или водохозяйственной системы в случае, если режимы их использования исключают раздельное функционирование)», утвержденный Распоряжением Правительства Российской Федерации от 14 февраля 2009 г. № 197-р. Эксплуатация водохозяйственных систем на водоемах федерального значения накладывает на атомные станции дополнительную ответственность за сохранность и рациональное использование водных ресурсов, за чистоту территорий водоохранных зон и т. п.

Всего в 2011 г. было отведено 6 732 млн м³, а доля загрязненных сточных вод составила около 0,06 %, что является хорошим показателем по сравнению с другими предприятиями Российской Федерации (обычно 3,5–4 %).

Объемы сбросов загрязненных сточных вод постепенно сокращаются, что обусловлено планомерной реализацией на атомных станциях мероприятий по модернизации и реконструкции систем очистки сточных вод.

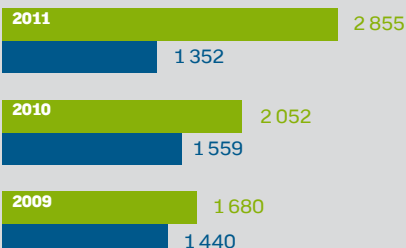
Доля загрязненных сточных вод
составила около

0,06 %

что является хорошим
показателем по сравнению
с другими предприятиями
Российской Федерации
(обычно 3,5–4 %)

Воздействие на окружающую среду: цифры и факты

ОБЪЕМ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ В 2009–2011 ГГ., Т



■ Норматив
■ Фактически выброшено

ВЫБРОСЫ В АТМОСФЕРУ NO_x, SO_x И ДРУГИХ ЗНАЧИМЫХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ С УКАЗАНИЕМ ТИПА И МАССЫ, Т

	2009 г.	2010 г.	2011 г.
Диоксид серы	904,9	888,9	706,1
Оксид углерода	149,9	163,7	147,7
Оксид азота (в пересчете на NO ₂)	190,0	251,2	215,8
Углеводороды (без летучих органических соединений)	41,5	81,6	70,5
Летучие органические соединения	64,5	73,5	71,1
ИТОГО	1 350,8	1 458,9	1 211,2

СРАВНИТЕЛЬНЫЕ ДАННЫЕ ПО ВЫБРОСАМ В АТМОСФЕРУ ТЕПЛОВЫМИ СТАНЦИЯМИ И АЭС, НА 1 ГВт*

Показатели	Тепловые электростанции, тыс. т	АЭС, тыс. т
Оксидов серы (SO _x)	3	0,005
Оксидов азота (NO _x)	0,75	0,001
Окиси углерода (CO)	0,06	0,0001
Взвешенных веществ	0,2	0,0003
Углекислого газа (CO ₂)	1 103	0
ИТОГО	1 107	0,0062

* По данным «Государственного доклада о состоянии и об охране окружающей среды Российской Федерации в 2010 г.».

ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ВОДЫ С РАЗБИВКОЙ ПО ИСТОЧНИКАМ, МЛН М³

Забираемая вода по источникам	2009 г.	2010 г.	2011 г.
Питьевая вода из природных водных источников	9,5 (из них 5,5 – подземные воды)	12,2 (из них 7,7 – подземные воды)	10,4 (из них 6,5 – подземные воды)
Питьевая вода из систем коммунального водоснабжения	8,6	8,5	7,8
Техническая пресная вода из природных водных объектов	1 779,7	1 809,6	1 799,2
Морская вода	4 882,6	5 101,3	5 297,8
ИТОГО	6 680,4	6 931,6	7 115,2

ДОЛЯ И ОБЩИЙ ОБЪЕМ МНОГОКРАТНО И ПОВТОРНО ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ВОДЫ

Расход воды	2009 г.		2010 г.		2011 г.	
	Объем, млн м ³	Доля от использованной воды, %	Объем, млн м ³	Доля от использованной воды, %	Объем, млн м ³	Доля от использованной воды, %
В системах оборотного водоснабжения	25 121,2	376 %	21 046,1	304 %	25 825,0	363 %
В системах повторного водоснабжения	338,5	5,1 %	418,0	6,0 %	407,5	5,7 %

ОБРАЩЕНИЕ С ОТХОДАМИ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

Деятельность АЭС по охране окружающей среды в части обращения с отходами производства и потребления (далее – отходы) осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации в области охраны окружающей среды и на основании лицензии, а также утвержденных проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение.

Как и на любом другом предприятии, на атомных станциях в процессе производственной деятельности образуются отходы пяти классов опасности. В 2011 г. на атомных станциях образовалось 23 871 т отходов, что на 32,4 % меньше, чем в предыдущем году (35 305 т).

Основную массу (около 94,5 %) образовавшихся в 2011 г. отходов составляют отходы 4 класса (малоопасные) и 5 класса (практически неопасные) – 12 462 т и 10 099 т соответственно.

Наличие отходов на начало 2011 г. – 13 573,4 т, на конец года – 14 857,6 т. В результате деятельности по обращению с отходами АЭС в 2011 г. обезврежено 4,8 т отходов 1-2 классов опасности (чрезвычайно опасные и высокоопасные); использовано 1 958,5 т отходов 3-5 классов опасности (умеренно опасные, малоопасные и практически неопасные); передано другим предприятиям 17 082 т; захоронено на собственных объектах 3 541 т отходов 3-5 классов опасности.

Источниками образования отходов являются вспомогательные подразделения и участки, обеспечивающие работу атомных станций.

Технологическими процессами, приводящими к образованию отходов на АЭС, являются:

- техническое обслуживание и ремонт зданий, сооружений, оборудования, приборов, станков, других устройств и механизмов;
- подготовка воды для производственных и технологических нужд;
- производство пара и горячей воды для отопления и других нужд атомных станций;
- обслуживание персонала атомных станций, очистка сточных вод, обработка металла и древесины,
- очистка резервуаров от нефтепродуктов;
- очистка и регенерация масел;
- замена ламп.

Все отходы производства и потребления размещаются на оборудованных площадках, в специальных хранилищах, и их утилизация контролируется экологическими службами атомных станций.

Воздействие на окружающую среду: цифры и факты

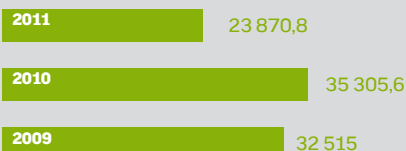
ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ, Т



ОТХОДЫ ПРОИЗВОДСТВА В РАЗБИВКЕ ПО КЛАССАМ, Т

Показатели	2009 г.	2010 г.	2011 г.
1 класс	61	46	52
2 класс	44	21	78
3 класс	1 326	1 633	1 180
4 класс	24 920	20 385	12 462
5 класс	6 165	13 221	10 099

ОБРАЗОВАНИЕ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ, Т



ПЛАТА ЗА НЕГАТИВНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, ТЫС. РУБ.

Наименование	Фактически выплачено за год		
	2009 г.	2010 г.	2011 г.
Плата за допустимые и сверхнормативные выбросы (сбросы) загрязняющих веществ (размещение отходов производства и потребления)	11 122	9 862	8 765
Средства (иски) и штрафы, взысканные в возмещение ущерба, причиненного нарушением природоохранного законодательства	0	0	0

ЗАТРАТЫ НА ОХРАНУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, МЛН РУБ.

Показатель	2009 г.	2010 г.	2011 г.
На охрану и рациональное использование водных ресурсов	891	898	1 016
На охрану атмосферного воздуха	466	394	458
На охрану окружающей среды от негативного воздействия отходов производства и потребления	366	314	257
ИТОГО	1 723	1 605	1 731

В 2011 г. текущие затраты АЭС на охрану окружающей среды составили

1 731
млн руб.

ЗАТРАТЫ НА ОХРАНУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Текущие затраты АЭС на охрану окружающей среды формируются из затрат на охрану и рациональное использование водных ресурсов (включая выплаты другим предприятиям за прием и очистку сточных вод), атмосферного воздуха, на охрану окружающей среды от негативного воздействия отходов производства и потребления (включая оплату договоров на передачу отходов специализированным организациям) и на рекультивацию нарушенных и загрязненных земель.

Всего в 2011 г. текущие затраты АЭС на охрану окружающей среды составили 1 731 млн руб. (в 2010 г. – 1 605 млн руб.).

Санкции и штрафы за несоблюдение экологического законодательства и нормативных требований в 2011 г. на Концерн не налагались.

В соответствии с действующим законодательством предусматривается плата за негативное воздействие на окружающую среду как форма частичной компенсации ущерба, наносимого природопользователем окружающей среде.

Для атомных станций предусматривается плата за следующие виды негативного воздействия на окружающую среду:

- выброс загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных и передвижных источников;
- сброс загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты;
- размещение отходов производства и потребления.

УПРАВЛЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКИМИ РИСКАМИ

Создание объективной, научно обоснованной и воспринимаемой общественностью и органами государственной власти доказательной базы экологических преимуществ развития атомной энергетики сталкивается с трудностями, связанными с применением традиционного подхода, основанного на соблюдении установленных норм радиационного воздействия и существующего запаса до их достижения. Однако такая схема доказательств не дает ясных оценок крайне ограниченного влияния ядерных технологий на экологическую обстановку и здоровье населения, ухудшение которых наблюдается повсеместно на территории страны, в том числе в регионах расположения и предполагаемого строительства АЭС. Для понимания роли радиации в этих процессах нужны сравнительные оценки воздействия радиационного и других техногенных факторов.

На сегодняшний день наиболее эффективным научным подходом, позволяющим количественно оценить воздействие разных техногенных факторов на состояние окружающей среды и здоровье человека, является методология анализа риска. С конца 1980-х гг. эта методология успешно применяется во всех экономически развитых странах как один из приоритетных и наиболее эффективных инструментов научного обоснования управленческих решений в области охраны здоровья человека и окружающей среды.

Газоаэрозольные выбросы АЭС за последние 10 лет не превышали

20 %
от допустимых значений

Жидкие сбросы радиоактивных веществ за последние 10 лет не превышали

5 %
от допустимых значений

В течение 2006–2011 гг. ИБРАЭ РАН был выполнен ряд научных проектов с применением методологии оценки риска, что позволило провести сравнительный анализ радиационных рисков, обусловленных функционированием российских АЭС, и химических рисков, связанных с работой угольных ТЭС, других промышленных объектов и техногенных факторов для здоровья населения России.

Такие комплексные исследования по оценке радиационных и химических рисков для здоровья населения в регионах расположения АЭС были проведены для Свердловской и Воронежской областей, где расположены соответственно Белоярская и Нововоронежская АЭС, в отношении которых принято решение о строительстве новых блоков.

Результаты этих оценок риска учитывались при выработке экологической политики Концерна, при развитии системы экологического менеджмента (СЭМ) Концерна.

За последние 10 лет достигнут весьма высокий уровень безопасности атомных станций, что позволило устанавливать нормативы допустимых выбросов и сбросов радиоактивных веществ в окружающую среду на уровне, при котором доза облучения лиц из критической группы населения в районе расположения АЭС является пренебрежимо малой, то есть ниже минимально значимой дозы, равной 10 мкЗв/г.

Фактические газоаэрозольные выбросы атомных станций за эти 10 лет не превышали 20 % от допустимых выбросов, а жидкие сбросы радиоактивных веществ – 5 % от допустимых сбросов. При таком поступлении радионуклидов в окружающую среду радиационный риск для населения является гарантированно безусловно приемлемым (менее 10^{-6} Зв/г), что позволяет считать фактические выбросы и сбросы АЭС оптимизированными. Соответственно, нет необходимости в реализации мероприятий, направленных на снижение радиационного воздействия на окружающую среду.

ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ПРИЕМЛЕМОСТЬ

В Концерне разработаны программные мероприятия по ключевым направлениям деятельности, в том числе по охране окружающей среды, и корпоративные стандарты, которые отражают цели на ближайшую перспективу и соответствуют стратегической концепции Концерна по совершенствованию СЭМ.

Концерн постоянно ведет работу по совершенствованию методических документов и стандартов организации (СТО) в области обеспечения экологической безопасности и охраны окружающей среды. В целях приведения природоохранной деятельности атомных станций в соответствие с требованиями российского законодательства и нормативными актами различного уровня были разработаны, введены в действие СТО:

- «Основные правила обеспечения охраны окружающей среды на атомных станциях»;
- «Методические рекомендации по организации производственного экологического мониторинга на атомных станциях»;
- «Методические рекомендации. Технологии сокращения объемов и способы вторичного использования опасных отходов, образующихся при эксплуатации АС» и др.

ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ АУДИТ И СЕРТИФИКАЦИЯ СИСТЕМЫ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА

Для достижения цели и реализации основных принципов Экологической политики Концерн принял на себя обязательство внедрять и поддерживать лучшие методы экологического управления в соответствии с международными и национальными стандартами в области экологического менеджмента.

Для Концерна, обеспечивающего экологически безопасное производство электрической и тепловой энергии на атомных станциях, совершенствование СЭМ и ее сертификация на соответствие требованиям международного стандарта ISO 14001 является эффективным способом подтверждения своей приверженности идеям охраны окружающей среды, а также возможностью повысить свою конкурентоспособность и улучшить взаимодействие с заинтересованными сторонами и общественностью.

Работы по совершенствованию СЭМ в Концерне были начаты в 2004 г. с пилотного проекта на Балаковской АЭС, по результатам выполнения которого было принято решение о сертификации СЭМ всех действующих АЭС и центрального аппарата Концерна.

В 2011 г. были проведены сертификационные аудиты СЭМ Калининской, Белоярской и Билибинской АЭС. Также были проведены инспекционные аудиты ранее сертифицированных СЭМ центрального аппарата Концерна, Балаковской, Ростовской, Кольской, Курской, Ленинградской, Нововоронежской и Смоленской АЭС.

Сертификационные аудиты проводились высококвалифицированными специалистами, имеющими как национальную, так и международную аккредитацию. В процессе сертификации аудиторами отмечен высокий уровень организации работ по формированию и развитию СЭМ Концерна и каждой действующей АЭС.

В октябре 2011 г. на совещании по вопросу выработки единой технической политики эффективного функционирования СЭМ Концерна представителям Калининской АЭС был вручен экологический сертификат соответствия СЭМ АЭС требованиям ГОСТ Р ИСО 14001-2007, а Белоярской и Билибинской АЭС были вручены экологические сертификаты соответствия СЭМ АЭС требованиям международного стандарта ISO 14001.

Таким образом, в 2011 г. все АЭС были сертифицированы на соответствие СЭМ требованиям международного и национального стандарта.

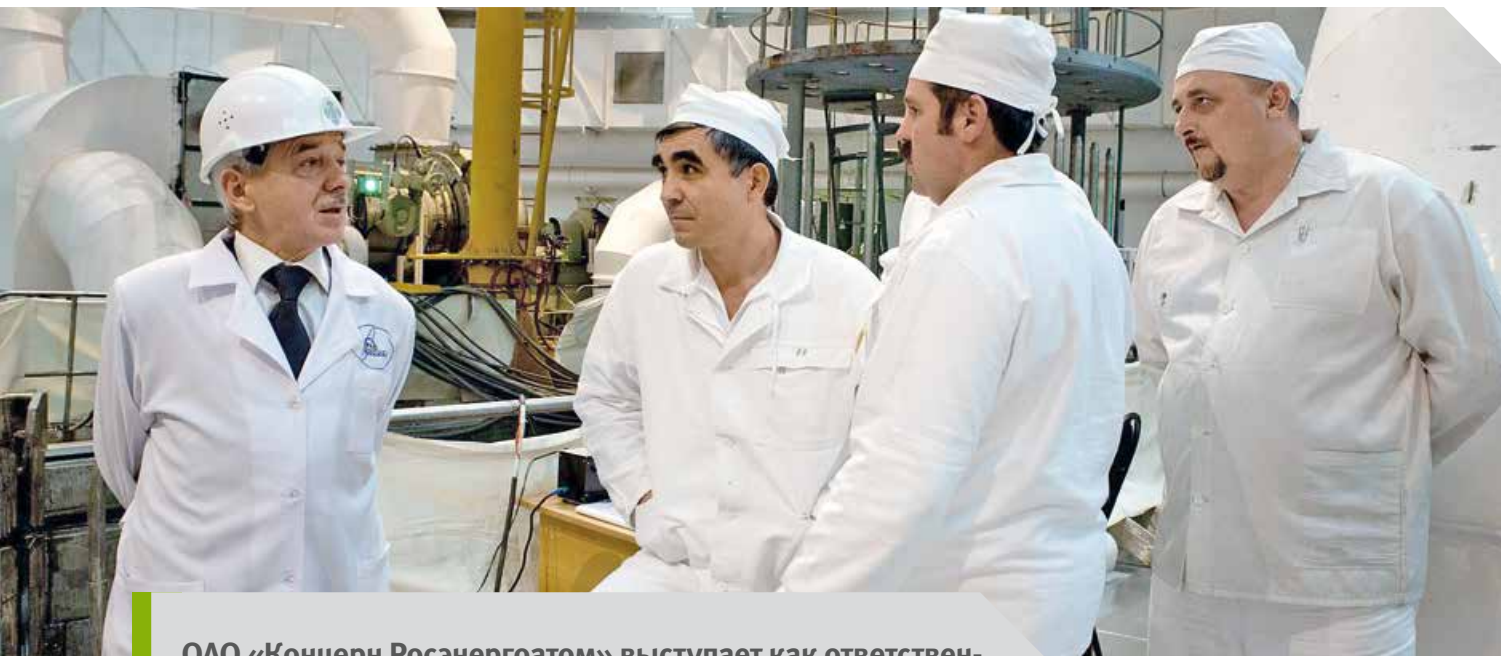
В 2011 г. все АЭС были сертифицированы на соответствие СЭМ требованиям международного и национального стандарта

КЛЮЧЕВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ 2011 ГОДА:

СЭМ ВСЕХ ДЕЙСТВУЮЩИХ АЭС И ЦЕНТРАЛЬНОГО АППАРАТА КОНЦЕРНА БЫЛИ СЕРТИФИЦИРОВАНЫ НА СООТВЕТСТВИЕ ТРЕБОВАНИЯМ СТАНДАРТОВ ISO 14001 И ГОСТ Р ИСО 14001-2007;

В РЕЗУЛЬТАТЕ РЕАЛИЗАЦИИ ПРИРОДООХРАННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ НА АЭС В 2011 Г. ПРОИЗОШЛО СНИЖЕНИЕ ОБЪЕМОВ ВЫБРОСОВ И СБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, БОЛЕЕ ЧЕМ НА 30 % СОКРАТИЛОСЬ ОБРАЗОВАНИЕ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ, НА 15 % СНИЗИЛСЯ РАЗМЕР ПЛАТЫ ЗА НЕГАТИВНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

6.3. УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ



ОАО «Концерн Росэнергоатом» выступает как ответственный работодатель и действует в соответствии с нормами трудового законодательства Российской Федерации, предоставляя работникам дополнительное социальное обеспечение, заботясь об условиях труда и социальном благополучии своих работников.

Кадровая политика Концерна направлена на формирование и развитие оптимального по численности коллектива, способного обеспечить безопасную, надежную и экономически эффективную эксплуатацию атомных станций, создание системы управления персоналом, способной быстро и адекватно реагировать на меняющиеся требования рынка.

Реализация кадровой политики Концерна предусматривает решение следующих задач:

- своевременное удовлетворение потребностей Концерна в персонале, квалификация которого соответствует требованиям нормативных документов;
- обеспечение высокого профессионализма персонала посредством системы подготовки, поддержания и повышения квалификации персонала, участия Концерна в разработке квалификационных требований к должностям и профессиям работников организаций атомной отрасли, осуществления непрерывного мониторинга квалификации и компетентности персонала;
- формирование культуры безопасности, обеспечивающей квалификационную и психологическую подготовленность работников Концерна, при которой безопасность АЭС является приоритетной целью и внутренней потребностью, приводящей к осознанию ответственности и к самоконтролю при выполнении работ, влияющих на безопасность эксплуатации АЭС;
- создание и обеспечение работы системы мотивации труда работников, включающей в себя как материальное, так и моральное стимулирование работников;
- создание условий для развития персонала, обеспечивающих карьерный рост работников с учетом их профессиональных и личностных качеств, а также потребностей производства;
- обеспечение работников возможностью поддержания здоровья путем занятий спортом на спортивных объектах Концерна, реабилитацию в санаториях-профилакториях Концерна; санаторно-курортное лечение работников и их детей по программе ДМС; страхование от несчастных случаев и болезней;
- обеспечение социальной защищенности пенсионеров путем предоставления материальной и нематериальной помощи;
- обеспечение работников жильем путем строительства домов на территории расположения АЭС, предоставление льгот работникам для приобретения постоянного жилья, выделение служебного жилья из фонда корпоративного временного жилья, частичную или полную компенсацию стоимости проживания в съемном жилье;
- привлечение молодых кадров в соответствии с молодежной политикой Концерна;
- формирование трудовых династий.

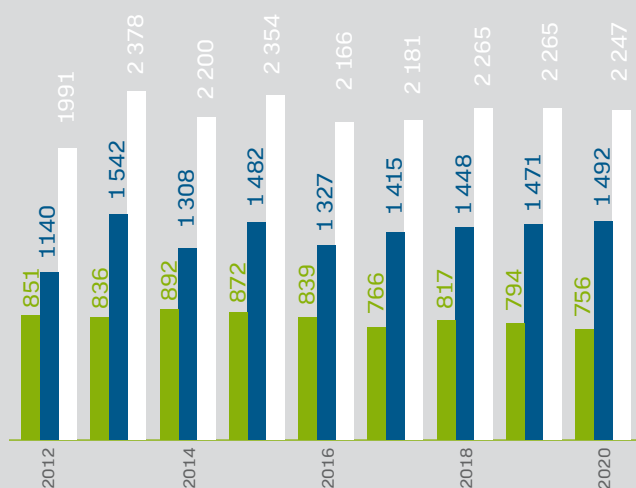
Управление персоналом: цифры и факты

ОБЩАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ РАБОЧЕЙ СИЛЫ В РАЗБИВКЕ ПО ТИПУ ЗАНЯТОСТИ, ДОГОВОРУ О НАЙМЕ И РЕГИОНУ

Наименование	2009 г., чел.		2009 г., всего	2010 г., чел.		2010 г., всего	2011 г., чел.		2011 г., всего	2009–2011 гг., чел.	
	Мужчин	Женщин		Мужчин	Женщин		Мужчин	Женщин		Доля сотрудников, работающих в режиме полной занятости, %	Доля сотрудников, работающих по трудовым договорам, % Тип: постоянный трудовой договор*
Центральный аппарат	442	352	794	446	351	797	505	408	913	100	100
Балаковская АЭС	3 170	1 151	4 321	2 859	1 060	3 919	2 771	1 023	3 794	100	100
Белоярская АЭС	1 651	851	2 502	1 528	686	2 214	1 593	651	2 244	100	100
Билибинская АЭС	495	241	736	504	234	738	486	224	710	100	100
Калининская АЭС	2 655	1 281	3 936	2 510	1 151	3 661	2 561	1 176	3 737	100	100
Кольская АЭС	2 261	578	2 839	2 060	546	2 606	2 029	553	2 582	100	100
Курская АЭС	3 361	1 747	5 108	3 473	1 587	5 060	3 381	1 402	4 783	100	100
Ленинградская АЭС	4 155	1 539	5 694	3 840	1 467	5 307	3 667	1 149	4 815	100	100
Нововоронежская АЭС	2 770	866	3 636	2 515	827	3 342	2 303	760	3 063	100	100
Ростовская АЭС	1 291	601	1 892	1 312	553	1 865	1 402	613	2 015	100	100
Смоленская АЭС	3 205	1 635	4 840	3 143	1 434	4 577	3 023	1 364	4 387	100	100
ИТОГО	25 456	10 842	36 298	24 190	9 896	34 086	23 721	9 323	33 043	100	100

* Сезонных работ (временный трудовой договор) в Концерне не предусмотрено.

ПОТРЕБНОСТЬ В ПЕРСОНАЛЕ В РАЗБИВКЕ ПО ТИПАМ АЭС, ЧЕЛОВЕК



- Потребность в персонале действующих энергоблоков АЭС
- Потребность в персонале строящихся энергоблоков АЭС
- Общая потребность

Потребность Концерна
в персонале высокой
квалификации ежегодно растет,
создаются новые рабочие места

ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ПЕРСОНАЛА

Потребность Концерна в персонале высокой квалификации ежегодно растет, создаются новые рабочие места.

Решение проблемы обеспеченности квалифицированными кадрами при сооружении новых энергоблоков осуществляется за счет внутренних и внешних источников. Использование внутренних источников подразумевает ротацию персонала и создание специализированного резерва работников, создаваемого на аналогичных энергоблоках действующих АЭС из работников, принятых сверх нормативов численности для подготовки на ключевые должности с целью своевременного комплектования персоналом строящихся АЭС. Использование внешних источников подразумевает прием на работу выпускников высших и средних профессиональных учебных заведений, прием уволенных из Вооруженных сил Российской Федерации военнослужащих, а также вольный наем. Привлечение персонала из внутренних источников позволяет достичь экономии финансовых средств и сократить сроки подготовки персонала.

ЭТИЧЕСКАЯ ПРАКТИКА КОМПАНИИ

В Концерне разработаны и приняты:

- Кодекс этики Концерна;
- Положение о Совете по этике;
- Положение об Уполномоченном по этике.

На всех атомных станциях созданы Советы по этике и выбраны Уполномоченные по этике.

Основные результаты внедрения Кодекса этики в 2011 г. следующие:

- зарегистрировано 35 заявлений о нарушении Кодекса этики;
- выбрано 11 Уполномоченных по этике;
- продолжительность обучения сотрудников по вопросам этики составила 72 часа;
- 36 сотрудников обучено процедурам корпоративной этики;
- 5 % руководящих работников обучены процедурам корпоративной этики.

Управление персоналом: цифры и факты

ТЕКУЧЕСТЬ КАДРОВ В РАЗБИВКЕ ПО ПОЛУ И РЕГИОНУ

Наименование	2009 г.		2010 г.		2010 г.		2010 г.		2011 г.	
	Кoeffициент текучести, женщины, %	Кoeffициент текучести, мужчины, %	Кoeffициент текучести, женщины, %	Кoeffициент текучести, мужчины, %	Кoeffициент текучести, женщины, %	Кoeffициент текучести, мужчины, %	Кoeffициент текучести, женщины, %	Кoeffициент текучести, мужчины, %	Кoeffициент текучести, женщины, %	Кoeffициент текучести, мужчины, %
Центральный аппарат	9,3	4,75	4,55	9,36	4,8	4,56	9,4	4,8	4,6	
Балаковская АЭС	3,9	1,73	2,17	3,8	1,69	2,11	3,37	1,5	1,87	
Белоярская АЭС	1,4	0,54	0,86	1,1	0,42	0,68	4,68	1,81	2,87	
Билибинская АЭС	6,8	2,58	4,22	6,4	2,43	3,97	7,6	2,89	4,71	
Калининская АЭС	2,3	0,82	1,48	4,5	1,62	2,88	4,84	1,74	3,1	
Кольская АЭС	4,6	1,43	3,17	4,9	1,51	3,39	4,49	1,4	3,1	
Курская АЭС	1,1	0,27	0,83	0,7	0,17	0,53	5,29	1,32	3,97	
Ленинградская АЭС	2,3	1,12	1,18	2,4	1,17	1,23	4,59	2,29	2,3	
Нововоронежская АЭС	0,02	0,0018	0,0182	0,02	0,0018	0,0182	6,82	0,68	6,14	
Ростовская АЭС	1,4	0,46	0,94	0,8	0,26	0,54	5,66	1,88	3,78	
Смоленская АЭС	0,5	0,21	0,29	0,5	0,21	0,29	6,15	2,62	3,53	

1,7 %

Кoeffициент текучести
среди молодых
сотрудников (до 35 лет)

ДОЛЯ МОЛОДЫХ РАБОТНИКОВ (ДО 35 ЛЕТ) ПО КАТЕГОРИЯМ, %

Категория	2009 г.	2010 г.	2011 г.
Руководители	7,9	7,56	7,9
Специалисты	24,66	26,36	28,56
Служащие	5,41	6,79	6,86
Рабочие	28,40	28,51	28,66

СРЕДНИЙ ВОЗРАСТ РАБОТНИКОВ КОНЦЕРНА

Показатель	2009 г.	2010 г.	2011 г.
Средний возраст	42,7 года	42,9 года	42,4 года

42,4 года

составил средний возраст
работников Концерна
в 2011 г.

КОEFFИЦИЕНТ ОТСУТСТВИЯ НА РАБОЧЕМ МЕСТЕ, %

Подразделение	2009 г.	2010 г.	2011 г.
Центральный аппарат	2,31	1,38	2,82
Балаковская АЭС	0,45	0,49	0,35
Белоярская АЭС	4,25	3,99	2,98
Билибинская АЭС	0,50	0,40	0,50
Калининская АЭС	6,00	6,00	5,00
Кольская АЭС	4,80	3,60	3,10
Курская АЭС	4,00	3,80	3,40
Ленинградская АЭС	5,36	5,25	3,96
Нововоронежская АЭС	4,43	3,85	3,69
Ростовская АЭС	3,00	2,00	2,00
Смоленская АЭС	4,01	4,35	3,97

6.4. ПОДДЕРЖКА И РАЗВИТИЕ ПЕРСОНАЛА. МОТИВАЦИЯ, ВОВЛЕЧЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА



По итогам проведенного в 2011 г. исследования средний индекс вовлеченности персонала на атомных станциях и ОАО «Атомэнергоремонт» составил 64 %, что на 4 % выше, чем в среднем по отрасли. Наиболее высокий уровень оценок получили такие факторы, как «Репутация компании» (81 %), «Физические условия труда» (74 %), «Коллеги» (73 %). Наиболее проблемными зонами, по мнению персонала, являются «Карьерные возможности» (32 %), «Ценность сотрудников» (34 %), «Зарплата» (34 %), что соотносится с результатами по отрасли в целом.

По итогам анализа результатов, проведения рабочих совещаний по выработке действий, направленных на повышение уровня вовлеченности персонала, в центральном аппарате и на атомных станциях утверждены планы действий, призванных повысить эффективность тех или иных процессов управления персоналом и улучшить отношение к ним персонала.

100 %

работников ОАО «Концерн Росэнергоатом» проходят ежегодную оценку результативности

Стратегический резерв Дивизиона «Электроэнергетический»

В 2011 г. в ОАО «Концерн Росэнергоатом» стартовала программа «Стратегический резерв Дивизиона «Электроэнергетический», которая является продолжением проекта Госкорпорации «Росатом» по созданию «Золотого резерва» Росатома.

Программа направлена на развитие руководителей, которые в течение трех – пяти лет смогут претендовать на высшие управленческие должности в филиалах. Все работники прошли этапы отбора по квалификационным требованиям и управленческим компетенциям, в итоге из 124 кандидатов в Стратегический резерв были отобраны 26 работников центрального аппарата, филиалов и ДЗО Концерна.

Для резервистов разработана учебная программа, состоящая из четырех сессий и включающая в себя тренинги, направленные на развитие управленческих навыков и бизнес-мышления. По окончании последней сессии для каждого резервиста будет составлен индивидуальный план развития до конца 2012 г.

В 2012 г. после проведения ежегодной оценки РЕКОРД планируется отбор новых кандидатов в «Стратегический резерв Дивизиона «Электроэнергетический».

Ежегодная оценка РЕКОРД

100 % работников ОАО «Концерн Росэнергоатом» проходят ежегодную оценку результативности.

Одним из инструментов оценки результативности является оценка РЕКОРД. В 2011 г. ежегодную оценку РЕКОРД прошли 1 322 работника, при этом 8 559 работникам установлены индивидуальные цели, оценка выполнения которых прошла в марте 2012 г.

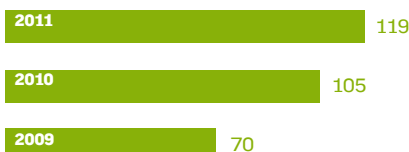
По результатам оценки РЕКОРД в 2011 г. 922 работника получили итоговые оценки эффективности деятельности – высокий и исключительно высокий уровень, 381 работник получил оценку – стандартный уровень эффективности. Из них руководителями, проводящими оценку, были отмечены 170 работников, обладающих потенциалом к росту, которые были внесены в список кандидатов для включения в план преемственности руководящих должностей (кадровый резерв).

Оценка персонала в рамках формирования кадрового резерва

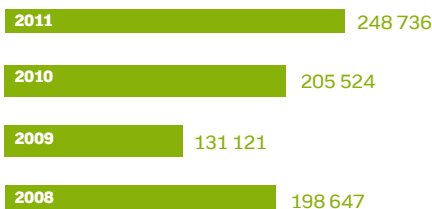
В рамках формирования планов преемственности, отбора стратегического резерва, конкурсного отбора кандидатов в 2011 г.:

- дистанционную оценку прошли 1 109 человек;
- функционировало 87 центров оценки, с помощью которых 454 человека прошли оценку в рамках формирования планов преемственности и отбора стратегического резерва.

**РАСПРЕДЕЛЕНИЕ КОЛИЧЕСТВА ЧАСОВ
ОБУЧЕНИЯ В РАСЧЕТЕ НА ОДНОГО
РАБОТНИКА АЭС ПО ГОДАМ**



**РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЗАТРАТ НА ОБУЧЕНИЕ
РАБОТНИКОВ ЦЕНТРАЛЬНОГО АППАРАТА
И АЭС ПО ГОДАМ, ТЫС. РУБ.**



ОБУЧЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ КВАЛИФИКАЦИИ ПЕРСОНАЛА

Инвестиции в профессиональное развитие работников – это инвестиции в безопасное и успешное будущее как Концерна, так и страны в целом. В Концерне действует система обучения и профессиональной подготовки и переподготовки персонала по программам, разработанным учебно-тренировочными подразделениями атомных станций (УТП АЭС) и профессиональными образовательными учреждениями.

В среднем на каждого работника атомной станции в 2011 г. приходилось 119 часов обучения.

Внутреннее обучение персонала АЭС осуществляется на базе УТП АЭС или непосредственно в подразделениях атомных станций. Система внутреннего обучения играет существенную роль в обеспечении необходимой квалификации персонала атомных станций.

УТП АЭС оснащены техническими средствами обучения, включая полномасштабные тренажеры (ПМТ) для отработки практических навыков управления технологическим процессом.

Обучение проходят работники атомных станций из числа оперативного, ремонтного и административного персонала.

Обучение проводится инструкторами, имеющими необходимый опыт работы на АЭС и прошедшими специальную психолого-педагогическую подготовку.

В учебные программы УТП АЭС включены теоретические занятия по изучению норм и правил в области использования атомной энергии, по ведению технологического процесса производства электроэнергии на АЭС, практические занятия на технических средствах обучения.

Показатель	Количество часов обучения, всего	Количество часов обучения в расчете на одного сотрудника
Общее количество часов внутреннего обучения (в УТП АС и подразделениях)	3 095 644	96
Общее количество часов обучения во внешних образовательных учреждениях	755 536	23
Общее количество часов обучения, в т. ч.:	3 851 180	119
руководители	625 680	111,7
специалисты и служащие	1 410 676	133,3
рабочие	1 814 824	113

Не менее 92 часов,

в том числе 40 часов
практической подготовки
на тренажерах, составляет
ежегодный объем обучения для
оперативного персонала блочных
щитов управления АЭС

Для каждой группы работников на АЭС обязательно прохождение ежегодного обучения по программам поддержания квалификации. Для оперативного персонала блочных щитов управления атомных станций ежегодный объем обучения составляет не менее 92 часов, в том числе 40 часов практической подготовки на тренажерах. Для остальных категорий персонала атомных станций объем обучения составляет не менее 20 часов.

В 2011 г. внутреннее обучение работников атомных станций в УТП АЭС и подразделений атомных АЭС составило 3 095 644 часа. В среднем на каждого работника действующих атомных станций приходилось 96 часов внутреннего обучения.

Работники Концерна ежегодно проходят обучение во внешних образовательных учреждениях дополнительного профессионального образования (внешнее обучение). Традиционно основными поставщиками внешних образовательных услуг для ОАО «Концерн Росэнергоатом» являются такие образовательные учреждения, как НОУ ДПО ЦИПК и НИЯУ МИФИ. В 2011 г. объем внешнего обучения работников АЭС составил 755 536 часов. В среднем на каждого работника действующих атомных станций пришлось 23 часа внешнего обучения.

В 2011 г. в Концерне вступила в действие программа развития управленческих компетенций, в рамках которой 708 работников Концерна участвовали в тренингах по каталогу «Управленческого минимума», утвержденного Госкорпорацией «Росатом».

Затраты на внешнее обучение работников АЭС и центрального аппарата ОАО «Концерн Росэнергоатом» в 2011 г. составили 248 736 тыс. руб. (без учета НДС), или 7,5 тыс. руб. на одного человека в год.

Работники АЭС в соответствии с требованиями нормативных документов периодически проходят проверку знаний, необходимых для выполнения трудовых обязанностей. Проверка знаний проводится по нормам и правилам в области использования атомной энергии, промышленной безопасности, охраны труда, радиационной безопасности, пожарной безопасности, основным правилам обеспечения эксплуатации атомных станций, а также по должностным и производственным инструкциям.

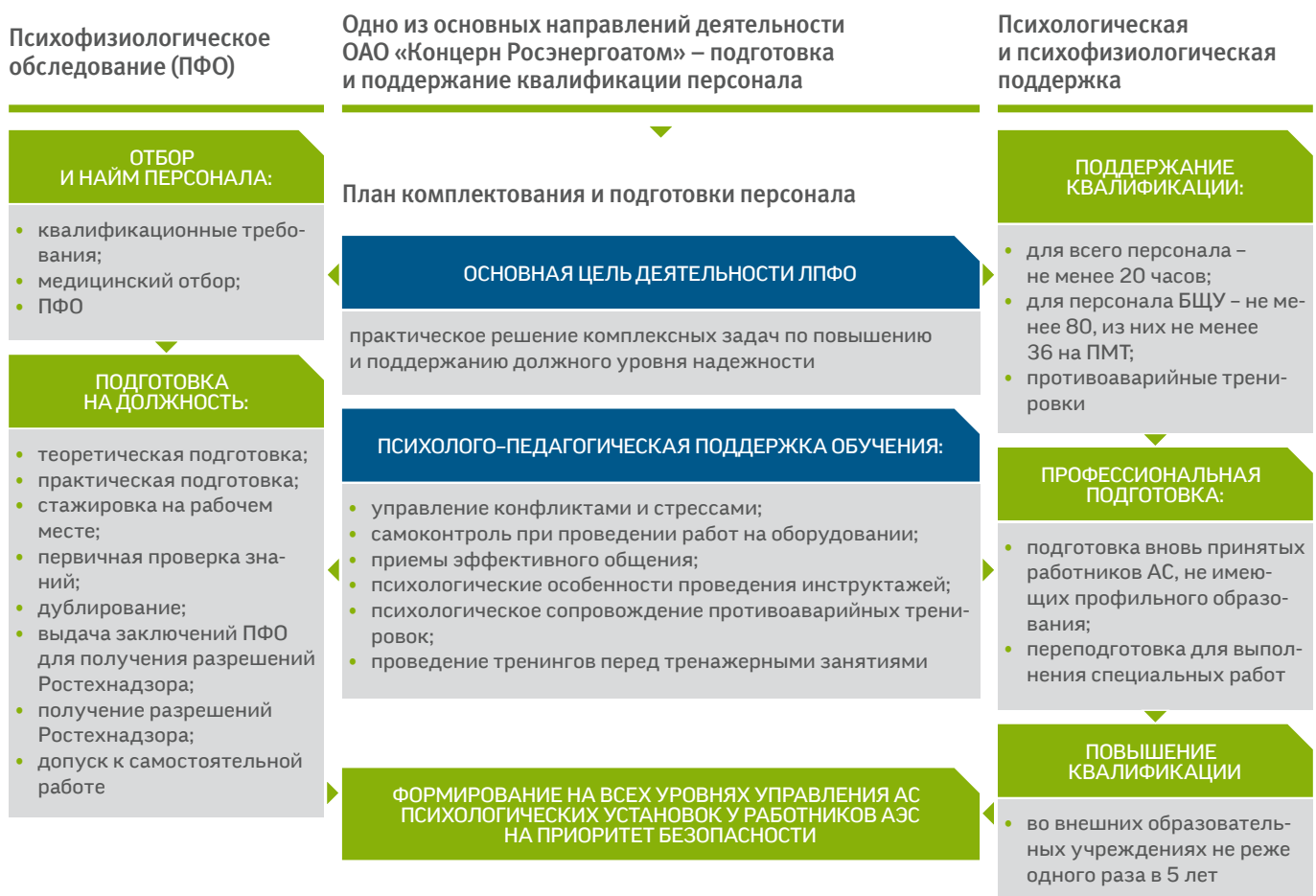
В 2011 г. продолжилась реализация проекта «Проведение единой типовой политики в области подготовки персонала с целью повышения надежности человеческого фактора».

Основные задачи проекта – выявление и распространение на АЭС лучшего опыта по подготовке персонала, совершенствование нормативной документации, централизованная разработка и модернизация технических средств обучения, создание единой электронной библиотеки учебных материалов, повышение роли лабораторий психофизиологического обеспечения (ЛПФО АЭС).

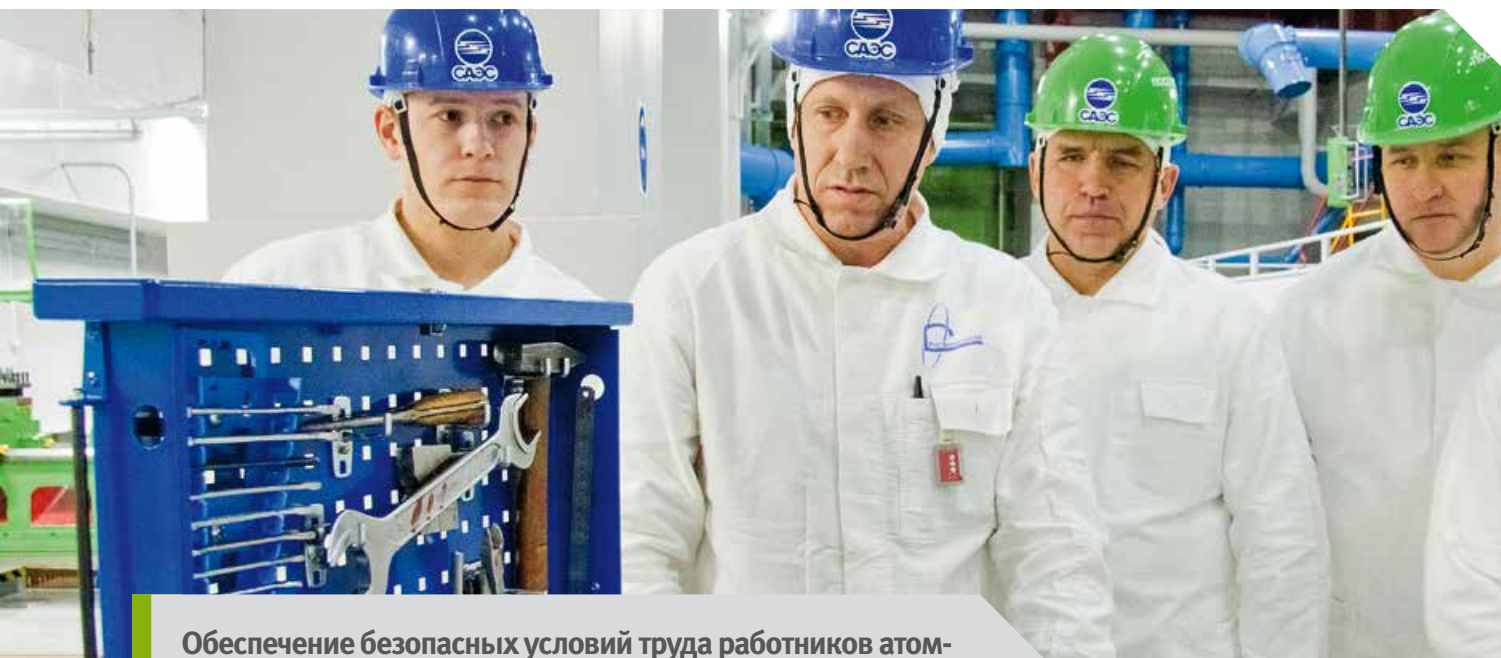
В 2011 г. разработана и введена в действие 41 программа подготовки на должность персонала АЭС, утверждены программы оснащения техническими средствами обучения УТП АЭС и материально-технического оснащения ЛПФО АЭС, на портале Концерна создан ресурс для размещения и массового использования учебных материалов, разработанных инструкторами атомных станций.

В подготовку персонала АЭС входит в том числе психологическая подготовка, которую осуществляют специалисты ЛПФО АЭС. На основании перечня должностей работников АЭС, влияющих на безопасность работы АЭС, психофизиологическое обследование в ЛПФО АЭС в 2011 г. прошли 5 938 человек. С целью обеспечения профессиональной надежности «человеческого фактора» и формирования психологических установок, адекватных требованиям высокой культуры безопасности, специалисты ЛПФО сопровождают практические занятия на ПМТ и проводят тренинги по развитию профессионально важных личностных качеств. Специалисты ЛПФО принимают участие в работе комиссий по расследованию нарушений и отклонений в работе АЭС. В 2011 г. с участием психологов было проведено 133 расследования и выявлено 36 случаев влияния «человеческого фактора». По результатам исследований психологами разрабатываются корректирующие мероприятия, направленные на профилактику и предотвращение повторения нарушений.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ЛПФО АЭС НА ВСЕХ ЭТАПАХ ПОДГОТОВКИ ПЕРСОНАЛА



6.5. ОХРАНА ТРУДА



Обеспечение безопасных условий труда работников атомных станций и подрядных организаций является основной задачей ОАО «Концерн Росэнергоатом» в области охраны труда, а также одним из главных приоритетов и принципов работы.

ПОКАЗАТЕЛИ ТРАВМАТИЗМА

В 2011 г. в филиалах Концерна – действующих атомных станциях произошло 6 несчастных случаев (из них 2 смертельных, 3 тяжелых несчастных случая).

В филиалах Концерна – строящихся атомных станциях произошел 1 тяжелый несчастный случай.

В центральном аппарате Концерна произошел 1 несчастный случай.

В 2011 г. Кч по Концерну равен 0,21, Кт равен 8,0. Профессиональных заболеваний нет.

Нетрудоспособность в результате несчастных случаев составила 318 человеко-дней.

На строящихся АЭС произошел один тяжелый несчастный случай – 7 августа 2011 г. на строящейся Белоярской АЭС-2. Причина – непреднамеренное действие пострадавшего, выразившееся в его падении в результате ложного шага при перемещении гидравлического штабелера.

Расследование всех несчастных случаев проведено на основании требований Трудового кодекса Российской Федерации, Постановления Минтруда Российской Федерации от 24 октября 2002 г. № 73 «Об утверждении форм и документов, необходимых для расследования и учета несчастных случаев на производстве» и «Положения об особенностях расследования несчастных случаев на производстве в отдельных отраслях и организациях».

ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ПОДРЯДНЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ТРУДА

Взаимодействие Концерна с подрядными организациями на действующих и строящихся АЭС проводится в соответствии с «Типовым положением по организации взаимодействия АЭС по вопросам охраны труда с подрядными организациями, проводящими работы на оборудовании и территории действующей атомной станции», требованиями охраны труда в договорах подряда, а также в соответствии с совместно разработанными мероприятиями по профилактике травматизма. Основные формы совместной работы – проведение совместных Дней охраны труда, конкурсов на лучшее знание правил охраны труда, совместных инспекционных проверок выполнения мероприятий по охране труда, разработка совместных профилактических мероприятий.

Основная причина несчастных случаев с работниками подрядных организаций – недостатки организации работ.

Для предупреждения травматизма по результатам расследования несчастных случаев разработаны и реализуются дополнительные профилактические мероприятия; проведены самопроверки, дополнительные проверки комиссиями Концерна; проведены совещания с руководителями действующих и строящихся АЭС (постоянно действующее совещание по вопросам охраны труда), специальное совещание под руководством Генерального директора Концерна, на которых всесторонне рассмотрены вопросы обеспечения безопасной эксплуатации и охраны труда, выработан комплекс корректирующих мероприятий, которые внедряются на АЭС Концерна.

Охрана труда: цифры и факты

СЛУЧАИ ТРАВМАТИЗМА НА ДЕЙСТВУЮЩИХ АЭС В 2011 Г.

№ п/п	Регион	Дата	Последствия	Основные причины
1.	Ленинградская АЭС	13.03.2011	-	<ul style="list-style-type: none"> • Недостатки в соблюдении требований по эксплуатации и ремонту оборудования; • Недостатки контроля со стороны руководителей за подчиненным персоналом.
2.	Ростовская АЭС	20.04.2011	Тяжелый несчастный случай	
3.	Кольская АЭС	14.06.2011	Тяжелый несчастный случай	
4.	Курская АЭС	02.07.2011	Смертельный несчастный случай	
5.	Белоярская АЭС	14.09.2011	Смертельный несчастный случай	
6.	Калининская АЭС	11.10.2011	Тяжелый несчастный случай	

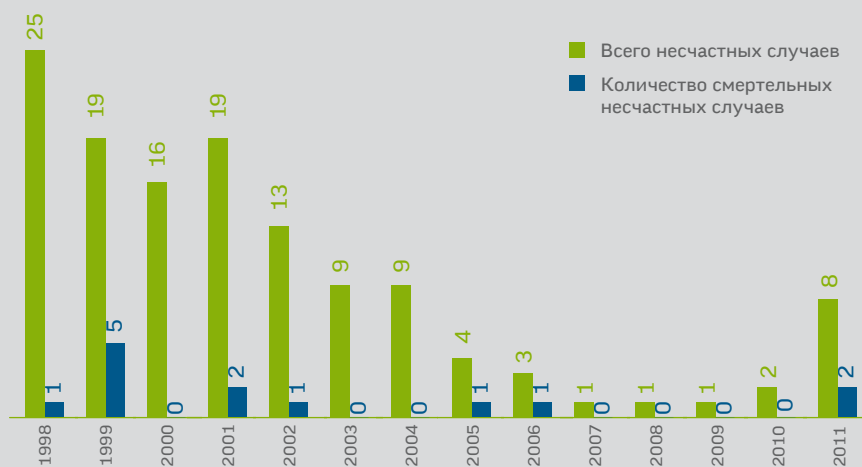
0,21

равен коэффициент частоты (Кч) травматизма по Концерну

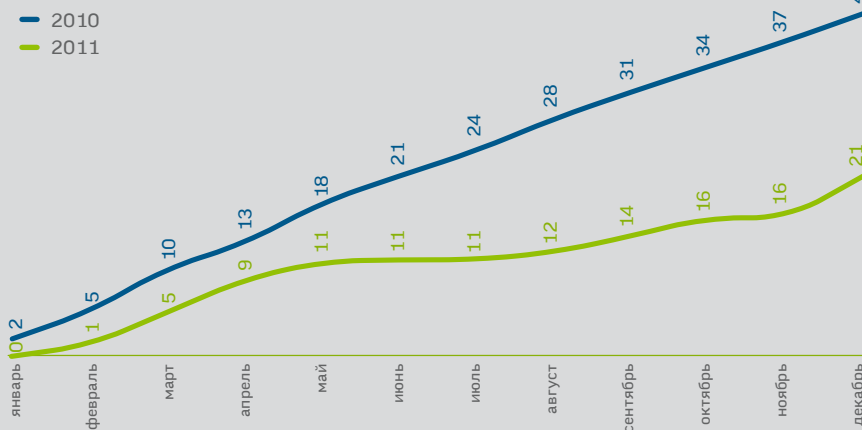
8,0

равен коэффициент тяжести (Кт) травматизма по Концерну

ДИНАМИКА ТРАВМАТИЗМА РАБОТНИКОВ КОНЦЕРНА ПО ГОДАМ



ДИНАМИКА ТРАВМАТИЗМА РАБОТНИКОВ ПОДРЯДНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ В 2010–2011 ГГ.



ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В 2011 ГОДУ:

- внедрена и успешно сертифицирована на соответствие требованиям международного стандарта OHSAS 18001:2007 система менеджмента профессиональной безопасности и здоровья на Балаковской, Калининской, Ростовской и Смоленской АЭС, а также в центральном аппарате;
- органом по сертификации ОАО «ВНИИАЭС» проведен инспекционный контроль над сертифицированными работами по охране труда на атомных станциях и в центральном аппарате Концерна. По результатам контроля работы по охране труда на атомных станциях и в центральном аппарате Концерна признаны соответствующими федеральному законодательству и нормативным правовым актам по охране; подтверждено действие сертификата соответствия работ по охране труда (сертификата безопасности);
- на всех АЭС выполнены требования трудового законодательства по использованию средств на охрану труда работников.

ОСНОВНЫЕ ЗАДАЧИ НА 2012 ГОД:

- реализация программ корректирующих мероприятий, разработанных по результатам анализа причин травматизма в 2011 г.;
- внедрение положительной практики профилактики травматизма: электронного кабинета охраны труда, учебных полигонов и стендов по отработке навыков безопасной работы, полномасштабное применение фото- и видеотехники в профилактических целях;
- завершение внедрения на всех атомных станциях международной системы менеджмента обеспечения безопасности труда и охраны здоровья OHSAS18001:2007.

ИСПОЛЬЗОВАНИЕ СРЕДСТВ НА МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ТРУДА НА ДЕЙСТВУЮЩИХ АЭС В 2011 Г.

АЭС	Среднесписочная численность, человек	Израсходовано, тыс. руб.	Направления расходования средств
Балаковская АЭС	3 794	216 251,0	<ul style="list-style-type: none">• Мероприятия по охране труда в соответствии с коллективным договором;• обеспечение нормальных условий труда;• улучшение условий и охраны труда;• приобретение средств индивидуальной защиты;• лечебно-профилактическое питание;• приобретение смывающих и обеззараживающих средств.
Белоярская АЭС	2 244	105 747,4	
Билибинская АЭС	710	23 139,6	
Калининская АЭС	3737	354 961,0	
Кольская АЭС	2582	139 629,3	
Курская АЭС	4 783	272 889,0	
Ленинградская АЭС	4 815	214 343,8	
Нововоронежская АЭС	3 063	194 014,7	
Ростовская АЭС	2 015	68 336,6	
Смоленская АЭС	4 387	346 250,6	
ИТОГО	32 130	1 935 563,0	

6.6. СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА



Социальная политика ОАО «Концерн Росэнергоатом» направлена на обеспечение достойных условий труда и социальное благополучие работников.

Приоритетами социальной политики Концерн являются:

- создание благоприятных условий в коллективах;
- повышение жизненного уровня всех работников;
- привлечение и удержание высококвалифицированного персонала;
- мотивация труда персонала;
- развитие корпоративной культуры;
- установление единого социального пространства для обеспечения работников важнейшими услугами в области социальной сферы;
- формирование положительного имиджа Концерн.

Работники Концерн в соответствии с коллективными договорами имеют доступ к добровольному медицинскому страхованию (ДМС), негосударственному пенсионному обеспечению (НПО), реабилитационно-оздоровительным, спортивным программам. Значительная поддержка оказывается развитию потенциала молодежи и ветеранам отрасли. Льготы, описанные в данном разделе, являются стандартными для всех работников Концерн, работающих на постоянной основе.

Сегодня Концерн является флагманом атомной отрасли в социальных, кадровых и других вопросах, направленных на развитие человеческого фактора. В среднем по отрасли на одного работника приходится около 40 000 руб. социальных затрат – в Концерне эта цифра в два раза больше.

Социальная политика: цифры и факты

НАПРАВЛЕНИЯ СОЦИАЛЬНОЙ ПОДДЕРЖКИ

ВСЕ ВИДЫ
МАТЕРИАЛЬНОЙ
И НЕМАТЕРИАЛЬНОЙ
ПОМОЩИ

ПОДДЕРЖКА
ВETERANОВ

НЕГОСУДАРСТВЕННОЕ
ПЕНСИОННОЕ
ОБЕСПЕЧЕНИЕ (НПО)

САНАТОРНО-
КУРОРТНОЕ
ЛЕЧЕНИЕ (СКЛ)

КУЛЬТУРНО-
МАССОВЫЕ
И СПОРТИВНЫЕ
МЕРОПРИЯТИЯ

ЖИЛИЩНАЯ
ПРОГРАММА

РАБОТА
С МОЛОДЕЖЬЮ

ДОБРОВОЛЬНОЕ
КОЛЛЕКТИВНОЕ
СТРАХОВАНИЕ

295,7
млн руб.

составили затраты
по договорам личного
страхования

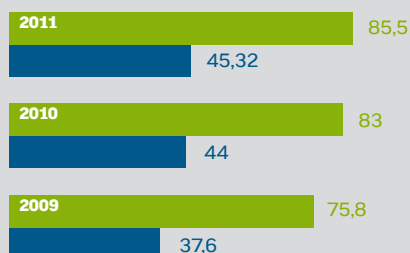
972
млн руб.

составили затраты
на реабилитационно-
оздоровительные мероприятия

519,3
млн руб.

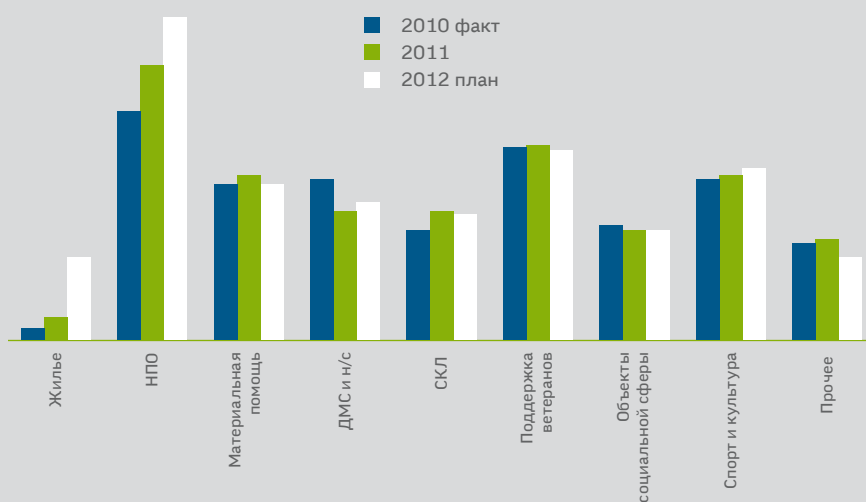
составили расходы
на негосударственное
пенсионное обеспечение

ЗАТРАТЫ НА СОЦИАЛЬНЫЕ НУЖДЫ В СРЕДНЕМ ПО ОТРАСЛИ И В СРЕДНЕМ ПО КОНЦЕРНУ, ТЫС. РУБ./ЧЕЛ. В ГОД



■ Расходы на 1 человека
в среднем по Концерну
■ Расходы на 1 человека
в среднем по отрасли

ДИНАМИКА РАСХОДОВ СОЦИАЛЬНОГО ХАРАКТЕРА ПО ПРОГРАММАМ ПО ГОДАМ



295,7
млн руб.

составили затраты по договорам
личного страхования

972
млн руб.

составили затраты
на реабилитационно-
оздоровительные мероприятия

ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ, РЕАБИЛИТАЦИЯ И ПОДДЕРЖКА ПЕРСОНАЛА

Комплекс мероприятий по охране здоровья включает обязательные медицинские осмотры (при поступлении на работу и периодические), углубленные медицинские осмотры, диспансеризацию, психофизиологическое обследование. Работники обеспечиваются медицинскими услугами в МСЧ ФМБА России в соответствии с действующим законодательством в отношении работников атомной отрасли. Дополнительно в рамках ДМС работники и члены их семей могут получить специализированную информацию, консультации и медицинскую помощь не только в лечебных учреждениях региона, но и Москвы и Санкт-Петербурга.

Добровольное страхование работников

В целях совершенствования страховой защиты в отношении работников Концерна в 2011 г. были заключены договоры:

- личного добровольного медицинского страхования как услуги сверх территориальных программ обязательного медицинского страхования, государственных гарантий и бюджетного финансирования бесплатной медицинской помощи;
- личного добровольного страхования от несчастных случаев.

Затраты предприятия по договорам личного страхования на 2011 г. для всех категорий застрахованных составили 295,7 млн руб.

Реабилитация

Ежегодно Концерн реализует мероприятия по реабилитации персонала в подведомственных профилакториях и в санаторно-курортных учреждениях. Так, в 2011 г. 9 651 человек прошел реабилитационно-оздоровительное лечение в 10 профилакториях атомных станций по программам реабилитации при заболеваниях сердечно-сосудистой, костно-мышечной, нервной системы, желудочно-кишечного тракта и другими нозологиями. Еще 7 569 человек получили реабилитационно-оздоровительное лечение в рамках выездной реабилитации и санаторно-курортного лечения в 20 здравницах Черноморского побережья, Кавказских Минеральных Вод и средней полосы России. В целом затраты Концерна на реабилитационно-оздоровительные мероприятия в 2011 г. составили 972 млн руб.

Поддержка персонала

Система обязательного обучения работников, принятая в ОАО «Концерн Росэнергоатом», предполагает не только совершенствование знаний в области охраны труда, но и приобретение навыков оказания первой помощи при несчастных случаях на производстве и в быту.

Реализуемые в Концерне программы образования и обязательного специального обучения способствуют повышению профессионального уровня работников и их последующему трудоустройству в случае увольнения.

Для работников, выходящих на пенсию, предусмотрены выплаты в соответствии с коллективными договорами. Кроме того, Концерн оказывает поддержку свои пенсионерам через Межрегиональную общественную организацию ветеранов концерна «Росэнергоатом» (МООВК).

Спортивно-массовая и физкультурно-оздоровительная деятельность

Для повышения уровня здоровья и качества жизни работников Концерн традиционно поощряет своих работников и членов их семей к занятиям спортом и различными видами творчества на регулярной основе.

В течение 2011 г. проведено 30 общих для всего Концерна корпоративных мероприятий, в которых приняло участие более 1,5 тысяч человек. При этом общее число работников, регулярно занимающихся в спортивных секциях и художественных коллективах, превышает 8 тысяч человек. Особое признание атомщиков получили три наиболее ярких события года:

- VI зимняя Спартакиада работников ОАО «Концерн Росэнергоатом», которая проходила в п. Коробицино (Ленинградская область). В Спартакиаде в соревнованиях по горнолыжному спорту, лыжным гонкам и полиатлону приняли участие более 200 спортсменов Балаковской, Белоярской, Калининской, Кольской, Курской, Ленинградской, Нововоронежской, Ростовской, Смоленской атомных станций и представители центрального аппарата Концерна.
- I Фестиваль детского и юношеского творчества «Мы – дети твои, Россия» состоялся в г. Десногорске (Смоленская АЭС). В фестивале приняли участие детские и молодежные творческие коллективы Балаковской, Белоярской, Курской, Нововоронежской, Ростовской и Смоленской атомных станций – всего более 250 человек.
- VII фестиваль народного творчества работников Концерна «Живой родник – 2011» – одна из корпоративных традиций. В фестивале приняли участие творческие коллективы восьми атомных станций России и вокально-хоровой ансамбль центрального аппарата Концерна, всего более 300 человек.

1,5
тысяч человек

приняло участие в 30 общих
для всего Концерна
корпоративных мероприятий
в течение 2011 г.

Достижения спортсменов Концерна в 2011 г.:

- Дмитрий Жеребченко (Курская АЭС) – победитель Кубка мира, победитель первенства Европы и бронзовый призер первенства мира по фехтованию;
- Юлия Бирюкова (Курская АЭС) – серебряный призер Чемпионата мира и Чемпионата Европы по фехтованию;
- Екатерина Кажикина (Курская АЭС) – бронзовый призер первенства мира и чемпионка первенства Европы по фехтованию среди юниоров.

Командные достижения

- I место в Чемпионате России по водно-моторному спорту заняла команда Белоярской АЭС;
- I место в общекомандном зачете на Чемпионате России по картингу заняла команда «Нововоронеж-карт» (Нововоронежская АЭС);
- I место в VIII Международном турнире по мини-футболу (г. Пакш, Венгрия) заняла сборная команда Концерна. В составе сборной были представители Кольской, Ленинградской и Ростовской АЭС;
- II место в общекомандном зачете на Международных спортивных играх трудящихся (г. Албена, Болгария) заняла сборная команда Концерна;
- III место в отраслевой зимней Спартакиаде работников атомной энергетики и промышленности «Атомиада-2011» в г. Лесном заняла сборная команда Концерна;
- III место на Чемпионате Европы по фехтованию среди юниоров в составе сборной России заняли Инна Дериглазова и Екатерина Кажикина (Курская АЭС).

519,3
млн руб.

составили расходы
на негосударственное
пенсионное обеспечение

НЕГОСУДАРСТВЕННОЕ ПЕНСИОННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

В 2011 г. вновь вышедшим на пенсию по возрасту 1 299 пенсионерам Концерта назначена негосударственная пенсия. Расходы на негосударственное пенсионное обеспечение составили 519,3 млн руб. На 31 декабря 2011 г. негосударственную пенсию получали 13 449 пенсионеров Концерта. Средний размер негосударственной пенсии – 1 712 руб. Объем пенсионных средств, выплаченных Негосударственным пенсионным фондом в качестве негосударственных пенсий пенсионерам за 2011 г., составил 205,9 млн руб.

С 2011 г. введена в действие программа софинансирования негосударственного пенсионного обеспечения (НПО) работников ОАО «Концерн Росэнергоатом». В программу софинансирования вступили 2 506 работников Концерта.

Введены в действие изменения в Положение по софинансированию негосударственного пенсионного обеспечения. Для работников, чей пенсионный возраст наступает с 01.01.2014 г. по 31.12.2018 г. и которые вступили в программу софинансирования в 2011 г., Концерн дополнительно к накопленному доначисляет сумму в размере 1 000 руб. в месяц.

ВETERАНСКОЕ ДВИЖЕНИЕ

Забота о ветеранах – одно из важных направлений социальной политики Концерта. Основной задачей ветеранского движения является сохранение достигнутого уровня работы с ветеранами, привлечение их к посильному труду, передаче опыта молодым специалистам, обеспечение квалифицированной медицинской помощи, облегчение их трудностей и забот.

В Концерте действует Соглашение по социальной защите ветеранов (пенсионеров) Концерта, которое предусматривает:

- оказание юридической, социальной, моральной и материальной помощи ветеранам, содействие в обеспечении их медицинским обслуживанием и в оздоровлении;
- реализацию социальных и других программ защиты ветеранов;
- передачу опыта и знаний молодому поколению работников, воспитание молодежи в духе патриотизма и продолжения славных трудовых традиций ветеранов;

ПРОГРАММА СОФИНАНСИРОВАНИЯ НПО

Показатель	2009 г.	2010 г.	2011 г.
Количество пенсионеров, человек	11 422	12 716	13 449
Сумма выплаченных пенсий, млн руб.	166,4	187,4	205,9
Сумма пенсионных средств, перечисленных Концерном в НПФ для обеспечения выплат пенсий, млн руб.	528,5	453,5	519,3

Около
27 %

численности всего персонала
составляют молодые работники
в возрасте до 35 лет

- привлечение ветеранов к работе с населением, в том числе с использованием средств массовой информации, в целях пропаганды атомной энергетики;
- привлечение ветеранов к посильному и оплачиваемому труду во временных творческих, научных, производственных и других рабочих коллективах, а также к иному участию ветеранов в активной жизни, использование их богатого профессионального и жизненного опыта. Для решения этой задачи в Концерне действует Общественный экспертный Совет ветеранов, созданный в 2007 г.

За 2011 г. фактическая численность пенсионеров в составе Межрегиональной общественной организации ветеранов Концерна «Росэнергоатом» (МООВК) увеличилась и составила 15 359 человек, в том числе участников ликвидации аварии на Чернобыльской АЭС – 932, участников Великой Отечественной войны, тружеников тыла и узников концлагерей – 728 человек.

В рамках сотрудничества Концерна с МООВК в 2011 г.:

- 1 387 ветеранов и пенсионеров поправили здоровье за счет средств, выделенных Концерном;
- присвоен статус «Заслуженный пенсионер отрасли» 7 602 пенсионерам, «Почетный пенсионер отрасли» – 875 пенсионерам, «Пенсионер предприятия» – 1 344 пенсионерам;
- из средств, выделяемых Концерном по договору благотворительного пожертвования, филиалы МООВК оказывали членам своих организаций материальную помощь в тяжелых жизненных ситуациях, в том числе на приобретение лекарств и на высокотехнологическую медицинскую помощь, вручали подарки к праздничным датам и пр.

Важным событием в истории ветеранского движения концерна стало создание Международного союза ветеранов атомной энергетики и промышленности. Со стороны зарубежных стран идея создания такого союза была поддержана не только ветеранскими организациями, но и эксплуатирующими организациями и ядерными обществами восьми стран – Армении, Болгарии, Венгрии, Литвы, Украины, Финляндии, Чехии и Словакии.

Оценивая ветеранское движение ОАО «Концерн Росэнергоатом», можно сделать вывод: организационные и методические направления деятельности созданных по инициативе ветеранов общественных организаций выбраны правильно. Задача на перспективу – совершенствовать и активизировать их деятельность в интересах развития атомной энергетики России.

МОЛОДЕЖНАЯ ПОЛИТИКА

Молодые работники в возрасте до 35 лет составляют около 27 % численности всего персонала. Руководство Концерна стремится к тому, чтобы каждому молодому работнику были созданы достойные материальные, социальные и бытовые условия жизни, предоставлены возможности профессионального и карьерного роста. Соответствующие гарантии отражены в действующих программах и положениях о молодежной политике.

1 387
ветеранов
и пенсионеров

получили необходимое лечение
за счет средств Концерна

Молодежная политика осуществляется в рамках долгосрочной корпоративной программы «Молодежная политика ОАО «Концерн Росэнергоатом» на 2007–2009 гг. и на перспективу до 2015 г.». В этом документе сформулированы основные направления работы Концерна с работающей и неработающей молодежью городов расположения атомных станций:

- профессиональное развитие молодых специалистов;
- социальная защита молодых работников (предоставление льгот и гарантий молодым работникам в решении жилищных и социальных вопросов);
- профориентационная работа со школьниками и студентами;
- совершенствование молодежной корпоративной культуры.

В течение 10 лет в Концерне действует Координационный совет полномочных представителей молодежных организаций. Молодежные организации Концерна ведут работу по научно-техническому, социальному, информационному направлениям, корпоративной культуре, военно-патриотическому воспитанию. Ежегодно на осуществление различных мероприятий в рамках молодежной политики Концерн направляет около 12 млн руб. Традиционными мероприятиями стали конференция «Молодежь АЭС: безопасность, наука и производство», творческие фестивали, в том числе «Деснай», турниры по интеллектуальным играм и «Парламентские дебаты», конкурсы профессионального мастерства среди молодых специалистов, весенние и летние сезоны «Вахты памяти» и другие.

ПРОФСОЮЗНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

В центральном аппарате и филиалах Концерна созданы и действуют первичные профсоюзные организации, которые представляют интересы и защищают права работников, входят в состав Российского профессионального союза работников атомной энергетики и промышленности, объединены в Ассоциацию первичных профсоюзных организаций атомных станций и центрального аппарата. Создание Ассоциации способствует осуществлению единой сбалансированной политики представления и защиты прав и законных интересов работников Концерна.

Традиционной и эффективной формой работы руководства Концерна с профсоюзами являются постоянно действующие корпоративные совещания (ПДКС), которые с 2004 г. ежеквартально проходят на одной из атомных станций. В ПДКС принимают участие с одной стороны – руководители и работники кадровых и социальных подразделений Концерна, с другой – председатели первичных профсоюзных организаций. Темой ПДКС являются важнейшие вопросы развития кадровой и социальной политики.

Центральным событием года в рамках взаимодействия профсоюзов с администрацией Концерна является ежегодная конференция трудового коллектива, где обсуждается и утверждается «Корпоративное соглашение ОАО «Концерн Росэнергоатом» в сфере труда и социальных отношений» – результат совместной работы первичных профсоюзных организаций и работодателя. Корпоративное соглашение регулирует взаимоотношения работников и работодателя и является основой для заключения коллективных договоров во всех филиалах Концерна. Коллективные договоры заключены и действуют на всех действующих и строящихся атомных станциях, а также в центральном аппарате.

6.7. РАЗВИТИЕ ТЕРРИТОРИЙ ПРИСУТСТВИЯ



ОАО «Концерн Росэнергоатом» оказывает существенное влияние на территории расположения атомных станций, направляет значительные усилия на поддержку устойчивого развития территорий присутствия. Концерн придает большое значение взаимодействию с представителями гражданского общества, представителями органов власти и местного самоуправления, общественными и экологическими организациями на местах.

1 ГВт установленной мощности АЭС создает более 1 000 квалифицированных рабочих мест

Концерн вносит большой вклад в обеспечение энергетической безопасности регионов, оказывает заметное влияние на развитие местной инфраструктуры, формирует рабочие места, оказывает ощутимую поддержку развитию здравоохранения, спорта, культуры, социальной защиты и образования.

ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ВЛИЯНИЕ

СОЗДАННАЯ И РАСПРЕДЕЛЕННАЯ ЭКОНОМИЧЕСКАЯ СТОИМОСТЬ КОНЦЕРНА ПО РСБУ, МЛРД РУБ.

Показатель	2009 г.	2010 г.	2011 г.
Созданная экономическая стоимость	206,0	216,4	210,3
доходы (выручка от продаж, а также доходы от финансовых инвестиций и продажи активов)	206,0	216,4	210,3
Распределенная экономическая стоимость	101,2	102,3	131,2
операционные затраты (выплаты поставщикам и подрядчикам, затраты на приобретение материалов)	70,6	65,3	92,4
заработная плата и другие выплаты и льготы сотрудникам	18,0	21,5	24,2
выплаты поставщикам капитала	1,4	1,2	0,2
валовые налоговые платежи (без учета НДФЛ, НДС)	10,8	13,9	14,0
инвестиции в сообщества, в т. ч. пожертвования	0,5	0,4	0,5
Нераспределенная экономическая стоимость	104,8	114,1	79,0

Концерн является существенным налогоплательщиком во всех регионах присутствия.

НАЛОГОВЫЕ ПОСТУПЛЕНИЯ В БЮДЖЕТЫ РАЗЛИЧНЫХ УРОВНЕЙ, МЛН РУБ.

Показатели	2009 г.	2010 г.	2011 г.
Федеральный бюджет	588	3 892	7 399
Местный бюджет и бюджеты субъектов Российской Федерации	9 078	12 517	10 906

УЛУЧШЕНИЕ ЖИЛИЩНЫХ УСЛОВИЙ РАБОТНИКОВ

В 2011 г. начата реализация новой жилищной программы по оказанию помощи работникам в приобретении постоянного жилья, в соответствии с которой, в зависимости от потребностей работников, они могут получать от Концерна беспроцентные целевые ссуды на первоначальный взнос по ипотечному кредиту и/или компенсацию части процентов, уплачиваемых банку по ипотечному кредиту. Кроме того, продолжалось строительство жилья для работников.

В итоге в 2011 г. 683 семьи работников улучшили свои жилищные условия с помощью Концерна.

СОЗДАНИЕ КАЧЕСТВЕННЫХ РАБОЧИХ МЕСТ

1 ГВт установленной мощности АЭС создает более тысячи квалифицированных рабочих мест, существенно влияя на уровень средней заработной платы, а следовательно, и стандарты жизни в регионах присутствия.

Развитие территорий присутствия: цифры и факты

КОЛИЧЕСТВО СЕМЕЙ РАБОТНИКОВ,
УЛУЧШИВШИХ ЖИЛИЩНЫЕ УСЛОВИЯ
С ПОМОЩЬЮ КОНЦЕРНА, ЧЕЛОВЕК

2011 683

2010 650

2009 473

1 ГВт установленной
мощности АЭС создает
более 1 000 квали-
фицированных
рабочих мест

683

семьи работников
улучшили свои жилищные
условия с помощью Концерна

СУММА УПЛАЧЕННЫХ КОНЦЕРНОМ НАЛОГОВ В 2011 Г. ПО РЕГИОНАМ И УРОВНЯМ
БЮДЖЕТОВ, МЛН РУБ.

№ п/п	Субъект Российской Федерации	Бюджет		
		Федеральный*	Региональный	Местный
1	Саратовская область	0,038	840,234	94,510
2	Свердловская область	0,758	429,145	63,872
3	Чукотский автономный округ	0,000	224,135	42,953
4	Тверская область	0,369	1 104,531	100,427
5	Мурманская область	0,006	682,881	142,823
6	Курская область	0,017	1 141,032	126,790
7	Ленинградская область	0,000	1 861,603	149,756
8	Воронежская область	0,684	651,628	104,676
9	Ростовская область	0,004	1 848,894	70,319
10	Смоленская область	1,762	675,978	107,222
11	Костромская область	0,001	5,304	30,070
12	Республика Башкортостан	0,000	17,972	10,572
13	Калининградская область	0,000	9,141	2,560
14	г. Москва	7 395,521	335,152	110,540
15	Московская область	0,000	0,002	1,361
16	г. Санкт-Петербург	0,000	0,600	0,000
17	Архангельская область	0,000	0,001	0,000
18	Калужская область	0,000	0,016	0,000
19	Нижегородская область	0,000	0,037	0,000
20	Камчатский край	0,000	0,044	0,000
ИТОГО		7 399,159	9 828,332	1 158,451

* Данные по федеральному бюджету указаны без учета возмещения НДС.

СРЕДНЯЯ ЗАРПЛАТА НА АЭС В СРАВНЕНИИ
СО СРЕДНЕЙ ЗАРПЛАТОЙ В РЕГИОНАХ ПРИСУТСТВИЯ, РУБ./МЕС.

Подразделение	2009 г.		2010 г.		2011 г.	
	Средняя зарплата на АЭС	Средняя зарплата в регионах присутствия АЭС	Средняя зарплата на АЭС	Средняя зарплата в регионах присутствия АЭС	Средняя зарплата на АЭС	Средняя зарплата в регионах присутствия АЭС
Балаковская АЭС	34 782	13 110	42 212	14 554	47 783	14 628
Белоярская АЭС	26 896	15 075	37 064	17 180	42 858	17 828
Билибинская АЭС	14 505	31 695	33 147	15 405	41 965	15 858
Калининская АЭС	34 055	14 161	44 849	14 645	51 142	15 591
Кольская АЭС	33 882	11 562	41 982	12 575	47 950	13 229
Курская АЭС	31 058	12 533	39 779	13 871	46 649	14 094
Ленинградская АЭС	33 387	18 360	40 748	21 250	48 560	24 001
Нововоронежская АЭС	32 213	13 314	39 514	15 187	46 699	15 750
Ростовская АЭС	43 925	13 883	46 567	14 357	51 655	15 807
Смоленская АЭС	34 010	13 032	40 028	14 511	47 552	14 776

РАЗВИТИЕ ИНФРАСТРУКТУРЫ И СОЦИАЛЬНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ

АЭС

Вклад в развитие инфраструктуры и социальное воздействие на территориях

Балаковская АЭС,
г. Балаково
Саратовской области

Развитие инфраструктуры:

- По титулу Балаковской АЭС были построены: 541,5 тыс. м² жилья (11 481 квартира), три школы на 5 638 учащихся, 11 детских садов на 3 200 мест, спортивный зал, медико-санитарная часть, поликлиника на 1 500 посещений, магазины общей площадью 4 383 м², предприятия общественного питания на 741 посадочное место, четыре аптеки, детский оздоровительный лагерь «Лазурный», пожарное депо.
- Из средств специального внебюджетного фонда Балаковской АЭС, финансировались: железнодорожный вокзал на 600 пассажиров, терапевтический корпус городской больницы на 300 мест, прачечная, три школы на 818 учащихся в селах района, водный стадион, насосная станция, станция очистки воды и ряд других объектов инфраструктуры.

Социальное воздействие:

- Программа развития отрасли обеспечивает занятость около 4 000 человек на Балаковской АЭС и 1 800 человек – в ДЗО.
- «Атомная станция – городу»: строительство современного пляжного комплекса на Волге, строительство детского сада в рамках проекта «Детский сад – малышам Балаково».
- «Детям-инвалидам – полноценную жизнь»: содействие в работе центра адаптивной физической культуры на базе конного клуба в селе Натальино методом иппотерапии (лечебная верховая езда), оказание материальной помощи в лечении.
- «Атомщик – за здоровый образ жизни»: организация социальных программ, направленных на пропаганду здорового образа жизни, профилактику алкоголизма и наркомании и других форм зависимости, помощь неблагополучным семьям, детям и подросткам, работа спортивно-туристических клубов «52-я параллель» (горный спорт) и «Балаково-Волга» (велосипедный спорт).

Белоярская АЭС,
г. Заречный
Свердловской области

Развитие инфраструктуры:

- 1,1 млрд руб. будет вложено в строительство и реконструкцию объектов социальной сферы в г. Заречном Свердловской области в ближайшие годы.
- Реконструированы: автодорожная сеть и Дворец культуры, построено здание «Юный техник», выполнена газификация городского округа Заречного, построен бульвар по ул. Алешенкова, объекты бытовой канализации на очистных сооружениях города. Развернуто строительство клубного помещения «Театр юного зрителя».
- С 2010 г. Белоярская АЭС осуществляет биологическую очистку Белоярского водохранилища методом альголизаци: заселение полезной микроводоросли – разновидности хлореллы с целью биологического вытеснения сине-зеленых водорослей, вызывающих цветение водоема.

Социальное воздействие:

- Городской праздник «Карнавал» проводится по инициативе и при поддержке Белоярской АЭС.
- Белоярская АЭС проводит конкурс учебно-исследовательских работ учащихся «Открытые Курчатовские чтения».
- С 2009 г. Белоярская АЭС проводит экологическую акцию «Цветущий атомград». Целями акции являются украшение города цветочными клумбами и приобщение жителей к бережному обращению с природой.

РАЗВИТИЕ ИНФРАСТРУКТУРЫ И СОЦИАЛЬНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ

АЭС

Вклад в развитие инфраструктуры и социальное воздействие на территориях

Калининская АЭС,
г. Удомля
Тверской области

Развитие инфраструктуры:

- На долю Калининской АЭС приходится 70 % вырабатываемой в Тверской области электроэнергии. Станция обеспечивает 25 % от объема товарной продукции Тверской области, 96 % объема промышленного производства Удомельского района.
- Калининская АЭС является крупнейшим налогоплательщиком региона. С вводом в эксплуатацию блока № 4 объем налоговых отчислений увеличится на 1,1 млрд руб.
- В 2010 г. ДЗО Концерна – ОАО «АтомТеплоЭлектросеть» приступило к деятельности по транспортировке и распределению тепловой энергии в г. Удомле, началось обновление тепломагистрали.
- Осуществлено строительство западной эвакуационной дороги протяженностью 51,5 км, соединившей г. Удомля с крупным муниципальным центром – г. Бологое.
- Выполнена реконструкция мостов в деревнях Гайново, Красный Май и Манихино.
- Налажена подача питьевой воды в северную часть г. Удомля.
- В 2011 г. заселен новый 92-квартирный дом по ипотечной программе ОАО «Концерн Росэнергоатом».
- В программу строительства энергоблоков № 3 и 4 включен целый ряд объектов социального назначения: акушерский корпус, спортивный корпус, две школы, центр общественной информации, православная церковь, водозаборные сооружения, канализационные очистные сооружения, центральные тепловые пункты, благоустройство магистральных улиц, внутримикрорайонные инженерные сети и благоустройство, реконструкция жилого дома под гостиницу, кафе на 100 мест, железнодорожный вокзал в г. Удомля.

Социальное воздействие:

- Калининская АЭС обеспечивает занятость более 3 000 человек разных специальностей, проживающих в г. Удомля и Удомельском районе.
- По программе «Здоровье» ежегодно около 4 000 работников и их детей отдыхают и проходят оздоровление в санаториях Тверского и Новгородского региона, Южного побережья Черного моря и Кавказских Минеральных Вод.
- В г. Удомля открыт для посещения жителями города и района современный физкультурно-оздоровительный спортивный комплекс Калининской АЭС.
- «Олимпиада атомных станций – 2011» для школьников. По итогам «Олимпиады атомных станций – 2010» вручены 32 целевых направления в профильные вузы.
- «Я познаю мир. Мой первый шаг в науку». Научно-образовательный профориентационный проект для школьников 2–9 классов.
- «Равные среди равных». Долгосрочная социальная программа для воспитанников социальных и коррекционных учреждений г. Удомля и Удомельского района.

Кольская АЭС,
г. Полярные Зори
Мурманской области

Развитие инфраструктуры:

- Обеспечение нормального функционирования ЖКХ. Строительство и эксплуатация электрокотельной, создание управляющей компании «Атом-ЖКХ».
- Ремонт городского стадиона. Содержание и развитие комплекса спортивных объектов города (горнолыжный комплекс, ледовый дворец, лыжная трасса, тренажерный зал, многофункциональный зал). Бесплатные секции для детей.
- Помощь в строительстве и оснащении детского сада на 75 мест.
- Проект к 40-летию станции (2013 г.): капитальный ремонт стелы на въезде в город, реконструкция площади героев-летчиков, создание парка «40 лет Кольской АЭС», ремонт подъездов, ремонт городской площади, замена конструкций четырех автобусных остановок.

Социальное воздействие:

- Помощь городскому отделу образования в оснащении школ и детских садов современным оборудованием.
- Помощь Совету ветеранов войны и труда.
- Конкурс социальных проектов для предприятий и организаций города.
- Проведение регулярных экологических субботников на территории муниципального образования.

РАЗВИТИЕ ИНФРАСТРУКТУРЫ И СОЦИАЛЬНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ

АЭС

Вклад в развитие инфраструктуры и социальное воздействие на территориях

Курская АЭС,
г. Курчатова
Курской области

Развитие инфраструктуры:

- Налоговые поступления от Курской АЭС в городской бюджет составили 117 млн руб. (84 % налоговых поступлений в городской бюджет).
- Курская АЭС – участник Федеральной целевой программы развития моногородов. Стратегия развития города разрабатывается при непосредственном участии атомщиков.
- Многолетняя традиция – Программа малых добрых дел (обустройство дворов, детских площадок, установка уличных спортивных тренажеров и пр.).

Социальное воздействие:

- Обеспечена возможность горожанам пользоваться спортивными сооружениями на равных с работниками АЭС.
- Бесплатное обучение детей всех жителей города в ДЮСШ, бесплатные занятия детей в хоровых и танцевальных коллективах.
- Благотворительная помощь на проведение городских мероприятий и мероприятий школ и детских садов.
- Курская АЭС – инициатор и участник Всероссийского экологического марафона «Зеленый пояс атомградов».
- Курская АЭС и Курский государственный политехнический колледж имеют Программу социального партнерства по подготовке кадров для предприятий атомной отрасли (специальность «Атомные электрические станции и установки»).

Ростовская АЭС,
г. Волгодонск
Ростовской области

Развитие инфраструктуры:

- АЭС обеспечивает более 90 % потребностей в электроэнергии Ростовской области.
- Машиностроительный кластер г. Волгодонск (около 20 предприятий) благодаря строительству новых блоков АЭС имеет заказы на изготовление и поставку строительной техники, оборудования атомной тематики, разработку технологий и изготовление оборудования для диагностики.
- В 2011 г. сумма налоговых поступлений составила около 2 млрд руб., более 70 млн руб. остается городу (сумма полугодовых расходов на содержание ЖКХ).
- За время строительства энергоблока № 2 более 1 млрд руб. потрачено на строительство объектов социальной сферы г. Волгодонск и соседних сельских территорий. Построены десятки километров газопровода, автодорог, линий электроснабжения, водопроводных и канализационных сетей, несколько жилых домов. Введены в строй новые объекты здравоохранения, образования, культуры и спорта.

Социальное воздействие:

- В пик строительства энергоблока № 2 атомная станция давала городу более 7 000 рабочих мест. Сегодня на строительстве энергоблоков № 3 и 4 занято более 5 000 человек и около 40 подрядных организаций.
- Ростовская АЭС является соучредителем Регионального фестиваля бардовской песни «Струны души».
- Ростовская АЭС совместно со спорткомитетом города поддерживает федерацию по рукопашному бою и является учредителем соревнований разного уровня.
- Ростовская АЭС является соучредителем акции «Спаси море» – народной акции, призванной привлечь внимание власти и общественности на экологические проблемы Цимлянского водохранилища.

РАЗВИТИЕ ИНФРАСТРУКТУРЫ И СОЦИАЛЬНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ

АЭС

Вклад в развитие инфраструктуры и социальное воздействие на территориях

Ленинградская АЭС,
г. Сосновый Бор
Ленинградской области

Развитие инфраструктуры:

- АЭС обеспечивает более 90 % потребностей в электроэнергии Ленинградской области.
- Выполнен ремонт автомобильной дороги А-121 с усилением дорожного асфальтового покрытия.
- Построен новый участок дороги протяженностью 1,7 км с устройством ливневой канализации по проспекту А. Невского от ул. Ленинградская до ул. Молодежная, расширена и заасфальтирована автомобильная дорога протяженностью 1,4 км от ул. Ленинградская до причала ЛАЭС-1.
- Проектом строительства Ленинградской АЭС-2 предусмотрены строительство закрытого (защищенного) источника водоснабжения г. Сосновый Бор, перенос участка железной дороги МПС и строительство обьездной автомобильной дороги.

Социальное воздействие:

- Благодаря строительству замещающих мощностей будет обеспечен работой персонал выводимых энергоблоков Ленинградской АЭС: к 2020 г. численность персонала Ленинградской АЭС-2 будет составлять 3 277 человек.
- На пике строительства планируется открыть от 5 до 6 тыс. рабочих мест для строителей и монтажников.
- Появились заказы на изготовление изделий, оборудования для многих предприятий как г. Сосновый Бор, так и Ленинградской области и регионов России.
- Участие в софинансировании строительства спортивных пришкольных площадок, городского футбольного стадиона.

Нововоронежская АЭС,
г. Нововоронеж
Воронежской области

Социальное воздействие:

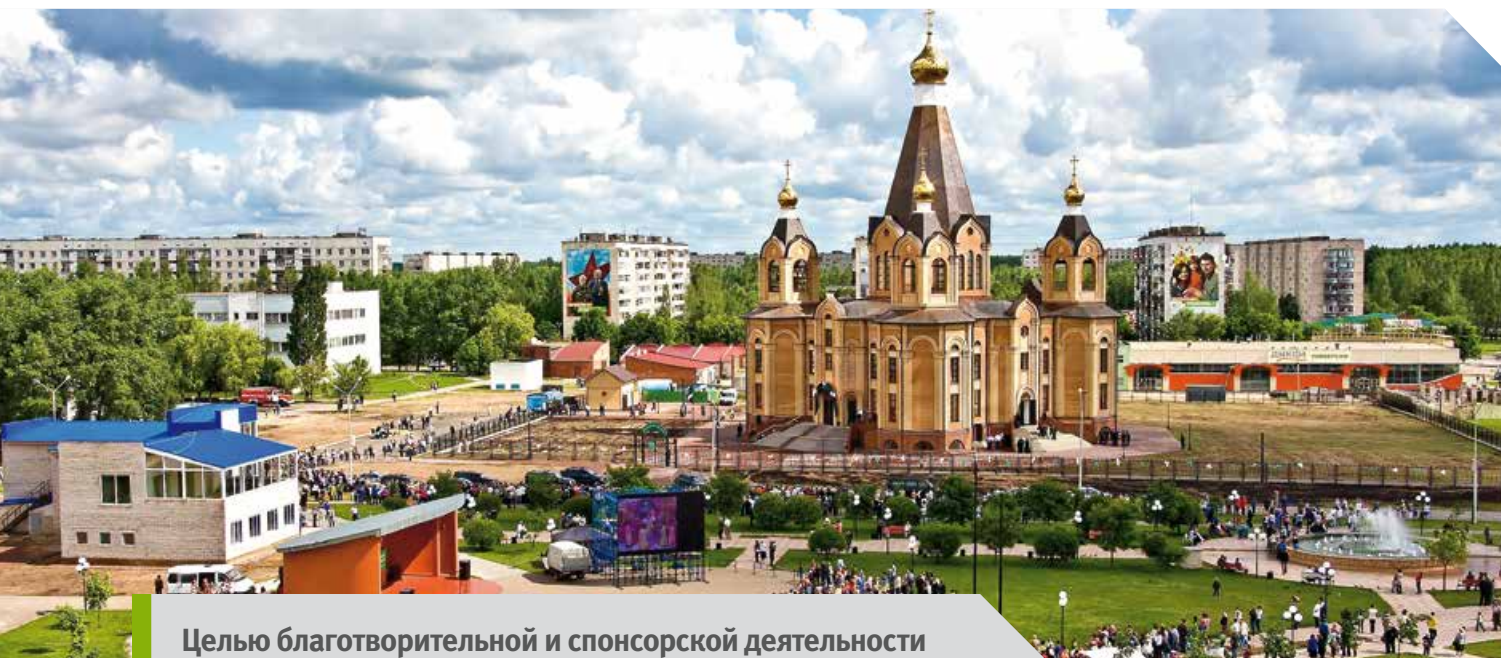
- Программа «Народный контролер» – собственный проект по созданию системы общественного контроля в сфере ЖКХ городского округа – г. Нововоронеж.
- Создание и деятельность Советов территорий в 13 округах городского округа – г. Нововоронеж. Проект по созданию системы взаимодействия Нововоронежской АЭС, органов местного самоуправления, жителей многоквартирных домов по реализации инициатив граждан по наведению порядка в жилом секторе города.
- Проект «Добро всегда возвращается» – программа добрых дел, малых коммунальных дел с участием Нововоронежской АЭС.
- Совместно с администрацией г. Нововоронежа софинансирование и содержание деятельности городской футбольной команды «Атом».
- Софинансирование капитального ремонта спортивных залов в общеобразовательных учреждениях и в Спортцентре.

Смоленская АЭС,
г. Десногорск
Смоленской области

Социальное воздействие:

- Организация мероприятия «День города».
- Проведение общегородских экологических субботников.
- «Смоленская АЭС – детям» (шефская помощь детским садам, школам, социально-реабилитационному центру «Солнышко», интернату пос. Екимовичи).
- Проект «Смоленская АЭС – экология региона» (уроки экологии в школах города, экологические научно-практические конференции для педагогов и школьников города, презентации САЭС и пр.
- «Атом-класс»: в рамках проекта по профориентации старшеклассников во всех школах города при поддержке АЭС оборудованы кабинеты АЭС и разработаны специальные программы для разного школьного возраста по знакомству с атомной энергетикой и принципами работы атомной станции.

6.8. БЛАГОТВОРИТЕЛЬНАЯ И СПОНСОРСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ



Целью благотворительной и спонсорской деятельности ОАО «Концерн Росэнергоатом» является повышение социальной ответственности предприятия, консолидация персонала, повышение уровня ответственности и самооценки.

Концерн осуществляет благотворительные программы со времени своего основания и считает эту деятельность одной из лучших корпоративных традиций.

За годы сотрудничества в отношениях Концерн и благополучателей сложились основные принципы и условия взаимодействия. Одним из них является софинансирование. Практически в каждом проекте Концерн участвует в партнерстве с другими предприятиями и организациями. Кроме того, в благотворительных проектах Концерн участвуют частные лица – работники атомных станций и центрального аппарата.

Направлениями благотворительной и спонсорской деятельности являются:

- помощь социально незащищенным слоям населения – детям, оставшимся без попечения родителей или оказавшимся в трудной жизненной ситуации, инвалидам, ветеранам войны и труда, многодетным семьям и т. д.;
- гуманитарная программа помощи детским приютам – юридическая, медицинская и др. виды поддержки подшефных приютов. Повышение квалификации персонала, консультации. Проведение фестивалей, семинаров, паломнических и экскурсионных поездок с целью социализации детей;
- воссоздание и возрождение мест, связанных с именами преподобных Сергия Радонежского и Серафима Саровского;
- поддержка и популяризация спорта и здорового образа жизни, патриотического воспитания;
- реализация мероприятий, направленных на улучшение социальной, спортивной инфраструктуры городов-спутников АЭС, благоустройство;
- поддержка культурных проектов, направленных на воспитание нравственности и ответственности.

Общие затраты на благотворительность и спонсорство в 2011 г. составили 491 млн руб. и были распределены по следующим направлениям.

НАПРАВЛЕНИЯ БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОЙ И СПОНСОРСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	
Направления благотворительной и спонсорской деятельности	Расходы в 2011 г., млн руб.
Традиционные мероприятия в соответствии с политикой в области благотворительной и спонсорской деятельности	194,5
Общеотраслевые программы	156,7
Благотворительная и спонсорская деятельность в регионах расположения АЭС (включая помощь пенсионерам и малоимущим, детским и спортивным учреждениям и пр.)	142
ИТОГО	493,2

6.9. ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ



Подход к взаимодействию со всеми заинтересованными сторонами основан на следующих принципах:

- доверительность и искренность;
- партнерство;
- публичность и прозрачность;
- взаимовыгодное сотрудничество;
- регулярный конструктивный диалог;
- выполнение взятых на себя обязательств.



* Карта составлена по результатам опроса топ-менеджмента Концерна.

Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Заинтересованные стороны	Интересы	Порядок взаимодействия
Органы государственной власти Российской Федерации	<ul style="list-style-type: none"> Обеспечение ядерной, радиационной и экологической безопасности Надежное обеспечение электроэнергией Прозрачность и эффективность деятельности 	<ul style="list-style-type: none"> Регулярное раскрытие информации на официальном сайте Ежегодная публикация Годового отчета Ежегодная публикация экологических отчетов Система АСКРО
Государственные органы контроля (надзора)	<ul style="list-style-type: none"> Обеспечение ядерной, радиационной и экологической безопасности 	<ul style="list-style-type: none"> Проведение общественных слушаний и общественных экологических экспертиз по проектам строительства энергоблоков АЭС Публикация ежегодных экологических отчетов Публикация Годового отчета
Акционеры: Госкорпорация «Росатом», ОАО «Атомэнергопром»	<ul style="list-style-type: none"> Обеспечение устойчивого, безопасного функционирования действующих АЭС, ядерной и радиационной безопасности Повышение доли АЭС в выработке электроэнергии на российском энергетическом рынке 	<ul style="list-style-type: none"> Активное участие в международных и отраслевых форумах, конференциях и семинарах Публикация ежегодных экологических отчетов Ежегодная публикация Годового отчета
Работники Концерна, профсоюзы	<ul style="list-style-type: none"> Достойная оплата труда Ответственная социальная политика Обучение и развитие персонала 	<ul style="list-style-type: none"> Обсуждение корпоративного соглашения и коллективных договоров Постоянно действующее корпоративное совещание Оценка вовлеченности персонала Регулярные встречи с руководством Ежегодная публикация Годового отчета
Потребители электроэнергии	<ul style="list-style-type: none"> Безопасность производства, бесперебойность поставок электроэнергии 	<ul style="list-style-type: none"> Участие в выработке и корректировке отраслевых соглашений Участие в отраслевых конференциях и форумах
Международные организации, в том числе ядерного сектора	<ul style="list-style-type: none"> Выполнение всех международных норм и правил в области безопасной эксплуатации АЭС 	<ul style="list-style-type: none"> Регулярные инспекции, проверки со стороны международных организаций (ВАО АЭС, МАГАТЭ) Участие в международных совещаниях по вопросам ядерной и радиационной безопасности
Органы местного самоуправления, местные сообщества регионов присутствия	<ul style="list-style-type: none"> Активная социальная политика в регионе Безопасность производства, отсутствие негативного воздействия на окружающую среду Стабильные налоговые отчисления Развитие инфраструктуры территорий 	<ul style="list-style-type: none"> Активная координация с органами власти и местного самоуправления по разработке программ регионального развития Общение в рамках тематических встреч, диалогов Регулярные встречи с представителями региональных и местных властей
Экологические организации	<ul style="list-style-type: none"> Безопасность производства Снижение негативного воздействия на окружающую среду при строительстве и функционировании АЭС 	<ul style="list-style-type: none"> Проведение общественных слушаний и общественных экологических экспертиз по проектам строительства энергоблоков АЭС Общественные СМИ, сайты, информационные центры, АСКРО
Поставщики, подрядчики	<ul style="list-style-type: none"> Прозрачная политика в области закупок Раскрытие планов развития и политики в отношении закупок 	<ul style="list-style-type: none"> Развитие отраслевой системы закупок Публикация годовой программы закупок в сети Интернет Проведение закупочных процедур с использованием электронных торговых площадок Ежегодная публикация Годового отчета
СМИ, общественные организации	<ul style="list-style-type: none"> Эффективность деятельности Социальная ответственность 	<ul style="list-style-type: none"> Активная информационная политика, встречи, брифинги, регулярные комментарии менеджмента для СМИ по всем ключевым событиям в Компании и отрасли

РЕАЛИЗАЦИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ВЗАИМОДЕЙСТВИЮ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ В 2011 Г.

После аварии на АЭС «Фукусима» появились новые формы работы с общественностью. В частности, на всех АЭС были проведены общественные проверки с целью обеспечения общественного контроля за работой атомных станций.

С 30 марта по 30 апреля 2011 г. атомные станции посетили более

400
лидеров
общественного
мнения,

их сопровождали более
250 журналистов региональных
и федеральных СМИ

Общее количество участников
пресс-туров и общественных
проверок на АЭС в апреле 2011 г.
составило около

900
человек

Всего в 2011 г.
состоялось более 500 туров,
участие в которых приняли

10 744
человека

В рамках Программы общественных проверок объектов ядерной энергетики, организованных по инициативе Государственной корпорации «Росатом», на всех российских АЭС побывали специально сформированные группы общественности с целью ознакомления с системами обеспечения безопасности АЭС, а также с условиями и культурой производства на атомных станциях. В состав групп по общественным проверкам входили представители органов законодательной и исполнительной власти, местного самоуправления, общественных и экологических организаций, гражданской обороны, научных, медицинских, образовательных, культурных организаций и учреждений, представители духовенства, журналисты. Так, с 30 марта по 30 апреля 2011 г. атомные станции посетили более 400 лидеров общественного мнения, их сопровождали более 250 журналистов региональных и федеральных СМИ.

Составной частью программы общественных проверок также стали 12 пресс-туров на АЭС России для печатных и электронных СМИ. Только за месяц на российских атомных станциях побывали более 240 журналистов, в том числе более 40 представителей СМИ Австрии, Болгарии, Турции, Финляндии, Чехии, Германии, Франции, Японии. Иностранные журналисты, в частности, посетили Калининскую и Ростовскую АЭС.

Общее количество участников пресс-туров и общественных проверок на АЭС составило около 900 человек. Участники проверок и пресс-туров отметили высокую степень надежности и безопасности атомных энергоблоков российских АЭС.

Общественные проверки стали одним из звеньев контроля над обеспечением безопасности и противоаварийной готовности объектов ядерной энергетики России.

В 2011 г. активизировались визиты и туры на АЭС, в том числе – с участием активистов экологических организаций. Всего состоялось более 500 туров, участие в которых приняли 10 744 человека. Кроме того, в поездках на атомные объекты приняли участие более 200 блогеров, в том числе журналисты, писатели, фотографы, общественные деятели, физики и др. Они разместили свои впечатления на 225 площадках. По итогам поездок размещено 4 500 фотографий. Суммарно аудитория отчетов блогеров о поездках составила более 600 000 человек. 98 % комментариев – положительные.

В соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, организация и проведение общественных обсуждений необходимы на всех этапах подготовки документации, обосновывающей хозяйственную или иную деятельность. С 2011 г. общественные обсуждения рассматриваются ОАО «Концерн Росэнергоатом» в качестве инструмента для работы с населением с целью разъяснения социальной и экономической целесообразности развития атомной энергетики.

Аудитория отчетов блогеров
о поездках составила более

600 000

человек,

98 % комментариев –
положительные

Общественные слушания проходят не только с большим количеством участников – до 1 700 человек, но и с участием общественности в рабочих группах при подготовке общественных слушаний. В 2011 г. общественные слушания прошли по предварительным материалам ОВОС Ростовской, Кольской, Нововоронежской, Курской, Балаковской атомных станций. Все общественные слушания предваряются проведением круглых столов с общественностью и СМИ. Кроме того, экспертные круглые столы проводятся в течение года, их ключевая тема – безопасность работы АЭС.

В 2011 г. появились новые формы работы с сотрудниками и общественностью: интернет-приемная Генерального директора; Совет старейшин, ориентированный на наиболее полное использование богатого практического опыта авторитетных работников отрасли; трехуровневое обучение спикеров; телемосты для АЭС России с участием органов местного самоуправления, лидеров общественного мнения, ветеранов, молодежи; трансляция видеоматериалов о важнейших событиях Концерна; трансляция еженедельного дайджеста новостей «Страна Росатом»; создана система обмена видеоконтентом.

34 тыс. сотрудников Концерна – спикеры по вопросам развития атомной энергетики у себя дома, среди друзей и знакомых.

В 2011 г. состоялись выездные заседания депутатов на атомные станции России:

- депутатов Государственной Думы Федерального Собрания Российской Федерации на Курскую АЭС в марте 2011 г. (принято решение о строительстве второй очереди Курской АЭС);
- депутатов Государственной Думы Федерального Собрания Российской Федерации и парламентариев стран Северного Совета на Кольскую АЭС в апреле 2011 г. (рассмотрены вопросы безопасной работы АЭС, включая работы с ОЯТ);
- депутатов Законодательного Собрания Ростовской области (рассмотрены вопросы безопасной работы АЭС, принято решение о создании Общественного совета по безопасному использованию атомной энергии в Ростовской области при участии Законодательного Собрания и губернатора региона).

ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ В ХОДЕ ПОДГОТОВКИ ГОДОВОГО ОТЧЕТА

С целью повышения прозрачности и подотчетности ОАО «Концерн Росэнергоатом» при подготовке Годового отчета активно привлекаются представители заинтересованных сторон. Диалоги и общественные консультации в ходе подготовки Отчета реализуются в соответствии с требованиями стандартов AA1000SES Institute of Social and Ethical Accountability и Global Reporting Initiative (GRI, версия G 3.1).

При подготовке предыдущих версий Отчета руководство Концерна взяло на себя ряд обязательств относительно порядка его подготовки и степени раскрытия информации о различных аспектах деятельности. Большинство обязательств были выполнены при подготовке данного Отчета, в частности были учтены наиболее важные предложения, связанные с добавлением разделов о корпоративной культуре, правовых основах деятельности Концерна, а также посвященные вопросам обеспечения технологического лидерства и эффективности управления персоналом ОАО «Концерн Росэнергоатом».

В процессе подготовки данного Отчета Концерном проведено три диалога с заинтересованными сторонами. Темы диалогов: «Обсуждение концепции Годового отчета ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2011 г.» (27 января 2012 г., г. Москва, 27 участников), «Обеспечение безопасности атомных станций России» (3 апреля 2012 г., г. Десногорск, Смоленская АЭС, 25 участников), «Сооружение новых энергоблоков АЭС в 2011 г.» (20 апреля 2012 г., г. Москва, 37 участников).

На диалогах от ОАО «Концерн Росэнергоатом» присутствовали заместители Генерального директора по направлениям деятельности, заместители Генерального директора – директора действующих и строящихся АЭС, директора дочерних и зависимых обществ, руководители структурных подразделений и профильные специалисты. Участниками диалогов со стороны заинтересованных сторон стали представители федеральных органов власти и субъектов федерации, муниципалитетов и местных органов власти в регионах присутствия Концерна, экологических и профсоюзных организаций, в частности Российского профсоюза работников атомной энергетики и промышленности, экологических организаций, а также представители СМИ и аналитики.

В процессе проведения диалогов представители заинтересованных сторон выдвинули ряд предложений, запросов и рекомендаций по раскрытию информации об основных аспектах деятельности в Годовом отчете Концерна.

Концерном была организована специальная работа по учету предложений и рекомендаций, поступивших от заинтересованных сторон в процессе проведения диалогов. В результате данной работы 17 (85 %) предложений и рекомендаций были полностью учтены в настоящей версии Годового отчета, 3 (15 %) учтены не были. В частности, Концерн принял целый ряд предложений по дополнению информации об обеспечении безопасности АЭС, взаимодействии с заинтересованными сторонами, развитии территорий присутствия. Ряд инициатив заинтересованных сторон (о необходимости пересмотра налогового законодательства с целью перераспределения налоговых поступлений АЭС в пользу местных бюджетов, о создании общественных преференций жителям 30-километровых зон вокруг атомных станций) учтены не были, так как находятся вне зоны компетенции Концерна.

Ряд предложений был принят к рассмотрению, в частности:

- сделать взаимодействие с общественностью, особенно в местах предстоящего строительства атомных станций, системным и постоянным;
- активнее использовать методы гражданского, общественного контроля за деятельностью атомных станций, в частности независимую оценку экологической, радиационной, ядерной безопасности объектов атомной энергетики;
- уделить внимание привлечению для строительства Нижегородской АЭС подрядчиков, рабочих из местного населения с учетом высокого уровня безработицы в регионе.

Проект Годового отчета Концерна за 2011 г., подготовленный с учетом замечаний и предложений заинтересованных сторон, высказанных в ходе диалогов, был представлен на общественных консультациях 16 мая 2011 г. Участниками общественных консультаций стали представители основных заинтересованных сторон от 12 организаций.

Результаты работы Концерна в 2011 г. представил первый заместитель Генерального директора Асмолов В. Г. Доклад о порядке взаимодействия с заинтересованными сторонами представила Чурилова С. В., руководитель Управления коммуникаций с органами власти и общественностью.

По итогам мероприятия получено более 12 предложений по совершенствованию текста Отчета, дополнению и расширению информации в Отчете.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ОБ ОБЩЕСТВЕННОМ ЗАВЕРЕНИИ ГОДОВОГО ОТЧЕТА ОАО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ»

ОАО «Концерн Росэнергоатом» предложило нам оценить свой Годовой отчет за 2011 г., полноту и существенность раскрытой в нем информации, а также реагирование ОАО «Концерн Росэнергоатом» на предложения и запросы заинтересованных сторон.

В рамках данной задачи нам и нашим представителям были предоставлены материалы для изучения: протоколы диалогов, проект и итоговая версия Годового отчета за 2011 г. Помимо этого нам была предоставлена возможность участвовать в общественных консультациях по обсуждению проекта отчета, которые состоялись 16 мая 2011 г., а также в диалогах с заинтересованными сторонами (27 января 2012 г. в г. Москва состоялся диалог по обсуждению концепции Годового отчета, в котором приняли участие 27 представителей заинтересованных сторон; 3 апреля 2012 г. в г. Десногорск, (Смоленская АЭС) состоялся диалог по теме «Обеспечение безопасности атомных станций России», в котором приняли участие 25 представителей заинтересованных сторон; 20 апреля 2012 г. в г. Москва состоялся диалог по теме «Сооружение новых энергоблоков АЭС в 2011 г.», в котором приняли участие 37 представителей заинтересованных сторон). На данных мероприятиях каждый участник и представитель заинтересованных сторон имели полную возможность выразить свое мнение.

Мы обладаем необходимой компетентностью в области корпоративной ответственности, устойчивого развития и нефинансовой отчетности, соблюдаем этические требования независимости и объективности оценок, выражаем свое персональное мнение экспертов, а не мнение организаций, представителями которых являемся.

Мы принимаем во внимание и признаем как достоинство, что в рамках процедуры общественного заверения отчета ОАО «Концерн Росэнергоатом» использовало положения международных стандартов (Руководство по отчетности в области устойчивого развития Global Reporting Initiative (GRI, версия G3.1), серию стандартов AA1000 Institute of Social and Ethical Accountability), однако подтверждение уровня соответствия отчета международным системам отчетности не входит в задачу данного заключения.

Данное заключение основано на сравнительном анализе двух версий отчета (проект отчета для общественных консультаций и заключительная версия отчета), предоставленных нам материалов по итогам проведенных диалогов и слушаний (протоколы мероприятий, таблица учета замечаний заинтересованных сторон), а также на комментариях, полученных от руководства и работников ОАО «Концерн Росэнергоатом» в ходе мероприятий по общественному заверению отчета.

В рамках данного общественного заверения отчета мы не проводили проверку системы сбора и анализа информации в ОАО «Концерн Росэнергоатом», не изучали процесс подготовки отчетности. Нам неизвестны какие-либо факты, которые ставят под сомнение правдивость изложенной в отчете информации. Ответственность за информацию и заявления, содержащиеся в отчете, несет ОАО «Концерн Росэнергоатом». Достоверность фактических данных, содержащихся в отчете, не является предметом общественного заверения.

Мы не получали от ОАО «Концерн Росэнергоатом» никакого вознаграждения за участие в процедуре общественного заверения.

Текст заключения согласован всеми подписавшими его лицами. ОАО «Концерн Росэнергоатом» может использовать его для внутрикорпоративных целей и в целях коммуникаций с заинтересованными сторонами, публикуя без каких-либо изменений.

Оценки, замечания и рекомендации

На основе проведенного анализа отчета, а также публичной информации, размещенной на официальном сайте ОАО «Концерн Росэнергоатом», коллективного обсуждения итогов независимой оценки отчета мы подтверждаем следующее:

- Годовой отчет ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2011 г. содержит значимую информацию, охватывает ключевые области ответственной деловой практики и с достаточной полнотой раскрывает сведения о деятельности ОАО «Концерн Росэнергоатом». Мы едины в положительной оценке отчета, формата и объема представленной в нем информации;
- ОАО «Концерн Росэнергоатом» отразил в отчете все важные темы, имеющие существенное значение для заинтересованных сторон, в том числе аспекты безопасности, эффективности комплексного управления эксплуатацией АЭС, влияния на экономику, социальную сферу и окружающую среду. Отчет с достаточной полнотой отражает деятельность ОАО «Концерн Росэнергоатом» по реализации принципов ответственной деловой практики, раскрывает смысл и общественное значение стратегических инициатив по развитию российской энергетики;
- В отчете ОАО «Концерн Росэнергоатом» стремится к максимальной полноте и комплексному подходу к раскрытию информации: раскрывается миссия, стратегия и ценности, политика в отношении ключевых заинтересованных сторон, система управления, достигнутые экономические, социальные и экологические результаты по широкому кругу показателей. В ходе подготовки отчета использовались российские и международные стандарты отчетности, что создает условия для сопоставимости данных с другими компаниями.

Отмечая достоинства отчета ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2011 г., обращаем внимание ОАО «Концерн Росэнергоатом» на ряд следующих существенных для заинтересованных сторон аспектов значимости и полноты раскрытия информации и рекомендуем учесть их в следующих циклах отчетности:

- С учетом значения ОАО «Концерн Росэнергоатом» для экономики России, важно уделить более пристальное внимание принципам и целям устойчивого развития, отразить последовательное движение Концерна к достижению этих целей.
- В отчете отражены существенные аспекты управления рисками, подходы к управлению рисками. Однако в дальнейшем рекомендуется уделить большее внимание отражению информации об управлении экологическими, социальными и другими нефинансовыми рисками.

Таким образом, ОАО «Концерн Росэнергоатом» не ответило в своем отчете на все накопившиеся у заинтересованных сторон вопросы. Однако ответы на большинство из них были представлены в ходе диалогов с заинтересованными сторонами и в ходе общественных консультаций. Таким образом, мы считаем нецелесообразным дальнейшее увеличение объема отчета.

Взаимодействие ОАО «Концерн Росэнергоатом» с заинтересованными сторонами и учет их замечаний и пожеланий

В ходе мероприятий с участием заинтересованных сторон ОАО «Концерн Росэнергоатом» представило развернутую информацию о стратегических целях и ориентирах своего развития, результатах деятельности в отчетном периоде, участии ОАО «Концерн Росэнергоатом» в развитии регионов присутствия. Знакомство с отчетом и участие в диалогах по наиболее актуальным темам Годового отчета и общественных слушаниях по проекту Годового отчета ОАО «Концерн Росэнергоатом» подтверждают высокий уровень стремления к обеспечению общественной и экологической приемлемости. Мы видим, что руководство ОАО «Концерн Росэнергоатом» осознает конструктивность и перспективы взаимодействия с заинтересованными сторонами и принимает меры по их реализации.

Реагирование ОАО «Концерн Росэнергоатом» на замечания заинтересованных сторон

Реагирование ОАО «Концерн Росэнергоатом» на замечания заинтересованных сторон проявилось в том, что в итоговой версии нашли отражение уточнения и дополнительные сведения, устранены различные технические ошибки и недоработки, на которые обратили внимание участники мероприятий.

В частности, переработаны и дополнены запрашиваемой информацией разделы «Управление рисками», «Обеспечение ядерной и радиационной безопасности», «Управление персоналом» и др. Отдельное внимание в отчете было уделено вопросам устойчивого развития, информация о котором была выделена в отдельный раздел. Таким образом, ОАО «Концерн Росэнергоатом» выполнило свое обязательство, данное в рамках предыдущего годового отчета, по подробному и полному отражению данной концепции в последующих версиях отчетов будущих годов. По некоторым аспектам ОАО «Концерн Росэнергоатом» либо взяло на себя обязательство раскрыть информацию, запрашиваемую заинтересованными сторонами, в последующих отчетах, либо аргументированно пояснило причины, в силу которых запрашиваемая информация не может быть раскрыта. Таким образом, в ходе подготовки итоговой версии Годового отчета за 2011 г. руководство ОАО «Концерн Росэнергоатом» показало умение отвечать на пожелания и предложения заинтересованных сторон и конструктивно реагировать на поднятые проблемы. Мы считаем, что ОАО «Концерн Росэнергоатом» продемонстрировало значительный прогресс в развитии взаимодействия с заинтересованными сторонами, и высказанные нами замечания не умаляют достоинств и качества отчета. Мы надеемся, что ОАО «Концерн Росэнергоатом» продолжит целенаправленно развивать систему публичной отчетности и взаимодействия с заинтересованными сторонами. На основании изложенного мы даем свою положительную оценку отчету ОАО «Концерн Росэнергоатом» и поддерживаем приверженность ОАО «Концерн Росэнергоатом» принципам ответственной деловой практики, а также подтверждаем, что отчет ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2011 г. прошел общественное заверение.

Барановский
Сергей Игоревич

Президент межрегиональной
общественной экологической
организации «Зеленый крест»

Большов
Леонид
Александрович

Директор Института безопасного
развития атомной энергии РАН
по научной работе и координации
перспективных разработок

Журавлева
Анна Алексеевна

Руководитель Общественной
организации по поддержке
строительства Балтийской АЭС
«Совет территорий»

Поцяпун
Владимир
Тимофеевич

Председатель подкомитета по
законодательному обеспечению
использования атомной
энергетики Комитета по
энергетике Государственной
Думы Федерального Собрания
Российской Федерации

Семченков
Юрий Михайлович

Заместитель директора –
первый заместитель директора
Курчатовского центра ядерных
технологий НИЦ «Курчатовский
институт»

Феоктистова
Елена Николаевна

Руководитель Центра
корпоративной социальной
ответственности и нефинансовой
ответственности Российского
Союза промышленников
и предпринимателей

Филимонов
Максим Геннадьевич

Первый заместитель Главного
редактора ФГУП РАМИ
«РИА Новости»

Фомичев
Игорь Алексеевич

Председатель Российского
профессионального союза
работников атомной энергетики
и промышленности

Хасиев
Алан Владимирович

Председатель межрегионального
экологического движения «Ока»

Цыбко
Константин
Валерьевич

Заместитель председателя
Комитета Совета Федерации
по аграрно-продовольственной
политике и природопользованию

Чернигин
Алексей Павлович

Глава города Удомля –
Председатель Совета депутатов
города Удомля

Чудаков
Михаил
Валентинович

Директор Московского
Регионального центра ВАО АЭС

УЧЕТ НАИБОЛЕЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ЗАМЕЧАНИЙ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН

Предложения заинтересованных сторон	Учет предложений
От Госкорпорации «Росатом»	
Изложить в Годовом отчете Концерна ключевые аспекты безопасности атомных станций, а также мероприятий, предпринятых руководством после событий на АЭС «Фукусима»	Информация отражена в разделе «Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население»
Представить информацию о соблюдении единых стандартов и мер безопасности для всех АЭС России	Информация отражена в разделе «Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население»
Особое внимание в Отчете уделить вопросам безопасности как действующих, так и строящихся АЭС на территории России и за рубежом.	Информация отражена в разделе «Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население»
От филиалов, ДЗО ОАО «Концерн Росэнергоатом»	
Представить информацию о стоимости производства электроэнергии АЭС в Годовом отчете в конкретных цифрах, в сравнении с тепловой генерацией, ГЭС и прочими источниками энергии	Информация отражена в разделе «Производство электрической энергии на АЭС России»
Включить в Годовой отчет информацию о ходе выполнения Инвестиционной программы в 2011 г., а также за предыдущие годы	Информация отражена в разделе «Инвестиционная деятельность»
Отразить в Отчете информацию о существующих и разрабатываемых инновационных технологиях, а также методах строительства, применяемых при строительстве АЭС	Информация частично отражена в разделе «Ключевые направления инновационной деятельности»
Уточнить достаточность строительных рабочих для покрытия нужд при строительстве АЭС	Информация отражена в разделе «Управление персоналом»
От экологических организаций	
Включить в Годовой отчет описание проекта «ВВЭР-ТОИ» и его сравнение с конкурирующими зарубежными аналогами	Информация отражена в разделе «Ключевые направления инновационной деятельности»
Предоставить информацию о разработке и применении систем мониторинга безопасности АЭС	Информация отражена в разделе «Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население»
Полнее раскрыть раздел «Международная деятельность», отразив взаимодействие с международными организациями, участие Концерна в международных проектах и пр.	Информация отражена в разделе «Международная деятельность»
Подробно осветить в Отчете вопросы международного обмена информацией о безопасности в рамках МАГАТЭ, о создании международных сил реагирования в условиях запроектных аварий	Информация отражена в разделе «Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население»
Предоставить информацию об отработке сценариев поведения в условиях запроектной аварии, вызванной природными катаклизмами (ураганы, смерчи), с местными властями в регионах присутствия	Информация отражена в разделе «Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население»

Предложения заинтересованных сторон	Учет предложений
От экспертного сообщества	
Приглашать на общественные консультации по Годовому отчету более широкий круг внешних заинтересованных сторон, включая противников атомной энергетики	Предложение будет учтено при организации следующих диалогов
Предоставить информацию о разработке и применении систем мониторинга безопасности АЭС	Информация отражена в разделе «Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население»
Отразить в Отчете затраты на обеспечение безопасности, в том числе при модернизации	Информация отражена в разделе «Развитие потенциала генерации»
Осветить информацию об изменении критериев безопасности российских АЭС после событий, произошедших на АЭС «Фукусима»	Информация отражена в разделе «Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население»
Отразить сравнение показателей безопасности российских АЭС с АЭС «Фукусима»	Информация отражена в разделе «Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население»
От федеральных и местных органов власти	
Привести сравнительные данные по охране труда (травматизм) в энергетической отрасли в целом, в России в сравнении с Концерном	Информация отражена в разделе «Охрана труда»
Осветить информацию об уровне социальных стандартов в городах расположения АЭС: уровень здоровья, уровень продолжительности жизни, смертности, качественные показатели	Информация отражена в разделах «Воздействие на окружающую среду», «Охрана труда» и «Развитие территорий присутствия»
Отразить суммы налоговых поступлений в бюджеты разных уровней, в разбивке по регионам	Информация отражена в разделе «Развитие территорий присутствия»
Отразить соотношение средней зарплаты на АЭС по регионам присутствия с зарплатой в регионе	Информация отражена в разделе «Развитие территорий присутствия»
Отразить, как ведется работа по продвижению атомной отрасли	Будет учтено в следующем Годовом отчете
Отразить в Отчете влияние деятельности Концерна на занятость населения регионов присутствия	Информация отражена в разделе «Развитие территорий присутствия»
Предоставить информацию о существующих программах подготовки высококвалифицированного персонала для строящихся энергоблоков	Информация отражена в разделе «Поддержка и развитие персонала. Мотивация, вовлеченность персонала»
Включить в Годовой отчет информацию о программах строительства социальных объектов, инфраструктуры на территориях строящихся АЭС	Информация отражена в разделе «Развитие территорий присутствия»
Включить в Отчет информацию о соблюдении Концерном требований законодательства РФ	В каждом разделе приведены ссылки на соответствующие требования законодательства Российской Федерации
От профсоюза, от общественных организаций, СМИ	
Полнее раскрыть информацию о деятельности ветеранской организации, о международной ветеранской организации. Отразить проблему отмены ДМС для ветеранов	Информация отражена в разделе «Социальная политика»
Необходима экспертная помощь Концерна в работе с заинтересованными сторонами в регионах расположения новых площадок строительства АЭС	Будет учтено при организации работы в новых регионах
Раскрыть информацию о стоимости построенных энергоблоков	Информация отражена в разделе «Развитие потенциала генерации»

ПРИЛОЖЕНИЯ



РЕКВИЗИТЫ ОАО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ» И КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Полное фирменное наименование
на русском языке

«Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях»

Полное фирменное наименование
на английском языке

Open Joint Stock Company «Russian concern for Electric and Thermal Energy Production at Nuclear Power Plants»

Сокращенное фирменное
наименование на русском языке

ОАО «Концерн Росэнергоатом»

Сокращенное фирменное наимено-
вание на английском языке

JSC «Concern Rosenergoatom»

Место нахождения

109507, г. Москва, ул. Ферганская, д. 25.

Почтовый адрес, телефон, факс

109507, г. Москва, ул. Ферганская, д. 25.
корпоративный сайт: www.rosenergoatom.ru
электронная почта: info@rosenergoatom.ru
Тел.: 8 (495) 647-41-89
Факс: 8 (499) 647-46-03

Основной вид деятельности

Производство электрической и тепловой энергии атомными станциями и выполнение функций эксплуатирующей организации ядерных установок (атомных станций), радиационных источников, пунктов хранения ядерных материалов и радиоактивных веществ в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

Сведения об аудиторе

В соответствии с решением единственного акционера ОАО «Концерн Росэнергоатом» ОАО «Атомэнергопром» от 30 июня 2011 г. № 14 аудитором ОАО «Концерн Росэнергоатом» утверждено Общество с ограниченной ответственностью «Финансовые и бухгалтерские консультанты».

Сведения о реестродержателе

Решением Совета директоров ОАО «Концерн Росэнергоатом» (протокол № 11) регистратором ОАО «Концерн Росэнергоатом» утверждено ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.». В соответствии с договором между ОАО «Концерн Росэнергоатом» и ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.» от 29 сентября 2011 г. с 10 октября 2011 г. ведение реестра владельцев именных ценных бумаг ОАО «Концерн Росэнергоатом» осуществляет ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.».

Реквизиты регистратора
ОАО «Концерн Росэнергоатом»:

полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»;
место нахождения: г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13;
сведения о лицензии: № 10-000-1-00264,
выданная ФКЦБ России 3 декабря 2002 г.

Сведения об акционерах

Акционерами ОАО «Концерн Росэнергоатом» являются:
1. Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом» (Госкорпорация «Росатом»), доля участия в уставном капитале 3,9632 %, адрес сайта в сети Интернет www.rosatom.ru.
2. Открытое акционерное общество «Атомный энергопромышленный комплекс» (ОАО «Атомэнергопром»), доля участия в уставном капитале 96,0368 %, адрес сайта в сети Интернет www.atomenergoprom.ru. Единственным акционером ОАО «Атомэнергопром» является Госкорпорация «Росатом».

ТАБЛИЦА СТАНДАРТНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ РУКОВОДСТВА ПО ОТЧЕТНОСТИ В ОБЛАСТИ
УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ «ГЛОБАЛЬНОЙ ИНИЦИАТИВЫ ПО ОТЧЕТНОСТИ»
(GLOBAL REPORTING INITIATIVE, GRI), РСПП

Индекс GRI	Элемент отчетности Руководства GRI	Полнота раскрытия/комментарий	Страница в Отчете
1	Стратегия и анализ		
1.1	Заявление самого старшего лица, принимающего решения в организации	●	4–7
1.2	Характеристика ключевых воздействий, рисков и возможностей	●	129–132
2	Характеристика организации		
2.1	Название организации	●	14, 212
2.2	Главные бренды, виды продукции и/или услуг	●	26–31
2.3	Функциональная структура организации, включая основные подразделения, операционные компании, дочерние компании и совместные предприятия	●	16–17
2.4	Расположение штаб-квартиры организации	●	212
2.5	Число стран, в которых организация осуществляет свою деятельность	●	27, 32–33, 36–55
2.6	Характер собственности и организационно-правовая форма	●	106–109, 212
2.7	Рынки, на которых работает организация (включая географическую разбивку, обслуживаемые сектора и категории потребителей и бенефициаров)	●	26–31
2.8	Масштаб организации	●	14–15, 16–17, 26–29, 36–55
2.9	Существенные изменения масштабов, структуры или собственности, произошедшие на протяжении отчетного периода	●	14–15
2.10	Награды, полученные за отчетный период	В отчетном периоде Концерном наград получено не было.	
3	Параметры Отчета		
3.1	Отчетный период	●	3
3.2	Дата публикации последнего из предшествующих отчетов	Предыдущий отчет Концерна был опубликован в июне 2011 г.	
3.3	Цикл отчетности	●	3
3.4	Контактная информация для вопросов относительно Отчета или его содержания	●	212
3.5	Процесс определения содержания Отчета	При составлении Отчета применялись требования GRI и технического протокола, для обеспечения актуальности и существенности тем Отчета был проведен диалог с заинтересованными сторонами по обсуждению проекта концепции Годового отчета, его приоритетных тем	3
3.6	Границы Отчета	●	3
3.7	Ограничения в области охвата или границ Отчета	●	3
3.8	Основания для включения в Отчет данных по совместным предприятиям, дочерним предприятиям, аренде производств, передаче части функций внешним подрядчикам и другим организационным единицам, которые могут существенно повлиять на сопоставимость с предыдущими отчетами и/или другими организациями	Информация и данные, включенные в Отчет, относятся к деятельности Концерна и его филиалов.	
3.9	Методы измерения данных и расчетов, включая предположения и методики, использованные для подготовки Показателей и другой информации, включенной в Отчет	●	3
3.10	Описание значения любых переформулировок информации, приведенной в предыдущих отчетах, а также оснований для таких переформулировок	Переформулировок не было	
3.11	Существенные изменения относительно предыдущих периодов отчетности в области охвата, границ или методов измерения, примененных в отчете	Существенных изменений не было	
3.12	Таблица, указывающая расположение Стандартных элементов в Отчете	●	213

Индекс GRI	Элемент отчетности Руководства GRI	Полнота раскрытия/комментарий	Страница в Отчете
3.13	Политика и применяемые практические подходы в отношении внешнего подтверждения	●	3, 201-211
4	Управление, обязательства и взаимодействие с заинтересованными сторонами		
4.1	Структура управления организации, включая основные комитеты в составе высшего руководящего органа, ответственные за конкретные задачи, например, разработку стратегии или общий надзор за деятельностью организации	●	106-109, 110-112, 113-121
4.2	Указание на то, является ли председатель высшего руководящего органа одновременно исполнительным менеджером компании	●	109
4.3	Для организаций, имеющих унитарный совет директоров, указание количества независимых членов высшего руководящего органа и/или членов, не относящихся к исполнительному руководству компании	●	109
4.4	Механизмы, при помощи которых акционеры или сотрудники организации могут направлять деятельность высшего руководящего органа или давать ему рекомендации	Взаимодействие с акционерами и сотрудниками осуществляется в рамках российского законодательства.	
4.5	Связь между выплатами членам высшего руководящего органа, представителям высшего исполнительного руководства, старшим руководителям и результатами деятельности организации	●	123-125
4.6	Действующие процессы в высшем руководящем органе, призванные избежать конфликтов интересов	В обществе принят кодекс этики, регулирующий в том числе управление конфликтом интересов	
4.7	Процессы определения квалификации и компетентности членов высшего руководящего органа для определения стратегии организации по экономическим, экологическим и социальным темам	–	122-123
4.8	Разработанные внутри организации заявления о миссии или ценностях, кодексы корпоративного поведения и принципы, значимые с точки зрения экономической, экологической и социальной результативности, а также степень их практической реализации	●	20, 122, 158
4.9	Процедуры, используемые высшим руководящим органом для надзора за тем, как организация оценивает свою экономическую, экологическую и социальную результативность и управляет ею, включая риски и возможности, а также следование или соответствие международным стандартам, кодексам корпоративного поведения и принципам	●	158
4.10	Процессы оценки собственной результативности высшим руководящим органом, в частности, в связи с экономическими, экологическими и социальными результатами деятельности организации	В Обществе принята и действует система оценки деятельности высшего руководства в соответствии с КПЭ	108-110
4.11	Объяснение, применяет ли организация принцип предосторожности, и каким образом	●	129-132
4.12	Разработанные внешними сторонами экономические, экологические и социальные хартии, принципы и другие инициативы, к которым организация присоединилась или которые поддерживает	●	22, 158-159, 184, 190-191, 204
4.13	Членство в ассоциациях и/или национальных и международных организациях по защите интересов	●	184, 191
4.14	Перечень групп заинтересованных сторон, с которыми взаимодействовала организация	●	201-211
4.15	Основания для выявления и отбора групп заинтересованных сторон с целью дальнейшего взаимодействия с ними	●	201-211
4.16	Подходы к взаимодействию с заинтересованными сторонами, включая частоту взаимодействия по формам и заинтересованным группам	●	201-211
4.17	Ключевые темы и интересы, поднятые или выявленные в процессе взаимодействия с заинтересованными сторонами, и то, как организация ответила на эти темы и интересы, в том числе посредством отчетности	●	201-211

Global Reporting Initiative, G3.1		РСПП	Полнота раскрытия/ комментарий	Страница Отчета
Показатели экономической результативности				
Подход				
EC1	Созданная и распределенная прямая экономическая стоимость, включая доходы, операционные затраты, выплаты сотрудникам, пожертвования и другие инвестиции в сообщества, нераспределенную прибыль, выплаты поставщикам капитала и государствам	Включает в себя несколько индикаторов: 1.2–1.7	●	199–200, 127, 192, 194
EC3	Обеспечение обязательств организации, связанных с установленными пенсионным планом льготами	1.8 Добровольное пенсионное обеспечение	●	186, 189
EC5	Диапазон соотношений стандартной заработной платы начального уровня и установленной минимальной заработной платы в существенных регионах деятельности организации		●	128, 194
EC6	Политика, практические подходы к закупкам у местных поставщиков и доля таких закупок в существенных регионах деятельности организации		●	136–137
EC8	Развитие и воздействие инвестиций в инфраструктуру и услуг, предоставляемых в первую очередь в общественных интересах, посредством коммерческого, натурального или благотворительного участия		●	192–198
EC9	Понимание и описание существенных непрямым экономическим воздействий, включая область влияния		●	192–198
Показатели экологической результативности				
Подход				
EN1	Использованные материалы с указанием массы или объема		Показатель не релевантен	–
EN3	Прямое использование энергии с указанием первичных источников		●	92
EN4	Косвенное использование энергии с указанием первичных источников.		Не раскрыт. Будет раскрываться в дальнейшем	
EN5	Энергия, сэкономленная в результате мероприятий по снижению энергопотребления и повышения энергоэффективности		●	93
EN8	Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам	2.2	●	92, 134–135, 165
EN9	Источники воды, на которые оказывает существенное влияние водозабор организации	2.2	●	163
EN10	Доля и общий объем многократно и повторно используемой воды	2.4	●	165
EN11	Местоположение и площадь земель, находящихся в собственности, аренде, под управлением организации, и расположенных на охраняемых территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне их границ, или примыкающих к таким территориям		В собственности и/или аренде Концерна не имеется земель, расположенных на охраняемых территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия.	
EN20	Выбросы в атмосферу NOX, SOX и других значимых загрязняющих веществ с указанием типа и массы	2.6	●	165
EN22	Общая масса отходов в разбивке по типу и способу обращения	2.8	●	167

Global Reporting Initiative, G3.1		РСПП	Полнота раскрытия/ комментарий	Страница Отчета
EN25	Принадлежность, размер, статус охраны и ценность с точки зрения биоразнообразия водных объектов	2.7	Концерн не оказывает существенного влияния на водные объекты с точки зрения их биоразнообразия.	
EN26	Инициативы по смягчению воздействия продукции и услуг на окружающую среду и масштаб смягчения воздействия	2.11	●	161-170
EN28	Денежное значение значительных штрафов и общее число нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение экологического законодательства и нормативных требований		●	168
EN30	Общие расходы и инвестиции на охрану окружающей среды, с разбивкой по типам	2.12	●	167
HR	Показатели результативности в области прав человека			
	Подход		Концерн уделяет внимание соблюдению прав человека. В Концерне разработан Кодекс этики: www.rosenergoatom.ru/wps/wcm/connect/rosenergoatom/site/documents .	
HR4	Общее число случаев дискриминации и предпринятые действия (осн.)	3.2.2	В отчетный период случаев дискриминации зарегистрировано не было.	
HR6	Деятельность, в рамках которой имеется значительный риск случаев использования детского труда, и действия, предпринятые для участия в искоренении детского труда (осн.)		Концерн соблюдает нормы Трудового кодекса Российской Федерации. Детский труд не используется.	
HR7	Деятельность, в рамках которой имеется значительный риск случаев использования принудительного или обязательного труда, и действия, предпринятые для участия в искоренении принудительного или обязательного труда (осн.)		Концерн соблюдает нормы Трудового кодекса Российской Федерации. Случаи использования принудительного или обязательного труда отсутствуют.	
HR9	Общее число случаев нарушения, затрагивающих права коренных и малочисленных народов, и предпринятые действия (доп.)	3.2.3	В отчетный период случаев нарушения прав коренных и малочисленных народов не зарегистрировано.	
	Показатели результативности подходов к организации труда и достойного труда			
	Подход			
LA1	Общая численность рабочей силы в разбивке по типу занятости, договору о найме и региону		●	173
LA2	Общее количество сотрудников и текучесть кадров в разбивке по возрастной группе, полу и региону		●	175
LA3	Выплаты и льготы, предоставляемые сотрудникам, работающим на условиях полной занятости, которые не предоставляются сотрудникам, работающим на условиях временной или неполной занятости, в разбивке по основной деятельности		●	175
LA4	Доля сотрудников, охваченных коллективными договорами	3.1.4	Коллективными договорами охвачено 100 % сотрудников.	

Global Reporting Initiative, G3.1		РСПП	Полнота раскрытия/ комментарий	Страница Отчета
LA5	Минимальный период уведомления в отношении значительных изменений в деятельности организации, а также определен ли он в коллективном соглашении		Концерн соблюдает нормы Трудового кодекса Российской Федерации в отношении минимального периода уведомления сотрудников в отношении значительных изменений в своей деятельности.	
LA7	Уровень производственного травматизма, уровень профессиональных заболеваний, коэффициент потерь рабочих дней и коэффициент отсутствия на рабочем месте, а также общее количество смертельных исходов, связанных с работой, в разбивке по регионам		●	175, 181-184
LA8	Существующие программы образования, обучения и консультирования, предотвращения и контроля риска для помощи сотрудникам, членам их семей и представителям населения в отношении тяжелых заболеваний		●	178-180
LA9	Отражение вопросов здоровья и безопасности в официальных соглашениях с профсоюзами		●	191
LA10	Среднее количество часов обучения на одного сотрудника в год, в разбивке по категориям сотрудников	3.1.10	●	178-180
LA11	Программы развития навыков и образования на протяжении жизни, призванные поддерживать способность сотрудников к занятости, а также оказывать им поддержку при завершении карьеры (доп.)		●	178-180
LA12	Доля сотрудников, для которых проводятся периодические оценки результативности и развития карьеры		●	127-128, 177
LA13	Состав руководящих органов и персонала организации с разбивкой по полу и возрастной группе, указанием представительства меньшинств, а также других показателей разнообразия	3.1.12	●	109
LA14	Отношение базового оклада мужчин и женщин в разбивке по категориям сотрудников	3.1.12	Базовый оклад не зависит от пола сотрудника.	
PR	Показатели результативности в области ответственности за продукцию			
	Подход			
PR2	Общее количество случаев несоответствия нормативным требованиям и добровольным кодексам, касающимся воздействия продукции и услуг на здоровье и безопасность, в разбивке по видам последствий (доп.)		В отчетный период не было зарегистрировано случаев несоответствия нормативным требованиям, касающимся воздействия продукции и услуг на здоровье и безопасность.	
PR9	Денежное выражение существенных штрафов, наложенных за несоблюдение законодательства и нормативных требований, касающихся предоставления и использования продукции и услуг		В отчетный период на Концерн не было наложено существенных штрафов за несоблюдение законодательства и нормативных требований, касающихся предоставления и использования продукции и услуг.	

Global Reporting Initiative, G3.1		РСПП	Полнота раскрытия/ комментарий	Страница Отчета
S0	Показатели результативности взаимодействия с обществом			
	Подход			
S04	Действия, предпринятые в ответ на случаи коррупции		Меры по недопущению случаев коррупции содержатся в Кодексе этики Концерна на корпоративном сайте www.rosenergoatom.ru/wps/wcm/connect/rosenergoatom/site/documents .	
S05	Позиция в отношении государственной политики и участие в формировании государственной политики и лоббировании	3.3.4	Концерн активно участвует в разработке законодательства, регламентирующего деятельность энергетических компаний и отрасли в целом.	
S07	Общее число случаев правовых действий в отношении организации в связи с противодействием конкуренции, практические подходы по недопущению монополистической практики и их результаты (доп.)		В отчетном периоде в отношении Концерна не было возбуждено правовых действий в связи с противодействием конкуренции.	
Приложение GRI для энергетического сектора				
EU1	Установленная мощность в разбивке по источникам энергии и географическим условиям		●	27, 193-195
EU2	Чистая выработка энергии в разбивке по источникам энергии и географическим условиям		●	26-28
EU3	Число жилых, промышленных, инфраструктурных и коммерческих клиентских счетов		Не раскрыт, так как Концерн не отвечает за сбыт конечным пользователем	
EU4	Длина наземных и подземных линий передач		Не раскрыт, так как Концерн не отвечает за передачу электроэнергии	
EU5	Распределение эмиссии CO ₂ (или эквивалента) распределенные в соответствии с требованиями carbon trading		Не раскрыт, так как выбросы CO ₂ и эквивалентов пренебрежимо малы	
EU6	Подход в области менеджмента, обеспечивающий краткосрочную и долгосрочную доступность и надежность предоставляемой электроэнергии		●	20-22
EU7	Программы по регулированию спроса, адресованные розничным потребителям, коммерческим, институциональным и промышленным клиентам		●	30
EU8	Подходы в сфере научно-исследовательских и опытно-конструкторских разработок, включая цели НИОКР, механизмы финансирования и процессы внедрения		①	23, 96-99

Global Reporting Initiative, G3.1		РСПП	Полнота раскрытия/ комментарий	Страница Отчета
EU9	Обеспечение вывода из эксплуатации ядерных участков и участков ядерных отходов		<p>1) Финансирование вывода из эксплуатации (ВЭ) ЯРОО обеспечивается средствами накопительного фонда ВЭ, формируемого за счет отчислений от стоимости реализованной продукции (электрическая и тепловая энергия) согласно Постановлению Правительства Российской Федерации от 30 января 2002 г. № 68.</p> <p>2) Расчет объема затрат осуществляется в соответствии с руководящим документом эксплуатирующей организации (РД ЭО) «Методика расчета затрат на подготовку и вывод из эксплуатации блока атомной станции» МТ1.3.2.06.030.0082-2012, разработанным ОАО «ВНИИАЭС» (пересмотр и актуализация документа выполнены в 2012 г.).</p> <p>3) В качестве аналога при оценке затрат на ВЭ использованы материалы утвержденного проекта ВЭ для 1 и 2 блоков Нововоронежской АЭС.</p>	73-74
EU16	Политики и процедуры в области охраны здоровья и безопасности деятельности штатного персонала, а также сотрудников подрядчиков и субподрядчиков		●	56-79, 150-153
EU19	Участие заинтересованных сторон в процессе принятия решений в областях планирования энергии и развития инфраструктуры		●	201-211
EU21	Планы мероприятий при чрезвычайных ситуациях, катастрофах и стихийных бедствиях, разработанные планы кризисного управления и восстановления		●	56-79
EU28	Частота возникновения перебоев в подаче энергии		В отчетном периоде перебоев в энергоснабжении потребителей не было.	
EU29	Общая длительность перебоев в подаче энергии		В отчетном периоде перебоев в энергоснабжении потребителей не было.	
EU30	Средний коэффициент эксплуатационной готовности электростанции в разбивке по источнику энергии и режиму регулирования		●	30

Индикатор	Показатель	Раздел / глава отчета	Страница
Результативность в основной деятельности			
Обеспечение экономики страны электроэнергией			
1.1.1. Производство электрической энергии АЭС	1.1.1.1. Доля электрической энергии, произведенной атомными электростанциями, в общем объеме производства электрической энергии Российской Федерации	Производство электрической энергии на АЭС России	32–33
	1.1.1.2. Выработка электроэнергии атомных электростанций за отчетный год	Показатели работы энергоблоков АЭС	34–35, 243–245
1.1.2. Использование установленной мощности АЭС	1.1.2.1. Коэффициент использования установленной мощности АЭС	Производство электрической энергии на АЭС России	32–33
1.2.1. Повышение мощности энергоблоков	1.2.1.1. Целевой показатель прироста эквивалентной мощности	Модернизация и продление сроков эксплуатации энергоблоков	85–86
	1.2.1.3. Количество модернизированных ВВЭР-1000 (по отчетному периоду и всего)	Модернизация и продление сроков эксплуатации энергоблоков	84–85
	1.2.1.4. Количество модернизированных РМБК (по отчетному периоду и всего)	Модернизация и продление сроков эксплуатации энергоблоков	6–7, 84–85
1.2.2. Сроки эксплуатации энергоблоков	1.2.2.1. Количество энергоблоков, срок эксплуатации которых продлен в отчетном году на период до 15 лет	Модернизация и продление сроков эксплуатации энергоблоков	6–7, 84–85
	1.2.2.2. Количество энергоблоков АЭС, по которым осуществлялась разработка рабочей документации по продлению срока эксплуатации, модернизации и реконструкции	Модернизация и продление сроков эксплуатации энергоблоков	6–7, 84–85
1.2.3. Режим эксплуатации энергоблоков	1.2.3.5. Общее сокращение сроков плановых ремонтов, с учетом переноса их начала, в том числе: за счет сокращения сроков ремонтов за счет переноса срока начала ремонта без изменения общей	Техническое обслуживание и ремонт АЭС России. Внедрение ПСР	88–90
	1.2.3.7. Коэффициент готовности	Показатели работы энергоблоков АЭС	244–245
1.3.1. Строительство и ввод энергоблоков в РФ	1.3.1.1. Количество строящихся энергоблоков РФ	Сооружение новых блоков АЭС	80–82
Достижение лидирующих позиций российских компаний на мировых рынках			
2.1.1. Финансовая устойчивость	2.1.1.1. Валовая прибыль	Финансовое состояние и результаты деятельности	143
	2.1.1.2. Суммарный объем отчислений по налогу на прибыль, начисленных к уплате	Финансовое состояние и результаты деятельности	143
	2.1.1.3. Чистая операционная прибыль после уплаты налогов (NOPAT)	Финансовое состояние и результаты деятельности	143
	2.1.1.4. Доходы (объем реализованной продукции (работ, услуг))	Финансовое состояние и результаты деятельности	143
2.1.2. Производительность	2.1.2.1. Производительность труда	Финансовое состояние и результаты деятельности	145
	2.1.2.2. Собственная производительность (добавленная стоимость)	Финансовое состояние и результаты деятельности	145
2.1.3. Финансовая устойчивость	2.1.3.1. Коэффициент соотношения заемных и собственных средств	Финансовое состояние и результаты деятельности	146
	2.1.3.2. Существенные средства, полученные от государства	Инвестиционная деятельность	153–154

Индикатор	Показатель	Раздел / глава отчета	Страница
2.2.1. Позиции российского инжиниринга на мировом рынке сооружения АЭС	2.2.1.1. Количество строящихся энергоблоков за рубежом (в отчетном периоде)	Сооружение новых блоков АЭС	80–82
2.3.1. Инвестиции в основной капитал за отчетный период	2.3.1.1. Объем средств, направленных на цели инвестиционной политики (с указанием доли средств, направленных на обновление производственно-технологической базы)	Инвестиционная деятельность	153–154
Обеспечение ядерной и радиационной безопасности			
4.1.1. Реализация проектов по созданию государственных систем обращения с РАО и ОЯТ	4.1.1.1. Принятие законодательных актов, обеспечивающих создание ЕГС РАО и ЕГС ОЯТ	Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население	73–74
4.1.4. Аварийное реагирование и аварийная готовность	4.1.4.1. Характеристика надежности барьеров безопасности ЯРОО и планирования их жизненного цикла	Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население	73–74
	4.1.4.2. Характеристика системы аварийного реагирования, включая совершенствование систем управления и мониторинга безопасности на объектах использования атомной энергии, организация профессиональных спасательных формирований	Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население	76–73
	4.1.4.3. Характеристика систем оповещения и связи	Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население	76–79
	4.1.4.4. Характеристика системы защиты работников, населения и территорий от чрезвычайных ситуаций радиационного характера	Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население	67–72
4.1.5. Обеспечение физической защиты объектов использования атомной энергии	4.1.5.1. Характеристика современных инженерно-технических систем контроля и управления доступом персонала	Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население	76
4.2.2. Нарушения при обращении с ядерными и радиационно опасными материалами	4.2.2.1. Число учетных нарушений на объектах использования атомной энергии по Международной шкале ядерных событий (INES)	Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население	60–61
4.3.1. Вывод из эксплуатации	4.3.1.1. Количество остановленных ЯРОО	Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население	73–74
Создание инновационных ядерных технологий и расширение их использования в различных отраслях экономики			
5.1.1. Изобретательская активность в области использования атомной энергии	5.1.1.1. Количество патентов, полезных моделей и промышленных образцов	Ключевые направления инновационной деятельности	99
	5.1.2.3. Объем затрат на НИОКР	Инвестиционная деятельность	99, 153–155
5.2.2. Участие в реализации международных инновационных проектов	5.2.2.1. Участие в реализации международных инновационных проектов (ИНПРО, ИТЭР, Поколение-IV, ФАИР)	Международная деятельность	100–101
5.3.1. ВВЭР-ТОИ	5.3.1.1. Описание выполненных работ в отчетном году	Ключевые направления инновационной деятельности	97
	5.3.1.2. Выполнение плана работ	Ключевые направления инновационной деятельности	97

Индикатор	Показатель	Раздел / глава отчета	Страница
5.3.3. Плавучая АЭС	5.3.3.1. Описание выполненных работ в отчетном году	Ключевые направления инновационной деятельности	96
5.4.3. Линейка реакторов на быстрых нейтронах	5.4.3.1. Описание выполненных работ в отчетном году	Ключевые направления инновационной деятельности	98
Создание эффективных механизмов управления атомной отраслью			
6.1.2. Реализация проекта "Производственная система Росатома"	6.1.2.1. Результаты реализации программы повышения эффективности производственной деятельности (снижение площади заготовительных цехов; снижение цикла изготовления; снижение количества дефектов на отдельные комплектующие; снижение себестоимости изготовления отдельных видов оборудования; повышение объема выпуска по отдельным номенклатурным позициям).	Техническое обслуживание и ремонт АЭС России. Внедрение ПСР	89–90
	6.1.2.2. Экономический эффект от реализации программ развития производства и сокращения затрат на предприятиях	Техническое обслуживание и ремонт АЭС России. Внедрение ПСР	90
6.1.3. Реорганизация финансового-экономического управления	6.1.3.1. Оценка результатов реорганизации (оценка достижения целей)	Система корпоративного управления	122–123
6.1.5. Управление закупочной деятельностью	6.1.5.1. Инструменты, используемые в целях повышения открытости и прозрачности закупочной деятельности.	Управление закупками	136–137
	6.1.5.2. Объем сэкономленных средств в результате проведения открытых конкурентных закупочных процедур (в % и рублях)	Управление закупками	137
6.1.6. Развитие внутрикорпоративных коммуникаций	6.1.6.1. Проекты, направленные на развитие каналов коммуникации между руководством и сотрудниками	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	203–204
6.1.8. Управление рисками	Управление рисками	Управление рисками	129–132
6.1.9. Информатизация управления	6.1.9.1. Перечень проектов по внедрению информационных технологий	Информационные технологии	138–139
6.1.11. Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью	Внутренний контроль и аудит	Внутренний контроль и аудит	134–135
Обеспечение общественной приемлемости развития атомной энергетики			
7.1.1. Публичная отчетность Корпорации и ее организаций	7.1.1.1. Выполнение международных требований в области нефинансовой отчетности и взаимодействия с заинтересованными сторонами	Информация о годовом отчете	3
	7.1.1.2. Взаимодействие с заинтересованными сторонами при подготовке публичных отчетов	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	204–205
	7.1.1.3. Выполнение корпоративных требований к публичной отчетности	Информация о годовом отчете	3
7.1.2. Информационные ресурсы отрасли	7.1.2.1. Количество информационных центров	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	203

Индикатор	Показатель	Раздел / глава отчета	Страница
	7.1.2.2. Общественно-культурная деятельность (музейная, научно-популярная, профориентационная и иная деятельность)	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	203–204
	7.1.2.3. Отраслевые средства массовой информации	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	203–204
9.1.2. Обучение сотрудников	9.1.2.1. Доля сотрудников, для которых проводятся периодические оценки результативности и развития карьеры	Поддержка и развитие персонала. Мотивация, вовлеченность персонала	177
	9.1.2.3. Уровень затрат на обучение работников	Поддержка и развитие персонала	178
9.1.3. Формирование и использование кадровых резервов	9.1.3.1. Количество сотрудников, состоящих в кадровом резерве	Поддержка и развитие персонала	177
	9.1.3.2. Доля сотрудников, назначенных на открытые позиции из состава кадрового резерва	Поддержка и развитие персонала	177
Результативность в области устойчивого развития			
Экологическое воздействие (воздействие на окружающую среду, природоохранная деятельность)			
11.1.4. Инициативы по снижению выбросов вредных веществ в атмосферный воздух, достигнутое снижение	11.1.4.1. Сведения об инициативах по снижению выбросов вредных веществ в атмосферный воздух	Воздействие на окружающую среду	162–170
11.1.5. Инициативы по снижению сбросов вредных веществ в водные объекты, достигнутое снижение	11.1.5.1. Сведения об инициативах по снижению сбросов вредных веществ в водные объекты.	Воздействие на окружающую среду	169–170
	11.1.5.2. Количественные данные по снижению сбросов вредных веществ в водные объекты.	Воздействие на окружающую среду	163–164
11.1.11. Внедрение систем экологического менеджмента в организациях Корпорации	11.1.11.1. Количество предприятий, сертифицированных на соответствие требованиям стандарта ИСО 14001	Воздействие на окружающую среду	170
11.2.5. Потребление воды на собственные нужды	11.2.5.1. Потребление воды на собственные нужды.	Воздействие на окружающую среду	163–165
11.3.15. Платежи за выбросы в атмосферный воздух загрязняющих веществ стационарными и передвижными источниками, сбросы загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты, размещение отходов производства и потребления.	11.3.15.1. Платежи за выбросы в атмосферный воздух загрязняющих веществ стационарными и передвижными источниками, сбросы загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты, размещение отходов производства и потребления.	Воздействие на окружающую среду	167
11.5.1. Выбросы радионуклидов в атмосферу	11.5.1.1. Суммарная активность выбросов радионуклидов в атмосферу	Воздействие на окружающую среду	165
11.5.2. Сброс сточных вод, содержащих радионуклиды	11.5.2.1. Объем сточных вод, содержащих радионуклиды	Воздействие на окружающую среду	163–165
	11.5.2.2. Суммарная активность сточных вод, содержащих радионуклиды	Воздействие на окружающую среду	163–165
11.5.4. Загрязнение территорий радионуклидами	11.5.4.1. Площадь загрязненных территорий	Воздействие на окружающую среду	163–165
	11.5.4.2. Мощность дозы гамма-излучения загрязненных территорий	Воздействие на окружающую среду	163–165

Индикатор	Показатель	Раздел / глава отчета	Страница
Социально-трудовые отношения (организация труда и достойный труд)			
12.1.4. Доля работников до 35 лет	12.1.4.1. Доля работников до 35 лет	Управление персоналом	175
12.1.5. Средний возраст работников (по категориям)	12.1.5.1. Средний возраст работников (по категориям, без внешних совместителей и работников несписочного состава).	Управление персоналом	175
12.1.8. Уровень средней заработной платы в отношении к среднему уровню на рынке труда.	12.1.8.1. Уровень средней заработной платы в отношении к среднему уровню на рынке труда.	Развитие территорий присутствия	194
12.3.3. Количество работников, имеющих негосударственное пенсионное обеспечение	12.3.3.1. Количество работников, имеющих негосударственное пенсионное обеспечение.	Социальная политика	189
12.3.5. Общая сумма расходов по социальным программам для работников	12.3.5.1. Общая сумма расходов по социальным программам для работников	Социальная политика	185–191
12.3.6. Выплаты социального характера в год на одного сотрудника	12.3.6.1. Выплаты социального характера в год на одного сотрудника	Социальная политика	186
12.3.7. Затраты на дополнительное медицинское страхование	12.3.7.1. Затраты на дополнительное медицинское страхование	Социальная политика	186
12.4.5. Контроль доз облучения персонала	12.4.5.1. Среднегодовая эффективная доза облучения персонала	Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население	69
	12.4.5.2. Количество случаев превышения нормативно установленного предела доз облучения персонала.	Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население	67
	12.4.5.4. Доля от общего числа работников, стоящих на индивидуальном дозиметрическом контроле, включенных в систему АРМИР	Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население	67–69
	12.4.5.5. Доля работников, находящихся в зоне пренебрежимо малого риска	Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население	68
	12.4.5.6. Доля работников, находящихся в зоне пожизненного риска	Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население	68
Воздействие на социально-экономическое положение территорий присутствия. Взаимодействие с обществом			
13.2.1. Разработка программ развития ЗАТО	13.2.1.1. Разработка программ развития ЗАТО	Развитие территорий присутствия	195–198
13.4.1. Проекты в области благотворительности и объем средств, направляемый в рамках этих проектов	13.4.1.1. Проекты в области благотворительности и объем средств, направляемый в рамках этих проектов	Благотворительная и спонсорская деятельность	199–200
Этическая практика и общественное регулирование			
14.4.2. Организационное оформление этической практики	14.4.2.1. Наличие Кодекса этики	Управление персоналом	174

БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА ЗА 2011 ГОД

	Форма по ОКУД	0710003
	Дата (число, месяц, год)	2011 12 31
Организация: ОАО «Концерн Росэнергоатом»	по ОКПО	08844275
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7721632827
Вид экономической деятельности: Промышленность	по ОКВЭД	40.10.13
Организационно-правовая форма/форма собственности Государственное предприятие	по ОКОПФ/ОКФС	47 12
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

1. ДВИЖЕНИЕ КАПИТАЛА

ФОРМА 0710023 С. 2

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2009 г.	3100	391 562 534	-	-	86 307 573	31 114 057	508 984 164
За 2010 г.							
УВЕЛИЧЕНИЕ КАПИТАЛА – ВСЕГО:	3210	69 952 469	-	-	80 497 951	21 744 449	172 194 869
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	21 744 449	21 744 449
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	69 952 469	-	-	X	X	69 952 469
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
использование отраслевых резервов на инвестиционные цели	3217	X	X	X	80 497 951	-	80 497 951
УМЕНЬШЕНИЕ КАПИТАЛА – ВСЕГО:	3220	-	-	-	-	(3 628 060)	(3 628 060)
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	(2 781 249)	(2 781 249)
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	(846 811)	(846 811)
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	(41 483 863)	41 483 863	X

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2010 г.	3200	461 515 003	-	-	125 321 661	90 714 309	677 550 973
За 2011 г.							
УВЕЛИЧЕНИЕ КАПИТАЛА – ВСЕГО:	3310	68 496 524	-	-	69 481 797	-	137 978 321
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	-	-	-	-	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	68 496 524	-	-	X	X	68 496 524
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
использование отраслевых резервов на инвестиционные цели	3317	X	X	X	69 481 797	-	69 481 797
УМЕНЬШЕНИЕ КАПИТАЛА – ВСЕГО:	3320	-	-	-	-	(4 308 553)	(4 308 553)
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	(2 913 412)	(2 913 412)
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	-	-	-	X	(1 395 141)	(1 395 141)
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	(23 851 487)	23 851 487	X
Величина капитала на 31 декабря 2011 г.	3300	530 011 527	-	-	170 951 971	110 257 243	811 220 741

2. КОРРЕКТИРОВКИ В СВЯЗИ С ИЗМЕНЕНИЕМ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ИСПРАВЛЕНИЕМ ОШИБОК

ФОРМА 0710023 С. 3

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2009 г.	Изменения капитала за 2010 г.		На 31 декабря 2010 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал – всего					
до корректировок	3400	504 584 726	21 744 448	145 358 859	671 688 033
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	4 399 438	-	1 463 502	5 862 940
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	508 984 164	21 744 448	146 822 361	677 550 973
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	26 598 911	21 744 448	(4 751 851)	43 591 508
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	4 515 146	-	42 607 655	47 122 801
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	31 114 057	21 744 448	37 855 804	90 714 309
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки (по статьям):					
до корректировок	3402	477 985 815	-	150 110 710	628 096 525
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	(115 708)	-	(41 144 153)	(41 259 861)
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	477 870 107	-	108 966 557	586 836 664

3. ЧИСТЫЕ АКТИВЫ

ФОРМА 0710023 С. 4

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 г.
Чистые активы	3600	813 148 202	679 432 808	510 436 552

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА 2011 ГОД

	Форма по ОКУД	0710004
	Дата (число, месяц, год)	2011 12 31
Организация: ОАО «Концерн Росэнергоатом»	по ОКПО	08844275
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7721632827
Вид экономической деятельности: Промышленность	по ОКВЭД	40.10.13
Организационно-правовая форма/форма собственности	по ОКОПФ/ОКФС	47 12
Государственное предприятие		
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

ФОРМА 0710023 С. 4

Наименование показателя	Код	За 2011 г.	За 2010 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления – всего	4110	200 418 629	211 318 586
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	197 588 197	203 530 031
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	304 807	301 725
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	2 525 625	7 486 830
Платежи – всего	4120	121 068 671	117 419 192
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	72 087 578	76 040 136
в связи с оплатой труда работников	4122	21 457 891	19 489 765
процентов по долговым обязательствам	4123	-	846 811
налога на прибыль организаций	4124	3 083 111	7 842 085
прочие платежи	4129	24 440 091	13 200 395
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	79 349 958	93 899 394
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления – всего	4210	172 708 478	128 261 071
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	363 925	49 674
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	698
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	170 156 433	126 004 569
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	2 056 536	2 077 009
прочие поступления	4219	131 584	129 121

Наименование показателя	Код	За 2011 г.	За 2010 г.
Платежи – всего	4220	381 998 045	265 585 725
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	195 562 317	124 047 277
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	22 746 011	302 500
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	159 154 104	137 169 250
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	1 174 339	2 496 878
прочие платежи	4229	3 361 274	1 569 820
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(209 289 567)	(137 324 654)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления – всего	4310	153 373 214	75 428 542
в том числе:	4311	63 000 000	22 188 752
получение кредитов и займов			
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	90 368 524	53 239 790
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
бюджетные ассигнования и иное целевое финансирование	4315	4 690	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи – всего	4320	19 141 539	36 039 052
в том числе			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников:	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	19 140 530	36 029 298
прочие платежи	4329	1 009	9 754
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	134 231 675	39 389 490
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	4 292 066	(4 035 770)
ОСТАТОК ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ И ДЕНЕЖНЫХ ЭКВИВАЛЕНТОВ НА НАЧАЛО ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА	4450	948 091	4 986 112
ОСТАТОК ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ И ДЕНЕЖНЫХ ЭКВИВАЛЕНТОВ НА КОНЕЦ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА	4500	5 241 407	948 091
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	1 250	(2 251)

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ ЗА 2011 ГОД

	Форма по ОКУД	0710002
	Дата (число, месяц, год)	2011 12 31
Организация: ОАО «Концерн Росэнергоатом»	по ОКПО	08844275
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7721632827
Вид экономической деятельности: Промышленность	по ОКВЭД	40.10.13
Организационно-правовая форма/форма собственности	по ОКОПФ/ОКФС	47 12
Государственное предприятие		
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

ФОРМА 0710002 С. 2

Пояснения 1	Наименование показателя 2	Код показателя	За 2011 г.	За 2010 г.
	Выручка 5	2110	201 382 892	210 222 698
	Себестоимость продаж	2120	(109 338 458)	(88 634 792)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	92 044 434	121 587 906
	Коммерческие расходы	2210	(18 459)	(2 366)
	Управленческие расходы	2220	(83 204 431)	(92 797 469)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	8 821 544	28 788 071
	Доходы от участия в других организациях	2310	58 201	33 968
	Проценты к получению	2320	2 286 105	2 115 274
	Проценты к уплате	2330	(154 854)	(313 125)
	Прочие доходы	2340	6 544 374	4 077 245
	Прочие расходы	2350	(16 010 784)	(5 515 187)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	1 544 586	29 186 246
	Текущий налог на прибыль	2410	(3 736 466)	(6 953 573)
	в том числе постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(4 080 701)	(1 585 034)
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(1 242 591)	(540 048)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	589 439	71 337
	Прочее	2460	(68 380)	(19 513)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(2 913 412)	21 744 449
СПРАВОЧНО				
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	24 938 709	41 772 510
	Совокупный финансовый результат периода 6	2500	22 025 297	63 516 959
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

РАСЧЕТ ОЦЕНКИ СТОИМОСТИ ЧИСТЫХ АКТИВОВ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА НА 31.12.2011

наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1. Активы			
1. Нематериальные активы, НИОКР	1110+1120	3 003 753	3 795 499
2. Основные средства	1150	628 475 510	818 139 578
4. Доходные вложения в материальные ценности	1160		17 956
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения *	1170+1240	31 721 548	38 716 215
6. Отложенные налоговые активы	1180		
7. Прочие внеоборотные активы	1190	11 037 813	14 303 068
8. Запасы	1210	24 121 957	32 497 369
9. Налог на добавленную стоимость	1220	2 381 623	1 749 350
10. Дебиторская задолженность **	1230	39 683 091	50 207 269
11. Денежные средства	1250	955 602	5 246 628
12. Прочие оборотные активы	1260	167 708	60 704
13. ИТОГО АКТИВЫ (СУММА ПУНКТОВ 1-12)		741 548 605	964 733 636
2. Пассивы			
14. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	1410	15 516 623	44 000 000
15. Отложенные налоговые обязательства	1420	105 453	758 606
16. Прочие долгосрочные обязательства ***	1430+1450	2 756 082	10 730 275
17. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	1510	3 649 504	19 065 202
18. Кредиторская задолженность	1520	35 177 223	47 043 486
20. Резервы предстоящих расходов	1540	4 910 912	8 115 865
21. Расчеты с учредителями по взносам в уставный капитал (уставный фонд)	1545		21 872 000
22. Прочие краткосрочные обязательства ***	1550		
23. ИТОГО ПАССИВЫ, ПРИНИМАЕМЫЕ К РАСЧЕТУ (СУММА ПУНКТОВ 14-21)		62 115 797	151 585 434
24. СТОИМОСТЬ ЧИСТЫХ АКТИВОВ (ИТОГО АКТИВЫ, ПРИНИМАЕМЫЕ К РАСЧЕТУ, МИНУС ИТОГО ПАССИВЫ, ПРИНИМАЕМЫЕ К РАСЧЕТУ П.13- П.22)		679 432 808	813 148 202

* (1) За исключением фактических затрат по выкупу собственных акций у акционеров;

*(2) За исключением задолженности участников (учредителей по взносам в уставный капитал;

*(3) - в данных о величине прочих долгосрочных и краткосрочных обязательств приводятся суммы созданных в установленном порядке резервов в связи с условными обязательствами и прекращением деятельности

ЗАКЛЮЧЕНИЕ АУДИТОРА, ПОДТВЕРЖДАЮЩЕЕ ДОСТОВЕРНОСТЬ ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Акционерам
Открытого акционерного общества «Российский концерн
по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях»

АУДИРУЕМОЕ ЛИЦО

Наименование:	Открытое акционерное общество «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (далее - ОАО «Концерн Росэнергоатом»).
Место нахождения:	109507. г. Москва, ул. Ферганская, д. 25.
Государственная регистрация:	Зарегистрировано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве 17 сентября 2008 г., свидетельство: серия 77 № 010416448. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 17 сентября 2008 г. за основным государственным номером 5087746119951.

АУДИТОР

Наименование:	Общество с ограниченной ответственностью «Финансовые и бухгалтерские консультанты» (ООО «ФБК»).
Место нахождения:	101990. г. Москва, ул. Мясницкая, д. 44/1. стр. 2АБ.
Государственная регистрация:	Зарегистрировано Московской регистрационной палатой 15 ноября 1993 г., свидетельство: серия ЮЗ 3 № 484583 РП. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 24 июня 2002 г. за основным государственным номером 102770C058288.
Членство в саморегулируемой организации аудиторов:	Некоммерческое партнерство «Аудиторская палата России».
Номер в реестре аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов:	Свидетельство о членстве в некоммерческом партнерстве «Аудиторская палата России.» № 5353. ОРНЗ – 10201039470

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО «Концерн Росэнергоатом», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2011 г., отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2011 г. пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках и пояснительной записки.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИРУЕМОГО ЛИЦА ЗА БУХГАЛТЕРСКУЮ ОТЧЕТНОСТЬ

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

МНЕНИЕ

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «Концерн Росэнергоатом» по состоянию на 31 декабря 2011 г., результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 г. в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

ПРОЧИЕ СВЕДЕНИЯ

бухгалтерская отчетность ОАО «Концерн Росэнергоатом» за период с 1 января по 31 декабря 2010 г. включительно была проверена другим аудитором - ООО «Нексия Пачоли», аудиторское заключение которого датировано 11 февраля 2011 г. и содержит немодифицированное мнение.

Президент ООО «ФБК»
С. М. Шапигузов
(на основании устава)

ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕРКИ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ОАО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ»

В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом ОАО «Концерн Росэнергоатом» (далее – Общество), Положением о Ревизионной комиссии Общества в период с 14.03.2012 по 01.04.2012 ревизионной комиссией Общества проведена проверка финансовохозяйственной деятельности Общества за 2011 г.

Ревизионная комиссия избрана решением единственного акционера Общества от 30.06.2011 №14 в составе: Степаев Петр Анатольевич, Председатель Ревизионной комиссии, заместитель начальника Управления инвестиционных программ капитальных вложений ГК «Росатом»; Демидова Людмила Николаевна, член Ревизионной комиссии, директор Департамента экономики и контроллинга ОАО «Концерн Росэнергоатом»; Новомлинская Елена Григорьевна, член Ревизионной комиссии, советник Управления экономики и контроллинга дирекции по ЯЭК ГК «Росатом».

Требования о проведении внеплановых проверок и ревизий от акционеров и Совета директоров в ревизионную комиссию в течение года не поступали.

В ходе проверки ревизионной комиссией выборочно исследованы документы, касающиеся финансово-хозяйственной деятельности Общества и отражающие существенные стороны деятельности Общества.

Ревизионная комиссия в ходе проверки полагается, в том числе, на Аудиторское заключение о бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2011 г.: заключение ООО «Финансовые и бухгалтерские консультанты» (ООО «ФБК») от 27.02.2012.

По результатам проверки Ревизионная комиссия:

1. Выражает мнение о достоверности данных, содержащихся в бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества во всех существенных отношениях.
2. Фактов нарушений установленного правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, которые могли бы существенно повлиять на достоверность данных отчетности Общества, не обнаружила.

П. А. Степаев
Председатель
Ревизионной комиссии

Л. Н. Демидова
Е. Г. Новомлинская
члены Ревизионной комиссии

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
Общее собрание акционеров			
1	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок	Соблюдается	
2	Наличие у акционеров возможности знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования	Соблюдается	
3	Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в т. ч. посредством сети Интернет	Соблюдается	
4	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, – достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	Соблюдается	
5	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества	Отсутствует	
6	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании членов совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества	Отсутствует	
7	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	Отсутствует	
Совет директоров			
8	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	П. 12.2.2 Устава Концерна
9	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Не соблюдается	Процедура управления рисками определена внутренними документами, утвержденными Генеральным директором
10	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	Соблюдается	П. 12.2.20 Устава Концерна
11	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества	Соблюдается	П. 12.2.18 Устава Концерна

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
12	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	Соблюдается	П. 12.2.18 Устава Концерна
13	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления голоса членов совета директоров, являющихся генеральным директором и членами правления, при подсчете голосов не учитываются	Не соблюдается	
14	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Не соблюдается	
15	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	
16	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, контролирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
17	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием	Не соблюдается	
18	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности раскрывать совету директоров информацию об этом конфликте	Не соблюдается	
19	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров письменно уведомлять совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами	Не соблюдается	
20	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Не соблюдается	
21	Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается	П. 12.2.4 Устава Концерна
22	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	Соблюдается	Раздел 7 Положения о Совете директоров
23	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	Соблюдается	П. 12.2.13 Устава Концерна

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
24	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредставление такой информации	Не соблюдается	
25	Наличие комитета совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	
26	Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	Не соблюдается	
27	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Не соблюдается	
28	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Не соблюдается	
29	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации	Не соблюдается	
30	Создание комитета совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	Не соблюдается	
31	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Не соблюдается	
32	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Соблюдается	
33	Создание комитета совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	
34	Создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	
35	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Не соблюдается	
36	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Не соблюдается	
37	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров	Не соблюдается	
38	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	Не соблюдается	
Исполнительные органы			
39	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Не соблюдается	

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
40	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества	Не соблюдается	Правление отсутствует
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Не соблюдается	
42	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
43	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг.	Соблюдается	
44	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	
45	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности информировать об этом совет директоров	Не соблюдается	
46	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	
47	Предоставление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	Не соблюдается	
48	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	Соблюдается	
Секретарь общества			
49	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	Соблюдается	Полномочия осуществляет секретарь Совета директоров Концерна
50	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	Соблюдается	Раздел 4 Положения о Совете директоров Концерна
51	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	Не соблюдается	Требования определены в положении о Совете директоров

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
Существенные корпоративные действия			
52	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается	Положения закреплены в Уставе Концерна (п. 11.1.14, п. 12.2.13)
53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Соблюдается	Привлечение независимого оценщика осуществляется в соответствии с требованиями ФЗ «Об акционерных обществах»
54	Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом)	Не соблюдается	
55	Наличие в уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения	Не соблюдается	
56	Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении	Соблюдается	
57	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	Не соблюдается	
Раскрытие информации			
58	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Соблюдается	Положение об обязательном раскрытии информации
59	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в т.ч. крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества	Не соблюдается	
60	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	Соблюдается	Порядок подготовки и согласования проектов решений Совета директоров и Общего собрания акционеров
61	Наличие у акционерного общества сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом сайте	Соблюдается	www.rosenergoatom.ru
62	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам АО, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам АО прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала АО или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние	Не соблюдается	

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
63	Наличие во внутренних документах АО требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций АО	Не соблюдается (не применимо)	На общество, в соответствии с Приказом ФСФР России от 10 октября 2006 г. № 06-117/пз-н, не возлагается обязанность по раскрытию информации в форме ежеквартального отчета или сообщений о существенном факте. Акции общества не обращаются на фондовых рынках (РТС, ММВБ), в отношении них не осуществляется листинг
64	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	Не соблюдается	
Контроль финансово-хозяйственной деятельности			
65	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Соблюдается	Контроль финансово-хозяйственной деятельности Концерн осуществляет Ревизионная комиссия в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах»
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	Департамент внутреннего контроля и аудита Концерн
67	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров	Не соблюдается	
68	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	
69	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
70	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок	Соблюдается	
71	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия – совету директоров акционерного общества	Не соблюдается	Отсутствует комитет по аудиту

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
72	Наличие в уставе АО требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом АО (нестандартных операций)	Не соблюдается	
73	Наличие во внутренних документах АО порядка согласования нестандартной операции с советом директоров	Не соблюдается	
74	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Не соблюдается	
Дивиденды			
75	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Не соблюдается	
76	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества	Не соблюдается	
78	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на сайте акционерного общества в сети Интернет	Не соблюдается	

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ДЕПАРТАМЕНТА ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ И АУДИТА ОАО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ» ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ВНУТРЕННЕГО АУДИТА ПРОЦЕССА ФОРМИРОВАНИЯ ПУБЛИЧНОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОАО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ»

Внутренний аудит процесса формирования публичного годового отчета ОАО «Концерн Росэнергоатом» осуществлен в соответствии с Порядком планирования и проведения внутреннего аудита бизнес-процессов, осуществляемых в Госкорпорации «Росатом» и ее организациях, утвержденным приказом Генерального директора Госкорпорации «Росатом» от 02.11.2011 № 1/936-П, с учетом требований Политики Госкорпорации «Росатом» в области публичной отчетности, утвержденной приказом Госкорпорации «Росатом» от 13.05.2011 № 1/403-П, Типового стандарта публичной годовой отчетности ключевых (в целях публичной отчетности) организаций Государственной Корпорации по атомной энергии «Росатом», утвержденного приказом Госкорпорации «Росатом» от 13.05.2011 № 1/403-П, основных положений Руководства по отчетности в области устойчивого развития GRI (версия G3), серии международных стандартов AA1000, рекомендаций РСПП для использования в практике управления и корпоративной нефинансовой отчетности.

Приказом Генерального директора ОАО «Концерн Росэнергоатом» от 27.01.2012 № 9/60-П «Об организации работ по подготовке годового отчета ОАО «Концерн Росэнергоатом» ответственность за подготовку и представление информации возложена на руководителей структурных подразделений, входящих в рабочую группу по подготовке отчета (руководитель рабочей группы – первый заместитель Генерального директора Асмолов В. Г.).

Основными ключевыми моментами фактического порядка организации процесса подготовки годового отчета в ОАО «Концерн Росэнергоатом» являются: подготовка концепции годового отчета, проведение тематических диалогов с заинтересованными сторонами, экспертиза проекта концепции годового отчета Комитетом по публичной отчетности Госкорпорации «Росатом», утверждение концепции годового отчета Генеральным директо-

ром ОАО «Концерн Росэнергоатом», сбор материалов для подготовки текста отчета, подготовка проекта годового отчета, экспертиза проекта годового отчета Комитетом по публичной отчетности Госкорпорации «Росатом», доработка проекта годового отчета, заключение Постоянно действующей технической комиссии ОАО «Концерн Росэнергоатом», согласование текста годового отчета с заместителями Генерального директора и Главным бухгалтером, утверждение финальной версии годового отчета Генеральным директором ОАО «Концерн Росэнергоатом».

В ходе аудита:

- проведена оценка эффективности системы внутренних контролей процесса формирования публичной отчетности (включая анализ регламентации и формализации ключевых процессов, связанных с формированием публичной отчетности; анализ эффективности внедрения ключевых контрольных процедур, обеспечивающих достоверность формирования публичной отчетности);
- проведена оценка соответствия порядка формирования публичной отчетности действующему законодательству и внутренним нормативным требованиям, регламентирующим бизнес-процесс формирования публичной отчетности;
- разработаны рекомендации по совершенствованию системы внутренних контролей при формировании публичной отчетности.

Результаты аудита позволяют сделать вывод об эффективности внутренних контролей процесса формирования публичной отчетности и о соответствии порядка формирования публичной отчетности ОАО «Концерн Росэнергоатом» действующему законодательству, Политике Госкорпорации «Росатом» в области публичной отчетности и внутренним нормативным требованиям ОАО «Концерн Росэнергоатом», регламентирующим бизнес-процесс формирования публичной отчетности.



В. В. Татарчук

Директор Департамента
внутреннего контроля и аудита –
главный контролер

ДЕЙСТВУЮЩИЕ ЭНЕРГОБЛОКИ АЭС

GRI: EU 1

Станция	№ э/ блока	Тип реактора	Мощность (эл.), МВт	Включение в сеть
Балаковская АЭС	1	ВВЭР-1000	1 000	28.12.1985
	2	ВВЭР-1000	1 000	08.10.1987
	3	ВВЭР-1000	1 000	24.12.1988
	4	ВВЭР-1000	1 000	11.04.1993
Белоярская АЭС	3	БН-600	600	08.04.1980
Билибинская АЭС	1	ЭГП-6	12	12.01.1974
	2	ЭГП-6	12	30.12.1974
	3	ЭГП-6	12	22.12.1975
	4	ЭГП-6	12	27.12.1976
Калининская АЭС (Включение в сеть 4-го энергоблока Калининской АЭС состоялось 22 ноя- бря 2011 г. В 2011 г. энергоблок нахо- дился на этапе освоения мощности)	1	ВВЭР-1000	1000	09.05.1984
	2	ВВЭР-1000	1000	03.12.1986
	3	ВВЭР-1000	1000	16.12.2004
Кольская АЭС	1	ВВЭР-440	440	29.06.1973
	2	ВВЭР-440	440	09.12.1974
	3	ВВЭР-440	440	24.03.1981
	4	ВВЭР-440	440	11.10.1984
Курская АЭС	1	РБМК-1000	1000	12.12.1976
	2	РБМК-1000	1000	28.01.1979
	3	РБМК-1000	1000	17.10.1983
	4	РБМК-1000	1000	02.12.1985
Ленинградская АЭС	1	РБМК-1000	1000	21.12.1973
	2	РБМК-1000	1000	11.07.1975
	3	РБМК-1000	1000	07.12.1979
	4	РБМК-1000	1000	09.02.1981
Нововоронежская АЭС	3	ВВЭР-440	417	12.12.1971
	4	ВВЭР-440	417	28.12.1972
	5	ВВЭР-1000	1000	31.05.1980
Ростовская АЭС	1	ВВЭР-1000	1000	30.03.2001
	2	ВВЭР-1000	1000	16.03.2010
Смоленская АЭС	1	РБМК-1000	1000	09.12.1982
	2	РБМК-1000	1000	31.05.1985
	3	РБМК-1000	1000	17.01.1990

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ АЭС РОССИИ В 2011 Г. (ТИП ЭНЕРГОБЛОКА – ВВЭР) GRI: EU 2

Наименование АЭС	№ блока	Устан. мощность, МВт	Выработка электроэнергии, млн кВт•ч	Время работы на мощности, ч	Коэффициент времени – Кв, %	Коэффициент использования установленной мощности – КИУМ, %	Коэффициент готовности – Кгот, %
Кольская		1 760	10 554,49			68,46	79,83
	1	440	2 673,15	7 869,50	89,83	69,35	83,69
	2	440	2 698,72	7 751,90	88,49	70,02	83,78
	3	440	2 454,65	6 404,50	73,11	63,68	71,67
	4	440	2 727,97	6 802,50	77,65	70,78	80,19
Нововоронежская		1834	8 396,16			52,26	52,95
	3	417	3 221,88	7 738,60	88,34	88,20	89,06
	4	417	2 955,68	7 262,60	82,91	80,91	83,10
	5	1 000	2 218,61	2 421,80	27,65	25,33	25,33
Балаковская		4 000	32 417,45			92,52	92,86
	1	1 000	7 827,79	7 573,00	86,45	89,36	89,69
	2	1 000	7 653,19	7 530,80	85,97	87,37	87,83
	3	1 000	8 960,58	8 626,90	98,48	102,29	102,74
	4	1 000	7 975,89	7 619,30	86,98	91,05	91,17
Калининская		3 000	23 441,928			88,55	89,11
	1	1 000	7 866,19	7 727,20	88,21	89,80	90,76
	2	1 000	7 936,37	7 675,30	87,62	90,60	90,82
	3	1 000	7 468,66	7 427,10	84,78	85,26	85,74
	4		170,718				
Ростовская		2 000	15 803,66			90,20	92,15
	1	1 000	8 058,41	7 735,70	88,31	91,99	92,95
	2	1 000	7 745,25	7 944,10	90,69	88,42	91,35
АЭС с ВВЭР-440		2 594	16 732,04			73,63	81,84
АЭС с ВВЭР-1000		10 000	73 881,658			84,14	84,84
ВСЕГО АЭС с ВВЭР		12 594	90 613,698			81,98	84,22

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ АЭС РОССИИ В 2011 Г. (ТИП ЭНЕРГОБЛОКА – РБМК, БН, ЭГП)

Наименование АЭС	№ блока	Устан. мощность, МВт	Выработка электроэнергии, млн кВт*ч	Время работы на мощности, ч	Коэффициент времени – Кв, %	Коэффициент использования установленной мощности – КИУМ, %	Коэффициент готовности – Кгот, %
Курская		4 000	29 035,54			82,86	83,60
	1	1 000	8 197,58	8 255,00	94,24	93,58	93,74
	2	1 000	6 798,14	6 539,00	74,65	77,60	79,61
	3	1 000	8 147,78	8 228,00	93,93	93,01	93,57
	4	1 000	5 892,04	5 729,30	65,40	67,26	67,46
Ленинградская		4 000	28 107,76			80,22	81,02
	1	1 000	5 150,31	5 268,70	60,14	58,79	59,57
	2	1 000	8 354,54	8 362,40	95,46	95,37	96,30
	3	1 000	7 404,22	7 548,00	86,16	84,52	85,39
	4	1 000	7 198,70	7 255,50	82,83	82,18	82,83
Смоленская		3 000	20 521,28			78,09	78,46
	1	1 000	5 864,41	5 899,10	67,34	66,95	67,25
	2	1 000	7 882,90	8 314,10	94,91	89,99	90,68
	3	1 000	6 773,97	6 579,00	75,10	77,33	77,45
АЭС с РБМК-1000		11 000	77 664,58			80,60	81,26
Белоярская		600	4 249,84	7 141,00	81,52	80,86	80,86
	3	600	4 249,84	7 141,00	81,52	80,86	80,86
Билибинская		48	153,14			36,42	83,51
	1	12	48,96	6 363,00	72,64	46,58	86,81
	2	12	31,22	4 977,00	56,82	29,70	83,64
	3	12	29,77	4 885,00	55,76	28,32	87,39
	4	12	43,19	5 968,50	68,13	41,08	76,21
АЭС с РБМК и несер.		11 648	82 067,56			80,43	81,25
ВСЕГО АЭС РОССИИ		24 242	172 681,27			81,23	82,79

ГЛОССАРИЙ

Активная зона	Часть реактора, в которой размещены ядерное топливо, замедлитель, поглотитель, теплоноситель, средства воздействия на реактивность и элементы конструкций, предназначенные для осуществления управляемой цепной ядерной реакции деления и передачи энергии теплоносителю.
Атомная станция	Ядерная установка для производства энергии в заданных режимах и условиях применения, располагающаяся в пределах определенной проектом территории, на которой для осуществления этой цели используется ядерный реактор (реакторы) и комплекс необходимых систем, устройств, оборудования и сооружений с персоналом.
Атомная электростанция	Атомная станция, предназначенная для производства электрической энергии.
Атомная (ядерная) энергетика	Раздел энергетики, связанный с использованием ядерной энергии для производства тепла и электрической энергии.
Безопасность АЭС	Свойство АЭС при нормальной эксплуатации и нарушениях нормальной эксплуатации, включая аварии, ограничивать радиационное воздействие на персонал, население и окружающую среду установленными пределами.
Блок АЭС	Часть АЭС, выполняющая функцию АЭС в определенном проектом объеме.
БН (реактор на быстрых нейтронах)	Ядерный реактор, в котором основная доля деления ядер топлива обусловлена быстрыми нейтронами.
Ввод в эксплуатацию	Процесс, во время которого системы и оборудование энергоблока АЭС или АЭС в целом начинают функционировать и проверяется их соответствие проекту. Процесс включает предпусковые наладочные работы, физический и энергетический пуски, опытно-промышленную эксплуатацию и завершается сдачей АЭС в промышленную эксплуатацию.
ВВЭР	Водо-водяной энергетический реактор. Корпусной водо-водяной энергетический реактор с водой под давлением.
Выброс радиоактивных веществ	Поступление вещества (смеси веществ) в газообразном и/или аэрозольном состоянии в окружающую среду (атмосферу) из источников выбросов.
Гарантии МАГАТЭ	Одобренная международным сообществом система проверки мирного использования атомной энергии, осуществление которой поручено МАГАТЭ.
Доза облучения	В радиационной безопасности – мера воздействия ионизирующего излучения на биологический объект, в частности на человека. Различают экспозиционную, поглощенную и эквивалентную дозы.
Естественный фон	Доза излучения, создаваемая космическим излучением и излучением природных радионуклидов, естественно распределенных в земле, воде, воздухе, других элементах биосферы, пищевых продуктах и организме человека.
Замкнутый ядерный топливный цикл	Ядерный топливный цикл (ЯТЦ), в котором отработавшее ядерное топливо, выгруженное из реактора, перерабатывается для извлечения урана и плутония для повторного изготовления ядерного топлива.
Запроектная авария	Авария, вызванная не учитываемыми для проектных аварий исходными событиями или сопровождающаяся дополнительными по сравнению с проектными авариями отказами систем безопасности сверх единичного отказа, реализацией ошибочных решений персонала.
Защитная оболочка ядерного реактора	Устройство ядерного реактора, предназначенное для удержания радиоактивных нуклидов внутри объема, ограниченного оболочкой в случае аварийной разгерметизации оборудования ядерного реактора.

Защитные системы безопасности	Системы (элементы), предназначенные для предотвращения или ограничения повреждений ядерного топлива, оболочек твэлов, оборудования и трубопроводов, содержащих радиоактивные вещества.
Зиверт (Зв)	Зиверт является единицей эквивалентной дозы облучения. В системе единиц СИ $1 \text{ Зв} = 1 \text{ Дж/кг} = 100 \text{ бэр}$.
Канальный реактор	Гетерогенный реактор, в активной зоне которого топливо и циркулирующий теплоноситель содержатся в отдельных герметичных технологических каналах, способных выдержать давление теплоносителя.
КИУМ (коэффициент использования установленной мощности)	Отношение среднеарифметической мощности к установленной мощности за установленный интервал времени.
Классы безопасности	По влиянию элементов АЭС на безопасность устанавливаются четыре класса безопасности.
Класс безопасности 1	К классу безопасности 1 относятся твэлы и элементы АЭС, отказы которых являются исходными событиями запроектных аварий, приводящими при проектном функционировании систем безопасности к повреждению твэлов с превышением установленных для проектных аварий пределов.
Класс безопасности 2	К классу безопасности 2 относятся следующие элементы АЭС: <ul style="list-style-type: none"> • элементы, отказы которых являются исходными событиями, приводящими к повреждению твэлов в пределах, установленных для проектных аварий, при проектном функционировании систем безопасности с учетом нормируемого для проектных аварий количества отказов в них; • элементы систем безопасности, единичные отказы которых приводят к невыполнению соответствующими системами своих функций.
Класс безопасности 3	К классу безопасности 3 относятся следующие элементы АЭС: <ul style="list-style-type: none"> • системы, важные для безопасности, не вошедшие в классы безопасности 1 и 2; • содержащие радиоактивные вещества, выход которых в окружающую среду (включая производственные помещения АЭС) при отказах превышает значения, установленные в соответствии с нормами радиационной безопасности; • выполняющие контрольные функции радиационной защиты персонала и населения.
Класс безопасности 4	К классу безопасности 4 относятся элементы нормальной эксплуатации АЭС, не влияющие на безопасность и не вошедшие в классы безопасности 1, 2, 3. Элементы, используемые для управления аварией, не вошедшие в классы безопасности 1, 2 или 3, также относятся к классу безопасности 4.
Корпус ядерного реактора	Герметичный резервуар, предназначенный для размещения в нем активной зоны ядерного реактора, отражателей нейтронов, контролирующих и экспериментальных устройств, а также для организации их охлаждения потоком теплоносителя.
Коэффициент готовности	Отношение чистого времени работы t реакторной установки за календарный период эксплуатации к сумме этого времени и продолжительности аварийных ремонтов за период t . Коэффициент готовности, характеризующий надежность реактора за период, когда не проводятся его плановые остановки, численно равен вероятности безотказной работы установки в произвольный момент времени между плановыми остановками. Для АЭС, как правило, $K_g = 80 \%$.
Критерии безопасности	Установленные нормативными документами и/или органами государственного регулирования безопасности значения параметров и/или характеристик АЭС, в соответствии с которыми обосновывается ее безопасность.

Культура безопасности	Квалификационная и психологическая подготовленность всех лиц, при которой обеспечение безопасности АЭС является приоритетной целью и внутренней потребностью, приводящей к самосознанию ответственности и к самоконтролю при выполнении всех работ, влияющих на безопасность.
Незамкнутый ядерный топливный цикл	Ядерный топливный цикл (ЯТЦ), в котором отработавшее ядерное топливо, выгруженное из реактора, не перерабатывается и рассматривается как радиоактивные отходы.
Необходимая валовая выручка	Экономически обоснованный объем финансовых средств, необходимых организации для осуществления регулируемой деятельности в течение расчетного периода регулирования.
Общественная проверка	Публичное мероприятие, иллюстрирующее безопасную работу атомных станций России.
Отработавшее ядерное топливо (ОЯТ)	Ядерное топливо, облученное в активной зоне реактора и окончательно удаленное из нее.
Радиационная безопасность	Состояние защищенности настоящего и будущего поколений людей от вредного для их здоровья воздействия ионизирующего излучения.
Радиационный контроль	Получение информации о радиационной обстановке на АЭС, в окружающей среде и об уровнях облучения людей.
Радиоактивные отходы	Ядерные материалы и радиоактивные вещества, дальнейшее использование которых не предусматривается.
РБМК (реактор большой мощности канальный)	Канальный водографитовый энергетический реактор электрической мощностью, равной и более 1 ГВт с кипением воды в технологических каналах и прямой подачей насыщенного пара из сепараторов в турбины.
Реакторная установка	Комплекс систем и элементов АЭС, предназначенный для преобразования ядерной энергии в тепловую, включающий реактор и непосредственно связанные с ним системы, необходимые для его нормальной эксплуатации, аварийного охлаждения, аварийной защиты и поддержания в безопасном состоянии при условии выполнения требуемых вспомогательных и обеспечивающих функций другими системами станции. Границы реакторной установки устанавливаются для каждой АЭС в проекте.
РОДОС	Система управления чрезвычайными ситуациями, является инструментом комплексной оценки радиологической обстановки после ядерного или радиационного события или аварии.
Система управления и защиты реактора	Совокупность средств технического, программного и информационного обеспечения, предназначенных для обеспечения безопасного протекания цепной ядерной реакции деления.
Системы безопасности	Системы (элементы), предназначенные для выполнения функций безопасности. Системы (элементы) безопасности по характеру выполняемых ими функций разделяются на защитные, локализирующие, обеспечивающие и управляющие.
Шкала INES	Международная шкала ядерных событий. Была введена с целью облегчить связь и взаимопонимание между специалистами атомной промышленности, средствами массовой информации и общественностью по поводу значимости с точки зрения безопасности событий (происшествий), случающихся на ядерных установках. В рамках шкалы события классифицируются по семи уровням: в верхних уровнях (4-7) они называются «авариями», а в нижних уровнях (1-3) – «инцидентами». События, не существенные с точки зрения безопасности, классифицируются ниже шкалы уровнем 0 и называются «отклонениями». События, не имеющие отношения к безопасности, не входят в шкалу и считаются «вне шкалы».

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

	Форма по ОКУД	0710004
	Дата (число, месяц, год)	31 12 2011
Организация: ОАО «Концерн Росэнергоатом»	по ОКПО	08844275
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7721632827
Вид экономической деятельности: Промышленность	по ОКВЭД	40.10.13
Организационно-правовая форма/форма собственности Государственное предприятие	по ОКОПФ/ОКФС	47 12
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384 (385)

ФОРМА 0710001 С. 2					
Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 г.
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
1.1	Нематериальные активы	1110	965 164	1 018 175	732 983
1.4	Результаты исследований и разработок	1120	2 830 335	1 985 578	2 081 150
	Основные средства	1130	818 139 578	628 475 510	506 752 037
2.1	Здания, машины, оборудование и другие основные средства	1131	265 767 507	244 270 930	153 066 263
2.2	Незавершенные капитальные вложения в объекты ОС	1132	365 856 916	252 718 809	220 810 747
5.1	Авансы выданные поставщикам и подрядчикам по капитальному строительству, поставщикам объектов основных средств	1133	186 515 155	131 485 771	132 875 027
2.1	Доходные вложения в материальные ценности	1140	17 956	–	–
3.1	Финансовые вложения	1150	38 686 715	20 546 548	16 879 995
13.1	Отложенные налоговые активы	1160	–	–	363 257
	Прочие внеоборотные активы	1170	21 457 891	19 489 765	19 489 765
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ I		1100	874 942 816	663 063 624	535 538 990

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 г.
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
4.1	Запасы	1210	32 497 369	24 121 957	20 607 846
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	32 397 331	24 106 242	20 562 632
	затраты в незавершенном производстве	1212	–	4 740	2 917
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	89 579	2 213	32 336
	товары отгруженные	1214	–	913	–
	расходы будущих периодов	1215	–	–	–
	не предъявленная к оплате начисленная выручка	1216	–	–	–
	прочие запасы и затраты	1217	10 459	7 849	9 961
5.1; 5.2	Дебиторская задолженность	1230	50 207 269	39 683 091	31 824 848
	Долгосрочная дебиторская задолженность – всего	1231	7 262 994	8 013 706	5 648 287
	расчеты с покупателями и заказчиками	1232	7 909	1 774 162	151 047
	авансы выданные	1233	–	31 607	1 620
	прочие дебиторы	1234	7 255 085	6 207 937	5 495 620
	Краткосрочная дебиторская задолженность – всего	1235	42 944 275	31 669 385	26 176 561
	расчеты с покупателями и заказчиками	1236	14 679 768	10 890 886	6 242 700
	авансы выданные	1237	6 430 056	8 858 638	7 034 983
	прочие дебиторы	1238	21 834 451	11 919 861	12 898 878
3.1	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	29 500	11 175 000	405 000
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	5 246 628	955 602	4 995 196
	Прочие оборотные активы	1260	60 704	167 708	348 790
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ II		1200	89 790 820	78 484 981	60 693 246
БАЛАНС		1600	964 733 636	741 548 605	596 232 236

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 г.
ПАССИВ					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	530 011 527	461 515 003	391 562 534
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(-)	(-)	(-)
	Переоценка внеоборотных активов	1340	—	—	—
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	—	—	—
	Резервный капитал	1360	170 951 971	125 321 661	86 307 573
25.1	резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	1361	169 349 282	124 806 194	86 080 753
	резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	1362	1 602 689	515 467	226 820
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	110 257 243	90 714 309	31 114 057
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ III		1300	811 220 741	677 550 973	508 984 164
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
	Заемные средства	1410	44 000 000	15 516 623	21 073 701
13.1	Отложенные налоговые обязательства	1420	758 606	105 453	—
	Оценочные обязательства	1430	1 802 328	—	—
	Прочие обязательства	1450	10 730 275	2 756 082	1 645 648
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ IV		1400	57 291 209	18 378 158	22 719 349
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
14	Заемные средства	1510	19 065 202	3 649 504	12 014 929
5.3; 5.4	Кредиторская задолженность	1520	47 043 486	35 177 223	32 047 174
	поставщики и подрядчики	1521	29 135 230	16 275 976	15 938 691
	авансы полученные	1522	5 999	311 281	90 405
	задолженность перед персоналом организации	1523	789 584	685 688	797 122
	задолженность перед государственными внебюджетными	1524	147 139	97 241	91 124
	задолженность по налогам и сборам	1525	1 695 403	1 182 489	1 421 814
	прочие кредиторы	1526	15 270 131	16 624 548	13 708 018
10.1	Доходы будущих периодов	1530	1 927 461	1 881 835	1 452 388
7.2	Оценочные обязательства	1540	6 313 537	4 910 912	4 014 232
	Расчеты с учредителями по взносам в уставный капитал (уставный фонд)	1545	21 872 000	—	15 000 000
	Прочие обязательства	1550	—	—	—
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ V		1500	96 221 686	45 619 474	64 528 723
БАЛАНС		1700	964 733 636	741 548 605	596 232 236

АНКЕТА ОБРАТНОЙ СВЯЗИ

Уважаемые читатели!

Мы представили Вашему вниманию второй Годовой отчет ОАО «Концерн Росэнергоатом». Нам важно сохранить максимально прозрачный и честный диалог со всеми заинтересованными сторонами.

Ваши отзывы и предложения важны для нас. Они помогут нам улучшить качество будущих отчетов, уровень их информативности и актуальности.

Пожалуйста, отправьте заполненную анкету по адресу: 109507, г. Москва, ул. Ферганская, д. 25, ОАО «Концерн Росэнергоатом» или по факсу: 8 (499) 270-17-40, тел. для справок 8 (495) 926-89-37.

Вы также можете направить данную анкету по электронной почте Концерна: info@rosenergoatom.ru

1. Какую группу заинтересованных лиц Вы представляете?

- ☐ Акционер/Инвестор
- ☐ Работник Концерна
- ☐ Представитель государственных структур/общественных организаций
- ☐ Представитель СМИ
- ☐ Представитель экспертного сообщества
- ☐ Другое (укажите, пожалуйста)

2. Содержит ли данный Отчет ответы на интересующие Вас вопросы?

- ☐ Да, на все
- ☐ Да, частично
- ☐ Нет

3. Какую дополнительную информацию Вы хотели бы увидеть в следующем Годовом отчете ОАО «Концерн Росэнергоатом»?

4. Пожалуйста, оцените данный Отчет по следующим критериям:

Критерий	Отлично	Хорошо	Удовлетворительно	Плохо
Актуальность и существенность раскрытых вопросов	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Достоверность информации	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Структура и удобство поиска информации	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Дизайн Годового отчета	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>

Спасибо за Ваше участие!