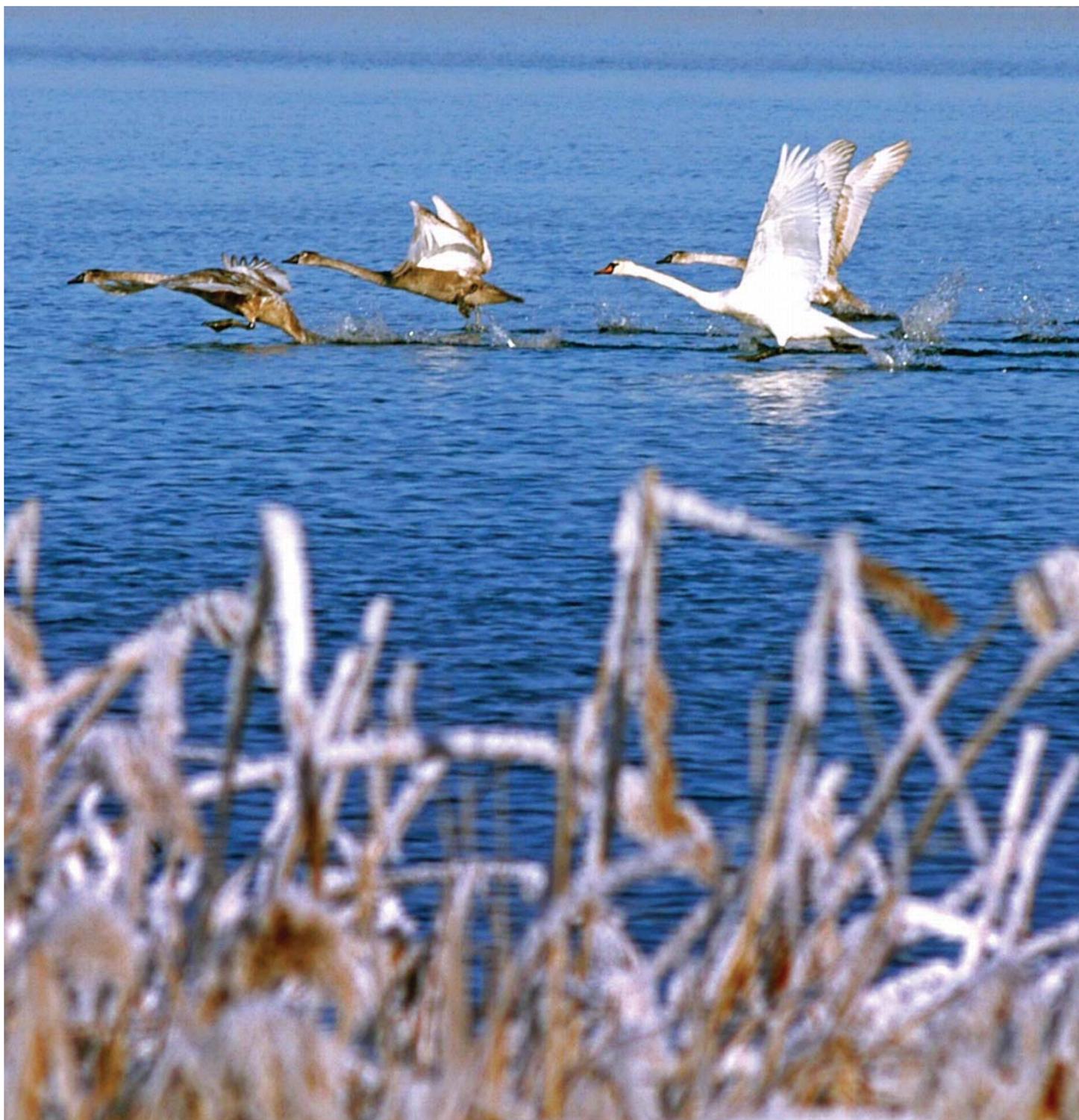


Безопасность

Эффективность

Ответственность



Содержание

I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1. Преамбула	7
1.1. О Годовом отчете	7
2. Обращения первых лиц ОАО «Концерн Росэнергоатом»	8
2.1. Обращение Председателя Совета директоров ОАО «Концерн Росэнергоатом»	8
2.2. Обращение Генерального директора ОАО «Концерн Росэнергоатом»	9
3. Общая информация об ОАО «Концерн Росэнергоатом»	10
4. Основные корпоративные события в 2009 году	11
5. Миссия ОАО «Концерн Росэнергоатом»	14
6. Управление	14
6.1. Структура управления	14
6.2. Методы управления и корпоративная политика	24

II. ОСНОВНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

7. Стратегия	29
7.1. Положение ОАО «Концерн Росэнергоатом» в отрасли	29
7.2. Стратегия ОАО «Концерн Росэнергоатом»	30
7.3. Цели и задачи развития ОАО «Концерн Росэнергоатом» на среднесрочную перспективу (2009–2011 гг.)	31
7.4. Ключевые показатели эффективности ОАО «Концерн Росэнергоатом»	31
7.5. Ключевые риски в деятельности ОАО «Концерн Росэнергоатом»	31
8. ОАО «Концерн Росэнергоатом». Цифры и факты	32
8.1. Генерирующие мощности ОАО «Концерн Росэнергоатом»	34
8.2. Производство электрической энергии на АЭС России	44
8.3. Техническое обслуживание и ремонт	45
8.4. Продление сроков эксплуатации энергоблоков	46
8.5. Программа увеличения выработки	46
8.6. Сооружение новых энергоблоков	47
9. Приоритетные направления деятельности ОАО «Концерн Росэнергоатом»	49
9.1. Производство продукции и маркетинговая деятельность ОАО «Концерн Росэнергоатом»	49
9.2. Инвестиционная деятельность	50
9.3. Инновации и рост конкурентоспособности	50

III. КОРПОРАТИВНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

10. Безопасность	53
10.1. Показатели безопасности	53
10.2. Обеспечение ядерной и радиационной безопасности, нераспространение ядерных материалов	55

10.3. Противоаварийное планирование и аварийная готовность	58
10.4. Охрана труда	60
10.5. Физическая защита	62
10.6. Обращение с радиоактивными отходами	62
11. Экологическая безопасность	62
11.1. Принципы природоохранной деятельности и экологическая политика	62
11.2. Основные показатели экологического воздействия	62
11.3. Экологический аудит и сертификация системы экологического менеджмента	64
12. Управление персоналом	65
12.1. Обучение и повышение квалификации	65
12.2. Молодежная политика	67
13. Социальные инвестиции	68
13.1. Социально-оздоровительные и другие программы для работников ОАО «Концерн Росэнергоатом»	68
13.2. Вклад в социально-экономическое развитие территорий присутствия	70
 IV. ФИНАНСОВОЕ УПРАВЛЕНИЕ	
14. Управление финансами и основные результаты	71
14.1. Основные финансовые результаты	71
14.2. Бюджетирование и управление издержками	72
Приложение 1. Основные производственные и финансово-экономические показатели ОАО «Концерн Росэнергоатом»	74
Приложение 2. Сведения о филиалах ОАО «Концерн Росэнергоатом»	76
Приложение 3. Бухгалтерская отчетность за 2009 году, предусмотренная нормативными актами Российской Федерации	78
Приложение 4. Заключение аудитора, подтверждающее достоверность годовой бухгалтерской отчетности ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2009 год	94
Приложение 5. Заключение ревизионной комиссии по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2009 год	98
Приложение 6. Информация о мероприятиях с заинтересованными сторонами ОАО «Концерн Росэнергоатом»	100
Приложение 7. Таблица стандартных элементов Руководства по отчетности в области устойчивого развития Глобальной инициативы по отчетности (Global Reporting Initiative, GRI)	105
Глоссарий	108
Список сокращений	111
Анкета обратной связи	113



I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1. Преамбула

Информация, содержащаяся в годовом отчете ОАО «Концерн Росэнергоатом» (далее – Годовой отчет), содержит, в том числе, и 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 Концерна в России и за ее пределами, технологические и рыночные изменения в атомной отрасли, а также другие факторы, относящиеся к деятельности ОАО «Концерн Росэнергоатом».

1.1. О Годовом отчете

Годовой отчет ОАО «Концерн Росэнергоатом» раскрывает основные показатели деятельности в период с 01.01.2009 по 31.12.2009 и перспективы развития Концерна, направленные на эффективное достижение стратегических целей и создание основ долгосрочного устойчивого развития.

Особое внимание в Годовом отчете уделено таким общественно-значимым темам, как ядерная и радиационная безопасность, инвестиции, вклад в энергообеспечение страны, воздействие на экологическую обстановку в регионах присутствия.

Годовой отчет Концерна подготовлен с учетом Руководства по отчетности в области устойчивого развития Глобальной инициативы по отчетности (Global Reporting Initiative, GRI). С целью отражения основных индикаторов Годового отчета, раскрывающих деятельность Концерна в сфере корпоративной ответственности, приведена таблица соответствия требованиям GRI.

Дополнительная актуальная информация о деятельности Концерна доступна на веб-сайте: <http://www.rosenergoatom.ru>



2. Обращения первых лиц ОАО «Концерн Росэнергоатом»

2.1. Обращение Председателя Совета директоров ОАО «Концерн Росэнергоатом»

Травин Владимир Валентинович,
Председатель Совета директоров
ОАО «Концерн Росэнергоатом»,
директор ОАО «Атомэнергопром»

Уважаемые дамы и господа!

2009 год стал для ОАО «Концерн Росэнергоатом» наиболее успешным в плане достижения основных стратегических целей, что обеспечило дальнейшее развитие атомного энергопромышленного комплекса России. Прежде всего, Концерну удалось добиться увеличения выработки электроэнергии на АЭС и обеспечить планомерное проведение работ на всех стадиях жизненного цикла энергоблоков. Итогом этой деятельности стал рост, как и в предыдущие годы, конкурентоспособности российских атомных технологий на национальном и зарубежных рынках.

На сегодняшний день Концерн является самой крупной генерирующей компанией в России. Вырабатывая свыше

16% электроэнергии, потребляемой в стране, и около 40% – по отдельным регионам, Концерн выступает одним из гарантов энергетической безопасности и стабильного энергоснабжения национальной экономики.

Успешная работа ОАО «Концерн Росэнергоатом» служит также основой экономической стабильности и для субъектов Федерации, на территории которых расположены АЭС. Атомные станции являются крупнейшими налогоплательщиками в регионах, их платежи формируют значительную долю доходной части не только муниципальных, но и ряда областных бюджетов.

Уверен, что Концерн, следуя традиции преумножать успех, не остановится на достигнутом и в 2010 году.



2.2. Обращение Генерального директора ОАО «Концерн Росэнергоатом»

Обозов Сергей Александрович,
Генеральный директор
ОАО «Концерн Росэнергоатом»

Уважаемые читатели!

Представляю вашему вниманию Годовой отчет ОАО «Концерн Росэнергоатом», подводящий итоги 2009 года.

Рад отметить, что в минувшем году Концерну удалось успешно справиться с ключевыми задачами, поставленными руководством отрасли. По большинству основных показателей 2009 год стал лучшим для нас за всю историю работы.

В 2009 году, несмотря на сокращение спроса в условиях глобального экономического кризиса и спада производства в промышленности, атомные станции России обеспечили рекордную для России выработку электроэнергии – 163,3 млрд кВт.ч. Это на 0,6 процента больше, чем в 2008 году. А 24 декабря 2009 года впервые в истории атомной энергетики атомные станции России вышли на рекордную суммарную мощность в 22 700 МВт! Столь высокого уровня мощности удалось достичь без ввода новых мощностей, за счет выбора оптимального режима эксплуатации оборудования, качественного технического обслуживания и ремонта, а также четкой согласованности режимов работы энергоблоков станций и единой энергетической системы страны. Коэффициент использования установленной мощности, характеризующий работу атомных электростанций, достиг 80,2 процента. За счет эффективной работы на оптовом рынке электроэнергии в 2009 году Концерн получил 24,4 млрд рублей сверх балансовой стоимости произведенной электроэнергии при плановом уровне 21,7 млрд рублей.

В 2009 году была обеспечена безопасная и надежная работа действующих энергоблоков АЭС. Отсутствовали происшествия, сопровождавшиеся радиационными последствиями, утратой ядерных материалов и радиоактивных веществ. Кроме того, в Концерне началось внедрение системы учета, классификации и анализа малозначимых событий. Рост производства и достижение

высокого уровня безопасности сопровождались снижением издержек. Целевой показатель 2009 года исполнен в полном объеме. При этом среднемесячная заработная плата многотысячного коллектива Концерна выросла на 5,1 процента.

В минувшем году продолжалось строительство новых станций, шла достройка блоков высокой степени готовности и модернизация АЭС. В течение года мы получали лицензии Ростехнадзора на размещение новых энергоблоков и продлевали сроки эксплуатации действующих, побеждали в различных общероссийских конкурсах и рейтингах. Задание по финансированию инвестиционной программы также выполнено полностью. Знаковым событием для отечественной атомной отрасли в 2009 году стали достройка и физический пуск энергоблока № 2 Ростовской АЭС — все запланированные мероприятия успешно реализованы в установленные сроки, и к концу 2010 года ожидается ввод энергоблока в промышленную эксплуатацию. Во многом именно такие результаты 2009 года предопределили еще одно яркое событие в жизни нашего коллектива – возвращение слова «Российский» в фирменное наименование Концерна.

Уважаемые коллеги! Публикацией этого Годового отчета ОАО «Концерн Росэнергоатом» вновь подтверждает свое стремление к максимальной открытости, доверию и сотрудничеству со всеми заинтересованными сторонами. Мы принимаем все необходимые меры для обеспечения дальнейшего безопасного и эффективного производства энергии на атомных станциях. Сегодня с уверенностью можно говорить о том, что действительно амбициозные задачи, которые мы вместе решаем, способны существенно повысить качество жизни всех россиян, сделать в самом ближайшем будущем нашу страну по-настоящему могущественной и процветающей державой.

3. Общая информация об ОАО «Концерн Росэнергоатом»

Полное и краткое наименование

Полное фирменное наименование:

на русском языке – открытое акционерное общество «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях»;

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»;

на английском языке – JSC «Concern Rosenergoatom».

Место нахождения и почтовый адрес

Место нахождения: 109507, г. Москва, ул. Ферганская, д. 25.

Почтовый адрес: 109507, г. Москва, ул. Ферганская, д. 25.

Адреса корпоративного сайта и электронной почты

корпоративный сайт: <http://www.rosenergoatom.ru>

электронная почта: info@rosenergoatom.ru

Контактный телефон, факс

Тел.: 8 (495) 647 41 89

Факс: 8 (499) 270 17 40

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

Аудитор Концерна утверждается Общим собранием акционеров (решением единственного акционера) и осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности Концерна в соответствии с нормативно-правовыми актами Российской Федерации.

Концерном разработаны внутренние регламентирующие документы и проведен открытый конкурс на право заключения договора на проведение обязательного ежегодного аудита. По итогам данного конкурса аудитором Концерна на 2009 год выбрано ООО «Нексия Пачоли».

Место нахождения: 119180, г. Москва, ул. Малая Полянка, д. 2.

Является членом саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство «Институт профессиональных Аудиторов».

Сведения о реестродержателе

Ведение реестра владельцев именных ценных бумаг осуществляется Концерном самостоятельно в соответствии с пунктом 3 статьи 44 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах». Приказом Концерна утверждены Правила ведения реестра владельцев именных ценных бумаг и Правила внутреннего документооборота и контроля системы ведения реестра именных ценных бумаг ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Сведения об акционерах

Акционером Концерна является ОАО «Атомный энергопромышленный комплекс» (далее – ОАО «Атомэнергопром»), адрес сайта в интернете <http://www.atomenergoprom.ru>), владеющее 100% акций Концерна (распоряжение Федерального агентства по управлению государственным имуществом от 31.10.2008 № 1850-р). Единственным акционером ОАО «Атомэнергопром» является Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом» (далее – Госкорпорация «Росатом»), адрес сайта в интернете <http://www.rosatom.ru>).

Сведения о филиалах и представительствах

В соответствии с Уставом Концерн не имеет представительств. По состоянию на 31.12.2009 Концерн имеет 23 филиала. За 2009 год ликвидировано два филиала (Аварийно-технический центр и Дирекция строящегося хранилища ОЯТ (ХОТ-2) в составе завода РТ-2) и создан один (Дирекция строящейся Балтийской атомной станции). Перечень филиалов приведен в Приложении 2 к Годовому отчету.

Уставный капитал

По состоянию на 31.12.2009 уставный капитал Концерна составляет 391 562 534 427 (*триста девяносто один миллиард пятьсот шестьдесят два миллиона пятьсот тридцать четыре тысячи четыреста двадцать семь*) руб., разделенных на 391 562 534 427 (*триста девяносто один миллиард пятьсот шестьдесят два миллиона пятьсот тридцать четыре тысячи четыреста двадцать семь*) штук обыкновенных акций.

Дополнительно к размещенным обыкновенным акциям Концерн вправе разместить обыкновенные акции в количестве 476 702 710 000 (*четыреста семьдесят шесть миллиардов семьсот два миллиона семьсот десять тысяч*) штук номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая.

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 07.09.1992 № 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 и 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 праве 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 от 8 сентября 2001 года № 1207-р с 1 апреля 2002 года 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 Российской Федерации от 27.04.2007 № 556 постановлением Правительства Российской Федерации от 26.05.2007 № 319 в июле 2007 года было учреждено ОАО «Атомэнергопром».

Распоряжением Федерального агентства по управлению государственным имуществом от 11.08.2008 № 1235-р ФГУП Концерн «Росэнергоатом» был преобразован в ОАО «Концерн Энергоатом».

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 14.09.2009 № 1307-р Концерну разрешено включение в фирменное наименование слова «Российский». В ноябре 2009 года 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»).

4. Основные корпоративные события в 2009 году

Январь

При поддержке Концерна и ОАО «Атомэнергопром» в г. Воронеже открыт Информационный центр по атомной энергии – третий в сети информационных центров атомной энергии, открытых в рамках специализированной программы Госкорпорации «Росатом». Подобные центры создаются в регионах, на территории которых расположены действующие, строящиеся атомные станции и другие объекты атомной промышленности.

Концерн выступил одним из организаторов XII Международной научной конференции студентов, аспирантов и молодых специалистов «Полярное сияние 2009» в г. Санкт-Петербурге. В обсуждении главной темы «Ядерное будущее: технологии, безопасность и экология» в этом году приняли участие более 200 человек из 85 организаций.

Февраль

Концерн подписал договор на сооружение и поставку ПАТЭС с ОАО «Балтийский завод» со сроками сооружения 2009-2012 гг. Созданный ранее на ОАО «ПО Севмаш» задел в полном объеме перемещен на ОАО «Балтийский завод».

На строительной площадке строящейся Ленинградской АЭС-2 начато формирование котлована энергоблока № 2.

Федеральная служба по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды (Росгидромет)

опубликовала данные о радиационной обстановке на территории РФ в 2008 году, отметив, что в целом радиационная обстановка на территории Российской Федерации в 2008 году оставалась стабильной, содержание радионуклидов антропогенного происхождения в атмосферном воздухе, почвах, поверхностных водах суши и морей сохранялось на уровне 2007 года.

Март

Состоялся визит на Ростовскую АЭС заместителя председателя Правительства России, председателя Наблюдательного Совета Госкорпорации «Росатом» Сергея Собянина. В поездке Сергея Собянина сопровождали генеральный директор Госкорпорации «Росатом» Сергей Кириенко, губернатор Ростовской области Владимир Чуб, директор ОАО «Атомэнергпром» Владимир Травин, Генеральный директор Концерна Сергей Обозов. После обхода 1-го и 2-го энергоблоков Ростовской АЭС вице-премьер провел рабочее совещание, посвященное вопросам готовности энергоблока № 2 к предстоящему физическому пуску.

Апрель

По итогам 2009 года российские АЭС признаны экологически чистыми предприятиями – в Ростехнадзоре получено положительное заключение экспертной комиссии по состоянию окружающей среды на территории атомных станций. Об этом было официально заявлено на совещании «Природоохранная деятельность АЭС в 2008 г. и задачи на 2009-2010 гг.».

Председатель Правительства России Владимир Путин в ходе рабочей поездки в Центральный федеральный округ 15 апреля посетил Калининскую атомную станцию (г. Удомля, Тверская область), где провел совещание, посвященное вопросам развития атомной энергетики.

В Москве представители Концерна приняли участие в международном совещании МАГАТЭ по вопросам эрозионно-коррозионного износа оборудования АЭС.

В рамках расширения сотрудничества с Китайской национальной ядерной корпорацией («China National Nuclear Corporation» (CNNC)) делегация под руководством заместителя директора ОАО «Атомэнергпром» – Генерального директора Концерна Сергея Обозова посетила CNNC и одно из ее предприятий – Тяньваньскую АЭС. В ходе визита в CNNC были рассмотрены результаты работ Концерна по сопровождению эксплуатации Тяньваньской АЭС и одобрены предложения по расширению объема инженеринговых услуг. Подписан Меморандум об обмене информацией о возможных российских и китайских поставщиках оборудования.

Система экологического менеджмента центрального аппарата Концерна и его филиалов – Волгодонской и Смоленской АЭС – соответствует требованиям национального стандарта ГОСТ Р ИСО 14001-2007. Такое заключение сделано по итогам оценочного аудита, проведенного в Концерне независимой организацией по сертификации систем управления ООО ССУ «ДЭКУЭС» (Германия).

В филиале Концерна «Смоленская АЭС» состоялось заключительное совещание по проекту TACIS «Поддержка эксплуатации». Общие задачи проекта «Поддержка эксплуатации» заключались в улучшении безопасности эксплуатации атомной станции за счет усиления понимания персоналом САЭС факторов, влияющих на результаты его работы, а также в проведении обучения методам предотвращения ошибок и сокращения вероятности их возникновения.

Май

В филиале Концерна «Смоленская АЭС» прошла миссия технической поддержки Всемирной ассоциации организаций, эксплуатирующих атомные станции (ВАО АЭС). Эксперты Атлантического и Московского центров ВАО АЭС и специалисты Смоленской АЭС обменялись опытом использования компьютерных систем управления оперативной эксплуатацией.

В филиале Концерна «Смоленская АЭС» на совещании координационного комитета по программе TACIS «Наобъектная помощь» специалисты станции встретились с западными консультантами, чтобы подвести итоги трехлетней совместной работы. Программа TACIS внесла и продолжает вносить существенный вклад в повышение безопасности всех атомных станций России. За 18 лет ее существования было выполнено 270 проектов.

Июль

В филиале Концерна «Белоярская АЭС» представители иностранных организаций осуществляли контроль хода реализации проектов, выполняемых в рамках трехгодичной программы TACIS. Проекты предусматривают замену пароводяной арматуры, важной для безопасности, и внедрение быстродействующих автоматических выключателей.

Август

Эксперты Московского центра ВАО АЭС посетили филиал Концерна «Ленинградская АЭС». Обсуждались аспекты выполнения и реализации на Ленинградской атомной станции программы «Показатели работы АЭС», а также обсуждено взаимодействие ЛАЭС и Московского центра WANO по программе обмена опытом эксплуатации.

Сентябрь

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 14.09.2009 г. № 1307-р Концерну разрешено включение в фирменное наименование слова «Российский».

В филиале Концерна «Смоленская АЭС» прошла миссия технической поддержки ВАО АЭС по теме «Подготовка к проведению миссии OSART».

Филиал Концерна «Кольская АЭС» посетили представители Норвежского агентства по радиационной безопасности (NRPA), прибывшие для проверки реализации программы технического содействия и эффективности использования выделяемых Правительством Королевства Норвегия средств.

В филиале Концерна «Нововоронежская АЭС» проводилась миссия технической поддержки ВАО АЭС по теме «Формирование эффективной инженерной поддержки эксплуатации блока».

Октябрь

Состоялась встреча Генерального директора Концерна Сергея Обозова и председателя ВАО АЭС Лорана Стрикера. В ходе встречи представлен новый исполнительный директор координационного центра Всемирной Ассоциации Джордж Фелгейт, обсуждены перспективы стратегии развития ВАО АЭС на современном этапе ренессанса атомной энергетики и роли в этом Концерна, как одной из крупнейших в мире организаций, эксплуатирующих АЭС.

Концерн стал победителем по результатам XV Рейтинга крупнейших компаний России «Эксперт-400» в номинации «Ведущая компания несырьевого сектора промышленности».

В филиале Концерна «Калининская АЭС» проведено совещание по проекту TACIS «Разработка отраслевой диагностической системы в Концерне с участием руководителя проекта от Европейской Комиссии, экспертов компании по тестированию энергетических систем TES s.r.o. (Чехия), технических кураторов проекта Концерна.

Ноябрь

Согласно совместному плану Концерна и Московского центра ВАО АЭС, в филиале Концерна «Курская АЭС» проведена партнерская проверка. В состав партнерской проверки входили 18 специалистов из США, Японии, Великобритании, Словакии, Болгарии, Украины и России. Они представляли ядерные энергетические компании, атомные станции, профильные научно-исследовательские учреждения своих стран и региональные центры ВАО АЭС.

В филиале Концерна «Белоярская АЭС» проводилась Миссия технической поддержки ВАО АЭС.

Тема миссии – «Практические методы уменьшения влияния человеческого фактора на нарушения в работе АЭС». В ходе работы обсуждаются организационные и методические вопросы уменьшения влияния человеческого фактора на работу оборудования, а также системы специализированного обучения и аттестации оперативного персонала, психофизиологического обследования и контроля за состоянием работников АЭС.

В Париже прошло очередное заседание Координационного комитета между французской компанией «Электрисите де Франс» (ЭДФ) и Концерном, приуроченное к 15-летию успешного сотрудничества.

Принято решение о внесении в Устав изменений, связанных с увеличением размера уставного капитала, по итогам первой дополнительной эмиссии акций Концерна. Выпущенные акции были выкуплены единственным акционером Общества, оплачены денежными средствами в рамках программы бюджетного финансирования.

В соответствии с решением единственного акционера Концерна о размещении ценных бумаг 73 297 290 000 штук акций дополнительного выпуска были размещены Концерном в пользу ОАО «Атомэнергопром». Федеральная служба по финансовым рынкам 01.11.2009 зарегистрировала отчет об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг, подтвердив факт размещения Концерном акций.

Годовой отчет Концерна за 2008 год признан победителем:

- на XII Ежегодном конкурсе годовых отчетов, организованном Фондовой биржей РТС, в номинации «Лучший дебют».
- на XI ежегодный конкурс годовых отчетов, организованном рейтинговым агентством «Эксперт РА» – номинация Министерства энергетики РФ «Прогресс года».

Советом директоров ОАО «Концерн Росэнергоатом» 21.12.2009 одобрена инвестиционная программа ОАО «Концерн Росэнергоатом» на 2010 финансовый год.

Концерн награжден почетным дипломом «Предприятие высокой организации финансовой деятельности-2009».

Декабрь

В филиале Концерна «Кольская АЭС» проходила миссия технической поддержки Московского Центра ВАО АЭС. Она была организована в форме обучающего семинара для руководителей и специалистов станции по теме «Наблюдение за выполнением работ».

Создан новый филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция строящейся Балтийской атомной станции».

5. Миссия ОАО «Концерн Росэнергоатом»

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.

6. Управление

Концерн уделяет большое внимание вопросам корпоративного управления и его совершенствования. Концерн стремится следовать основным положениям Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного Федеральной службой по финансовым рынкам,

учитывая при этом особенности состава акционеров и деятельности Концерна.

6.1. Структура управления

В структуру управления Концерна входят следующие органы управления, сформированные в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах»:

- Общее собрание акционеров, решения по вопросам компетенции которого принимаются единственным акционером – ОАО «Атомэнергопром»;
- Совет директоров;
- Генеральный директор.

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью осуществляют назначаемые решением Единственного акционера Ревизионная комиссия и аудитор Концерна.

Совещательным коллегиальным органом при Генеральном директоре является Direktorat.

6.1.1. Общее Собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Концерна. Решения по вопросам компетенции общего собрания акционеров принимаются единственным акционером Концерна – ОАО «Атомэнергопром».

6.1.2. Совет директоров

В соответствии с Уставом Концерна Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Концерна.

Изменения в составе Совета директоров в 2009 году не происходили. Все члены Совета директоров были переизбраны на новый срок.

Рис. 1. Структура управления ОАО «Концерн Росэнергоатом»



По состоянию на 31.12.2009 Совет директоров Концерна действовал в следующем составе:



**Травин
Владимир Валентинович**

Председатель Совета директоров.
Родился в 1960 году.

Окончил Московский физико-технический институт по специальности «Экспериментальная ядерная физика».

2000-2005 гг. – генеральный директор ЗАО «Регион Инвест Консалт Поволжье», председатель координационного Совета по кредитной политике и инвестициям ОАО «АКБ Саровбизнесбанк» и ОАО НСКБ «Гарантия», член Совета директоров ОАО «АКБ Саровбизнесбанк», председатель Совета директоров ОАО НСКБ «Гарантия», директор ЗАО «Арзамасское экспериментальное предприятие».

2005-2006 гг. – советник руководителя, заместитель руководителя Федерального агентства по атомной энергии.

2007-2009 гг. – директор ОАО «Атомэнергпроом».

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

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



**Апканеев
Александр Васильевич**

Родился в 1960 году.

Окончил Московский физико-технический институт по специальности «Системы автоматического управления».

2004-2006 гг. – финансовый директор ООО «Юниделл-Строй».

2006 г. – заместитель начальника отдела дирекции по экономике и корпоративному планированию ООО «ТВЭЛ».

2006-2007 гг. – советник Генерального директора, заместитель Генерального директора – директор по экономике; заместитель Генерального директора – директор по экономике и сбыту; заместитель Генерального директора – директор по экономике, финансам и сбыту ФГУП Концерн «Росэнергоатом».

2007-2008 гг. – заместитель директора ОАО «Атомэнергпроом».

С 2009 года – первый заместитель Генерального директора ОАО «Концерн Энергоатом», первый заместитель Генерального директора ОАО «Концерн Росэнергоатом».

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

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



**Архангельская
Алла Игоревна**

Родилась в 1960 году.

Окончила Московский институт управления им. Серго Орджоникидзе по специальности «Организация управления в энергетике». Кандидат экономических наук.

1993-2007 гг. – различные должности в ФГУП Концерн «Росэнергоатом».

2007-2009 гг. – директор Департамента цен, тарифов и управления издержками, директор Департамента экономического прогнозирования, ценообразования и бюджетного планирования ОАО «Атомэнергпроом».

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

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



**Обзов
Сергей Александрович**

Родился в 1960 году.

Окончил Горьковский политехнический институт, Академию народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации и Волго-Вятскую академию государственной службы при Президенте Российской Федерации. Магистр государственного управления. Доктор экономических наук. Действительный государственный советник Российской Федерации II класса.

2001-2005 гг. – главный федеральный инспектор по Нижегородской области, заместитель полномочного представителя Президента Российской Федерации в Приволжском федеральном округе Администрации Президента Российской Федерации.

2006-2007 гг. – заместитель Генерального директора

– директор филиала ФГУП Концерн «Росэнергоатом» «Дирекция строящихся плавучих атомных тепловых электростанций», исполняющий обязанности Генерального директора ФГУП Концерн «Росэнергоатом».

2007-2008 гг. – заместитель директора ОАО «Атомэнергострой», Генеральный директор ФГУП Концерн «Росэнергоатом», Генеральный директор ОАО «Концерн Энергоатом».

С 2009 года – Генеральный директор ОАО «Концерн Росэнергоатом».

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

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



**Полушкин
Александр Константинович**

Родился в 1948 году.

Окончил Московское высшее техническое училище им. Н.Э. Баумана по специальности «Энергетические машины и установки».

1998-2007 гг. – заместитель исполнительного директора по пуску Ростовской АЭС, заместитель исполнительного директора по оперативному управлению сооружением объектов капитального строительства, первый заместитель директора по развитию – руководителя пуска объектов, заместитель Генерального директора – директор по развитию ФГУП Концерн «Росэнергоатом».

2007-2009 гг. – заместитель директора ОАО «Атомэнергострой».

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

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

6.1.3. Исполнительный орган

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

С 2008 года Генеральным директором Концерна является Обозов Сергей Александрович (с биографической справкой Обозова С.А. можно ознакомиться в разделе 6.1.2 «Совет директоров»).

6.1.4. Сопредседатели

В качестве сопредседательного коллегиального органа при Генеральном директоре Концерна создан Директорат, деятельность которого регулируется Положением о Директорате Концерна и Регламентом его работы.

Директорат является коллегиальным совещательным органом, основная задача которого – выработка решений, направленных на реализацию уставных целей, а также обеспечение основных видов деятельности Концерна, решений Совета директоров и общего собрания акционеров.

К компетенции Директората относятся приоритетные вопросы, касающиеся:

- безопасного, эффективного функционирования и развития атомной энергетики, совершенствования физической защиты атомных станций, продления сроков эксплуатационного ресурса энергоблоков АЭС, снятия их с эксплуатации и сооружения новых энергоблоков АЭС;
- выработки оптимальных направлений в области кадровой политики Концерна;
- совершенствования внешнеэкономической политики и международной научно-технической деятельности Концерна.

Председателем Директората является Генеральный директор Концерна, а членами Директората – его заместители и главный бухгалтер Концерна.

Решения Директората, оформленные приказом (указанием) Генерального директора Концерна, являются обязательными для исполнения его сотрудниками.

Контроль за исполнением решений Директората осуществляется секретарем Директората совместно с отделом контроля Департамента административного обеспечения.

В 2009 году в состав Директората входили:



**Обозов
Сергей Александрович**

Генеральный директор ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Подробнее с биографической справкой Обозова С.А. можно ознакомиться в разделе 6.1.2 «Совет директоров».



**Апканеев
Александр Васильевич**

Первый заместитель Генерального директора ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Подробнее с биографической справкой Апканеева А.В. можно ознакомиться в разделе 6.1.2 «Совет директоров».



**Асмолов
Владимир Григорьевич**

Первый заместитель Генерального директора ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Родился в 1946 году.

Окончил Московский энергетический институт по специальности «Теплофизика». Доктор технических наук.

2003-2004 гг. – заместитель Министра Российской Федерации по атомной энергии.

2004-2006 гг. – директор – координатор научного направления по безопасности ядерной энергетики и ядерного топливного цикла 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 года – первый заместитель Генерального директора ОАО «Концерн Росэнергоатом».



**Бояркин
Сергей Александрович**

Заместитель Генерального директора – директор по проектному инжинирингу ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Родился в 1962 году.

Окончил Горьковский государственный университет им. Н.И. Лобачевского по специальности «Радиофизика».

2005-2006 гг. – заместитель Генерального директора по экономике ФГУП «Центральный научно-исследовательский институт управления, экономики и информации Минатома России».

2006-2007 гг. – заместитель Генерального директора по экономике отрасли ФГУП «Центральный научно-исследовательский институт управления, экономики и информации Росатома».

2007-2008 гг. – заместитель Генерального директора ОАО «Всероссийский научно-исследовательский институт по эксплуатации атомных электростанций».

С 2009 года – заместитель Генерального директора – директор по проектному инжинирингу ОАО «Концерн Росэнергоатом».



**Коньков
Евгений Анатольевич**

Заместитель Генерального директора – директор по финансам и экономике ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Родился в 1974 году.

Окончил Московский государственный лингвистический университет и Финансовую академию при Правительстве Российской Федерации по специальности «Мировая экономика». Кандидат экономических наук.

2002-2004 гг. – заместитель генерального директора ФГУП «Росдорлизинг».

2004-2004 гг. – советник генерального директора по экономическим вопросам ООО «Центр аудита и оценки».

2004-2007 гг. – заместитель генерального директора ЗАО Управляющая компания «Эффективное управление инвестициями».

2007-2008 гг. – советник Генерального директора ФГУП Концерн «Росэнергоатом», заместитель директора по финансам ФГУП Концерн «Росэнергоатом», заместитель Генерального директора – директор по финансам и экономике ОАО «Концерн Энергоатом».

С 2009 года – заместитель Генерального директора – директор по финансам и экономике ОАО «Концерн Росэнергоатом».



**Копьев
Юрий Владимирович**

Заместитель Генерального директора – директор по производству и эксплуатации АЭС ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Родился в 1949 году.

Окончил Томский политехнический институт им. С.М. Кирова по специальности «Физико-энергетические установки».

1992-2008 гг. – заместитель начальника отдела Дирекции по эксплуатации АЭС, руководитель Дирекции по эксплуатации АЭС с реакторами ВВЭР, первый заместитель руководителя Департамента по эксплуатации АЭС, заместитель технического директора по эксплуатации, первый заместитель технического директора по эксплуатации АЭС, первый заместитель технического директора – директор по эксплуатации АЭС, первый заместитель технического директора по эксплуатации.

2008 г. – и. о. заместителя Генерального директора – технического директора ОАО «Концерн Энергоатом».

С 2009 года – заместитель Генерального директора

– директор по производству и эксплуатации АЭС ОАО «Концерн Росэнергоатом».



**Малинов
Сергей Владимирович**

Заместитель Генерального директора – директор по корпоративному управлению ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Родился в 1973 году.

Окончил Финансовую академию при Правительстве Российской Федерации по специальности «Финансы и кредит».

2001-2004 гг. – заместитель директора – директор по маркетингу Луховицкого авиационного производственно-испытательного комплекса, заместитель Генерального директора – директор программы реструктуризации основных фондов и модернизации производства ФГУП «Российская самолетостроительная корпорация «МиГ».

2004-2006 гг. – заместитель Генерального директора по стратегическому планированию и развитию начальник отдела продаж ОАО «МиГ - РосТ» и по совместительству в 2005 - 2006 гг. – советник директора по реструктуризации ФГУП «Российский федеральный ядерный центр-ВНИИЭФ».

2006-2008 гг. – заместитель директора по реформированию и корпоративному управлению, заместитель Генерального директора – директор по реформированию и корпоративному управлению ОАО «Концерн Энергоатом».

С 2009 года – заместитель Генерального директора – директор по корпоративному управлению ОАО «Концерн Росэнергоатом».



**Поздышев
Эрик Николаевич**

Заместитель Генерального директора – Генеральный инспектор ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Родился в 1937 году.

Окончил Ленинградский государственный университет по специальности «Физика».

1992-2008 гг. – Президент, Вице-президент – генеральный инспектор, Генеральный инспектор, заместитель Генерального директора – Генеральный инспектор ОАО «Концерн Энергоатом».

С 2009 года – заместитель Генерального директора – Генеральный инспектор ОАО «Концерн Росэнергоатом».



**Сараев
Олег Макарович**

Заместитель Генерального директора – управляющий проектом ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Родился в 1940 году.

Окончил Томский политехнический институт по специальности «Проектирование и эксплуатация атомных энергетических установок».

2002-2008 гг. – Президент, Генеральный директор, заместитель Генерального директора по инновационным проектам, заместитель Генерального директора – директор по новой технологической платформе ОАО «Концерн Энергоатом».

С 2009 года – заместитель Генерального директора – управляющий проектом ОАО «Концерн Росэнергоатом».



**Сафронов
Николай Николаевич**

Заместитель Генерального директора – директор по специальной безопасности ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Родился в 1958 году.

Окончил Высшую школу КГБ СССР им. Ф.Э. Дзержинского по специальности «Правоведение». Кандидат экономических наук.

1997-2008 гг. – заместитель Генерального директора, заместитель Генерального директора по координации со странами СНГ и Восточной Европы, заместитель исполнительного директора по безопасности, заместитель Генерального директора по специальной безопасности, заместитель Генерального директора – директор по специальной безопасности ОАО «Концерн Энергоатом».

С 2009 года заместитель Генерального директора – директор по специальной безопасности ОАО «Концерн Росэнергоатом».



**Сучков
Виктор Николаевич**

Заместитель Генерального директора – директор по капитальному строительству ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Родился в 1953 году.

Окончил Ленинградский политехнический институт по специальности «Промышленное и гражданское строительство».

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 года – заместитель Генерального директора — директор по капитальному строительству ОАО «Концерн Росэнергоатом».



**Ткебучава
Джумбери Леонтович**

Заместитель Генерального директора – директор по управлению персоналом, социальным и административным вопросам ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Родился в 1953 году.

Окончил Московский горный институт по специальности «Технология и комплексная механизация подземной разработки месторождений полезных ископаемых».

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. – директор Департамента административного обеспечения, заместитель директора ОАО «Атомэнергпром».

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



**Хвалько
Александр Алексеевич**

Заместитель Генерального директора – директор по сбыту ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Родился в 1964 году.

Окончил Саратовский экономический институт по специальности «Бухгалтерский учет и анализ хозяйственной деятельности». Доктор экономических наук.

2002-2007 гг. – руководитель Департамента ФОРЭМ и экспорта электрической энергии, заместитель Исполнительного директора по коммерции, заместитель

Исполнительного директора – директор по сбыту, заместитель директора по экономике, заместитель директора по сбыту ФГУП Концерн «Росэнергоатом».

2007-2008 гг. – заместитель Генерального директора – директор по сбыту ФГУП Концерн «Росэнергоатом», заместитель Генерального директора – директор по сбыту ОАО «Концерн Энергоатом».

С 2009 года заместитель Генерального директора – директор по сбыту ОАО «Концерн Росэнергоатом».



**Шуплецова
Галина Ивановна**

Главный бухгалтер ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Родилась в 1939 году.

Окончила Иркутский институт народного хозяйства по специальности «Бухгалтерский учет в промышленности».

С 1999 года – заместитель главного бухгалтера Департамента по бухгалтерскому учету и отчетности, заместитель руководителя Департамента по учету финансово-хозяйственных операций, заместитель руководителя Департамента финансов, Главный бухгалтер – руководитель Департамента по бухгалтерскому учету и отчетности, Главный бухгалтер ФГУП Концерн «Росэнергоатом», Главный бухгалтер ОАО «Концерн Энергоатом».

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

Имеет аттестат профессионального бухгалтера.



**Завьялов
Сергей Николаевич**

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

Родился в 1961 году.

Окончил Ленинградский кораблестроительный институт по специальности «Судостроение и судоремонт».

2001-2005 гг. – генеральный директор ОАО «Выборгский судостроительный завод».

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

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

2007-2007 гг. – заместитель генерального директора ОАО «ЭнергоМашиностроительный Альянс-Атом», советник директора ОАО «Атомэнергпром».

2007-2008 гг. – заместитель Генерального директора – директор филиала ФГУП Концерн Росэнергоатом»

«Дирекция строящихся плавучих атомных тепловых электростанций», заместитель Генерального директора – директор филиала ОАО «Концерн Энергоатом» «Дирекция строящихся плавучих атомных тепловых электростанций».

С 2009 года – заместитель Генерального директора – директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция строящихся плавучих атомных тепловых электростанций».



**Игнатов
Виктор Игоревич**

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

Родился в 1951 году.

Окончил Томский политехнический институт по специальности «Атомные электрические станции и установки».

1990-2005 гг. – главный инженер филиала ФГУП Концерн «Росэнергоатом» «Балаковская атомная станция».

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

С 2009 года – заместитель Генерального директора – директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Балаковская атомная станция».



**Лебедев
Валерий Иванович**

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

Родился в 1947 году.

Окончил Ивановский энергетический институт по специальности «Автоматизация теплоэнергетических процессов».

2002-2008 гг. – зам. Генерального директора – директор филиала ФГУП Концерн «Росэнергоатом» «Ленинградская атомная станция», заместитель Генерального директора – директор филиала ОАО «Концерн Энергоатом» «Ленинградская атомная станция».

С 2009 года – заместитель Генерального директора – директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Ленинградская атомная станция».



**Мартыновченко
Леонид Иванович**

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

Родился в 1947 году.

Окончил Ленинградский политехнический институт по специальности «Атомные электростанции и установки».

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

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

С 2009 года заместитель Генерального директора – директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Калининская атомная станция».



**Омельчук
Василий Васильевич**

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

Родился в 1953 году.

С отличием окончил Одесский политехнический институт по специальности «Атомные электрические станции и установки».

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

С 2009 года – заместитель Генерального директора – директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Кольская атомная станция».



**Ошканов
Николай Николаевич**

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

Родился в 1944 году.

Окончил Пермский государственный университет по специальности «Радиофизика и электроника».

2002-2008 гг. – зам. Генерального директора – директор филиала ФГУП Концерн «Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция», зам. Генерального директора – директор филиала ОАО «Концерн Энергоатом» «Белоярская атомная станция».

С 2009 года – заместитель Генерального директора – директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция».



**Паламарчук
Александр Васильевич**

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

Родился в 1957 году.

Окончил Одесский политехнический институт по специальности «Атомные электростанции и установки».

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

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



**Петров
Андрей Ювенальевич**

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

Родился в 1963 году.

Окончил Ивановский энергетический институт по специальности «Тепловые электрические станции».

2001-2008 гг. – главный инженер филиала ФГУП Концерн «Росэнергоатом» «Волгодонская атомная станция», заместитель Генерального директора – директор филиала ФГУП Концерн «Росэнергоатом» «Смоленская атомная станция», заместитель Генерального директора – директор филиала ОАО «Концерн Энергоатом» «Смоленская атомная станция».

С 2009 года – зам. Генерального директора – директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Смоленская атомная станция».



**Поваров
Владимир Петрович**

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

Родился в 1957 году.

Окончил Московский энергетический институт по специальности «Теплофизика».

2001-2008 гг. – зам. главного инженера по безопасности и надёжности филиала ФГУП Концерн «Росэнергоатом»

«Волгодонская атомная станция», первый заместитель директора филиала ОАО «Концерн Энергоатом» «Нововоронежская атомная станция», и. о. заместителя Генерального директора – директора филиала ОАО «Концерн Энергоатом» «Нововоронежская атомная станция».

С 2009 года заместитель Генерального директора – директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция».



**Сорокин
Николай Михайлович**

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

Родился в 1944 году.

Окончил Горьковский политехнический институт им. А.А. Жданова по специальности «Физико-энергетические установки».

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

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

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



**Тухветов
Фарит Тимурович**

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

Родился в 1954 году.

Окончил Уральский политехнический институт по специальности «Техническая физика».

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

2007-2008 гг. – зам. Генерального директора – директор филиала ФГУП Концерн «Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция», зам. Генерального директора – директор филиала ОАО «Концерн Энергоатом» «Билибинская атомная станция».

С 2009 года – зам. Генерального директора – директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция».

6.1.5. Ревизионная комиссия

Решением Единственного акционера от 30.06.2009 № 5 была избрана Ревизионная комиссия ОАО «Концерн Росэнергоатом» в следующем составе:

- Боброва Галина Ивановна (директор Департамента внутреннего аудита ОАО «Атомэнергопром») – председатель Ревизионной комиссии;
- Новомлинская Елена Григорьевна (начальник отдела цен и тарифов ОАО «Атомэнергопром») – член Ревизионной комиссии;
- Демидова Людмила Николаевна (директор Департамента экономики ОАО «Концерн Росэнергоатом») – член Ревизионной комиссии.

В 2009 году прекращены полномочия в Ревизионной комиссии:

- Яковлева Андрея Юрьевича;
- Егоровой Светланы Владимировны.

Ревизионная комиссия Концерна ежегодно избирается Общим собранием акционеров (Решением единственного акционера) Концерна.

6.1.6. Взаимодействие с заинтересованными сторонами

В отношениях со всеми заинтересованными сторонами Концерн стремится поддерживать открытые доверительные отношения, а также обеспечивать прозрачность своей деятельности. Одним из важнейших инструментов в этой области является раскрытие информации в виде публичной отчетности, которую Концерн регулярно публикует в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Таблица 1. Взаимодействие ОАО «Концерн Росэнергоатом» с заинтересованными сторонами

Заинтересованная сторона	Предмет интереса
Население и местные сообщества	Формирование общественного мнения, учет интересов, предложений и ожиданий, безопасность и открытость деятельности, отсутствие негативного воздействия на окружающую среду, стабильность поставок электроэнергии, развитие территорий, обеспечение занятости, проекты и инвестиции по защите природы
Органы государственной власти и местного самоуправления	Эффективность и стабильность в поставках электроэнергии, безопасность деятельности, социальная ответственность, технологическое лидерство
Акционер (ОАО «Атомэнергопром»), Госкорпорация «Росатом»	Достижение утвержденных показателей (по выработке электроэнергии, инвестициям, безопасности, оплате труда, социальным программам, эффективности деятельности)
Сотрудники, профсоюзы	Стабильность по занятости и достойное денежное вознаграждение, социальные гарантии (в т. ч. пенсионные), удовлетворение в работе, реализация наставничества
СМИ, аналитики	Открытость и безопасность деятельности, доступность менеджмента, планы развития, выполнение ключевых показателей, периодичность предоставления информации
Деловые партнеры и потенциальные инвесторы	Планы развития, государственная поддержка, гарантии устойчивости качества в деятельности, стабильное финансовое состояние
Международные организации	Международное научно-техническое сотрудничество, международные программы ядерной безопасности, внешнеэкономическая деятельность
Некоммерческие и общественные организации (в том числе природоохранительные)	Безопасность и прозрачность деятельности, регулярная отчетность, отсутствие негативного воздействия на окружающую среду, обеспечение мер по защите и охране окружающей среды, проведение необходимых исследований и получение соответствующей документации при сооружении новых атомных станций и отдельных энергоблоков

6.1.7. Критерии определения и размер вознаграждения руководящих работников Концерна

Порядок вознаграждения работников Концерна регулируется следующими нормативными документами:

- Положением об оплате труда работников центрального аппарата Концерна;
- Порядком премирования работников Концерна за выполнение ключевых показателей эффективности.

Вознаграждение Генерального директора определено трудовым договором, выплата производится после утверждения Советом директоров. В 2009 году членам Совета директоров Концерна вознаграждение не выплачивалось.

Система оценки эффективности деятельности руководителей строится на основе выполнения ключевых показателей эффективности (КПЭ). Для каждого руководителя уровня заместителя Генерального директора утверждены ключевые показатели эффективности на основе декомпозиции КПЭ Генерального директора, составлены карты КПЭ с указанием мероприятий, направленных на выполнение КПЭ организации.

Система мотивации построена на основе системы премирования за выполнение КПЭ, где каждому показателю присвоено весовое значение в общей сумме премирования. Общая сумма премирования определена исходя из годовой суммы окладов по каждой должности с определенным коэффициентом, верхний предел зависит от уровня должности и может достигать 200% при выполнении КПЭ на целевом уровне. Премирование производится только при достижении пороговых значений выполнения КПЭ, которые также определяются в персональной карте КПЭ. При достижении значительных результатов, превышающих целевой уровень, премирование может производиться в повышенном размере.

Общий размер вознаграждения, выплаченного в 2009 году основному управленческому персоналу, составил 147 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.

6.1.8. Отчет Совета директоров Концерна о результатах развития Концерна по приоритетным направлениям его деятельности

В соответствии с Уставом Концерна определение приоритетных направлений деятельности Концерна относится к компетенции Совета директоров Концерна.

В отчетном году Советом директоров было проведено 31 заседание.

Работа Совета директоров Концерна строилась в соответствии с его компетенцией, определенной Федеральным законом от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» (далее – закон об акционерных обществах), Уставом Концерна и Положением о Совете директоров Концерна.

Совет директоров оценивает итоги развития Концерна по приоритетным направлениям его деятельности в 2009 году как успешные.

Одной из важнейших функций Совета директоров является осуществление общего руководства Концерном.

Советом директоров определены основные параметры деятельности в утвержденном бюджете, плановые показатели финансово-хозяйственной деятельности и целевые показатели эффективности деятельности Концерна на 2009 год.

В сфере инвестиционной деятельности Концерна Советом директоров одобрены итоги реализации Инвестиционной программы за 2008 год и Инвестиционная программа на 2009-2011 гг.

Также важным направлением деятельности Совета директоров является подготовка к проведению Годового общего собрания акционеров Концерна (решение единственного акционера Концерна). С учетом того, что все акции Концерна принадлежат единственному акционеру – ОАО «Атомэнергпром», подготовка к проведению годового общего собрания акционеров осуществлялась в строгом соответствии с нормами закона об акционерных обществах. В целях подготовки к Годовому общему собранию акционеров Концерна Советом директоров по итогам 2008 года предварительно утверждены годовой отчет, годовая бухгалтерская отчетность, даны рекомендации о распределении прибыли и выплате дивидендов.

В 2009 году Совет директоров утвердил Положение об обязательном раскрытии информации Концерна, в котором определены состав, форма, сроки и порядок раскрытия.

Более подробно информация о результатах развития Концерна раскрыта в соответствующих частях Годового отчета.

6.1.9. Отчет о выплате дивидендов по акциям Концерна

Решением единственного акционера Концерна ОАО «Атомэнергпром» от 30.06.2009 г. № 5 утверждено распределение чистой прибыли Концерна по результатам 2008 года, в том числе на выплату дивидендов. Фактическая сумма дивидендов составила 862,5 млн руб. и была уплачена Концерном в полном объеме.

6.1.10. Отчет о крупных сделках

Крупных сделок, подлежащих утверждению органами управления Концерна, в 2009 году не совершалось.

6.1.11. Отчет о сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

В 2009 году была осуществлена одна сделка, подлежащая одобрению, в совершении которой имелась заинтересованность (см. таблицу 2).

6.2. Методы управления и корпоративная политика

Стремясь совершенствовать систему управления и повышать эффективность деятельности, Концерн уделяет серьезное внимание таким аспектам деятельности, как управление рисками и внутренний контроль, управление собственностью, инвестиции, обеспечение качества, развитие информационных технологий.

6.2.1. Управление собственностью

По состоянию на 31.12.2009 ОАО «Концерн Росэнергоатом» владеет акциями (долями в уставном капитале) 44 хозяйственных обществ (9 обществ с ограниченной ответственностью и 35 акционерных обществ) с общей суммой вложений 16 879 995 тыс. руб. Из них 11 хозяйственных обществ являются дочерними или зависимыми по отношению к Концерну.

Концерн осуществляет фактическое землепользование на 763 земельных участках общей площадью 20 752 га, из которых 555 земельных участков общей площадью 6659 га принадлежат на праве собственности, 208 земельных участков общей площадью 14093 га находятся в пользовании на правах аренды, в том числе 86 земельных участков предоставлены в аренду в 2009 году. По 751 земельному участку обеспечен кадастровый учет, в том числе декларативным способом по землям лесного фонда.

Концерн имеет 6232 объекта недвижимого имущества, право собственности зарегистрировано на 6181 объект, 51 объект недвижимого имущества находится в стадии государственной регистрации права собственности. По

всем объектам недвижимого имущества обеспечена техническая инвентаризация.

6.2.2. Управление инвестициями

Для выполнения большого объема эксплуатационных, ремонтных, проектных и монтажных работ Концерну требуются значительные ежегодные инвестиции. Инвестиционное планирование является неотъемлемой частью деятельности Концерна.

Основными задачами управления инвестициями Концерн считает следующие:

- обеспечение реализации стратегических целей организации;
- повышение мотивации участников инвестиционного процесса;
- повышение эффективности инвестиционных вложений (оборачиваемости инвестиционных активов);
- 100%-е выполнение инвестиционных финансовых планов;
- сокращение инвестиционных издержек на всех стадиях сооружения объектов атомной генерации.

Методы оценки эффективности инвестиций основываются на:

- использовании принципа альтернативности (инвестиционных вложений);
- моделировании потоков продукции (услуг) и разнообразных ресурсов в виде потоков денежных средств;
- использовании принятых в мировой практике критериев оценки эффективности проектов, базирующихся на сопоставлении предстоящих интегральных результатов и затрат, ориентации на достижение требуемых значений этих показателей;
- учете неопределенности и рисков, связанных с осуществлением проектов и мероприятий.

Таблица 2. Сделки с заинтересованностью

Дата совершения сделки	Дата одобрения сделки	Орган общества, принявший решение об одобрении сделки	Сведения о лице (лицах), заинтересованных в совершении сделки, предмет сделки и ее существенные условия
поквартально, в срок не позднее первого числа второго месяца квартала, если иное не установлено Наблюдательным советом НП «Совет рынка»	05 марта 2009 года	Совет директоров	оплата ОАО «Концерн Росэнергоатом» текущих (регулярных) членских взносов в НП «Совет рынка» за I, II, III и IV кварталы 2009 года на общую сумму 2 млн руб.

6.2.3. Управление кредитными рисками и рисками ликвидности

Концерн ведет целенаправленную работу по управлению финансовыми рисками. На текущий момент особое внимание уделяется кредитному риску (рisku потерь, связанному с невыполнением контрагентами (банками и иными финансовыми учреждениями, любыми заемщиками) своих договорных обязательств) и риску ликвидности (рisku отсутствия необходимых денежных средств для осуществления обязательств перед бюджетом и внешними контрагентами в срок, риску изменения условий кредитования или прямого инвестирования).

Часть кредитных рисков возникает в связи с выплатой Концерном авансовых платежей контрагентам согласно условиям заключаемых договоров. В течение 2009 года объем авансовых выплат Концерном увеличился более чем на 65 млрд руб. В этой связи Концерном усиливаются меры к исключению или снижению последствий рисков события, связанного с невыполнением контрагентами условий договоров.

Система управления указанными рисками состоит из следующих элементов:

- стратегии, способствующей минимизации рисков;
- системы отслеживания рисков;
- механизма защиты от рисков.

В 2009 году осуществлены мероприятия, в рамках которых, в качестве обеспечения возврата авансовых платежей, принято 28 банковских гарантий (11 банковских гарантий в 2008 году) по договорам центрального аппарата. Осуществлены мероприятия по контролю за исполнением условий договоров, по которым обеспечено и возвращено 11 банковских гарантий (3 банковские гарантии в 2008 году) в связи с исполнением условий договоров и окончанием срока действия банковских гарантий.

Осуществляется мониторинг предполагаемых банков-гарантов, в том числе и по запросам филиалов (около 50 банков в 2009 году), который состоит из сбора общей информации о банке. Эта информация включает регистрационные данные, информацию об имеющихся лицензиях и разрешениях, вхождении в Систему страхования вкладов, рейтинговую оценку и оценки публикуемой отчетности. В последнее время возникает необходимость детального анализа предполагаемых банков-гарантов, финансовое состояние которых сомнительно.

В 2009 году организованы мероприятия по работе с договорами поручительства, предоставленными в качестве обеспечения по заключенным договорами на общую сумму 62,8 млн руб. В этой связи появляются такие факторы риска, как надежность источника обеспечения, достаточность и качество обеспечения.

Возникает необходимость оценки поручителя (необходимо проработать и разграничить подход к анализу кредитной и страховой организаций, а также коммерческой организации по видам деятельности).

Не менее важная часть кредитных рисков связана с осуществлением Концерном заимствований для финансирования производственной и инвестиционной деятельности. Политика заимствований на предстоящие периоды осуществляется на основе:

- анализа динамики активов Концерна;
- прогноза ликвидности и платёжеспособности;
- оценки фактической и прогнозируемой кредитоспособности.

Для этого производится расчет ограничений на объем кредитного портфеля и на объем расходов по обслуживанию кредитов. По итогам 2009 года ни одно из установленных ограничений превышено не было. Отношение ДОЛГ/ЕВITDA в рассматриваемом периоде составляет 0,3.

Управление риском ликвидности направлено на достижение сбалансированности платежеспособности и ликвидности финансовых ресурсов. С 2009 года реализуется ряд мероприятий по поддержанию ликвидности:

- управление сроками формирования кредиторской задолженности на основании договорных обязательств (платежные даты (периоды) определяются в действующих и заключаемых договорах – исходя из распределения платежной нагрузки, соотнесенной с прогнозами поступления по доходным статьям бюджета);
- управление договорными обязательствами (инициатива и согласование переноса сроков платежей) по фактической платежеспособности в краткосрочной перспективе;
- повышение точности планирования поступлений по доходным статьям;
- получение дополнительных доходов от финансовых операций;
- корректировка договорных обязательств по оплате в целях недопущения правовых рисков;
- календарное планирование (план использования финансовых средств);
- мероприятия по возврату сумм налога на добавленную стоимость, исчисленных к возмещению из бюджета (за счет обеспечения своевременного документального обоснования);
- анализ ликвидности баланса, который заключается в сравнении средств по активу (группируются по степени убывающей ликвидности) с краткосрочными обязательствами по пассиву (группируются по степени срочности их погашения);

- расчет и мониторинг относительных показателей: коэффициента абсолютной ликвидности, коэффициента быстрой ликвидности и коэффициента текущей ликвидности;
- анализ платежеспособности предприятия.

Проведение указанных мероприятий дало возможность не допустить ни одного кассового разрыва в течение года; дополнительного финансирования в 2009 году не потребовалось.

Внутренний контроль и аудит

Формирование и совершенствование системы внутреннего контроля Концерна, встроенной в отраслевую вертикально интегрированную систему внутреннего контроля, является принципиально важной задачей в условиях развития атомного энергопромышленного комплекса.

В 2009 году проведено более 30 контрольных мероприятий. Все они направлены на повышение эффективности финансово-экономической деятельности Концерна, минимизацию рисков, а также устранение причин и условий, способствовавших нарушениям установленных норм.

В соответствии с Уставом Концерна, контроль за его финансово-хозяйственной деятельностью осуществляет *Ревизионная комиссия*. В её состав входят три члена, избираемые ежегодно решением годового Общего собрания акционеров. Более подробно о составе Ревизионной комиссии Концерна можно прочитать в разделе 6.1.5 «Ревизионная комиссия» данного Годового отчета.

Аудит финансовой отчетности Концерна осуществляется независимым аудитором в соответствии с законодательством Российской Федерации. Аудитор утверждается общим собранием акционеров. Более подробную информацию об аудиторе можно прочитать в разделе 3 «Общая информация об ОАО «Концерн Росэнергоатом» данного Годового отчета.

6.2.4. Управление качеством

Система управления качеством Концерна создана и поддерживается в соответствии с «Требованиями к программе обеспечения качества для атомных станций» НП-011-99. Деятельность Концерна в области управления качеством определена в нормативном документе эксплуатирующей организации «Общее руководство по качеству» РД ЭО 0214–2005.

Обеспечение качества в области капитального строительства – планируемая и систематически осуществляемая деятельность на всех этапах жизненного цикла АЭС: выбор площадки, проектирования, сооружения, ввод в эксплуатацию, эксплуатации и вывода из эксплуатации блока атомной станции или атомной станции в целом, а также конструирования и

изготовления для них систем и оборудования. Все работы выполнялись установленным образом, а их результаты удовлетворяли предъявленным к ним требованиям.

Основными задачами являются:

- контроль качества выполняемых работ и предоставления услуг на этапе сооружения объектов атомной энергетики;
- организация контроля и учёта несоответствий выполняемых строительно-монтажных и пусконаладочных работ проектной и нормативной документации на этапе сооружения;
- организация работ по аккредитации организаций, выполняющих строительно-монтажные, пусконаладочные работы и оказывающих услуги на объектах Концерна;
- организация подготовки и повышения квалификации персонала блока капитального строительства, строящихся АЭС и управлений капитального строительства.

В 2009 году было проведено 9 проверок филиалов Концерна по исполнению ими функций заказчика-застройщика и 78 проверок генподрядных и подрядных организаций, выполняющих работы и оказывающих услуги при сооружении энергоблоков АЭС.

Были рассмотрены и согласованы частные программы обеспечения качества как генподрядных, так и подрядных организаций, участвующих в сооружении АЭС, на соответствие требованиям нормативной документации. Всего за 2009 год рассмотрено 32 программы обеспечения качества.

Кроме того, за 2009 год рассмотрено, согласовано и утверждено более 44 актов обследования оборудования и трубопроводов АЭС, 29 отчётов по сопоставительному анализу соответствия оборудования и документации требованиям нормативной документации, 87 решений о применении оборудования на АЭС, в том числе и импортного оборудования АЭС «Белене» (Болгария) на энергоблоке № 4 Калининской АЭС.

6.2.5. Информационные технологии (ИТ)

Основным направлением развития информационных технологий, обеспечивающим реализацию целей Концерна, является создание, развитие и сопровождение единой комплексной корпоративной информационной системы (КИС) на основе применения современных средств и технологий.

КИС Концерна призвана обеспечить информационную поддержку основных производственных и управленческих процессов как в центральном аппарате Концерна, так и в его филиалах на базе единого интегрированного комплексного решения.

Основными целями развития информационных технологий в Концерне в 2009 году явились расширение

функциональности КИС в центральном аппарате Концерна, на Балаковской АЭС и Волгодонской АЭС, а также тиражирование решений на Нововоронежскую АЭС. Расширение функциональности КИС выполнялось с учетом программы трансформации ИТ-деятельности в Госкорпорации «Росатом» и начала работ по созданию единых отраслевых информационных систем. В частности, подсистема «Управления документооборотом» на Нововоронежской АЭС не затрагивает комплекс задач по управлению организационно-распорядительными документами, который запланирован к реализации в Единой отраслевой системе электронного документооборота Госкорпорации «Росатом» на более позднем этапе.

Структура КИС пополнилась в 2009 году новыми подсистемами и функциональными комплексами задач:

- управление централизованными контрактами Концерна;
- нарядно-допусковая система в подсистеме «Управление ТОиР»;
- управление конкурсными процедурами в подсистеме «Управление закупками»;
- аналитическая подсистема поддержки деятельности руководителей АЭС.

Общая структура подсистем КИС на объектах внедрения с учетом тиражирования решений на Нововоронежскую АЭС представлена ниже.

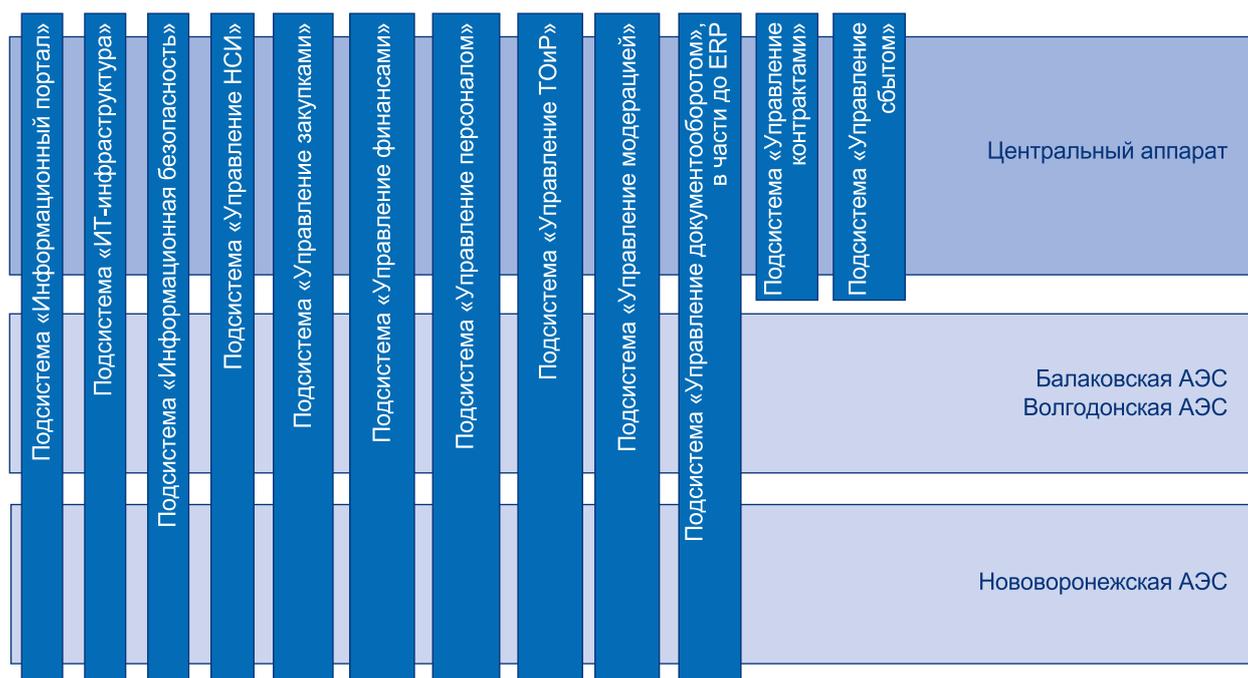
В 2009 году в рамках КИС начат проект создания и внедрения комплексной подсистемы централизованного оперативного планирования и управления производством в генерирующей компании Концерна, которая должна обеспечить эффективное централизованное управление производством электроэнергии на АЭС и сбытом ее на оптовый рынок электроэнергии и мощности (ОРЭМ).

Для обеспечения внедрения КИС и решения задач интеграции программных, информационных, технических, инженерных и других ресурсов в составе КИС были реализованы инфраструктурные подсистемы и созданы комплексы программно-технических средств:

- центр обработки данных, предназначенный для функционирования подсистем КИС, хранения, архивирования, администрирования и информационной защиты информационных массивов подсистем КИС;
- подсистема управления сервисами, обеспечивающая управление функционированием подсистем КИС, поддержку персонала при возникновении проблемных ситуаций с функционированием подсистем КИС.

Обеспечено функционирование корпоративной сети передачи данных, предназначенной для коммуникационной поддержки взаимодействия между

Рис 2. Общая структура подсистем КИС на объектах внедрения



подсистемами КИС и их компонентами, а также взаимодействия КИС с другими системами.

Вторым направлением развития информационных технологий в Концерне в 2009 году было участие в формировании «Программы трансформации ИТ ГК «Росатом» и реализации начатых корпоративных проектов Госкорпорации «Росатом».

С учетом стратегии реализации КИС, которая ориентирована на дальнейшее развитие функциональности и тиражирование ее на другие объекты Концерна, а также с учетом программы трансформации ИТ-деятельности в Госкорпорации «Росатом» в 2010 году запланированы разработка в КИС подсистемы бухгалтерского и налогового учетов и тиражирование данных решений в центральный аппарат Концерна и на Ленинградскую АЭС.

Это решение в дальнейшем должно быть тиражировано на все действующие АЭС – филиалы Концерна.

Ко второму направлению развития информационных технологий в Концерне относятся участие в реализации корпоративных проектов Госкорпорации «Росатом» и интеграция данных решений с КИС или включение их функциональности в КИС.

В результате разработки и внедрения КИС Концерна в 2009 году достигнуты следующие количественные результаты:

- количество вовлеченных в проект объектов:
 - 3 АЭС: полная функциональность 1-ой очереди внедрения;
 - 7 АЭС: формирование заявок на централизованную закупку МТР;

- центральный аппарат: функциональность 2-й очереди внедрения;
- количество пользователей КИС – более 1500 человек;
- количество обслуживаемых единиц оборудования – более 200 тыс. ед.

6.2.6. Меры по антикризисному управлению

При планировании доходов и расходов Концерна на 2010 год расчеты проводились в соответствии со сценарными условиями, разработанными Министерством экономического развития и торговли Российской Федерации на период экономического кризиса.

В целях оптимизации использования ресурсов и снижения расходов был проведен анализ постоянных затрат, которые вошли в базу, использованную для расчета снижения затрат. В 2009 году сокращены постоянные расходы Концерна на 15%, в том числе административно-хозяйственные – на 25%. В целях достижения таких показателей выполнены:

- Программа мероприятий по снижению издержек, направленная на реализацию ключевого показателя эффективности «Снижение постоянных затрат ОАО «Концерн Энергоатом» в 2009 году на 15%»;
- План мероприятий по снижению административно-хозяйственных расходов ОАО «Концерн Энергоатом» на 2009 год.

Более подробную информацию можно прочитать в разделе 14.2 «Бюджетирование и управление издержками» данного Годового отчета.



II. ОСНОВНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

7. Стратегия

7.1. Положение ОАО «Концерн Росэнергоатом» в отрасли

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.

Выработка атомными станциями электрической энергии в 2009 году составила 163,3 млрд кВт.ч, что выше уровня 2008 года на 0,6%.

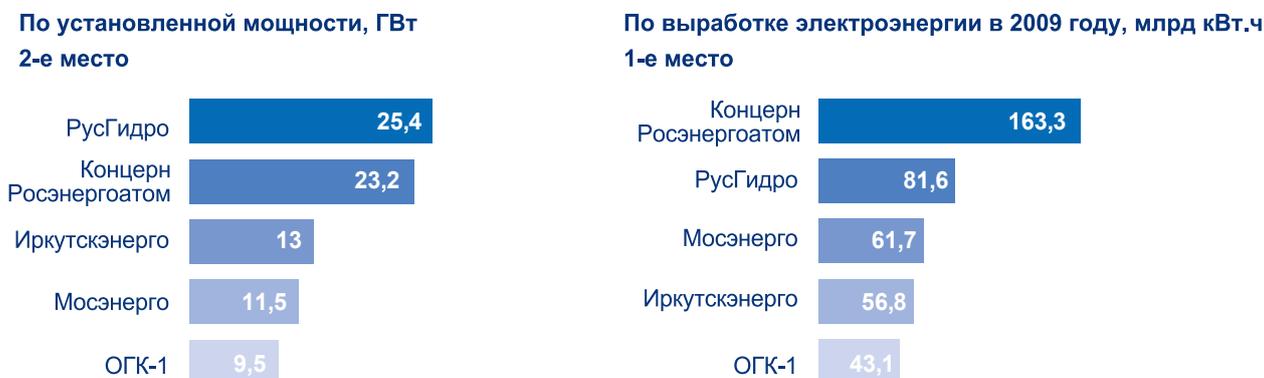
Суммарная выработка электроэнергии атомными станциями Концерна составляет 16,7% всей электроэнергии России, а в европейской части страны этот показатель доходит до 30%.

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

Рис. 3. Установленная мощность крупнейших генерирующих компаний, ГВт (по состоянию на 31.12.2009)



Рис. 4. Позиции ОАО «Концерн Росэнергоатом» среди российских генерирующих компаний (по состоянию на 31.12.2009)



7.2. Стратегия ОАО «Концерн Росэнергоатом»

Деятельность Концерна в ближайшее десятилетие будет направлена на достижение основных стратегических целей. Эти цели установлены в соответствии с нормативно-правовыми актами, регулирующими развитие атомного энергопромышленного комплекса России:

- обеспечение роста выработки электроэнергии на АЭС в Российской Федерации;
- поддержание достигнутого уровня безопасности при эксплуатации энергоблоков АЭС и планомерное проведение работ на всех стадиях жизненного цикла энергоблоков АЭС по его повышению;
- обеспечение конкурентоспособности российских атомных технологий на национальном и зарубежных рынках.

Достижению поставленных целей должно способствовать решение следующих главных задач:

- обеспечение безопасного и эффективного функционирования действующих АЭС;
- постоянное обновление и совершенствование основного оборудования АЭС в целях обеспечения устойчивой и надежной работы энергоблоков;
- проведение эффективных мероприятий по модернизации с целью обеспечения работы действующих энергоблоков за пределами назначенного срока службы в течение дополнительных 15-30 лет – в зависимости от поколения энергоблока и типа реакторной установки, изучение возможности обеспечения

безопасной работы энергоблоков первого поколения за пределами продления срока службы;

- постепенное замещение действующих энергоблоков традиционных типов энергоблоками повышенной безопасности (третье поколение), осуществление на их основе умеренного роста установленной мощности атомных энергоблоков;
- увеличение экспортного потенциала атомной энергетики;
- разработка и внедрение в промышленных масштабах ядерных энерготехнологий, отвечающих требованиям крупномасштабной энергетики по экономической эффективности, безопасности и топливному балансу.

Стратегические цели Концерна находят отражение в инвестиционных программах, а также внутренних документах, регулирующих основные направления деятельности. В частности, Концерном разработаны и реализуются:

- Долгосрочная инвестиционная программа на период 2008-2020 гг.;
- Среднесрочная инвестиционная программа на период 2008-2010 гг.;
- Программа повышения выработки электроэнергии на АЭС Концерна до 2015 года;
- Программа уменьшения потребления электроэнергии на собственные нужды АЭС;
- Программа продления срока эксплуатации действующих энергоблоков АЭС Концерна на 2007-2015 гг.

7.3. Цели и задачи развития ОАО «Концерн Росэнергоатом» на среднесрочную перспективу (2009-2011 гг.)

В качестве приоритетных, определены следующие направления развития Концерна на среднесрочную перспективу:

- обеспечение ядерной и радиационной безопасности;
- повышение эффективности деятельности за счет выявления и устранения всех типов непроизводительных затрат при производстве энергии и капитальном строительстве;
- переход Концерна от операционно-управляющей компании к горизонтально интегрированному холдингу (диверсификация генерации и расширение рынков сбыта);
- совершенствование базовой технологии (ВВЭР) и создание новой технологической платформы;
- формирование инжиниринга Заказчика;
- развитие бизнеса по эксплуатационному инжинирингу на зарубежных рынках.

Конкретные задачи Концерна направлены на достижение стратегических целей и обозначены в среднесрочной инвестиционной программе Концерна на 2009-2011 годы:

- завершение строительства и осуществление ввода энергоблоков № 2 Ростовской АЭС и № 4 Калининской АЭС;
- выполнение основного объема строительных и монтажных работ на энергоблоке № 4 Белоярской АЭС с реактором БН-800, а также энергоблоках № 1 и № 2 Нововоронежской АЭС-2 и энергоблоках № 1 и № 2 Ленинградской АЭС-2;
- выполнение мероприятий по продлению эксплуатационного ресурса: энергоблока № 3 Белоярской АЭС, энергоблоков № 3 и № 4 Кольской АЭС, энергоблока № 2 Курской АЭС, энергоблоков № 3 и № 4 Ленинградской АЭС, энергоблока № 5 Нововоронежской АЭС;
- завершение строительства и ввод объектов РАО и ОЯТ, в том числе:
 - объекты РАО – Ленинградская и Кольская АЭС;
 - объекты ОЯТ – Курская, Ленинградская и Смоленская АЭС.

Более подробно о направлениях инвестиций в 2009 году можно прочитать в разделе 9.2 «Инвестиционная деятельность» Годового отчета.

7.4. Ключевые показатели эффективности ОАО «Концерн Росэнергоатом»

В 2009 году в Концерне реализован проект «Ключевые показатели эффективности и мотивация». Система ключевых показателей эффективности позволяет Концерну выполнять поставленные задачи и обеспечивать достижение стратегических целей. По итогам 2009 года все ключевые показатели эффективности выполнены.

7.5. Ключевые риски в деятельности ОАО «Концерн Росэнергоатом»

На деятельность Концерна оказывает влияние множество факторов, присущих различным аспектам его деятельности как хозяйствующего субъекта и организации, эксплуатирующей атомные электростанции.

В частности, теоретически возможны, но крайне маловероятны эксплуатационные риски. Управление эксплуатационными рисками связано, главным образом, с обеспечением безопасной работы атомных станций.

Надежность энергоблоков поддерживается на уровне мировых стандартов за счет тщательного контроля и внедрения новейших технологий. Концерн обеспечивает постоянное совершенствование процессов ремонта и технического обслуживания энергоблоков, поэтапное обновление оборудования и ввод в эксплуатацию новых энергоблоков, отвечающих нормативным требованиям надежности и безопасности.

Основные рыночные риски, которые могут возникнуть у Концерна, связаны с работой в условиях последствий финансового кризиса. К их числу, помимо указанных в п. 6.2.3 «Управление кредитными рисками и рисками ликвидности», могут быть отнесены:

- уменьшение потребления электроэнергии, следствием чего могут стать ограничения АЭС по выработке, снижение объемов продаж и падение уровня цен;
- снижение уровня платежей на ОРЭМ;
- рост конкуренции.

В целях осуществления эффективного управления Концерн стремится минимизировать риски. Уровень ликвидности Концерна поддерживается в необходимом диапазоне в процессе планирования и бюджетирования.

Основную часть дебиторской задолженности Концерна составляют авансы, выданные по капитальным вложениям. В целях снижения данного риска Концерн стремится сотрудничать с наиболее

надежными поставщиками и подрядчиками, тщательно оценивая уровень их финансовой устойчивости и платежеспособности.

Риск изменения курсов валют не является существенным, т. к. доходы и расходы Концерна выражены в российских рублях.

8. ОАО «Концерн Росэнергоатом». Цифры и факты

ОАО «Концерн Росэнергоатом» осуществляет деятельность по производству электрической и

тепловой энергии атомными станциями с поставкой на оптовый рынок электроэнергии и мощности, деятельность по размещению, сооружению, эксплуатации и выводу из эксплуатации ядерных установок, радиационных источников и пунктов хранения ядерных материалов и радиоактивных веществ.

В состав Концерна входят все 10 атомных станций России, которые наделены статусом филиалов Концерна, а также предприятия, обеспечивающие деятельность Концерна.

Рис 5. Расположение АЭС России



Таблица 3. Действующие энергоблоки АЭС

Станция	№ э/б	Тип реактора	Мощность (эл.), МВт	Включение в сеть
Балаковская АЭС	1	ВВЭР-1000	1000	28.12.1985
	2	ВВЭР-1000	1000	08.10.1987
	3	ВВЭР-1000	1000	24.12.1988
	4	ВВЭР-1000	1000	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
Волгодонская АЭС	1	ВВЭР-1000	1000	30.03.2001
Калининская АЭС	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
Смоленская АЭС	1	РБМК-1000	1000	09.12.1982
	2	РБМК-1000	1000	31.05.1985
	3	РБМК-1000	1000	17.01.1990

8.1. Генерирующие мощности ОАО «Концерн Росэнергоатом»

Балаковская АЭС

Расположена в Саратовской области на берегу р. Волги на границе Среднего и Нижнего Поволжья.

Расстояние от АЭС:

- до города-спутника Балаково – 12,5 км;
- до областного центра – г. Саратов – 145 км.

На станции эксплуатируются четыре энергоблока с реакторами ВВЭР-1000 общей установленной мощностью 4000 МВт.

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, – контейменте. Источник циркуляционного водоснабжения АЭС – водоем-охладитель. Между водоемом-охладителем и главными корпусами энергоблоков размещены блочные насосные станции, трубопроводы технического водоснабжения.

Балаковская АЭС – самый крупный в России производитель электроэнергии. В 2009 году станция выработала более 31 млрд кВт.ч электроэнергии, что

Производственные показатели Балаковской АЭС в 2009 году

Показатели	Ед. измер.	
Выработано электроэнергии в 2009 г.	млн кВт.ч	31299,0
По отношению к 2008 г.	%	99,8
Выполнение баланса ФСТ России	%	102,4
КИУМ в 2009 г.	%	89,3
По отношению к 2008 г.	%	100,0

обеспечивает четверть производства электроэнергии в Приволжском федеральном округе.

В рамках выполнения отраслевой «Программы увеличения выработки электроэнергии на действующих энергоблоках АЭС на 2007-2015 годы» впервые в атомной энергетике России энергоблок № 2 Балаковской АЭС с сентября 2008 года был переведен на работу на номинальной мощности 104% от проектной.

Балаковская АЭС – признанный лидер атомной энергетике России, она неоднократно удостоивалась звания «Лучшая АЭС России» (по итогам работы в 1995, 1999, 2000, 2003, 2005-2008 гг.).

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

В 2009 году АЭС выработала 19,2% всей электроэнергии Концерна.

Со дня пуска энергоблока № 1 (декабрь 1985 г.) Балаковской АЭС выработано 501,2 млрд кВт.ч электроэнергии.



Белоярская АЭС

Белоярская АЭС им. И.В. Курчатова – первенец большой ядерной энергетики СССР.

Станция расположена на Урале в Свердловской области.

Расстояние от АЭС:

- до города-спутника Заречный – 3,5 км;
- до областного центра – г. Екатеринбург – 45 км.

Установленная мощность АЭС – 600 МВт.

Это единственная в России атомная станция с энергоблоками разных типов. 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 годах, 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.

Сейчас на 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-ом и 2-ом контурах теплоносителем является натрий, в 3-ем – 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.

Производственные показатели Белоярской АЭС в 2009 году

Показатели	Ед. измер.	
Выработано электроэнергии в 2009 г.	млн кВт.ч	4022,3
По отношению к 2008 г.	%	98,5
Выполнение баланса ФСТ России	%	107,4
КИУМ в 2009 г.	%	76,5
По отношению к 2008 г.	%	98,8

Реактор БН-600 и первый контур имеют интегральную компоновку, при которой активная зона и оборудование первого 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 итогам ежегодного конкурса Белоярская АЭС в 1994, 1997 и 2001 годах удостоивалась звания «Лучшая АЭС России».

В 2009 году АЭС выработала 2,5% всей электроэнергии Концерна.

Со дня пуска в эксплуатацию энергоблока № 1 (апрель 1964 г.) Белоярской АЭС выработано 143,4 млрд кВт.ч электроэнергии.



Билибинская АЭС

Находится на северо-востоке России за Полярным кругом, в Чукотском автономном округе.

Расстояние от АЭС:

- до города-спутника Билибино – 4,5 км;
- до административного центра округа – г. Анадырь – 610 км.

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

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

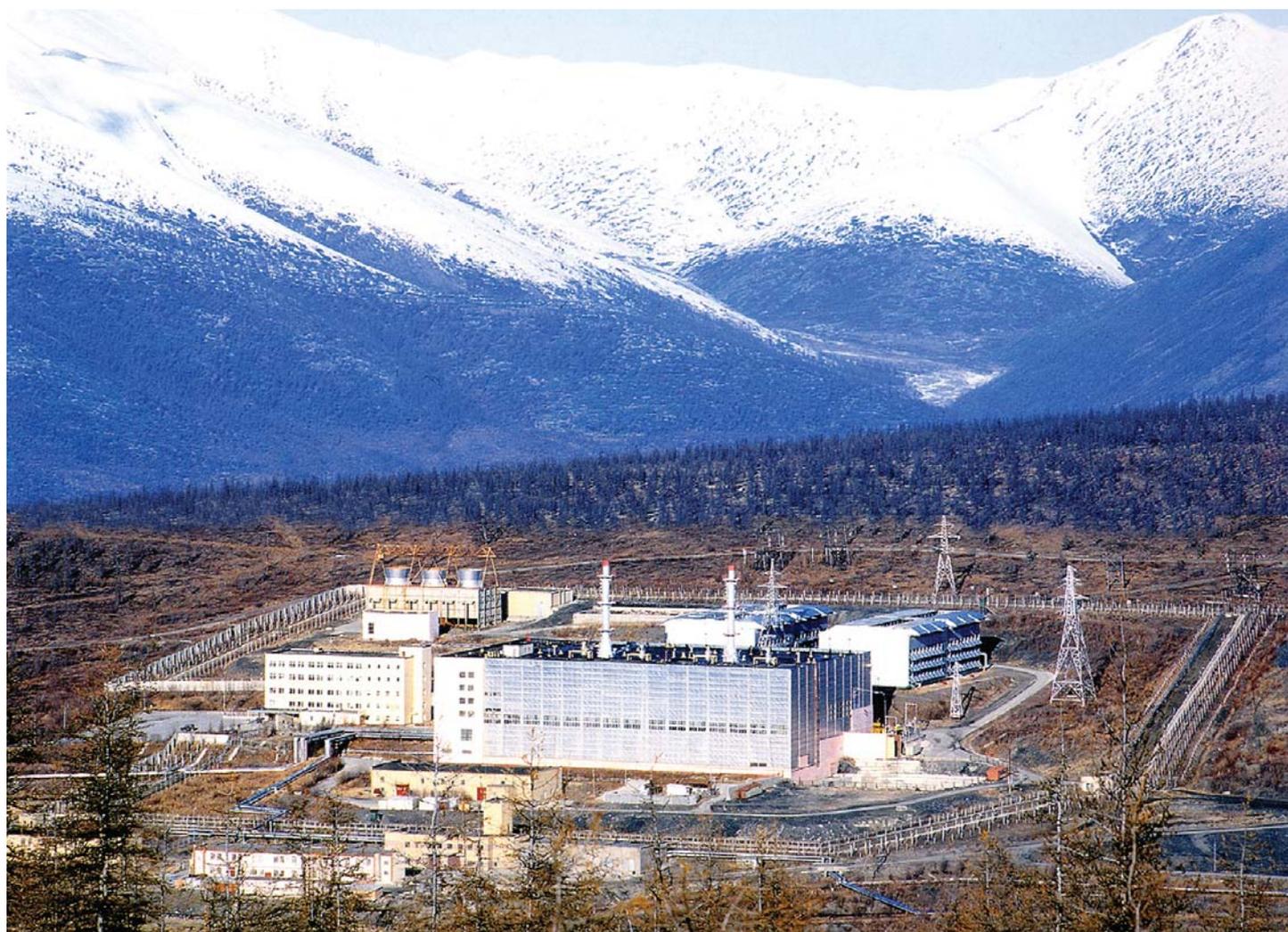
Производственные показатели Билибинской АЭС в 2009 году

Показатели	Ед. измер.	
Выработано электроэнергии в 2009 г.	млн кВт.ч	167,9
По отношению к 2008 г.	%	101,9
Выполнение баланса ФСТ России	%	101,0
КИУМ в 2009 г.	%	39,9
По отношению к 2008 г.	%	102,1

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

В 2009 году АЭС выработала 0,1% всей электроэнергии Концерна.

Со дня пуска в эксплуатацию энергоблока № 1 (январь 1974 г.) Билибинской АЭС выработано 8,5 млрд кВт.ч электроэнергии.



Волгодонская АЭС

Расположена в Ростовской области, на берегу Цимлянского водохранилища.

Расстояние от АЭС:

- до города-спутника Волгодонск – 16 км;
- до областного центра – г. Ростов-на-Дону – 205 км.

Установленная мощность АЭС составляет 1000 МВт. Энергоблок № 2 находится в режиме освоения мощности.

Волгодонская АЭС относится к серии унифицированных проектов АЭС с ВВЭР-1000, удовлетворяющих требованиям поточного строительства. Проект АЭС предполагал сооружение четырех блоков мощностью 1000 МВт каждый. Вся мощность АЭС предназначалась для покрытия потребности объединенной энергосистемы Северного Кавказа.

Полномасштабное строительство станции началось в октябре 1979 г.

В 1990 году строительство АЭС было приостановлено, станция переведена в режим консервации. Готовность первого энергоблока составила 95%, второго – 30%, сооружена фундаментная плита третьего энергоблока, вырыт котлован для четвертого энергоблока.

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

30 марта 2001 года осуществлено включение турбогенератора энергоблока № 1 в сеть ЕЭС России.

Производственные показатели Волгодонской АЭС в 2009 году

Показатели	Ед. измер.	
Выработано электроэнергии в 2009 г.	млн кВт.ч	8321,9
По отношению к 2008 г.	%	102,5
Выполнение баланса ФСТ России	%	109,6
КИУМ в 2009 г.	%	95,0
По отношению к 2008 г.	%	102,8

Работы по достройке энергоблока № 2 с реактором того же типа возобновились в 2002 году. Широкомасштабные работы были развернуты в 2006 году.

В 2009 году основные строительные работы на площадке 2-го энергоблока были завершены.

19 декабря 2009 года произведена загрузка в шахту реактора первой кассеты с ядерным топливом, а затем выполнен физический пуск энергоблока № 2.

По итогам ежегодного конкурса Волгодонская АЭС в 2004 году удостоилась звания «Лучшая АЭС России».

В 2009 году АЭС выработала 5,1% всей электроэнергии Концерна.

Со дня пуска в эксплуатацию энергоблока № 1 (март 2001 г.) Волгодонской АЭС выработано 66,1 млрд кВт.ч электроэнергии.



Калининская АЭС

АЭС расположена на севере Тверской области в 330 км от Москвы.

Расстояние от АЭС:

- до города-спутника Удомля – 4 км;
- до областного центра – г. Тверь – 125 км.

Установленная мощность Калининской АЭС составляет 3000 МВт.

Калининская АЭС состоит из двух очередей.

Первая очередь включает в себя два энергоблока установленной мощностью по 1000 МВт (эл.) каждый, размещенных 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 годах.

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

Производственные показатели Калининской АЭС в 2009 году

Показатели	Ед. измер.	
Выработано электроэнергии в 2009 г.	млн кВт.ч	22146,6
По отношению к 2008 г.	%	96,8
Выполнение баланса ФСТ России	%	100,0
КИУМ в 2009 г.	%	84,3
По отношению к 2008 г.	%	97,3

В 2007 году получена лицензия Ростехнадзора, возобновлены работы по строительству энергоблока № 4 Калининской АЭС.

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

В 2009 году АЭС выработала 13,6% всей электроэнергии Концерна.

Со дня пуска в эксплуатацию энергоблока № 1 (май 1984 г.) Калининской АЭС выработано 343,2 млрд кВт.ч электроэнергии.



Кольская АЭС

Кольская АЭС – первая атомная станция России, построенная за Полярным кругом. Расположена на Кольском полуострове на берегу озера Имандра.

Расстояние от АЭС:

- до города-спутника Полярные Зори – 11 км;
- до областного центра – г. Мурманск – 170 км.

Установленная мощность Кольской АЭС составляет 1760 МВт.

Организационно разделяется на первую (блоки №№ 1, 2) и вторую (блоки №№ 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 г. на 1-й очереди была проведена большая реконструкция оборудования, что позволило привести её в соответствие с новыми требованиями правил ядерной безопасности и продлить срок эксплуатации на 15 лет. В 2007 г. начаты работы по реконструкции блоков № 3, № 4.

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

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

Производственные показатели Кольской АЭС в 2009 году

Показатели	Ед. измер.	
Выработано электроэнергии в 2009 г.	млн кВт.ч	9891,2
По отношению к 2008 г.	%	92,7
Выполнение баланса ФСТ России	%	88,6
КИУМ в 2009 г.	%	64,2
По отношению к 2008 г.	%	93,0

В настоящее время энергоблоки Кольской АЭС эксплуатируются в режиме фактических ограничений и «запертости» электрических сетей и системы «Колэнерго» в связи со спадом потребления после 1991 г. электроэнергии в Мурманской области и Карелии.

В 2009 году АЭС выработала 6,1% всей электроэнергии Концерна.

Со дня пуска в эксплуатацию энергоблока (июнь 1973 г.) Кольской АЭС выработано 328,0 млрд кВт.ч электроэнергии.



Курская АЭС

Расположена в Курской области на берегу реки Сейм.

Расстояние от АЭС:

- до города-спутника Курчатова – 4 км;
- до областного центра – г. Курск – 40 км.

Общая установленная мощность АЭС составляет 4000 МВт.

Курская АЭС является важнейшим узлом Единой энергетической системы России. Основной потребитель – энергосистема «Центр», которая охватывает 19 областей Центрального федерального округа России.

Станция включает в себя четыре энергоблока с реакторами РБМК-1000.

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

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

Производственные показатели Курской АЭС в 2009 году

Показатели	Ед. измер.	
Выработано электроэнергии в 2009 г.	млн кВт.ч	27415,3
По отношению к 2008 г.	%	118,0
Выполнение баланса ФСТ России	%	100,3
КИУМ в 2009 г.	%	78,2
По отношению к 2008 г.	%	118,3

В 2009 году АЭС выработала 16,8% всей электроэнергии Концерна.

Со дня пуска в эксплуатацию энергоблока № 1 (декабрь 1976 г.) Курской АЭС выработано 662,3 млрд кВт.ч электроэнергии.



Ленинградская АЭС

Расположена в Ленинградской области на побережье Финского залива

Расстояние от АЭС:

- до города-спутника Сосновый Бор – 5 км;
- до областного центра – г. Санкт-Петербург – 70 км.

Это первая в России АЭС с реакторами РБМК-1000.

В составе Ленинградской АЭС эксплуатируются четыре энергоблока общей установленной мощностью 4 000 МВт.

Машинный зал является общим на два энергоблока.

Отпуск электроэнергии производится в систему Ленэнерго. В системе «Ленэнерго» Ленинградская АЭС обеспечивает около 50% энергопотребления.

В 2009 году АЭС выработала 16,2% всей электроэнергии Концерна.

Производственные показатели Ленинградской АЭС в 2009 году

Показатели	Ед. измер.	
Выработано электроэнергии в 2009 г.	млн кВт.ч	26485,5
По отношению к 2008 г.	%	95,6
Выполнение баланса ФСТ России	%	100,9
КИУМ в 2009 г.	%	75,6
По отношению к 2008 г.	%	95,8

Со дня пуска в эксплуатацию энергоблока № 1 (декабрь 1973 г.) Ленинградской АЭС выработано 791,1 млрд кВт.ч электроэнергии.



Нововоронежская АЭС

Расположена в Воронежской области на берегу реки Дон. Расстояние от АЭС:

- до города-спутника Нововоронеж – 3,5 км;
- до областного центра – г. Воронеж – 45 км.

Нововоронежская атомная станция – первая АЭС России с реакторами ВВЭР. Установленная мощность АЭС – 1834 МВт.

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

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

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

Впервые в Европе на энергоблоках №№ 3 и 4 выполнен уникальный комплекс работ по продлению их сроков

Производственные показатели Нововоронежской АЭС в 2009 году

Показатели	Ед. измер.	
Выработано электроэнергии в 2009 г.	млн кВт.ч	27415,3
По отношению к 2008 г.	%	118,0
Выполнение баланса ФСТ России	%	100,3
КИУМ в 2009 г.	%	78,2
По отношению к 2008 г.	%	118,3

эксплуатации на 15 лет, получены соответствующие лицензии Ростехнадзора. Ведутся работы по подготовке к модернизации и продлению срока службы энергоблока № 5, которые планируется завершить в 2010 году.

В 2009 году АЭС выработала 7,4% всей электроэнергии Концерна.

Со дня пуска в эксплуатацию энергоблока № 1 (сентябрь 1964 г.) Нововоронежской АЭС выработано 439,0 млрд кВт.ч электроэнергии.



Смоленская АЭС

Расположена в Смоленской области на берегу реки Десна.

Расстояние от АЭС:

- до города-спутника Десногорск – 4,5 км;
- до областного центра – г. Смоленск – 105 км.

Станция сооружена в 2 очереди: первая – энергоблоки №№ 1 и 2, вторая – энергоблок № 3.

На Смоленской АЭС эксплуатируются энергоблоки с реакторами РБМК-1000 установленной мощностью 3000 МВт. Станция работает только в базовом режиме, ее нагрузка не зависит от изменения потребностей энергосистемы.

В 2007 году Смоленской АЭС, первой из АЭС России, вручен международный сертификат соответствия системы менеджмента качества ISO 9001:2000. Предприятия, на которых работает подобная система, пользуются заслуженным доверием партнеров и общественности.

Производственные показатели Смоленской АЭС в 2009 году

Показатели	Ед. измер.	
Выработано электроэнергии в 2009 г.	млн кВт.ч	21481,5
По отношению к 2008 г.	%	101,4
Выполнение баланса ФСТ России	%	100,2
КИУМ в 2009 г.	%	81,7
По отношению к 2008 г.	%	101,7

В 2009 году АЭС выработала 13,2% всей электроэнергии Концерна.

Со дня пуска в эксплуатацию энергоблока № 1 (декабрь 1982 г.) Смоленской АЭС выработано 464,9 млрд кВт.ч электроэнергии.



8.2. Производство электрической энергии на АЭС России

В 2009 году Концерн продемонстрировал техническую устойчивость, конкурентоспособность и значительный потенциал дальнейшего развития. Достигнут самый высокий показатель по выработке электроэнергии за всю историю Концерна.

В 2009 году баланс ФСТ России составлял 162 363,3 млн кВт.ч. Баланс выполнен на 100,6%.

Выработано 163 278,4 млн кВт.ч, что составляет 100,6% от выработки 2008 года.

На АЭС с ВВЭР выработано 83 705,9 млн кВт.ч или 97,4% от выработки прошлого года.

На АЭС с РБМК и на несерийных энергоблоках выработано 79 572,5 млн кВт.ч или 104,2 % от выработки прошлого года.

Девять АЭС из десяти баланс ФСТ России по выработке электроэнергии в 2009 году перевыполнили на:

- 737,0 млн кВт.ч – Балаковская АЭС;
- 626,9 млн кВт.ч – Волгодонская АЭС;
- 275,3 млн кВт.ч – Белоярская АЭС;
- 235,5 млн кВт.ч – Ленинградская АЭС;
- 99,2 млн кВт.ч – Нововоронежская АЭС;
- 75,3 млн кВт.ч – Курская АЭС;
- 37,5 млн кВт.ч – Смоленская АЭС;
- 4,6 млн кВт.ч – Калининская АЭС;
- 1,6 млн кВт.ч – Билибинская АЭС.

Кольская АЭС недовыполнила баланс на 1 277,8 млн кВт.ч. Снижение энерговыработки связано с диспетчерскими ограничениями в течение года из-за уменьшения в 2009 году электропотребления в Мурманской области относительно запланированной ФСТ России на 2009 год величины электропотребления, а также из-за ограничения перетока по транзиту «Кольская энергосистема – Карельская энергосистема» ввиду снижения электропотребления в республике Карелия и ремонта транзитных ЛЭП.

Рис. 6. Выполнение баланса ФСТ России по выработке электроэнергии на АЭС России в 2009 году (% и млн кВт.ч)

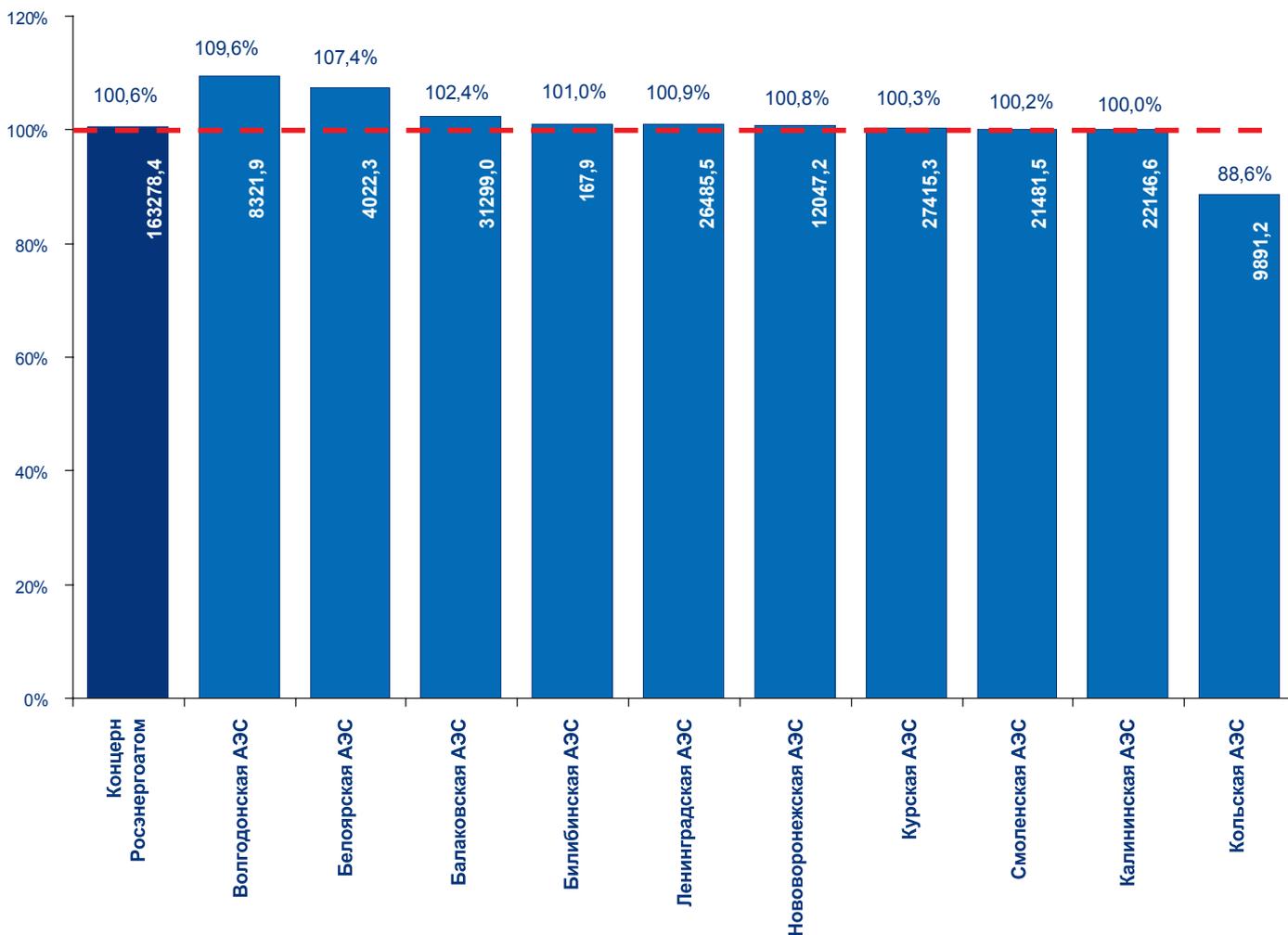


Рис. 7. Выработка электроэнергии на АЭС России



Рис. 8. Коэффициент использования установленной мощности АЭС России



Рост КИУМ в 2009 году обеспечен, прежде всего, комплексом реализованных мероприятий в соответствии с программой повышения КИУМ.

Доля выработки АЭС от общей выработки электроэнергии России (ЕЭС) достигла самого высокого значения – 16,7%, а по отдельным регионам – более 30%.

Рис. 9. Доля выработки АЭС от выработки электроэнергии России

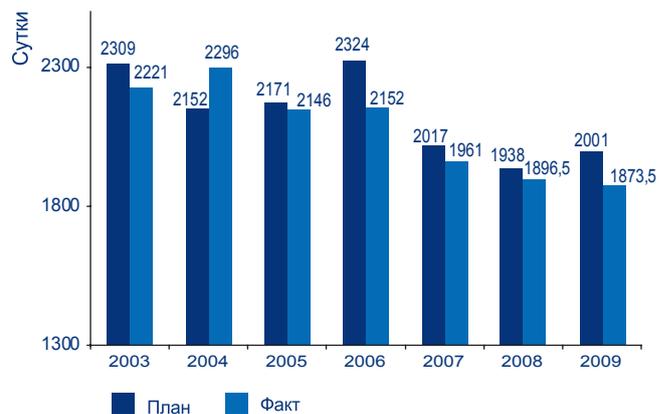


8.3. Техническое обслуживание и ремонт

В 2009 году согласно утвержденному годовому графику ремонтов планировалось выполнить 33 ремонта энергоблоков. При этом 32 ремонта планировалось выполнить в 2009 году, а ремонт одного энергоблока завершить в 2010 году. Плановая суммарная продолжительность простоя в ремонте – 2001 сутки.

Фактически проведено 34 ремонта действующих энергоблоков (с учетом выполнения двух повторных ремонтов на энергоблоках № 3 Нововоронежской АЭС и № 1 Билибинской АЭС). Окончание ремонта энергоблоков № 4 Ленинградской и № 1 Билибинской АЭС предусмотрено в 2010 году. Суммарная продолжительность ремонтов в 2009 году составила 1873,5 суток.

Рис. 10. Продолжительность ремонтных кампаний АЭС России



Ремонтная кампания 2009 г. выполнена в полном объеме.

Общее сокращение сроков плановых ремонтов, с учетом переноса их начала, составило 268,5 суток, в том числе:

- за счет сокращения сроков ремонтов на 198,5 суток;
- за счет переноса в 2009 году на 70 суток срока начала ремонта энергоблока № 4 Ленинградской АЭС без изменения общей продолжительности ремонта.

Всего в 2009 году было зарегистрировано 13 случаев неплановых ремонтов, из них 6 случаев ремонтов энергоблоков и 7 случаев ремонтов турбогенераторов.

Дополнительная выработка электроэнергии в 2009 году за счет сокращения сроков плановых ремонтов, переноса сроков начала ремонтов и с учетом неплановых ремонтов составила около 3,4 млрд кВт·ч.

В ремонтную кампанию 2009 года выполнены следующие важные работы:

- замена 1459 технологических каналов на энергоблоках Смоленской, Курской и Ленинградской АЭС;

- замена лопаток и диафрагм 4-й и 5-й ступеней турбин К-500-65/3000 на Смоленской, Курской и Ленинградской АЭС;
- замена 18 секций парогенераторов на энергоблоке № 3 Белоярской АЭС.

Таблица 4. Выполнение плановых ремонтов в 2009 году

Показатели ремонтной кампании	План	Факт
Ремонт завершен	32 блока (1770 суток)	34 блока (1661,5 суток)
Переходящие ремонты на 2010 год	1 блок (231 сутки)	2 блока (212 суток)
Всего	2001 сутки	1873,5 суток
Общее сокращение продолжительности ремонтов	127,5 суток	

8.4. Продление сроков эксплуатации энергоблоков

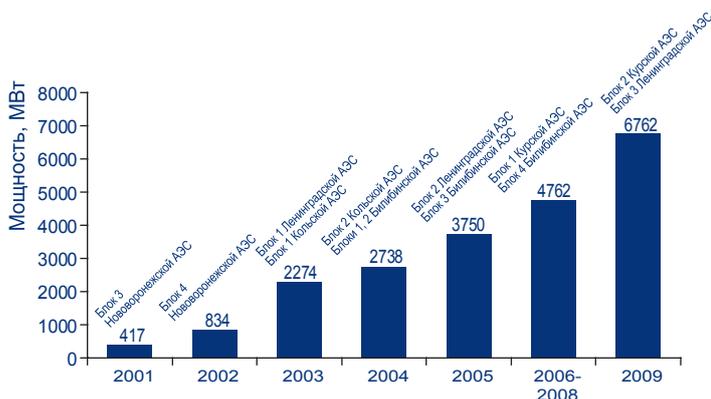
В соответствии с Программой деятельности Госкорпорации «Росатом» на долгосрочный период (2009-2015), утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 20 сентября 2008 г. № 705, в 2009 году Концерном проводились работы по продлению сроков эксплуатации действующих энергоблоков атомных станций.

Расчеты показывают, что продление сроков эксплуатации всех энергоблоков АЭС России на 15 лет позволяет дополнительно выработать 2112 млрд кВт.ч.

По состоянию на 31.12.2009 выполнены работы по продлению сроков эксплуатации 13-ти энергоблоков АЭС суммарной установленной мощностью 6762 МВт. В 2009 году продлен срок эксплуатации энергоблоков № 2 Курской АЭС и № 3 Ленинградской АЭС, получена лицензия Ростехнадзора на эксплуатацию этих энергоблоков на 15 лет.

На конец 2009 года на энергоблоках с продленным ресурсом выработано ~158 млрд кВт.ч электроэнергии.

Рис. 11. Сохранение генерирующих мощностей в результате продления сроков эксплуатации АЭС



В результате крупномасштабной модернизации уровень безопасности энергоблоков существенно вырос и соответствует требованиям отечественных нормативных документов (ОПБ-88/97), а также рекомендациям МАГАТЭ для АЭС, сооруженных по ранее принятым нормам.

Выполненными работами обоснована возможность безопасной эксплуатации 13-ти энергоблоков за пределами назначенного срока службы (в течение 15-летнего дополнительного срока). В установленном порядке были получены лицензии Ростехнадзора на эксплуатацию указанных энергоблоков за пределами назначенного срока службы. Исходя из современного уровня знаний и нормативных требований, 15-летний срок дополнительной эксплуатации энергоблоков обусловлен остаточным ресурсом критических элементов (для ВВЭР – корпус реактора, для РБМК – графитовая кладка).

Результаты оценки экономической эффективности проектов продления сроков эксплуатации энергоблоков АЭС свидетельствуют об их окупаемости и рентабельности, а реализация проектов является достаточно эффективным вложением финансовых средств с учетом безусловного приоритета обеспечения безопасности указанных энергоблоков в период дополнительного срока службы.

8.5. Программа увеличения выработки

Основными целями программы увеличения выработки электроэнергии являются:

- достижение в 2015 году на атомных станциях России значений КИУМ и коэффициента готовности (Кгот), сравнимых с лучшими зарубежными показателями:
 - КИУМ ≈ 88,6;
 - Кгот ≈ 90,0.
- обеспечение дополнительной выработки электроэнергии АЭС:
 - 178,8 млрд кВт. ч – в период с 2007 до 2015 года;
 - 29,5 млрд кВт. ч – в 2015 году (по сравнению с плановыми показателями 2006 года).

Рис. 12. Реальный прирост эквивалентной мощности

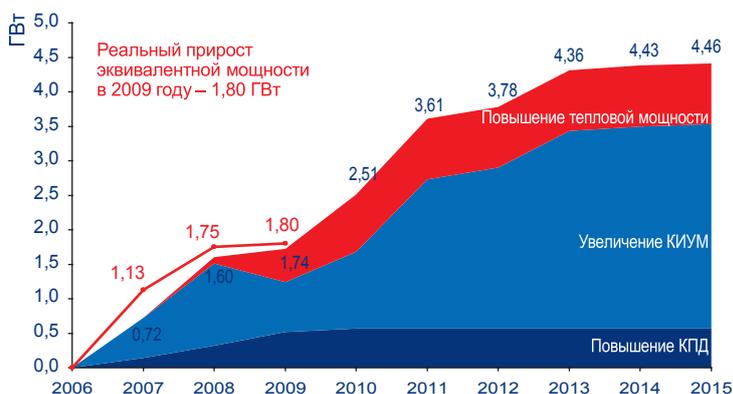


Таблица 5. Основные мероприятия программы увеличения выработки электроэнергии в 2007–2015 гг.

№	План	Повышение эквивалентной мощности (план)
1	Повышение КПД турбоустановок энергоблоков с РБМК за счет замены диафрагм и лопаток 4 и 5 ступеней турбин на удлиненные, с более совершенным профилем, что позволяет увеличить площадь выхлопа и снижать потери с выходной скоростью	340 МВт
2	Повышение КПД турбоустановок энергоблоков ВВЭР и РБМК за счет модернизации сепараторов-пароперегревателей для снижения влажности пара, поступающего на ЦНД турбин	142 МВт
3	Завершение внедрения систем шарикоочистки КНД для предотвращения ухудшения вакуума в конденсаторах и увеличения срабатываемого теплоперепада на турбоустановках	42 МВт
4	Повышение тепловой мощности энергоблоков: в том числе: - РБМК – на 5% - ВВЭР 1000 – на 4% - ВВЭР-440(В-213) – на 7%	882 МВт 500 МВт 320 МВт 62 МВт
5	Переход на 18-месячный топливный цикл на АЭС с ВВЭР-1000.	365 МВт
6	Модернизация РБМК с заменой ТК и переходом на 2-летний межремонтный цикл	2689 МВт
ИТОГО		4 460 МВт

В 2009 году в рамках реализации Программы обеспечено выполнение целевого показателя по приросту эквивалентной мощности 1800 МВт относительно 2006 года по балансу ФСТ России (при плане по программе 1740 МВт).

8.6. Сооружение новых энергоблоков

Сооружение новых энергоблоков АЭС ведется в соответствии с Программой деятельности Госкорпорации «Росатом» на долгосрочный период (2009–2015 гг.), утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 20.09.2008 № 705, раздел «Энергетика», направление 3 «Развитие атомного энергопромышленного комплекса России» и Генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики до 2020 года, одобренной распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.02.2008 № 215-р.

1. Энергоблок № 2 Ростовской АЭС

Выполнен весь комплекс подготовительных работ, позволивший 19 декабря 2009 года начать этап «Физический пуск реактора». 24 декабря 2009 года завершена загрузка активной зоны реактора.

2. Энергоблок № 4 Калининской АЭС

Реакторное отделение

- велось бетонирование шахты реактора, шахты ревизии внутрикорпусных устройств, стен бассейна выдержки;

- велось пусконаладочные работы на полярном кране;
- выполнялись работы по созданию «чистой» зоны монтажа, созданию схемы физической защиты;
- смонтированы купол реакторного отделения и манипулятор обслуживания купола.

Машинный зал

- закончены возведение каркаса здания и создание теплового контура, подано тепло;
- смонтированы деаэрационные баки;
- велось работы по армированию верхнего строения фундамента турбины и монтажу технологических трубопроводов и оборудования.

3. Энергоблок № 4 Белоярской АЭС

Реакторное отделение:

- проведено бетонирование третьей захватки наклонной шахты;
- смонтированы все баки (75 м³) на отметке 0,0 спецкорпуса;
- смонтированы три бака натрия второго контура;
- подготовлены помещения «чистой» зоны для монтажа блока днищ корпуса реактора в шахте реактора;
- подготовлен и передан в Ростехнадзор пакет документов для получения разрешения на начало монтажа блока днищ реактора.

Машзал:

- завершен монтаж конденсатосборников конденсаторной группы паровой турбины.

Строительная площадка:

- завершены работы по устройству охранного контура, введен пропускной режим.

4. Энергоблок № 1 Нововоронежской АЭС-2

- завершен бетонирование перекрытия гермозоны здания реактора на отметке -0,05;
- начат монтаж 1-го яруса гермооболочки реакторного отделения;
- начаты работы по фундаментной плите турбоагрегата;
- установлен корпус устройства локализации расплава топлива в здании реактора.

5. Энергоблок № 2 Нововоронежской АЭС-2

- завершен бетонирование фундаментной плиты здания реактора.

6. Энергоблок № 1 Ленинградской АЭС-2

- выполнялось армирование колонн, стен, внутренних стен кольцевого коридора здания реактора и бетонной шахты реактора;
- велось бетонирование стен и перекрытий нулевого цикла здания безопасности;
- завершенны армирование и бетонирование захваток фундаментной плиты здания турбины;
- выполнялось армирование и бетонирование второго яруса градирни № 1;
- подготовлен котлован, ведутся подготовительные работы по формированию свайного основания градирни № 2;
- 19 декабря начался монтаж устройства локализации расплава активной зоны.

7. Энергоблок № 2 Ленинградской АЭС-2

- завершенны армирование и бетонирование фундаментной плиты здания безопасности;
- выполнялись работы по армированию и бетонированию фундаментной плиты здания реактора;
- велись работы по устройству пластового и трубчатого дренажа, турбинного и ядерного «островов»;
- продолжались гидроизоляционные работы в машзале, вспомогательном корпусе, зданиях управления и водоподготовки.

8. Энергоблок № 3 Ростовской АЭС

- получено положительное заключение государственной экспертизы по проектной документации на строительство энергоблока № 3 Ростовской АЭС и соответствующее разрешение на строительство;
- разработаны материалы обоснования лицензии на размещение и сооружение энергоблока № 3 Ростовской АЭС и получены соответствующие лицензии Ростехнадзора.

9. Энергоблок № 4 Ростовской АЭС

- получено положительное заключение государственной экспертизы по проектной документации на строительство энергоблока № 4 Ростовской АЭС и соответствующее разрешение на строительство;
- разработаны материалы обоснования лицензии на размещение и сооружение энергоблока № 4 Ростовской АЭС и получены соответствующие лицензии Ростехнадзора.



9. Приоритетные направления деятельности ОАО «Концерн Росэнергоатом»

9.1. Производство продукции и маркетинговая деятельность ОАО «Концерн Росэнергоатом»

Число, состав и структура потребителей Концерна не являются постоянными величинами, их величина определяется Коммерческим оператором ОРЭМ ежегодно в ходе централизованной договорной кампании ОРЭМ (а в случае внесения существенных изменений в нормативные акты, определяющие порядок функционирования ОРЭМ в пределах календарного года и требующие изменения договорных отношений чаще, чем ежегодно).

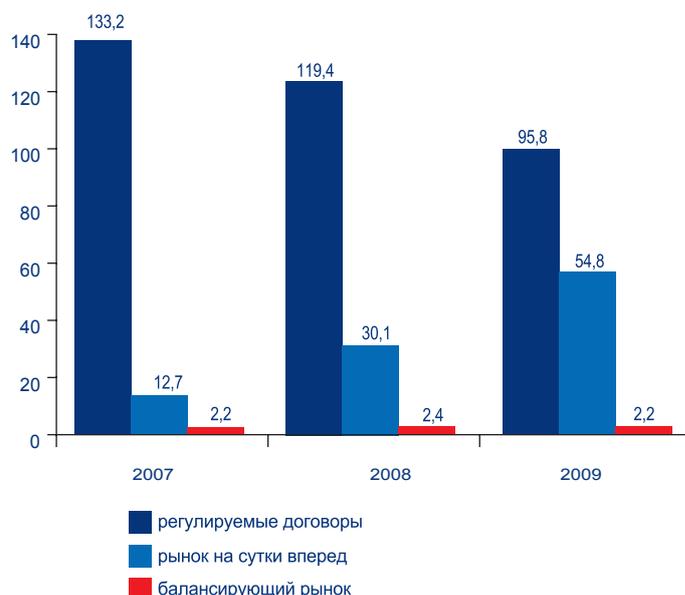
Требование сходимости стоимостного баланса обязательств и требований участников рынка приводит к необходимости заключения большого количества договоров, существенно превышающего число субъектов ОРЭМ. Например, на 2009 год Концерном были заключены 5 549 договоров купли-продажи электроэнергии и мощности, в том числе регулируемых договоров – 2 806, договоров купли-продажи мощности, производимой на генерирующем оборудовании атомных станций и гидроэлектростанций, – 2 743.

Полезный отпуск электрической энергии Концерном составил 152,5 млрд кВт.ч, из которых 152,4 млрд кВт.ч (или 99,9%) поставлено на ОРЭМ и 0,1 млрд кВт.ч – на розничный рынок (поставка Билибинской АЭС).

По итогам 2009 года сложилась следующая структура поставки электрической энергии на ОРЭМ: по

регулируемым договорам продано 95,8 млрд кВт.ч (или 63% общего объема поставки на ОРЭМ), на рынке на сутки вперед – 54,7 млрд кВт.ч (или 36% общего объема поставки), на балансирующем рынке – 2,2 млрд кВт.ч (или около 1,5% общего объема поставки). Структура поставки электрической энергии на ОРЭМ за период с 2007 по 2009 годы представлена ниже.

Рис. 13. Структура поставки электрической энергии ОАО «Концерн Росэнергоатом» на ОРЭМ в 2007–2009 годах, млрд кВт.ч



Рост объемов продажи электрической энергии на рынке на сутки вперед связан с увеличением доли



либерализации рынка электрической энергии (мощности) согласно установленным правилам рынка.

Фактическая выручка Концерна на ОРЭМ в 2009 году составила 163 271 млн руб., при этом дополнительная выручка по сравнению с необходимой валовой выручкой (НВВ) была получена в объеме 24 474 млн руб. (превышение НВВ на 15%).

Основным фактором, оказавшим положительное влияние на величину дополнительного дохода Концерна на ОРЭМ в 2009 году, стала ценовая конъюнктура рынка. По итогам 2009 года средневзвешенная среднегодовая цена продажи электрической энергии АЭС на рынке на сутки вперед составила 614 руб. за МВт.ч (при установленном тарифе на электрическую энергию 165,09 за руб. МВт.ч). Дополнительно для повышения эффективности продаж электрической энергии Концерном на ОРЭМ были проведены мероприятия по оптимизации продаж на рынке на сутки вперед и балансирующем рынке, что позволило дополнительно получить в 2009 году 1 134 млн руб.

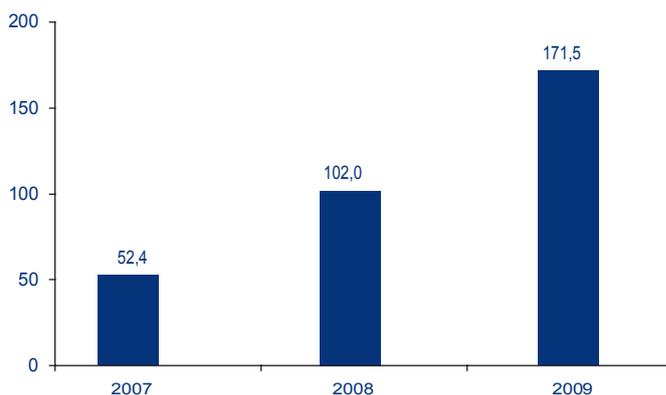
9.2. Инвестиционная деятельность

Инвестиционная деятельность Концерна в 2009 году строилась в соответствии с Программой деятельности Госкорпорации «Росатом» на долгосрочный период (далее – ПДД), утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 20.09.2008 № 705, и осуществлялась по следующим тематическим направлениям:

- инвестиционные проекты по продлению эксплуатационного ресурса энергоблоков I-го и II-го поколений;
- инвестиционные проекты на объектах по обращению с отработавшим ядерным топливом (ОЯТ) и радиоактивными отходами (РАО);
- инвестиционные проекты по завершению строительства энергоблоков высокой степени готовности;
- инвестиционные проекты серийного строительства энергоблоков на новых и действующих площадках;
- инвестиционные проекты по строительству станций малой мощности;
- обеспечение регламента консервации объектов;
- разработка научно-технической деятельности;
- программа «Обеспечение безопасной и устойчивой работы действующих энергоблоков»;
- программа по повышению КИУМ на действующих АЭС;
- программа увеличения выработки электроэнергии на действующих энергоблоках АЭС ОАО «Концерн Росэнергоатом»;
- научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы.

Инвестиционная программа Концерна на 2009-2011 гг., в составе Инвестиционной программы электроэнергетики Российской Федерации, была одобрена 9 апреля 2010 года Правительством Российской Федерации. Выполнение инвестиционной программы по итогам года составило 171,5 млрд руб.

Рис. 14. Фактическое использование средств по инвестиционным программам Концерна, млрд руб.



9.3. Инновации и рост конкурентоспособности

Необходимыми условиями развития ядерно-энергетической системы, отвечающей принципам устойчивого развития, являются совершенствование имеющихся элементов и внедрение инновационных технологий.

9.3.1. Ключевые направления инновационного развития

В настоящее время основными направлениями инновационного развития Концерна являются:

- разработка новых типов реакторов, в том числе реакторов в рамках проекта АЭС-2006 и реакторов на быстрых нейтронах;
- проектирование и сооружение плавучих атомных тепловых электростанций.

Реализация инновационного проекта АЭС-2006

На ближайший период технологией, соответствующей мировым стандартам и способной покрыть потребности в электроэнергии, является технология АЭС с реакторной установкой ВВЭР-1000. В начале 2006 года было принято решение о разработке нового инновационного проекта с условным названием АЭС-2006. В рамках инновационной части проекта «Стратегия развития атомной энергетики России до 2020 года» предусматривается сооружение серии энергоблоков атомных станций по этому проекту.

Головными для реализации проекта АЭС-2006 были определены площадки Ленинградской и Нововоронежской АЭС.

При разработке проектов особое внимание уделялось повышению технико-экономических характеристик

энергоблоков при гарантированном обеспечении безопасности. Строящиеся атомные станции обладают рядом преимуществ с точки зрения безопасности по сравнению с атомными станциями предыдущего поколения. В проекте АЭС-2006 предусмотрены дополнительные системы безопасности.

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. Эти системы обеспечивают безопасность как при внутренних исходных событиях, так и при внешних природных и техногенных воздействиях.

По состоянию на конец 2009 года:

- разработаны проектная документация и предварительные отчеты обоснования безопасности по Северной АЭС, Нижегородской АЭС, Балтийской АЭС, Тверской АЭС, Ленинградской АЭС-2 (энергоблоки №№ 3 и 4), Центральной АЭС;
- в ноябре 2009 года получена лицензия Ростехнадзора на размещения Северной АЭС;
- по результатам инженерных изысканий определены площадки строительства проекта АЭС-2006 для Северной, Тверской, Нижегородской, Южно-Уральской и Центральной АЭС;
- проведены шесть общественных слушаний по материалам ОВОС на площадках сооружения энергоблоков по проекту АЭС-2006.

Реализация инновационного проекта по разработке реактора на быстрых нейтронах

Стратегия развития атомной энергетики России предусматривает переход на инновационные технологии, позволяющие надежно решить проблему топливообеспечения растущего парка АЭС при достаточно высоких масштабах и темпах их строительства в первой половине XXI века. Одновременно должны быть решены актуальные политические и экологические проблемы, связанные с накоплением ОЯТ и РАО. Решение всего этого комплекса проблем связывается с использованием реакторов на быстрых нейтронах, работающих в замкнутом топливном цикле.

Первым шагом в освоении этой инновационной технологии в России является сооружение энергоблока с реактором на быстрых нейтронах БН-800 мощностью 880 МВт, которое в настоящее время ведется на

Белоярской АЭС на основе имеющегося опыта разработки и эксплуатации быстрых натриевых реакторов. В процессе сооружения и последующей эксплуатации БН-800 планируется решить комплекс задач по дальнейшему развитию технологии быстрых натриевых реакторов и созданию базовых элементов замкнутого топливного цикла, а также проектированию коммерческой АЭС с реактором на быстрых нейтронах IV поколения.

Выполненные проработки по коммерческому энергоблоку с быстрым реактором большой мощности показывают, что он может быть конкурентоспособным с серийными энергоблоками на основе водо-водяных реакторов. Создание «коммерческого» быстрого реактора может быть обеспечено на основе имеющегося опыта и усовершенствованных технологий, которые будут дополнительно разработаны и проверены в ходе создания и эксплуатации энергоблока с реактором БН-800 на Белоярской АЭС. Результаты исследований показывают возможность создания такого коммерческого энергоблока к 2018 г. Это позволит подготовиться к развертыванию строительства первой серии таких реакторов в 2020-е годы и совместно с развитием производств замкнутого топливного цикла создать необходимые условия для выполнения намеченной программы развития в стране масштабной атомной энергетики нового качества.

В 2009 году была завершена разработка концептуального проекта промышленного коммерческого энергоблока БН-1200. Проект рассмотрен и одобрен на совместном заседании НТС Госкорпорации «Росатом» и НТС Концерна.

Реализация инновационного проекта строительства плавучих атомных теплоэлектростанций

В настоящее время Концерн ведет строительство первой (головной) ПАТЭС мощностью 70 МВт в г. Вилючинске Камчатского края.

Спроектированный с учетом всех современных международных требований плавучий ПЭБ имеет в своем составе две реакторные установки КЛТ-40С.

Реакторные установки оснащены эффективными системами безопасности, в том числе пассивными (т.е. не зависящими от участия человека или автоматики), и используют низкообогащенное топливо, удовлетворяющее требованиям МАГАТЭ по нераспространению ядерных материалов.

Закладка ПЭБ на стапеле Балтийского завода состоялась 18 мая 2009 года. К настоящему моменту изготовлена основная часть энергетического оборудования станции. Обе реакторные установки энергоблока прошли испытания и поставлены на ОАО «Балтийский завод». Проведены приемочные испытания первой паротурбинной установки, полностью изготовлено

комплектующее оборудование второй паротурбинной установки.

ПАТЭС в г. Вилючинске является пилотным проектом и должна открыть перспективы для:

- модернизации инфраструктуры удаленных регионов России на базе атомной энергетики;
- повышения энергетической безопасности районов Арктики;
- снижения объемов северного завоза;
- обеспечения разработки месторождений полезных ископаемых в районах Севера и на шельфе арктических морей.

В настоящее время осуществляется подготовка к серийному строительству ПАТЭС, ведется работа по обоснованию перспективных площадок размещения ПАТЭС в Чукотском автономном округе, Республике Саха (Якутия) и других регионах России.

Концерн уделяет особое внимание развитию инновационного потенциала и увеличению количества объектов интеллектуальной собственности.

Концерн имеет 102 патента и свидетельства о регистрации интеллектуальной собственности. В 2009 году Концерн получил 5 патентов; 3 заявки находятся на рассмотрении в Роспатенте.



III. КОРПОРАТИВНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

10. Безопасность

Приоритетной задачей Концерна как эксплуатирующей организации является обеспечение безопасной работы АЭС.

Концерном в установленном российским законодательством порядке получены лицензии органа государственного регулирования безопасности при использовании атомной энергии – Ростехнадзора – на право эксплуатации всех энергоблоков АЭС. Основанием для выдачи таких лицензий явились положительные результаты экспертиз документов по обоснованию безопасности, подготовленных Концерном, и инспекций на энергоблоках АЭС, проведенных органами государственного надзора.

Работники Концерна, 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 2009 году Концерн осуществил 100-процентное страхование всех видов гражданской ответственности перед третьими лицами в соответствии с требованиями российского законодательства.

10.1. Показатели безопасности

В 2009 году АЭС России работали безопасно и надежно, сохранилась общая тенденция повышения безопасности на действующих энергоблоках АЭС Концерна.

Инцидентов, сопровождавшихся радиационными последствиями, подпадающими под действие НП-004-08 «Положение о порядке расследования и учета нарушений в работе атомных станций», утраты ядерных материалов и радиоактивных веществ, не было.

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

В 2009 году на 31 энергоблоке АЭС ОАО «Концерн Росэнергоатом» зафиксировано 29 происшествий в работе АЭС, подлежащих учету и сообщению в регулирующий орган согласно НП-004-97 (ПНАЭ Г-12-005-97) «Положение о порядке расследования и учета нарушений в работе атомных станций», из них в 12 случаях имело место автоматическое срабатывание аварийной защиты реактора из критического состояния.

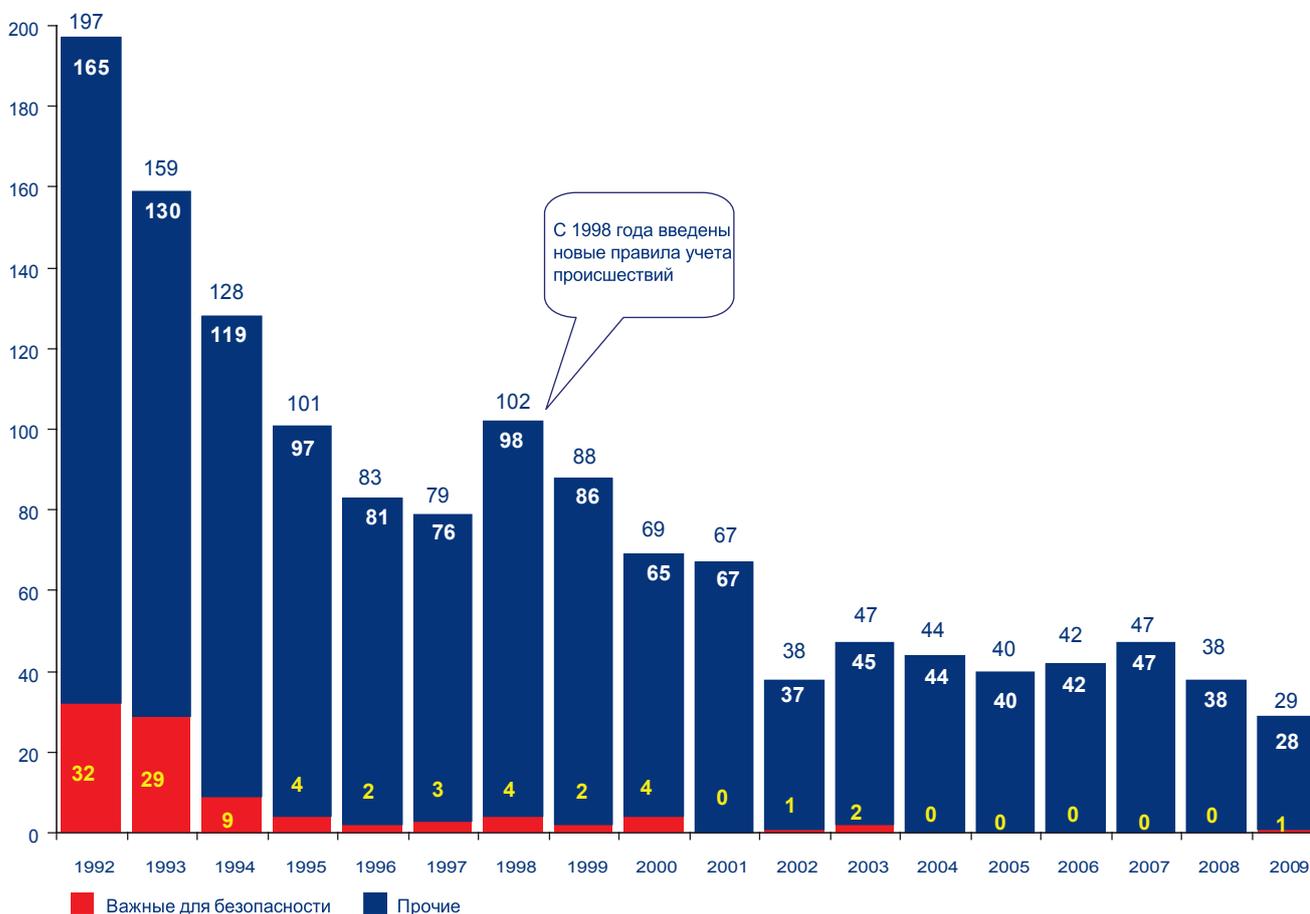
Таблица 6. Происшествия в работе АЭС в 2009 году

АЭС	Вне шкалы	Уровень по шкале INES			Всего
		Происшествия			
		0	1	2	
Балаковская	0	1	0	0	1
Белоярская	0	0	0	0	0
Билибинская	0	1	0	0	1
Волгодонская	1	0	0	0	1
Калининская	0	4	0	0	4
Кольская	3	1	0	0	4
Курская	0	2	0	0	2
Ленинградская	0	5	1	0	6
Нововоронежская	1	4	0	0	5
Смоленская	0	5	0	0	5
Итого по АЭС	5	23	1	0	29

В 2009 году имело место одно происшествие, квалифицированное по INES уровнем «1» (не представляющее угрозы для населения и окружающей среды). В период с 2004 - 2008 гг. таких происшествий не было.

Запланированные мероприятия по повышению безопасности в 2009 году реализованы в полном объеме, все условия действия лицензий выполняются неукоснительно.

Рис. 15. Динамика происшествий в работе АЭС России



10.2. Обеспечение ядерной и радиационной безопасности, нераспространение ядерных материалов

Для решения первоочередных задач повышения безопасности АЭС разработаны и внедряются мероприятия, направленные на улучшение качества эксплуатации, снижение вероятности возникновения аварий, повышение культуры безопасности, усиление глубокоэшелонированной защиты по обеспечению ядерной и радиационной безопасности.

Обеспечение ядерной и радиационной безопасности

В соответствии с Федеральными законами в области использования атомной энергии, нормами и правилами по безопасности в 2009 году на атомных станциях с реакторами типа ВВЭР выполнен большой объем работ с целью повышения их уровня безопасности.

На всех действующих энергоблоках АЭС с реакторами ВВЭР в качестве первоочередных разработаны и внедряются мероприятия, направленные на повышение качества эксплуатации, снижение вероятности возникновения аварий, повышение культуры безопасности.

Мероприятия, отраженные в «Концепциях повышения безопасности», направлены на решение следующих основных важных для безопасности вопросов:

- модернизация систем, важных для безопасности, с целью повышения их надежности;
- замена физически и морально устаревшего оборудования;
- снижение вероятности возникновения отказов по общей причине;
- диагностика состояния металла основного оборудования и трубопроводов, внедрение неразрушающих методов контроля металла;
- усовершенствование инструкций по эксплуатации систем и оборудования, а также инструкций по ликвидации предаварийных ситуаций и аварий.

«Концепции повышения безопасности» планомерно реализуются в программах модернизации и технического перевооружения энергоблоков АЭС.

Результатами выполнения комплекса мероприятий по модернизации явились:

- оснащение АЭС современными средствами для эксплуатационного контроля и выполнения ремонта;
- замена оборудования систем аварийного электроснабжения с целью повышения их надежности;
- повышение эффективности и надёжности перегрузочных машин;
- повышение надёжности АСУ ТП;

- повышение безопасности гидротехнических сооружений;
- повышение надежности рабочих трансформаторов;
- повышение эффективности и надёжности турбин;
- уменьшение загрязнения конденсаторов турбин и питательных насосов в процессе эксплуатации и др.

В рамках работ по основным направлениям деятельности Концерна, направленным, в первую очередь, на обеспечение и повышение безопасности при эксплуатации энергоблоков АЭС, достигнуты следующие результаты:

- на ряде энергоблоков применены более совершенные конструкции ТВС;
- на энергоблоках планомерно внедряются новые виды водно-химических режимов первого и второго контуров;
- проведены комплексные противоаварийные учения на Балаковской АЭС;
- обеспечена эффективная научно-техническая поддержка эксплуатации АЭС со стороны научного центра Концерна – ВНИИАЭС;
- обеспечена эффективная научно-техническая поддержка эксплуатации АЭС со стороны разработчиков проектов и заводов-изготовителей оборудования;
- укреплены материально-техническая база и готовность отраслевого «Аварийно-технического центра» к ликвидации проектных и запроектных аварий;
- расширена материально-техническая база, усовершенствована работа отраслевых учебных центров подготовки эксплуатационного и ремонтного персонала;
- усовершенствована и расширена база нормативных документов по эксплуатации АЭС;
- обеспечено финансирование работ по повышению безопасности АЭС из резерва на обеспечение ядерной, радиационной, технической и пожарной безопасности атомных станций.

Выполненные мероприятия позволили в 2009 году:

- обеспечить безопасную опытно-промышленную эксплуатацию энергоблоков № 2 Балаковской АЭС и № 1 Волгодонской АЭС на повышенном уровне мощности 104% от номинальной;
- провести испытания по освоению уровня мощности 104% от номинальной на энергоблоках №№ 3, 4 Балаковской АЭС и получить разрешение Ростехнадзора на их опытно-промышленную эксплуатацию на данном уровне мощности;
- провести испытания по освоению уровня мощности 107% на энергоблоках №№ 3, 4 Кольской АЭС;

- осуществить переходные удлиненные загрузки на энергоблоках АЭС с ВВЭР-1000 (В-320) для перехода на 18-месячный топливный цикл.

Кроме того, реализация данных программ позволит обеспечить эксплуатационную готовность блоков АЭС с реакторами ВВЭР к работе на уровне лучших мировых показателей по выработке электроэнергии и их экономической эффективности.

Следует отметить, что реализация технических и организационных планов повышения экономической эффективности эксплуатации АЭС возможна только при условии сохранения и повышения достигнутого уровня ядерной и радиационной безопасности.

Систематически в течение жизненного цикла атомных станций эксплуатирующей организацией выполняются проверки и оценки уровня безопасности всех энергоблоков АЭС, как это и предусмотрено «Конвенцией о ядерной безопасности». Результаты этих оценок и проверок показывают, что на всех действующих АЭС с реакторами ВВЭР поддерживается приемлемый уровень безопасности и выполняются мероприятия, направленные на дальнейшее повышение их надежности и безопасности.

Результаты целевых инспекций и проверок, проведенных на АЭС России регулирующим органом с участием международных экспертов, также подтверждают соответствие уровня безопасности действующих АЭС с ВВЭР требованиям отечественных и международных стандартов.

Все это с уверенностью позволяет говорить о том, что уровень безопасности действующих энергоблоков АЭС с ВВЭР отвечает современным требованиям.

На всех действующих АЭС с реакторами РБМК-1000 продолжается плановое выполнение комплекса работ по модернизации и техническому перевооружению с целью максимального приближения уровня безопасности энергоблоков с реакторами РБМК-1000 к современным требованиям.

Освоена проектная мощность энергоблока № 4 Курской АЭС после проведения крупномасштабной модернизации с заменой технологических каналов и внедрения комплексной системы контроля, управления и защиты.

Выполнены плановые работы по поэтапной замене технологических каналов и систем внутриреакторного контроля на энергоблоках №№ 1 и 3 Смоленской АЭС, №№ 2 и 4 Курской АЭС, № 3 Ленинградской АЭС.

В 2009 году соответствии с лицензиями Ростехнадзора продолжен плановый перевод активных зон всех реакторов РБМК-1000 на полномасштабную загрузку уран-эргиевым топливом 2,8% обогащения.

Продолжены работы по внедрению кластерных регулирующих органов на всех энергоблоках АЭС с

РБМК-1000.

Продолжен постоянный плановый мониторинг водно-химического режима аппаратно-программными средствами информационной системы «Центр химической поддержки АЭС с РБМК».

Проведена международная страховая инспекция энергоблоков №№ 2 и 3 Ленинградской АЭС.

В 2009 году продолжены работы по продлению срока эксплуатации, повышению безопасности и текущей модернизации энергоблока № 3 Белоярской АЭС, в том числе:

- завершены расчеты на сейсмостойкость для всех запланированных систем;
- завершены работы по раскреплению оборудования цеха тепловой автоматики и измерений и электроцеха;
- завершены работы по укреплению стен насосной станции пожаротушения;
- завершена разработка и представлены в Ростехнадзор ОУОБ и комплект документации на получение лицензии на дополнительный срок эксплуатации.

Выполнена ежегодная оценка текущего уровня безопасности АЭС с БН-600.

На энергоблоке № 1 Билибинской АЭС в течение 2009 года выполнялись работы по восстановлению целостности кожуха реактора и бака биологической защиты.

Проведен визуальный контроль кожухов реакторов и баков биологической защиты реакторов энергоблоков №№ 2, 3, 4. Получены положительные результаты, энергоблоки выведены на мощность после ППР.

Выполнена ежегодная оценка текущего уровня безопасности АЭС с ЭГП-6.

В части повышения безопасности АЭС, обеспечения охраны труда, предупреждения нарушений в работе АЭС, несчастных случаев, пожаров, нарушений правил, норм и инструкций по безопасности:

- проведено 20 плановых и оперативных инспекций безопасности, 5 проверок состояния охраны труда на действующих АЭС;
- развернута система контроля безопасности на строящихся АЭС, в рамках которых проведено 13 инспекций безопасности;
- разработан Комплексный план, выполнены проверки готовности действующих АЭС Концерна к работе в осенне-зимний период 2009-2010 гг., паспорта готовности выданы всем АЭС;
- выполнены проверки состояния охраны труда в подразделениях центрального аппарата Концерна в связи с введением новой организационной структуры;
- внедрена системы учета, классификации и

анализа малозначительных событий (событий низкого уровня) на пилотных АЭС (Волгодонской, Балаковской, Смоленской, Кольской и Калининской), в том числе установлено программное обеспечение, проведено обучение специалистов АЭС по работе с этой системой.

Обеспечение нераспространения ядерных материалов

Ядерное топливо, используемое на атомных станциях, содержится в тепловыделяющих сборках (ТВС) – машиностроительном изделии, загружаемом в реактор для получения тепловой энергии за счет ядерных реакций.

Сохранность ядерного топлива на атомных станциях Концерна обеспечивается, прежде всего, системой учета и контроля ядерных материалов (СУИК ЯМ) и системой физической защиты.

СУИК ЯМ Концерна включает в себя комплекс организационных мероприятий и технических средств, обеспечивающих учет и контроль, выявление и фиксирование потерь ядерного топлива на всех этапах обращения с ним на АЭС, начиная с получения свежего ядерного топлива и заканчивая отправкой отработавшего ядерного топлива за пределы атомных станций.

На атомных станциях Концерна все ТВС распределены по местам их хранения и использования: склады свежего топлива, реакторы, хранилища отработавших ТВС.

Доступ к ядерным материалам в местах их хранения и использования строго ограничен и находится под постоянным контролем.

Для выполнения учета и контроля ядерного топлива в местах хранения и использования ТВС установлены зоны баланса материалов (ЗБМ), предназначенные для определения количества ядерного топлива при перемещении тепловыделяющих сборок в зону баланса материалов и из нее. В соответствии с требованиями «Основных правил учета и контроля ядерных материалов» НП-030-05 в каждой ЗБМ ежегодно проводится физическая инвентаризация для определения наличного количества ядерного топлива.

Основой учета и контроля ядерного топлива в Концерне является своевременная регистрация каждого получения, перемещения или отправки ядерного топлива, а также изменений в составе ядерного топлива, происходящих при работе ядерного реактора. Эти данные регистрируются в эксплуатационных и учетных документах атомных станций и являются основой для формирования отчетов в систему государственного учета и контроля ядерных материалов.

Для ведения учета и контроля ядерного топлива в центральном аппарате Концерна используется автоматизированная информационная система. Отчеты, сформированные на АЭС, поступают в Концерн по закрытым (информационно безопасным) каналам связи.



Информация, находящаяся в базе данных информационной системы, позволяет контролировать состояние каждой тепловыделяющей сборки, содержащей ядерное топливо, и обеспечивать формирование отчетов Концерна о ядерном топливе на федеральный уровень.

Существующая система учета, контроля и физической защиты позволяет надежно обеспечить сохранность ядерного топлива. За все время эксплуатации атомных станций Концерна не было случаев утраты или хищения ядерного топлива.

10.3. Противоаварийное планирование и аварийная готовность

Организация системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций

Для планирования, организации и реализации мероприятий по защите персонала и территорий атомных станций от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (в том числе мероприятий по противоаварийному планированию и аварийной готовности) в соответствии с федеральными законами Российской Федерации, постановлениями

Правительства Российской Федерации создана и функционирует система предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций Концерна (далее – СЧСК). Организация, состав и средств СЧСК определены положением о системе.

СЧСК является подсистемой отраслевой системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций Госкорпорации «Росатом». СЧСК объединяет органы управления, силы и средства центрального аппарата Концерна, действующих атомных станций, других филиалов Концерна.

Для функционирования СЧСК созданы:

- координационные органы (комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности Концерна и действующих атомных станций);
- постоянно действующие органы управления (структурные подразделения, уполномоченные решать задачи в области защиты персонала и территорий от ЧС на АЭС);
- органы повседневного управления (Кризисный центр и оперативно-диспетчерские службы АЭС);
- силы и средства (специальные ведомственные и нештатные аварийно-спасательные формирования

Рис. 16. Подготовка органов управления и сил СЧСК



АЭС, подразделения федеральной пожарной службы, осуществляющие пожарную охрану АЭС, и др.);

- централизованный резерв аварийных комплектов приборов, материалов, медикаментов, средств индивидуальной защиты, инструмента и средств связи Концерна на случай радиационных аварий на АЭС;
- резерв финансовых средств Концерна для ликвидации возможных ЧС на АЭС;
- информационно-управляющая система.

Обеспечение готовности информационно-управляющей системы к действиям в ЧС осуществляет Кризисный центр. Все органы управления, силы и средства СЧСК с помощью современных телекоммуникационных средств, включающих наземные оптоволоконные каналы и каналы спутниковой связи со всеми АЭС, включены в единое информационное пространство. Это позволяет использовать единые форматы представления технологических, радиационных, пожарных и экологических параметров, организовывать многоточечную видеоконференцсвязь, осуществлять прямую диспетчерскую связь.

В единое информационное пространство системы входят:

- все действующие атомные станции;
- группа оказания экстренной помощи атомным станциям (группа ОПАС);
- Кризисный центр и центральный аппарат Концерна;
- центры технической поддержки (ЦТП) Главных конструкторов и Научных руководителей реакторных установок, Генеральных проектантов АС, ведущих российских институтов (ВНИИАЭС, НИКИЭТ, ОКБ «Гидропресс», ГНЦ «Физико-энергетический институт», ОКБ Машиностроения, РНЦ «Курчатовский институт», Московский, Санкт-Петербургский и Нижегородский институты «Атомэнергопроект», ИБРАЭ РАН, НПО «Тайфун», Федеральный медико-биологический центр ФМБА, Атомэнергоремонт, Атомтехэнерго);
- отраслевые аварийно-спасательные формирования постоянной готовности – аварийно-технические центры Госкорпорации «Росатом»;
- Ситуационно-кризисный центр Госкорпорации «Росатом» (отраслевой уровень) и Информационно-аналитический центр Ростехнадзора (регулирующий орган).



Подготовка специалистов органов управления и сил СЧСК осуществляется в Межотраслевом специальном учебном центре Росатома, в Московском институте повышения квалификации руководящих работников МИПК «Атомэнерго», в учебно-методических центрах МЧС России, в УТЦ и УТП АЭС. Совершенствование знаний, умений и навыков специалистов органов управления и сил СЧСК осуществляется, в первую очередь, в ходе проведения тренировок и учений экспертов атомных станций, группы ОПАС, ЦТП, а также в ходе проведения противоаварийных тренировок на АЭС и сборов.

В 2009 году проведены: комплексное противоаварийное учение с группой ОПАС на Балаковской АЭС, противоаварийные тренировки на Билибинской, Волгодонской, Кольской и Белоярской АЭС.

Существенным является тот факт, что при проведении тренировок и учений протекание условной аварии (технологические параметры) моделируется на полномасштабном тренажере АЭС, а радиационная обстановка формируется на имитаторе показаний датчиков АСКРО. Все эти сведения поступают в Кризисный центр в реальном масштабе времени и дают возможность экспертам анализировать складывающуюся обстановку и её изменение по данным соответствующих программных средств Кризисного центра. Такая динамично меняющаяся имитируемая обстановка на атомной станции существенно приближает работу всех участников аварийного реагирования к реальной ситуации.

Готовность органов управления и сил СЧСК в 2009 году оценивалась комиссиями Концерна в ходе проверок готовности Кольской и Ленинградской АЭС локализации и ликвидации ЧС природного и техногенного характера. Обе АЭС подтвердили готовность к локализации и ликвидации ЧС.

Развитие информационного пространства системы

Кризисный центр является основным информационно-управляющим элементом системы. Он получает в круглосуточном режиме данные от оперативного персонала и основных информационных систем АЭС:

- информационно-вычислительных систем энергоблоков;
- автоматизированных систем контроля радиационной обстановки энергоблоков;
- автоматизированных систем контроля радиационной обстановки окружающей среды;
- систем пожарной сигнализации энергоблоков;
- систем дозовой нагрузки на персонал;
- систем контроля воднохимического режима парогенераторов и барабан-сепараторов.

С целью развития системы мониторинга состояния безопасности атомных станций развернута и ведется

работа по передаче в Кризисный центр и аварийные центры атомных станций данных о срабатывании противопожарной сигнализации и данных экологического мониторинга АЭС. Реализуется программа по дальнейшему подключению к информационным системам АЭС и Кризисного центра полномасштабных и аналитических тренажеров атомных станций. Осуществляется модернизация систем и оборудования абонентских пунктов ЦТП. Экспертные группы в аварийных центрах атомных станций оснащаются отдельными терминалами видеоконференцсвязи.

10.4. Охрана труда

Обеспечение безопасных условий труда работников атомных станций и подрядных организаций является основной задачей Концерна в области охраны труда и защиты персонала, а также одним из главных приоритетов и принципов работы.

В 2009 году не было несчастных случаев при эксплуатации оборудования.

Групповые и несчастные случаи со смертельным исходом не зарегистрированы.

Случаи профессиональных заболеваний отсутствуют.

В целом состояние охраны труда на АЭС находится на социально приемлемом уровне. Работа по предупреждению травматизма на производстве проводится на основе отраслевой системы управления охраной труда (СУОТ), утвержденной Генеральным директором Госкорпорации «Росатом».

Проведена аттестация рабочих мест по условиям труда с последующей сертификацией работ по охране труда на всех атомных станциях. Ежегодный инспекционный контроль сертифицированных работ по охране труда подтверждает действие выданных сертификатов соответствия работ по охране труда на всех АЭС.

Реализуются необходимые мероприятия по контролю условий и охраны труда.

Все работники оснащены средствами индивидуальной и коллективной защиты.

С целью дальнейшего улучшения состояния охраны труда реализуются следующие основные мероприятия:

- действует «Программа внедрения в ОАО «Концерн Энергоатом» международной системы менеджмента профессиональной безопасности и здоровья OHSAS 18001»;
- организована и проведена работа по выбору поставщиков работ и услуг в рамках работы конкурсного комитета Генеральной инспекции;

Реализована и совершенствуется 4-ступенчатая система административно-общественного контроля состояния охраны труда;



- продолжена практика проведения ежегодных конкурсов на лучшее знание правил охраны труда;
- внедрена и совершенствуется система семинаров-стажировок по охране труда руководителей высшего и среднего звена;
- изучается и внедряется международный опыт по охране труда.

Инспекционная деятельность.

В соответствии с графиком инспекций в 2009 году проведено 15 проверок (3 комплексные проверки состояния безопасности АЭС, 2 проверки состояния ядерной безопасности АЭС, 10 проверок готовности АЭС к работе в осенне-зимний период).

Целевыми задачами на 2009 г. в части повышения качества инспекций и проверок безопасности АЭС являлись:

1. Обеспечение проверок программами и методическими рекомендациями.
2. Применение методики численной оценки безопасности АЭС при проверках ядерной безопасности Балаковской и Калининской АЭС.

В 2009 году продолжена работа по применению методики численной оценки безопасности при подготовке периодических отчетов по безопасности АЭС.

Все программы проверок и инспекций безопасности АЭС (в том числе – для резидентных инспекторов)

ориентированы на применение методики численной оценки безопасности.

Проверка готовности атомных станций к работе в осенне-зимний период выполнялась в 2009 году на основании:

- «Положения о проверке готовности АЭС к работе в осенне-зимний период комиссией концерна «Росэнергоатом»;
- «Графика проверки готовности атомных станций к работе в осенне-зимний период 2009-2010 гг.».

Проверка готовности АЭС к работе в осенне-зимний период 2009-2010 гг. проведена в период с сентября по октябрь 2009 года с оформлением актов проверок и паспортов готовности АЭС.

С целью обеспечения безопасной и надежной работы в осенне-зимний период атомные станции разработали и своевременно выполнили подготовительные мероприятия. Оперативный контроль выполнения мероприятий осуществлялся через резидентных инспекторов на АЭС Концерна.

По результатам проверки сделан вывод, что атомными станциями Концерна обеспечена готовность к надежной работе в осенне-зимний период 2009-2010 годов для выполнения установленного графика нагрузки и заданий по отпуску электрической и тепловой энергии.

Паспорта готовности выданы всем АЭС.

10.5. Физическая защита

За 2009 год нарушений по линии специальной безопасности и физической защиты, несанкционированных действий в отношении филиалов Концерна, нарушений пропускного и внутриобъектового режимов не допущено. На АЭС комплексы инженерно-технических средств охраны и их подсистемы работали в штатном режиме. Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору выдачей лицензий на эксплуатацию энергоблоков подтверждает способность Концерна и атомных станций обеспечивать физическую защиту ядерных материалов, ядерных установок, пунктов хранения ядерных материалов и радиоактивных веществ.

10.6. Обращение с радиоактивными отходами

Основным направлением в решении проблем по обращению с радиоактивными отходами Концерна является дальнейшее снижение количества образования РАО путем внедрения новых прогрессивных технологий.

На всех атомных станциях ежегодно разрабатываются и выполняются организационно-технические мероприятия, направленные на уменьшение конечного объема РАО. Концерн разрабатывает концепцию создания специализированного предприятия по обращению с РАО с целью снятия с атомных станций несвойственной производственной задачи по обращению с радиоактивными отходами.

Эффективное решение вопросов обращения с РАО должно осуществляться в рамках государственной системы обращения радиоактивными отходами, которая будет основываться на базе новых федеральных законов. Эта система предполагает комплексный подход, включая создание установок по переработке, транспортных средств, пунктов хранения РАО.

11. Экологическая безопасность

Охрана окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов являются важнейшими задачами ОАО «Концерн Росэнергоатом» при выполнении производственной деятельности на атомных станциях.

В целях соблюдения требований природоохранного законодательства Российской Федерации экологические службы атомных станций осуществляют производственный экологический контроль и оценивают состояние экологической безопасности, чтобы выработать своевременные и эффективные решения по минимизации воздействия атомных станций на окружающую среду. К основным задачам экологических служб атомных станций относится контроль соблюдения нормативов качества окружающей среды.

В условиях ужесточения требований к землепользованию и рациональному использованию природных ресурсов у атомной энергетики остается неоспоримое преимущество – генерация больших мощностей на сравнительно небольших площадях.

Отсутствие на российских АЭС в 2009 году происшествий, сопровождавшихся радиационными последствиями, загрязнением и негативным воздействием на окружающую среду, подтверждает факт стабильного и надежного уровня эксплуатации энергоблоков АЭС.

11.1. Принципы природоохранной деятельности и экологическая политика

Приверженность ОАО «Концерн Росэнергоатом» принципам устойчивого развития предполагает активное участие в решении экологических вопросов и проблем не только регионов присутствия, но и страны в целом.

Принципы природоохранной деятельности и обязательства Концерна в области обеспечения экологической безопасности и охраны окружающей среды определены в Экологической политике Концерна.

К основным принципам природоохранной деятельности Концерна относятся:

- исключение воздействия АЭС на окружающую среду до возможно низкого и практически достижимого уровня;
- рациональное использование природных ресурсов;
- вовлечение всех заинтересованных сторон для оказания позитивного влияния на экологические аспекты функционирования АЭС;
- открытость и доступность информации о природоохранной деятельности.

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.

11.2. Основные показатели экологического воздействия

Для всех эксплуатируемых и сооружаемых АЭС проведена государственная экологическая экспертиза (ГЭЭ) оценки воздействия этих объектов на окружающую среду. В результате этой работы получены положительные заключения ГЭЭ Ростехнадзора.

Эксплуатация АЭС Концерна не оказывает негативного воздействия на биоразнообразие на охраняемых природных территориях и территориях

с высокой ценностью биоразнообразия вне границ охраняемых природных территорий, так как при выборе площадок размещения АЭС соблюдены нормы российского природоохранного законодательства по удаленности объектов Концерна от границ охраняемых природных территорий.

На всех атомных станциях валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу не превышали значений, разрешенных и утвержденных территориальными органами Ростехнадзора. Выбросы парниковых газов при эксплуатации АЭС отсутствуют.

Основная доля выбросов загрязняющих веществ приходится на пускорезервные котельные, котельные профилакториев и периодически включаемые с целью регламентного опробования резервные дизель-генераторные станции. Удельное количество этих выбросов по отношению к суммарной мощности АЭС пренебрежимо мало. Отмечается тенденция снижения объема выбросов в атмосферный воздух на этих объектах по основным загрязняющим веществам: диоксид серы, оксид углерода, оксиды

азота. 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. В результате этих мероприятий выбросы загрязняющих веществ в атмосферу за последние годы уменьшились в 1,3 раза.

Атомные станции являются крупными водопотребителями. Поэтому вопросы водопотребления и водоотведения занимают важное место в природоохранной деятельности атомных станций. Практически вся забранная вода (99%) на станциях используется на производственные нужды (охлаждение технологических сред в конденсаторах турбин и теплообменном оборудовании) и возвращается в водные объекты. Водоотведение составляет 95% от объема забранной воды, что является хорошим показателем использования водных ресурсов. Общее количество воды используемой при эксплуатации АЭС в 2009 году составляло 6,7 млрд м³.



На всех атомных станциях сточные воды хозяйственно-бытовой и промливневой канализации перед сбросом в поверхностные водные объекты проходят очистку. Контроль за содержанием загрязняющих веществ, поступающих в поверхностные водные объекты со сточными водами атомных станций, проводится в соответствии с согласованными и утвержденными в установленном порядке регламентами. В 2009 году, как и в предыдущие годы, отклонения от технологических процессов атомных станций, приводящие к загрязнению водных объектов, отсутствовали. Доля загрязненных сточных вод незначительна и составляет менее 0,2%, что является хорошим показателем по сравнению с другими предприятиями Российской Федерации (3,5 - 4%). За последние годы объемы сбросов загрязненных сточных вод сократились более чем в два раза, что обусловлено успешной реализацией на атомных станциях планов мероприятий по модернизации и реконструкции систем очистки сточных вод. Общий объем сточных вод АЭС в 2009 году составлял 3,7 млн м³.

Как и на любом другом предприятии, на АЭС в процессе производственной деятельности образуются отходы пяти классов опасности. В 2009 году на АЭС образовалось 32,5 тыс. тонн отходов, что в 1,5 раза меньше, чем в предыдущем году (48,7 тыс. тонн).

Источниками образования отходов производства являются вспомогательные подразделения и участки, обеспечивающие работу атомных станций.

Технологическими процессами, приводящими к образованию отходов на атомных станциях, 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 автомобильного и железнодорожного транспорта, обслуживание персонала атомных станций, очистка сточных вод, обработка металла и древесины, очистка резервуаров от нефтепродуктов, очистка и регенерация масел, замена ламп.

Основную массу (более 95%) образовавшихся в 2009 году отходов составляют отходы IV класса (малоопасные) и V класса (практически неопасные): 24,9 тыс. тонн и 6,2 тыс. тонн соответственно. Все отходы производства и потребления размещаются на оборудованных площадках, в специальных хранилищах, их утилизация контролируется экологическими службами атомных станций.

11.3. Экологический аудит и сертификация системы экологического менеджмента

В 2001-2004 гг. на АЭС был проведен независимый экологический аудит природоохранной деятельности. В заключениях экологов дана положительная оценка соответствия деятельности АЭС природоохранному законодательству, нормам и правилам в этой области.



По результатам экологического аудита атомные станции разработали планы мероприятий по выполнению рекомендаций аудиторов, которые успешно реализованы.

Одной из рекомендаций было совершенствование и эффективное функционирование системы экологического менеджмента (СЭМ) в соответствии с требованиями национального стандарта ГОСТ Р ИСО 14001.

Работы по совершенствованию СЭМ в Концерне были начаты в 2004 году с пилотного проекта на Балаковской АЭС. Реализация этого проекта позволила обеспечить в 2005 году сертификацию СЭМ Балаковской АЭС на соответствие требованиям международного стандарта ISO 14001 и его российского аналога ГОСТ Р ИСО 14001. Ресертификационный аудит, проведенный в 2008 году, и инспекционный аудит, проведенный в 2009 году, подтвердили, что СЭМ Балаковской АЭС эффективно функционирует и совершенствуется.

По результатам выполнения пилотного проекта было принято решение о централизованном подходе к совершенствованию и сертификации СЭМ Концерна. В связи с этим были разработаны и введены в действие Программа совершенствования и сертификации СЭМ Концерна и график подготовки к сертификации и проведению аудитов СЭМ Концерна на соответствие требованиям ГОСТ Р ИСО 14001-2007.

В соответствии с графиком в 2009 году прошел сертификационный аудит СЭМ центрального аппарата Концерна, Волгодонской и Смоленской АЭС. В процессе сертификации аудиторы дали высокую оценку СЭМ Концерна.

В июне 2009 года центральный аппарат Концерна, Смоленская и Волгодонская АЭС получили экологические сертификаты соответствия СЭМ требованиям ГОСТ Р ИСО 14001-2007.

Остальные АЭС, входящие в состав Концерна, представят документацию СЭМ в рамках сертификационных аудитов в 2010-2011 гг. Таким образом, в течение трёхлетнего периода все АЭС должны получить сертификат соответствия СЭМ требованиям национального стандарта ГОСТ Р ИСО 14001-2007.

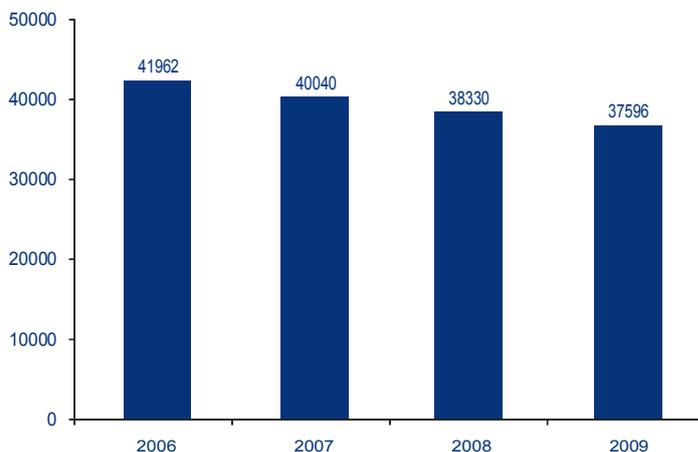
12. Управление персоналом

В основе безопасной и надежной эксплуатации энергоблоков АЭС важную роль играет действующая в Концерне система управления персоналом, обеспечивающая подбор, подготовку, поддержание и повышение квалификации персонала атомных станций.

Работники – это один из главных ресурсов Концерна. От уровня обеспеченности атомных станций высококвалифицированным персоналом зависят

безопасность и эффективность работы оборудования, рост показателей производства электроэнергии.

Рис. 17. Среднесписочная численность работников ОАО «Концерн Росэнергоатом», чел.



Чтобы привлекать на работу лучших специалистов, Концерн предлагает конкурентоспособный уровень заработной платы, а также пакет социальных льгот и гарантий.

12.1. Обучение и повышение квалификации

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 специалистами учебно-тренировочных подразделений Концерна, профессиональными образовательными учреждениями.

Образовательные программы включают подготовку работников на должность, поддержание и повышение их квалификации.

Система внутреннего обучения персонала осуществляется на базе учебно-тренировочных подразделений атомных станций или непосредственно в подразделениях атомных станций. Эта система играет существенную роль в обеспечении необходимой квалификации персонала атомных станций, создаёт равные и доступные возможности для повышения профессионального уровня работников.

Учебно-тренировочные подразделения (УТП) атомных станций оснащены техническими средствами обучения, включая полномасштабные тренажеры 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 тематику обучения в учебно-тренировочных подразделениях атомных станций включены нормы и правила в области использования атомной энергии, теоретические занятия по ведению технологического процесса производства электроэнергии на АЭС, практические занятия на технических средствах обучения.

В 2009 году в УТП АЭС проведено 28 250 курсов обучения для работников АЭС.

Повышение квалификации во внешних образовательных учреждениях дополнительного профессионального образования прошли 9192 работника АЭС.

Общее количество курсов обучения работников действующих атомных станций, проведенных во внешних образовательных учреждениях, УТП АЭС и подразделениях АЭС, составило в 2009 году 60 348. В среднем, каждый сотрудник действующих атомных станций получил в 2009 году около 70 часов обучения.

Все сотрудники Концерна подлежат периодической оценке результативности и развития карьеры. Так, работники АЭС, чьи должностные обязанности связаны непосредственно с производственным процессом, проходят проверку знаний по нескольким видам

экзаменов (ОТ, ППБ, ПРБ, ПНАЭ, промбезопасности, ОПЭ АЭС, должностным и производственным инструкциям). С периодичностью 1 раз в 3 года их аттестуют на соответствие занимаемой должности. Также в Концерне предусмотрено проведение аттестации в центрах оценки с целью планирования карьеры сотрудников.

Затраты на профессиональное обучение работников АЭС и центрального аппарата Концерна во внешних образовательных учреждениях в 2009 году составили 132 121 тыс. руб. (без учета НДС), что в среднем составляет 3,74 тыс. руб. на человека в год.

Рис 18. Затраты на обучение работников ОАО «Концерн Росэнергоатом», тыс. руб.

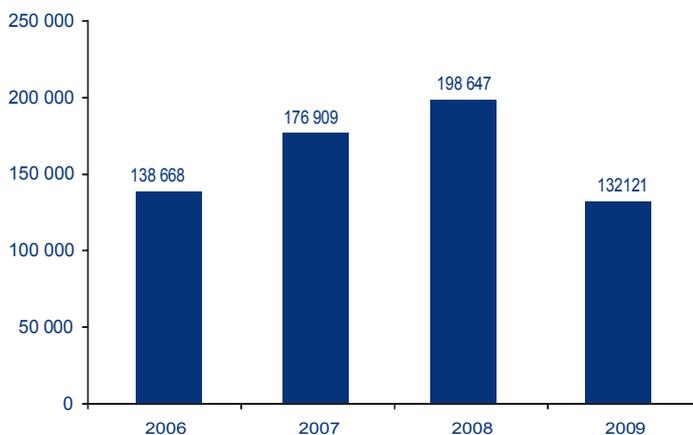


Рис. 19. Система обучения, подготовки, переподготовки и повышения квалификации работников Концерна



Результатом внимания Концерна к повышению профессиональных навыков своих работников стало заметное снижение уровня травматизма и удержание его на максимально низком уровне, сокращение количества ошибок персонала, снижение количества отказов оборудования, увеличение межремонтного периода, а также отсутствие на атомных станциях серьезных нарушений и чрезвычайных ситуаций.

12.2. Молодежная политика

Молодежная политика является предметом особого внимания в Концерне.

С 2007 по 2015 годы в Концерне реализуется программа «Молодежь Концерна». Комплекс мероприятий в рамках программы позволил снизить средний возраст работников до 44,7 года, а на АЭС – до 42,6. Для привлечения и

удержания молодых и талантливых кадров Концерн стремится создать условия для карьерного роста и развития, гарантирует хорошую заработную плату, даёт возможность постоянно учиться и повышать квалификацию, поддерживает молодых людей, приобретающих достойное жильё. Это осуществляется на основании положений Коллективного договора и за счет действующих программ и положений, дающих гарантии молодому работнику со стороны работодателя.

Действующая в Концерне программа привлечения молодых кадров включает в себя адаптацию, повышение профессионального мастерства, планирование карьерного роста.

Работа по адаптации молодых работников и молодых специалистов ведется с использованием института наставничества.

Для вовлечения молодежи в общий производственный процесс и достижения профессионального роста проводятся конкурсы профессионального мастерства.

В целях выявления наиболее перспективных молодых работников в Концерне проводится процедура оценки потенциала. Результаты учитываются при формировании кадрового резерва, составлении плана ротации и планировании карьеры молодых работников и специалистов.

По результатам оценки потенциала молодых работников в 2009 году был сформирован стратегический резерв, в который включены 1006 человек.

Результатом действия программы по закреплению молодежи в Концерне является увеличение общего числа молодых работников и специалистов, что позволяет решать проблемы кадрового обеспечения действующих и строящихся атомных станций.

На сегодняшний день на восьми атомных станциях работают организации молодых атомщиков, объединяющие социально активных молодых работников. Они ведут работу по четырем основным направлениям деятельности: научно-техническому, социальному, информационному и корпоративной культуре. Молодежные организации принимают активное участие в процессе наставничества, рационализаторской, инновационной и научной деятельности, разработке системы льгот для молодежи, работе жилищных комиссий, организации досуговой работы с коллективом и организации корпоративных мероприятий. В молодежных организациях Концерна состоит более 1000 человек.

Мероприятия по реализации молодежной политики в Концерне проводятся при активном участии Международной ассоциации молодых атомщиков. Информационная поддержка деятельности молодежных организаций Концерна осуществляется на сайте этой организации. Наиболее тесные контакты установлены с ИАТЭ (г. Обнинск), Чернобыльской АЭС (г. Славутич, Украина) и Игналинской АЭС (г. Висагинас, Литва).

В 2009 году в рамках реализации молодежной политики организованы и проведены следующие мероприятия:

- совещания Координационного совета полномочных представителей молодежных организаций атомных станций;
- конференции Международной Ассоциации Молодых Атомщиков;
- V Международный турнир по интеллектуальным играм «Что? Где? Когда?» и «Брейн-ринг»;
- IX Международный творческий фестиваль молодежи атомных станций «Деснай-2009»;

- Международный экологический форум «Молодежь АЭС: безопасность, экология, жизнь»;
- межрегиональная «Вахта Памяти» на территории Зубцовского района Тверской области;
- VII международный молодежный фестиваль команд КВН предприятий атомной энергетики «Осенний максимум»;
- конкурс профессионального мастерства среди молодых работников Концерна;
- Международная научно-техническая конференция «Молодежь АЭС: безопасность, наука и производство».

13. Социальные инвестиции

13.1. Социально-оздоровительные и другие программы для работников ОАО «Концерн Росэнергоатом»

Программы социальных гарантий Концерна направлены на максимальное раскрытие и развитие творческих способностей и профессиональных возможностей работников. Это один из важнейших факторов повышения производительности труда на каждом рабочем месте, обеспечения безопасности и роста эффективности производства электрической и тепловой энергии на атомных станциях. Стабильный социально-экономический климат и создание единого социального пространства в Концерне позволяют совершенствовать систему корпоративного управления, в том числе управления нефинансовыми рисками.

В 2009 году в Концерне в рамках оказания адресной помощи отдельным категориям сотрудников были реализованы централизованные программы «Ветеран», «Жилье», «Здоровье», «Реабилитация персонала», «Молодежь» и другие.

Страхование

Социальная политика Концерна в рамках личного страхования и реабилитации представляет собой комплексную страховую защиту работников Концерна и включает страхование от риска радиационного воздействия и несчастного случая на производстве и в быту, добровольное медицинское страхование и реабилитационно-восстановительное лечение.

Благодаря реализации централизованной социальной политики в области личного страхования работники Концерна имеют 100% защиту от риска радиационного воздействия, а также возможность получать медицинские услуги по уникальной в своем роде и разработанной специально для Концерна программе добровольного медицинского страхования. По возможностям эта программа не уступает и даже превосходит по многим параметрам, учитывая специфику организации, страховые

программы для компаний топливно-энергетического комплекса.

Затраты на страхование персонала в 2009 году составили 449,1 млн руб.

Программа «Здоровье»

На всех работников Концерна, а также их детей и неработающих пенсионеров распространяется единая программа добровольного медицинского страхования – комплекс медицинской помощи, не входящий в программу государственных гарантий (включая обязательное медицинское страхование), по основным подразделам медицинских услуг.

В 2009 году по договорам добровольного медицинского страхования Концерна было застраховано 58 966 чел.

Все работники Концерна обеспечены круглосуточной страховой защитой от радиационного воздействия и несчастного случая на производстве и в быту.

Индивидуальная страховая сумма по договору страхования на производстве составила:

- для членов группы оказания помощи атомным станциям (ОПАС) и аварийно-спасательных формирований – 250 тыс. руб.;
- для работников промышленно-производственной сферы – 101,5 тыс. руб.;
- для работников непромышленной сферы – 50 тыс. руб.

Индивидуальная страховая сумма по договору страхования от несчастного случая в быту составляла для работников промышленно-производственной и непромышленной сферы – 60 тыс. руб.

Комбинация рисков, от которых застрахованы работники Концерна, отражает наиболее полную защиту от событий, вызывающих дополнительные расходы работника на восстановление здоровья. Страховое обеспечение гарантирует компенсацию утраченного дохода и непредвиденных расходов работника (его семьи), если произошел несчастный случай.

Программа «Жилье»

В 2009 году продолжена реализация жилищных проектов на 10 АЭС и в центральном аппарате Концерна.

За 2009 год 473 работника Концерна улучшили свои жилищные условия, работниками было приобретено 29 603 м² жилья. Общая сумма выданных работникам займов (рассрочки) на улучшение жилищных условий составила 1 058,6 млн руб.

Негосударственное пенсионное обеспечение

С 2003 года в Концерне успешно работает программа негосударственного пенсионного обеспечения, в рамках которой практически полностью решена проблема финансовой поддержки вышедших на пенсию работников Концерна.

В 2009 году количество пенсионеров Концерна, участвующих в программе негосударственного пенсионного обеспечения, составило 17 321 человек. Сумма средств, затраченных на негосударственное пенсионное обеспечение, достигла 628 742 тыс. руб.

Программа «Ветеран»

В Концерне сформирована и успешно работает система ветеранского движения, насчитывающая 12 700 человек. В 2009 году численность работников, вышедших на пенсию, увеличилась на 713 человек или 5,9%. Более 7 000 пенсионеров в 2009 году продолжили трудиться на своих рабочих местах.

Опираясь на принцип ООН «Сделать полнокровной жизнь лиц преклонного возраста», Концерн направляет значительные средства на социальную поддержку своих бывших работников, предоставляя им в рамках корпоративной программы «Ветеран»:

- гарантии в форме негосударственного пенсионного обеспечения (НПО) и добровольного медицинского страхования (ДМС);
- льготы в виде ежегодной материальной помощи к государственным и корпоративным праздникам, в дни юбилеев пенсионера, в экстренных случаях.



Социальная поддержка ветеранов включает также полную или частичную оплату стоимости санаторно-курортных, оздоровительных и экскурсионных путевок, полную или частичную оплату стоимости индивидуальной медицинской техники, оказание остро нуждающимся материальной помощи на приобретение лекарств, патронажную помощь одиноким, больным пенсионерам и другие виды поддержки, предусмотренные коллективными договорами АЭС и центрального аппарата Концерна, а также в рамках Межрегиональной общественной организации ветеранов Концерна (МООВК).

Взаимоотношения Концерна с ветеранскими организациями осуществляются на основе заключаемых «Соглашений о сотрудничестве». При этом Концерн ежегодно планирует целевые денежные средства на работу ветеранских организаций.

В 2009 году Концерн оказывал пенсионерам социальную поддержку, предоставляя:

- гарантии в форме негосударственного пенсионного обеспечения и добровольного медицинского страхования;
- льготы в виде ежегодной материальной помощи к государственным и корпоративным праздникам, в дни юбилеев пенсионера, в экстренных случаях.

В 2009 году Концерном проведена индексация минимального размера негосударственной пенсии до 800 руб.

В прошедшем году увеличилось количество пенсионеров, направляемых на медицинскую реабилитацию, до 6%.

Программа «Реабилитация персонала»

В 2009 году в рамках корпоративной программы «Реабилитация персонала» реализованы следующие направления:

- по программам выездной реабилитации направлено 3 804 чел., в том числе в санаторно-курортные учреждения Черноморского побережья – 2 666 чел., Кавказских Минеральных Вод – 809 чел., средней полосы России – 329 чел.;
- местная реабилитация персонала в 10 профилакториях атомных станций (реабилитацию прошли 9 836 чел.).

Кроме того:

- санаторно-курортным отдыхом в соответствии с Коллективными договорами АЭС воспользовались 6 536 чел.;
- в рамках договоров ДМС прошли реабилитационно-восстановительное лечение 3 422 чел.

В целом по четырем направлениям в 2009 году реабилитацию получили более 23 598 чел.

13.2. Вклад в социально-экономическое развитие территорий присутствия

Руководство Концерна осознает, что его деятельность оказывает существенное влияние на внешние по отношению к предприятию группы людей. Являясь крупной компанией, Концерн не может оставаться в стороне от жизни местных сообществ в регионах своего присутствия, так как осуществление внешних социальных инвестиций является неотъемлемой частью концепции устойчивого развития Концерна. Общая сумма расходов на благотворительность в 2009 году составила 452 млн руб.

В 2009 году внешние социальные инвестиции осуществлялись в соответствии с «Программой благотворительных мероприятий ОАО «Концерн Росэнергоатом» на 2009 год», одобренной на заседании Совета директоров.

Основным направлением благотворительной деятельности Концерна стала поддержка детей и ветеранов.

В рамках поддержки духовного возрождения Концерн оказывал благотворительную помощь монастырям и храмам, религиозным организациям. 10 млн руб. было выделено на ремонт и воссоздание строений Успенской Саровской пустыни (Нижегородская Епархия Русской Православной церкви), продолжение работ по восстановлению мест, связанных с житием преподобного Серафима Саровского.

20 млн руб. было выделено на строительство храма Явления Божией Матери преподобному Сергию Радонежскому в Сергиево-Посадском детском доме слепоглухих, 8 млн руб. – на организацию полноценного образовательного процесса (среднее образование; дополнительное внеклассное образование; привитие трудовых навыков и азов профессий) в школе-интернате преподобного Сергия Радонежского в с. Топорково Сергиево-Посадского р-на Московской области.

Помимо этого, Концерн оказывал помощь другим храмам и социальным учреждениям в городах-спутниках АЭС (Нововоронеж, Заречный, Десногорск, Курчатов).

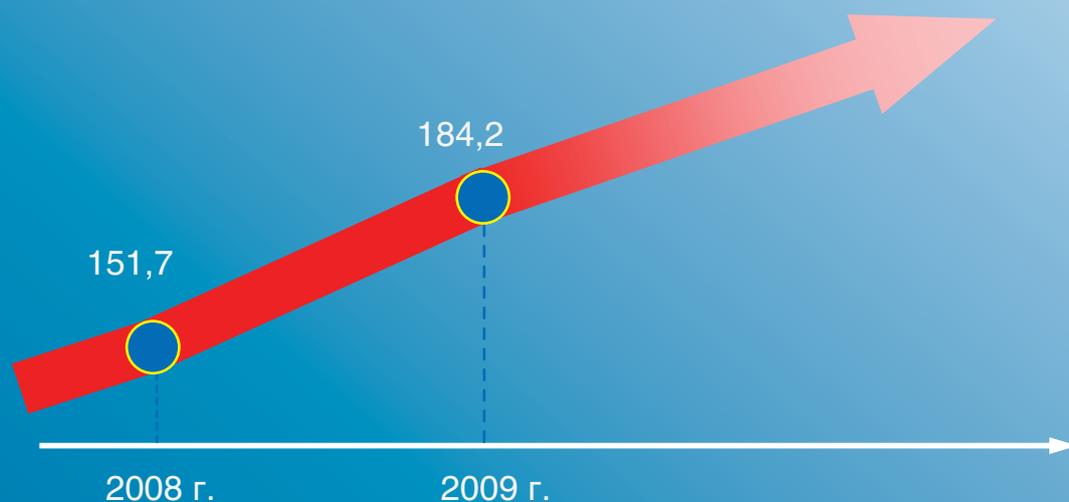
Всего в рамках раздела «Духовное возрождение» Концерн израсходовал на благотворительность 94 млн руб.

30 млн руб. было выделено на поддержку ветеранов атомных станций (по программе МООВК).

28 млн руб. было выделено на развитие волейбольного клуба «Динамо – Ленинградская область».

Кроме того, благотворительной деятельностью занимались филиалы Концерна в соответствии с собственными программами.

Выручка от реализации продукции, млрд руб.



IV. ФИНАНСОВОЕ УПРАВЛЕНИЕ

14. Управление финансами и основные результаты

14.1. Основные финансовые результаты

Балансовые показатели

Данные финансовые показатели необходимо рассматривать в совокупности с аудированной бухгалтерской отчетностью ОАО «Концерн Росэнергоатом» за год. Бухгалтерская отчетность охватывает отчетный период с 01.01.2009 по 31.12.2009.

Таблица 7. Основные показатели ОАО «Концерн Росэнергоатом» в 2009 году, тыс. руб

Показатель	Выручка	184 232 795
Прибыль до налогообложения		32 489 497
Чистая прибыль		27 235 276
Чистые активы		509 328 830

Таблица 8. Структура активов и пассивов ОАО «Концерн Росэнергоатом» в 2009 году

Строка баланса	Показатели	На 01.01.2009, тыс. руб.	% к валюте баланса	На 31.12.2009, тыс. руб.	% к валюте баланса	Прирост, тыс. руб.
190	Внеоборотные активы	270 936 449	70%	401 705 383	67%	130 768 934
120	в т. ч. основные средства	128 754 599	33%	153 066 263	26%	24 311 664
290	Оборотные активы	113 592 824	30%	194 264 009	33%	80 671 185
300	БАЛАНС	384 529 273	100%	595 969 392	100%	211 440 119
490	Собственный капитал	346 171 466	90%	507 876 442	85%	161 704 976
590	Долгосрочные обязательства	16 528 720	4%	21 547 148	4%	5 018 428
510	в т. ч. кредиты и займы	16 405 914	4%	21 073 701	3,5%	4 667 787
690	Краткосрочные обязательства	21 829 087	6%	66 545 802	11%	44 716 715
610	в т. ч. кредиты и займы	5 597 463	1%	12 014 929	2%	6 417 466
300	БАЛАНС	384 529 273	100%	595 969 392	100%	211 440 119

Стоимость имущества ОАО «Концерн Росэнергоатом» по состоянию на 31.12.2009 составляет 595 969 392 тыс. руб.

В структуре активов ОАО «Концерн Росэнергоатом» преобладают внеоборотные активы. Их удельный вес на конец отчетного периода составил 67%.

Структура источников хозяйственных средств ОАО «Концерн Росэнергоатом» характеризуется преобладающим удельным весом собственного капитала – 85%.

Удельный вес краткосрочных обязательств составляет 11% от общего объема пассивов ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Чистые активы по состоянию на 31.12.2009 составили 509 328 830 тыс. руб.

Таблица 9. Положительная разница от переоценки финансовых вложений, тыс. руб.

Наименование юридических лиц	Положительная разница от переоценки финансовых вложений
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	14 086 573,59
ОАО «ФСК ЕЭС»	9,93
ОАО «Сибирьтелеком»	46,18
ОАО «ОГК-2»	9,88
ОАО «Камаз»	31,37
ОАО «МРСК Урала»	81,67
ИТОГО	14 086 752,63

В соответствии с учетной политикой ОАО «Концерн Росэнергоатом» и на основании расчета текущей рыночной стоимости финансовых вложений организаций, котирующихся на бирже ММВБ и имеющих в Уставном капитале долю Концерна, в бухгалтерском учете отражены положительные разницы от переоценки финансовых вложений на сумму 14 086 753 тыс. руб. Переоценка финансовых вложений, имеющих текущую рыночную стоимость, производится ежегодно по состоянию на конец периода.

В соответствии с учетной политикой Концерна проведена инвентаризация финансовых вложений по состоянию на конец предшествующего года. На основании приказа Концерна и Протокола создан резерв под обесценение финансовых вложений в размере 277 117 тыс. руб.

Структура заемных средств Концерна представлена в таблице 10.

14.2. Бюджетирование и управление издержками

В целях достижения ключевых показателей эффективности в Концерне применяется системный подход к планированию и учету затрат.

Ежегодно для обеспечения выполнения производственной программы Концерна и гарантированного финансирования приоритетных направлений производственно-хозяйственной деятельности и развития разрабатываются сметы доходов и расходов по видам деятельности в разрезе структурных подразделений Концерна и по Концерну в целом, которые являются основным документом по расходованию средств Концерна и его филиалов на планируемый период.

Таблица 10. Структура заемных средств ОАО «Концерн Росэнергоатом» в 2009 году

	На 01.01.2009, тыс. руб.	На 31.12.2009, тыс. руб.	Прирост, тыс. руб.
Долгосрочные обязательства	16 405 914	21 073 701	4 667 787
Кредиты банков	16 405 914	21 073 701	4 667 787
Займы	0	0	0
Краткосрочные обязательства	5 597 463	12 014 929	6 417 466
Кредиты банков	5 597 463	12 014 929	6 417 466
Займы	0	0	0
ИТОГО	22 003 377	33 088 630	11 085 253

Показатели финансового состояния

Основные показатели финансового состояния приведены в таблице ниже:

Таблица 11. Основные показатели финансового состояния ОАО «Концерн Росэнергоатом» в 2009 году

Наименование показателей	Норматив	На 01.01.2009	На 31.12.2009
Показатели ликвидности			
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,2-0,5	0,14	0,10
Коэффициент быстрой ликвидности	0,7-0,8	0,35	0,19
Коэффициент текущей ликвидности	$1,0 < K \leq 2,0-2,5$	4,80	2,31
Показатели финансовой устойчивости			
Коэффициент соотношения заемных и собственных средств (финансовый рычаг)	$K < 1,0 \div 1,5$	0,10	0,16
Коэффициент финансовой независимости (автономии)	0,4-0,8	0,91	0,86
Коэффициент обеспеченности собственными средствами	$K \geq 0,1$	0,79	0,57
Коэффициент маневренности собственного капитала	$K \geq 0,5$	0,20	0,15

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.

Корректировки смет доходов и расходов на производство продукции осуществляются в соответствии с Порядком корректировки смет доходов и расходов Концерна.

Ежемесячно осуществляется контроль за расходами структурных подразделений центрального аппарата и филиалов Концерна, проводится анализ исполнения сводной сметы по кварталам,

выявляются причины отклонений фактических затрат от плановых с целью оптимизации затрат, выявляются и используются резервы затрат.

С 2009 года контроль за основными показателями финансово-хозяйственной деятельности осуществляло ОАО «Атомэнергопром». В целях организации унифицированной системы формирования планов и отчетов показателей финансово-хозяйственной деятельности дочерних обществ ОАО «Атомэнергопром» разработаны и утверждены бюджеты доходов и расходов, в соответствии с которыми Концерн будет осуществлять бюджетное планирование и готовить отчетность.

ПРИЛОЖЕНИЕ 1.

Основные производственные и финансово-экономические показатели ОАО «Концерн Росэнергоатом»

Показатели	Единицы измерения	2008 г.	2009 г.	Примечание
Выработка электроэнергии	млрд кВт.ч.	162,3	163,3	Фактический объем производства электрической энергии суммарно по АЭС по актам первичного учета
Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ)	%	79,5	80,2	
Уставный капитал	млн руб.	318265	391563	
Выручка	млн руб.	151675	184233	
Чистая экспортная выручка	млн руб.	71	95	
Суммарный объем основных налоговых отчислений, начисленных к уплате в бюджеты (фактически уплаченные налоги):	млн руб.	16675	3841	
- федеральный бюджет	млн руб.	9210	-5153	
- местные бюджеты и бюджеты субъектов Российской Федерации	млн руб.	7465	8994	
Чистая прибыль	млн руб.	10159	27235	
Стоимость активов	млн руб.	384529	595969	
Стоимость чистых активов	млн руб.	345949	509329	
Валовая прибыль за минусом резерва, начисленного в части капитальных вложений по Постановлению Правительства РФ № 68 от 30.01.2002 г.	млн руб.	22306	28165	
Суммарный объем отчислений по налогу на прибыль, начисленных к уплате (фактически уплаченный налог на прибыль):	млн руб.	3591	4197	
Начисленный дивиденд к уплате	млн руб.	-	863	

Показатели	Единицы измерения	2008 г.	2009 г.	Примечание
Расходы на благотворительность	млн руб.	486	452	
Рентабельность по EBITDA	%	43,39	52,86	
Инвестиции в основной капитал	млн руб.	106 525,3	178 981,3	Объем использованных средств за отчетный период, направленный на капитальные вложения в рамках реализации инвестиционной программы
Доля рынка: Россия в мире	% %	16% 0.7%	16% 0.7%	
Обязательства по долгосрочным контрактам с покупателями (портфель заказов покупателей)	млн руб.	20 968	34 679	Фактическая стоимость поставки электроэнергии по договорам комиссии и договорам купли-продажи электроэнергии на рынке на сутки вперед и балансирующем рынке (заключенные ранее договоры ежегодно подлежат продлению) (без НДС)
Обязательства по контрактам с поставщиками и подрядчиками (портфель заказов поставщиков и подрядчиков)	млн руб.	1 943,62	2 347,29	Фактическая стоимость услуг: - по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике; - по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами; - комплексная услуга по расчету требований и обязательств и комиссионное вознаграждение (соответствующие договоры заключаются ежегодно) (с НДС).
Обязательства по контрактам с покупателями (портфель заказов покупателей)	млн руб.	106 743	128 694	Фактическая стоимость поставки электрической энергии и мощности по регулируемым договорам и договорам купли-продажи мощности, производимой на генерирующем оборудовании атомных станций и гидроэлектростанций (договоры заключаются ежегодно) (без НДС)
Среднесписочная численность работников	чел.	38330	37 596	
Производительность труда	тыс. руб./ человек	3957,1	4900,3	

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.

Сведения о филиалах ОАО «Концерн Росэнергоатом»

№	Филиал	Место нахождения:	Почтовый адрес:
1	Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Балаковская атомная станция».	Натальинское муниципальное образование Балаковского муниципального района Саратовской области.	413866, г. Балаково Саратовской области.
2	Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция».	г. Заречный Свердловской области.	624251, г. Заречный Свердловской области.
3	Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция».	г. Билибино Чукотского автономного округа.	689450, г. Билибино Чукотского автономного округа.
4	Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Волгодонская атомная станция».	г. Волгодонск Ростовской области.	347388, г. Волгодонск-28 Ростовской области.
5	Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Калининская атомная станция».	г. Удомля Тверской области.	171841, г. Удомля Тверской области
6	Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Кольская атомная станция».	г. Полярные Зори Мурманской области.	184230, г. Полярные Зори Мурманской области.
7	Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Курская атомная станция».	г. Курчатов Курской области.	307250, г. Курчатов Курской области.
8	Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Ленинградская атомная станция».	г. Сосновый Бор Ленинградской области.	188540, г. Сосновый Бор Ленинградской области.
9	Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция».	г. Нововоронеж Воронежской области.	396072, г. Нововоронеж Воронежской области.
10	Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Смоленская атомная станция».	г. Десногорск Смоленской области.	216400, г. Десногорск Смоленской области.
11	Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция строящейся Воронежской атомной станции теплоснабжения».	г. Воронеж, п. Шилово.	394048, г. Воронеж, п. Шилово.
12	Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция строящейся Костромской атомной станции».	городской поселок Чистые Боры Буйского района Костромской области.	157049, городской поселок Чистые Боры Буйского района Костромской области, Промзона – 2, д. 1.
13	Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция строящейся Башкирской атомной станции».	г. Агидель, Республика Башкортостан.	452920, Республика Башкортостан, г. Агидель, Цветочный бульвар, д. 5.
14	Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Научно-технический центр по аварийно-техническим работам на АЭС» (НТЦ АТР).	г. Москва, ул. Льва Толстого, д. 5/1, каб. Б-504.	109507, г. Москва, ул. Ферганская, д. 25.
15	Проектно-конструкторский филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом».	г. Москва, ул. Днепропетровский проезд, д. 4 а.	115054, г. Москва, Большой Строченовский переулок, д. 25 А.
16	Технологический филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» («Технологический филиал»).	г. Москва, ул. Льва Толстого, д. 5/1, каб. Б-506.	109507, г. Москва, ул. Ферганская, д. 25.
17	Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Инженерно-технический центр атомных станций».	г. Москва, ул. Льва Толстого, д. 5/1, каб. Б-508.	109507, г. Москва, ул. Ферганская, д. 25.

№	Филиал	Место нахождения:	Почтовый адрес:
18	Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция строящихся плавучих атомных теплоэлектростанций».	г. Москва, ул. Большая Ордынка, д. 24/26.	119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, д. 24/26.
19	Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Управление капитального строительства строящейся Ростовской атомной станции».	г. Волгодонск Ростовской области.	347388, г. Волгодонск-28 Ростовской области, Промзона.
20	Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция строящейся Ленинградской АЭС-2».	г. Сосновый Бор Ленинградской области.	188540, г. Сосновый Бор Ленинградской области, Промзона.
21	Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция строящейся Нововоронежской АЭС 2».	г. Нововоронеж Воронежской области.	396072, г. Нововоронеж Воронежской области, Промзона.
22	Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция строящейся Белоярской АЭС-2».	г. Заречный Свердловской области.	624250, г. Заречный Свердловской области, промплощадка.
23	Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция строящейся Балтийской атомной станции»	г. Неман Калининградской области.	238710, г. Неман, Неманского муниципального района, Калининградской области.

ПРИЛОЖЕНИЕ 3.

Бухгалтерская отчетность за 2009 год, предусмотренная нормативными актами Российской Федерации

Приложение к Приказу Министерства финансов Российской Федерации от 22 июля 2003 г. N 67н

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2009 г.

Организация **ОАО "Концерн Росэнергоатом"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Производство электроэнергии атомными станциями

Организационно-правовая форма / форма собственности

Открытое акционерное общество / Федеральная собственность

Единица измерения - тыс. руб.

Адрес **109507, Москва, Ферганская ул, 25**

КОДЫ	
Форма №1 по ОКУД	0710001
Дата (год, месяц, число)	2009.12.31
по ОКПО	8844275
ИНН	7721632827
по ОКВЭД	40.10.13
по ОКОПФ / ОКФС	47 / 12
по ОКЕИ	0384

Дата утверждения
Дата отправки (принятия)

АКТИВ	Код строк и	На начало года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	508 069	630 721
Основные средства	120	128 754 599	153 066 263
в том числе:			
земельные участки и иные объекты природопользования	121	11 731 545	11 685 175
здания, сооружения и передаточные устройства	122	62 710 585	71 600 175
машины, оборудование и транспортные средства	123	53 673 433	68 991 412
другие виды основных средств	124	639 036	789 501
<i>Справочно: из строки 120 - основные средства на консервации</i>	1201	590 827	599 083
Незавершенное строительство	130	138 147 531	228 481 994
<i>Справочно: из строки 130 - незавершенное строительство на консервации</i>	1301	893 727	1 035 275
Долгосрочные финансовые вложения	140	2 656 596	16 879 995
<i>Справочно: к строке 140 резерв под обесценение финансовых вложений</i>	1401	(27 690)	(277 117)
Прочие внеоборотные активы	150	869 654	2 646 410
в том числе:			
результаты НИОКР не подлежащие правовой охране не зарегистрированные в установленном порядке	1501	291 695	2 081 150
расходы будущих периодов со сроком погашения более 12 месяцев	1502	577 959	565 260
Итого по разделу I	190	270 936 449	401 705 383

АКТИВ	Код строк и	На начало года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
II. Оборотные активы			
Запасы	210	21 345 081	21 610 853
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	20 067 248	20 562 632
животные на выращивании и откорме	212	7 001	9 961
затраты в незавершенном производстве	213	3 915	2 917
готовая продукция и товары для перепродажи	214	47 643	32 336
расходы будущих периодов	216	1 219 274	1 003 007
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	2 965 458	2 511 566
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	25 492 914	53 945 610
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	176 985	151 047
авансы выданные	234	20 883 104	48 298 943
Справочно: НДС по авансам выданным с 2009 г.	23412	--	2 104 100
прочие дебиторы	235	4 432 825	5 495 620
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	61 033 654	110 556 845
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	3 829 103	6 242 700
авансы выданные	244	50 861 658	92 208 010
Справочно: НДС по авансам выданным с 2009 г.	24412	--	12 047 785
прочие дебиторы	245	6 342 893	12 106 135
Справочно: к строке 240 резерв по сомнительным долгам	2401	(2 774 908)	(3 917 175)
Краткосрочные финансовые вложения	250	353 500	405 000
Денежные средства	260	2 161 343	4 995 196
Прочие оборотные активы	270	240 874	238 939
Итого по разделу II	290	113 592 824	194 264 009
БАЛАНС	300	384 529 273	595 969 392

ПАССИВ	Код строки	На начало года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III Капитал и резервы			
Уставный фонд	410	318 265 244	391 562 534
Добавочный капитал	420	105 264	4 515 146
Резервный фонд	430	23 242 962	81 908 135
в том числе:			
резервный фонд, образованный в соответствии с Уставом	432	106 030	226 820
прибыль, направленная на создание начисленных резервов по постановлению Правительства РФ от 30.01.2002 №68	433	11 651 002	10 601 221
использование резервов начисленных из прибыли по Постановлению Правительства РФ от 30.01.2002 №68	434	11 485 930	71 080 094
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	4 557 996	29 890 627
в том числе:			
прибыль (убыток) отчетного года	471	—	27 235 276
Итого по разделу III	490	346 171 466	507 876 442
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510	16 405 914	21 073 701
в том числе:			
заемные средства (Постановление Правительства РФ от 21.01.2005 №33)	511	16 405 914	21 073 701
Отложенные налоговые обязательства	515	107 981	459 672
Прочие долгосрочные обязательства	520	14 825	13 775
Итого по разделу IV	590	16 528 720	21 547 148
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	5 597 463	12 014 929
в том числе:			
заемные средства (Постановление Правительства РФ от 21.01.2005 №33)	611	5 597 463	12 014 929
Кредиторская задолженность	620	12 746 401	48 679 047
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	10 666 008	15 938 691
задолженность перед персоналом организации	622	784 617	795 821
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	92 819	91 124
задолженность по налогам и сборам	624	889 827	1 421 814
прочие кредиторы	625	313 130	30 431 597
в том числе:			
авансы полученные	6251	51 067	89 371
НДС по авансам выданным, предъявленный к вычету	6253	—	15 039 864
Доходы будущих периодов	640	174 681	1 452 388
Резервы предстоящих расходов (Постановление Правительства РФ от 30.01.2002 №68)	650	3 310 542	4 399 438
Итого по разделу V	690	21 829 087	66 545 802
БАЛАНС	700	384 529 273	595 969 392

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ

Наименование показателя	Код строки	На начало года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	22 553 990	37 519 576
в том числе:			
по лизингу	911	59 271	49 599
земельные участки в аренде	912	22 397 262	37 251 339
Товарно - материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	31 993	48 847
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	2 948 324	2 086 683
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	6 707 453	12 519 382
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	6 025 648	3 629 304
Износ жилищного фонда	970	54 997	56 640
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	22 179	22 896
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	1 502 896	1 746 762
Прочие (имущество и земельные участки, не подлежащие приватизации)	1020	16 573 787	11 538

Руководитель



(подпись)

С.А. Обозов

расшифровка подписи

Главный бухгалтер



(подпись)

Г.И. Шуплецова

расшифровка подписи

Справочно квалификационный аттестат профессионального бухгалтера

23.04.03 № 152749

(№, дата выдачи)

27 февраля 2010 г.

ИРИ РУСЬ ОУ КИ Д К
ОУСН ВНЕШНЕГО БЛАГОУСТРОЙСТВА

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

получено в системе C2total

Приложение к Приказу Министерства финансов Российской Федерации от 22 июля 2003 г. N 67н

**ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за 2009 г.**

Организация **ОАО "Концерн Росэнергоатом"**
Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности **Производство электроэнергии атомными станциями**
Организационно-правовая форма / форма собственности
Открытое акционерное общество / Федеральная собственность
Единица измерения - тыс. руб.

	К О Д Ы
Форма №2 по ОКУД	710002
Дата (год, месяц, число)	2009.12.31
по ОКПО	8844275
ИНН	7721632827
по ОКВЭД	40.10.13
по ОКОПФ / ОКФС	47 / 12
по ОКЕИ	0384

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	184 232 795	--
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(90 542 231)	--
Валовая прибыль (сумма строк 010, 020)	029	93 690 564	--
Коммерческие расходы	030	(33 800)	--
Управленческие расходы	040	(7 190 405)	--
Прибыль (убыток) от продаж (сумма строк 029, 030, 040)	050	86 466 359	--
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	1 074 168	--
Проценты к уплате	070	(520 432)	--
Доходы от участия в других организациях	080	9 147	--
Прочие доходы	090	20 652 806	--
Прочие расходы	100	(75 192 551)	--
в т.ч. прибыль, направленная на создание резервов в части капитальных вложений по Постановлению Правительства РФ N 68 от 30.01.2002 г.	135	(65 525 711)	--
Прибыль (убыток) до налогообложения (сумма строк 050, 060, 070, 080, 090, 100, 135, 136)	140	32 489 497	--
Отложенные налоговые обязательства	142	(351 691)	--
Текущий налог на прибыль	150	(4 968 335)	--
Иные обязательные платежи	152	65 805	--
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода (сумма строк 140, 141, 142, 150, 151, 152, 153)	190	27 235 276	--
СПРАВОЧНО: Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	1 177 873	--

Наименование показателя		Начислено за отчетный период	Перечислено за отчетный период
1	2	3	4
	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Внутрихозяйственные расходы			
Финансовый результат по прочим видам деятельности филиалов и прочие доходы (расходы), полученные от филиалов концерна РЭА (строка заполняется головным предприятием)	192	--	--
Финансовый результат по прочим видам деятельности филиалов и прочие доходы (расходы), переданные филиалами в концерна РЭА (строка заполняется филиалами)	193	--	--
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода) (строки 190 + 192 - 193)	194	27 235 276	--

Расшифровка отдельных прибылей и убытков

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	377 167	588	--	--
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	66 849	4 459	--	--
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	555	1 653	--	--
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	80 178	63 880	--	--
Отчисления в оценочные резервы	250	X	1 726 263	X	--
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	1 565	1 345	--	--

Руководитель




(подпись)

С.А. Обозов

расшифровка подписи

Главный бухгалтер



(подпись)

Г.И. Шуплецова

расшифровка подписи

"27" февраля 2009 г.

МРЭ ФНС № 19/01/01
ОБЩЕОБЩЕСТВЕННАЯ ПЕЧАТЬ



ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за 2009 г.

Организация **ОАО "Концерн Росэнергоатом"**
Идентификационный номер налогоплательщика

Производство электроэнергии атомными станциями

Вид деятельности

Организационно-правовая форма / форма собственности

Открытое акционерное общество / Федеральная собственность

Единица измерения : тыс руб

Код организации

Форма № 3 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)

ИНН

по ОКВЭД

по ОКФС / ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ
0710003
2009.12.31
8844275
7721632827
40.10.13
47 / 12
384

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный фонд	Добавочный капитал	Резервный фонд	Неразмешленная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря 2007 года, предшествующего предыдущему	010	--	--	--	--	--
<u>2008 г.</u> (предыдущий год)						
Изменения в учетной политике	011	--	--	--	--	--
Результат от переоценки основных средств	012	--	--	--	--	--
Остаток на 1 января предыдущего года 2008	030	--	--	--	--	--
Результат от пересчета иностранных валют	031	--	--	--	--	--
Чистая прибыль	032	--	--	--	--	--
Дивиденды	033	--	--	--	--	--
Начисления к уплате в доход Госкорпорации "Росатом"	034	--	--	--	--	--
Прочее использование чистой прибыли	035	--	--	--	--	--
Отчисления в резервный фонд	040	--	--	--	--	--
Увеличение величины капитала за счет:	050	--	--	--	--	--
дополнительного выпуска акций	051	--	--	--	--	--
увеличения номинальной стоимости акций	052	--	--	--	--	--
реорганизации юридического лица	053	--	--	--	--	--
прочие поступления	054	--	--	--	--	--
Уменьшение величины капитала за счет:	060	--	--	--	--	--
уменьшения номинала акций	061	--	--	--	--	--
уменьшения количества акций	062	--	--	--	--	--
реорганизации юридического лица	063	--	--	--	--	--
прочие списания	064	--	--	--	--	--
Остаток на 31 декабря 2008 года	070	318 265 244	105 264	22 845 512	4 536 400	345 752 420
<u>2009 г.</u> (отчетный год)						
Изменения в учетной политике	071	--	--	--	21 596	21 596
Результат от переоценки объектов основных средств	072	--	--	--	--	--
Увеличение суммы начисленных резервов по Постановлению Правительства РФ от 31.01.2002 №68 капитального характера в соответствии с Программой мероприятий 2008 г.	081	--	--	397 450	--	397 450
	082	--	--	--	--	--
Остаток на 1 января 2009 отчетного года	100	318 265 244	105 264	23 242 962	4 557 996	346 171 466
Результат от пересчета иностранных валют	101	--	--	--	--	--
Чистая прибыль	102	--	--	--	27 235 276	27 235 276
Дивиденды	103	--	--	--	(862 529)	(862 529)
Начисления к уплате в доход Госкорпорации "Росатом"	104	--	--	--	--	--
Прочее использование чистой прибыли	105	--	--	--	--	--
Отчисления в резервный фонд	110	--	--	120 790	(120 790)	--
Увеличение величины капитала за счет:	120	73 297 290	6 918 106	65 525 711	--	145 741 107
дополнительного выпуска акций	121	73 297 290	--	--	--	73 297 290
увеличения номинальной стоимости акций	122	--	--	--	--	--
реорганизации юридического лица	123	--	--	--	--	--
прочие поступления	124	--	6 918 106	65 525 711	--	72 443 817
Уменьшение величины капитала за счет:	130	--	(2 508 224)	(6 981 328)	(919 326)	(10 408 878)
уменьшения номинала акций	131	--	--	--	--	--
уменьшения количества акций	132	--	--	--	--	--
реорганизации юридического лица	133	--	--	--	--	--
прочие списания	134	--	(2 508 224)	(6 981 328)	(919 326)	(10 408 878)
Остаток на конец отчетного периода	140	391 562 534	4 515 146	81 908 135	29 890 627	507 876 442

получено в системе С2Total

II. Резервы

Показатель		Итого на начало отчетного периода	Поступило	Использовано	Итого на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством					
Сумма начисленных резервов в части капитальных вложений по Постановлению Правительства №68 от 30.01.2002					
Всего					
данные предыдущего года	151	-	-	-	-
данные отчетного года	152	23 136 932	65 525 711	(6 981 328)	81 681 315
в том числе					
Резерв по ядерной, радиационной, технической и пожарной безопасности					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	155	-	-	-	-
данные отчетного года	156	1 167 763	2 055 031	(687 920)	2 334 874
Резерв по физической защите, учету и контролю ядерных материалов					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	157	-	-	-	-
данные отчетного года	158	663 333	1 190 777	(621 933)	1 232 177
Резерв на развитие атомных станций					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	159	-	-	-	-
данные отчетного года	160	20 596 931	60 899 935	(5 350 749)	76 146 117
Резерв по выводу из эксплуатации атомных станций					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	161	-	-	-	-
данные отчетного года	162	708 905	1 379 968	(120 726)	1 968 147
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами всего					
данные предыдущего года	163	-	-	-	-
данные отчетного года	164	106 030	120 790	-	226 820
в том числе					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	165	-	-	-	-
данные отчетного года	166	106 030	120 790	-	226 820
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	167	-	-	-	-
данные отчетного года	168	-	-	-	-
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	169	-	-	-	-
данные отчетного года	170	-	-	-	-
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	171	-	-	-	-
данные отчетного года	172	-	-	-	-

получено в системе C2Total

Оценочные резервы (всего):					
данные предыдущего года	173	-	-	-	-
данные отчетного года	174	2 598 898	1 708 335	(287 374)	4 019 669
в том числе					
Резервы по сомнительным долгам					
данные предыдущего года	153	-	175 840	(1 930)	173 910
данные отчетного года	154	2 774 908	1 476 737	(334 469)	3 917 176
Резервы под обесценение финансовых вложений					
данные предыдущего года	175	-	-	-	-
данные отчетного года	176	27 690	249 527	(100)	277 117
Резервы под снижение стоимости материальных ценностей					
данные предыдущего года	177	-	-	-	-
данные отчетного года	178	-	-	-	-
Резервы предстоящих расходов					
Всего					
данные предыдущего года	179	-	-	-	-
данные отчетного года	180	3 310 542	4 374 242	(3 285 345)	4 399 438
Резерв по ядерной, радиационной, технической и пожарной безопасности					
данные предыдущего года	181	-	-	-	-
данные отчетного года	182	2 308 008	3 118 761	(2 283 213)	3 143 556
Резерв по физической защите, учету и контролю ядерных материалов					
данные предыдущего года	183	-	-	-	-
данные отчетного года	184	32 791	234 389	(105 617)	161 563
Резерв на развитие атомных станций					
данные предыдущего года	185	-	-	-	-
данные отчетного года	186	79	252 317	(252 243)	153
Резерв по выводу из эксплуатации атомных станций					
данные предыдущего года	187	-	-	-	-
данные отчетного года	188	969 664	768 774	(644 272)	1 094 166

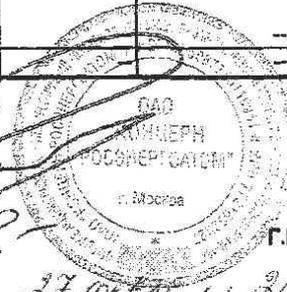
получено в системе С2Total

СПРАВКИ

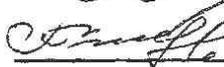
Показатель		Остаток на начало отчетного периода		Остаток на конец отчетного периода	
наименование	код				
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	345 948 697		509 328 830	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
1	2	3	4	5	6
2) Получено на:					
расходы по обычным видам деятельности - всего	210	--	--	--	--
в том числе:					
	211	--	--	--	--
	212	--	--	--	--
	213	--	--	--	--
	214	--	--	--	--
	215	--	--	--	--
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	--	--	--	--
в том числе:					
	221	--	--	--	--
	222	--	--	--	--

Руководитель

Главный бухгалтер

С.А. Обозов



Г.И. Шуплецова

17 февраля 2010 г.

МФЧ ОЧО РО ИР № 5
ОПОР №001 М/СФ/2009А/10/0007



Шуплецова Г.И.

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 2009 г.

Организация **ОАО "Концерн Росэнергоатом"**
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид деятельности **Производство электроэнергии атомными станциями**
 Организационно-правовая форма / форма собственности
Открытое акционерное общество / Федеральная собственность
 Единица измерения : тыс руб

Форма № 4 по ОКУД
 Дата (год, месяц, число)
 по ОКПО
 ИНН
 по ОКВЭД
 по ОКОПФ / ОКФС
 по ОКЕИ

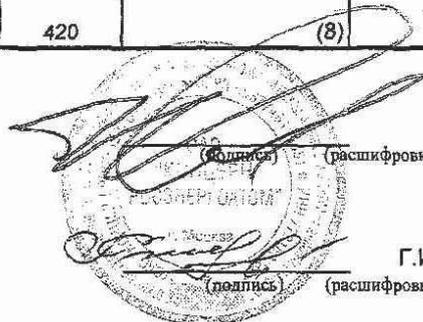
КОДЫ
0710004
2009.12.31
08844275
7721632827
40.10.13
47 / 12
384

Показатель		За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	100	2 134 755	---
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	110	210 755 559	---
Прочие доходы	120	2 616 562	---
полученные проценты	124	980 704	---
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(90 823 083)	---
на оплату труда	160	(16 114 051)	---
на выплату дивидендов, процентов	170	(989 564)	---
на расчеты по налогам и сборам	180	(3 668 860)	---
расчеты по внебюджетным фондам и ЕСН	181	(2 200 465)	---
на добровольное медицинское страхование, добровольное пенсионное страхование и негосударственное пенсионное обеспечение	182	(1 092 051)	---
на благотворительную помощь	183	(71 054)	---
на прочие расходы	190	(4 806 499)	---
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	93 574 318	---
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	138 677	---
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	3 085 563	---
Полученные дивиденды	230	8 430	---
Полученные проценты	240	78 419	---
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	8 782 686	---
Прочие поступления	252	10 551	---
Приобретение дочерних организаций	280	(250 000)	---
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(189 658 976)	---
На уплату процентов по долгосрочным кредитам банков по инвестиционной деятельности	295	(2 038 117)	---

получено в системе С2Total

Показатель		За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Займы, предоставленные другим организациям	310	(8 749 424)	—
Расходы по содержанию дирекций строящихся объектов, консервации	311	(518 407)	—
Прочие перечисления	312	(911 115)	—
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(190 021 713)	---
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	88 297 290	---
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	27 244 674	---
Погашение займов и кредитов (без процентов)	370	(16 233 201)	---
Погашение обязательств по финансовой аренде	380	(10 021)	---
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	390	99 298 742	---
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов (сумма строк 200,340,390)	400	2 851 347	---
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	410	4 986 102	---
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	420	(8)	---

Руководитель



С.А. Обозов

(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Г.И. Шуплецова

(подпись) (расшифровка подписи)

27 февраля 2010 г.

ИПН ФНХ РФ № 5010000000
ОПИСЬ ВЕРХ И ЗАКРЫТО НА СКАМЬИ

Сев
2010.02.24

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

за 2009 г.
 Организация **ОАО «Концерн Росэнергоатом»**
 Идентификационный номер налогоплательщика

Форма № 5 по ОКУД
 Дата (год, месяц, число)
 по ОКПО
 ИНН
 по ОКВЭД
 по ОКОПФ / ОКФС
 по ОКЕИ

КОДЫ
0710005
2009.12.31
08844275
7721632827
40.10.13
47 / 12
384

Вид деятельности **Производство электроэнергии атомными станциями**
 Организационно-правовая форма / форма собственности
Открытое акционерное общество / Федеральная собственность
 Единица измерения : тыс руб

Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода	Поступило (+)/передано (-) от ЦА/ЦА	Поступило (+)/передано (-) от филиала/филиалу
наименование	код						
1	2	3	4	5	6	7	8
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	552 065	228 906	(8)	780 963	--	--
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	26 051	23	(8)	26 066	--	--
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	526 014	228 883	--	754 897	--	--
ИТОГО	045	552 065	228 906	(8)	780 963	--	--

Показатель		На начало года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	43 996	150 242
патенты, товарные знаки и др.	051	7 952	10 358
программные продукты	052	36 044	139 884

Основные средства

Показатель		Наличие на начало года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода	Поступило (+)/передано (-) от ЦА/ЦА	Поступило (+)/передано (-) от филиала/филиалу
наименование	код						
1	2	3	4	5	6	7	8
Здания	060	57 770 740	8 100 753	(47 295)	65 824 198	--	--
Сооружения и передаточные устройства	061	22 896 166	2 957 726	(277)	25 853 615	--	--
Машины и оборудование	062	110 285 371	23 896 534	(282 836)	133 899 069	--	--
Транспортные средства	063	1 497 499	209 586	(165 432)	1 541 653	--	--
Производственный и хозяйственный инвентарь	064	1 081 201	319 239	(12 136)	1 388 304	--	--
Многолетние насаждения	067	37 514	747	--	38 261	--	--
Другие виды основных средств	068	95 397	(5 473)	(113)	89 811	--	--
Земельные участки и объекты природопользования	069	11 731 545	480	(46 850)	11 685 175	--	--
Итого	080	205 395 433	35 479 592	(554 939)	240 320 086	--	--

получено в системе С2Total

Показатель		На начало года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	76 640 834	87 253 823
зданий и сооружений	141	17 956 321	20 077 638
машин, оборудования, транспортных средств	142	58 109 437	66 449 309
других	143	575 076	726 876
Передано в аренду объектов основных средств - всего	145	959 253	3 495 813
здания	146	397 884	2 016 885
сооружения	147	150 088	490 701
машины и оборудование	148	74 864	307 022
транспортные средства	149	331 152	607 664
другие прочие (мебель, благоустройство)	1491	5 265	73 541
Переведено объектов основных средств на консервацию	150	657 686	684 447
Получено объектов основных средств в аренду - всего	151	22 553 990	37 519 576
здания, сооружения и передаточные устройства	152	83 956	205 572
машины, оборудование и транспортные средства	153	72 772	62 665
земельные участки	154	22 397 262	37 251 339
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	155	81 459	1 257 711
СПРАВОЧНО.	код	На начало года	На начало предыдущего года
	2	3	4
		На начало года	На конец отчетного периода
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	53 349 771	70 189 248

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Наличие на начало года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
	код	На начало года	На конец отчетного периода		
1	2	3	4		

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Виды работ		Наличие на начало года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного года
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310	291 695	1 910 023	(120 568)	2 081 150
давшие положительный результат	311	291 695	1 910 023	(120 568)	2 081 150
СПРАВОЧНО.	код	На начало года	На конец отчетного года		
	2	3	4		
		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года		
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320		3 467 668		7 615 463
	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года		
	2	3	4		

Расходы на освоение природных ресурсов

Показатель		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
СПРАВОЧНО.			код	На начало года	На конец отчетного периода
			2	3	4

Финансовые вложения

Показатель	код	Долгосрочные		Краткосрочные	
		На начало года	на конец отчетного периода	На начало года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	2 684 286	17 157 112	--	--
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	2 613 419	788 772	--	--
Предоставленные займы	525	--	--	353 500	405 000
Итого	540	2 684 286	17 157 112	353 500	405 000
Из общей суммы финансовых вложения, имеющие текущую рыночную стоимость: (складочные) капиталы	550	2 128 333	16 215 018	--	--
Итого	570	2 128 333	16 215 018	--	--
СПРАВОЧНО. имеющих текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	1 434 318	14 086 753	--	--

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	600	63 808 562	114 474 020
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	5 672 371	9 825 327
авансы выданные	612	50 861 658	92 208 010
прочая	613	7 274 533	12 440 683
Справочно из стр. 600:			
просроченная задолженность	614	3 224 703	2 145 877
долгосрочная - всего	620	25 492 914	53 945 610
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	176 985	151 047
авансы выданные	622	20 883 104	48 298 943
прочая	623	4 432 825	5 495 620
Итого	630	89 301 476	168 419 630
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	18 343 864	60 693 976
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	10 666 008	15 936 691
авансы полученные	642	51 091	89 371
расчеты по налогам и сборам	643	889 827	1 421 814
кредиты	644	5 597 463	12 014 929
прочая	646	1 139 475	31 229 171
долгосрочная - всего	650	16 550 318	21 547 148
в том числе:			
кредиты (по Постановлению Правительства РФ от 21.01.2005 № 39)	651	16 405 914	9 373 701
займы	652	--	11 700 000
Иные долгосрочные обязательства	653	14 825	13 775
Отложенные налоговые обязательства	654	129 577	459 672
Итого	660	34 894 180	82 241 124

получено в системе С2Total

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	40 861 427	40 830 085
Затраты на оплату труда	720	16 030 801	16 264 173
Отчисления на социальные нужды	730	2 816 544	2 872 946
Амортизация	740	10 911 630	9 312 654
Прочие затраты	750	25 811 866	23 807 675
Итого по элементам затрат	760	96 432 268	93 087 533
незавершенного производства	765	(998)	958
расходов будущих периодов	766	(228 966)	(342 914)
резервов предстоящих расходов	767	1 088 897	1 755 477

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные - всего	770	6 707 453	12 519 382
векселя	771	20 000	20 000
квартиры по договору ипотечного кредитования	772	203 682	176 145
акции полученные в залог	773	3 520 360	3 623 860
банковские гарантии	774	2 963 411	8 699 377
Выданные - всего	790	6 025 648	3 629 304
векселя	791	2 500 000	--
поручительство	792	3 525 648	3 629 304

Государственная помощь

Показатель		Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	на начало года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
в том числе:					

Руководитель

(подпись) С.А. Обозов
(расшифровка подписи)
С.А. Обозов

(подпись) Г.И. Шуплецова
(расшифровка подписи)
Г.И. Шуплецова

Главный бухгалтер

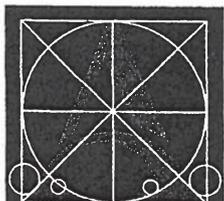
24 февраля 2010 г.

МФУ 507
ОФУ 507

(подпись)

ПРИЛОЖЕНИЕ 4.

Заключение аудитора, подтверждающее достоверность годовой бухгалтерской отчетности ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2009 год



NEXIA ПАЧОЛИ
INTERNATIONAL АУДИТ И КОНСАЛТИНГ

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по бухгалтерской (финансовой) отчетности**

Акционеру

**Открытого акционерного общества
«Российский концерн по производству электрической
и тепловой энергии на атомных станциях»**

от 27 февраля 2010 года

ООО «Нексиа Пачоли»
Аудиторское заключение по бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «Концерн
Росэнергоатом» за 2009 год

Аудируемое лицо	Открытое акционерное общество «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях»
Место нахождения	(ОАО «Концерн Росэнергоатом») 109507, г. Москва, ул. Ферганская, д.25.
Почтовый адрес	109507, г. Москва, ул. Ферганская, д.25.
Координаты	тел. (495) 748 59 06
Государственная регистрация	Свидетельство о государственной регистрации серии 77 № 010416448 от 17 сентября 2008 года, выданное Межрайонной инспекцией ФНС России №46 по г. Москве. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 5087746119951
Аудитор	Общество с ограниченной ответственностью «Нексиа Пачоли» (ООО «Нексиа Пачоли»)
Место нахождения	119180 г. Москва, ул.Малая Полянка, д.2
Почтовый адрес	119180 г. Москва, ул.Малая Полянка, д.2
Координаты	тел. (495) 785 94 76, факс (495) 785 94 61, e-mail: pacioli@pacioli.ru
Государственная регистрация	Свидетельство о государственной регистрации № 856.235 от 23 июня 1995 года, выданное Московской регистрационной палатой; Свидетельство о государственной регистрации серии 77 №005390060 от 22 октября 2002 года, выданное Межрайонной инспекцией МНС России №39 по г. Москве; Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1027739428716
Членство в саморегулируемой организации аудиторов	Является членом саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов»; Включено в Реестр аудиторов и аудиторских организаций указанной саморегулируемой организации аудиторов 30 октября 2009 года за основным регистрационным номером 10202000073
Сертификат качества аудиторских услуг	№172, выдан Некоммерческим партнерством «Институт Профессиональных Аудиторов» сроком действия с 16 сентября 2008 года по 16 сентября 2011 года

ООО «Нексиа Пачоли»

Аудиторское заключение по бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2009 год

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности организации ОАО «Концерн Росэнергоатом» за период с 1 января по 31 декабря 2009 года включительно. Бухгалтерская (финансовая) отчетность организации состоит из:

- бухгалтерского баланса на 31 декабря 2009 года;
- отчета о прибылях и убытках за 2009 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках;
- пояснительной записки.

Ответственность за подготовку и представление этой бухгалтерской (финансовой) отчетности несет на основании Устава исполнительный орган Генеральный директор организации ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности на основе проведенного аудита.

Мы провели аудит в соответствии с:

1. Федеральным Законом «Об аудиторской деятельности»;
2. Федеральными Правилами (стандартами) аудиторской деятельности;

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели бухгалтерской (финансовой) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит дает достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности.

ООО «Нексия Пачоли»
Аудиторское заключение по бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «Концерн
Росэнергоатом» за 2009 год

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность организации ОАО «Концерн Росэнергоатом» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2009 года и результаты ее финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2009 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

27 февраля 2010 года

Исполнительный директор
ООО «Нексия Пачоли»

Горячева О.В.

Руководитель аудиторской проверки
(квалификационный аттестат № К020241 от
29 ноября 2004 года, в области общего аудита,
бессрочный)

Комиссарова О.В.

Включен в Реестр аудиторов и аудиторских
организаций НП «ИПАР» за основным
регистрационным номером 20402003507)



ПРИЛОЖЕНИЕ 5.

Заключение ревизионной комиссии по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2009 год

г. Москва

15 мая 2010г.

1. Общие положения

1.1. В соответствии с Решением единственного акционера ОАО «Атомэнергопром» №5 от 30.06.2009 ревизионная комиссия Открытого акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях (далее - Общество) избрана в следующем составе:

Боброва Галина Ивановна;
Новомлинская Елена Григорьевна;
Демидова Людмила Николаевна.

1.2. Ревизионная комиссия Общества в составе:

- председателя Ревизионной комиссии - Бобровой Г.И., директора Департамента внутреннего аудита ОАО «Атомэнергопром»;
- члена ревизионной комиссии – Новомлинской Елены Григорьевны, начальника отдела Департамента экономического прогнозирования, ценообразования и бюджетного планирования ОАО «Атомэнергопром»;
- члена ревизионной комиссии – Демидовой Людмилы Николаевны, директора Департамента экономики ОАО «Концерн Энергоатом».

руководствуясь полномочиями, определенными Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Общества, провела проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2009 по 31.12.2009.

Руководителем Общества в проверяемый период являлся:
Генеральный директор - Обозов Сергей Александрович.

Лицом, отвечающим за ведение бухгалтерского учета и составление финансовой (бухгалтерской) отчетности:

Главный бухгалтер - Шуплецова Галина Ивановна.

Проверка финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2009 год проводилась выборочным методом камерально.

Выборочно проверены документы, касающиеся финансово-хозяйственной деятельности, представленные ревизионной комиссии

14. Заключительные положения

14.1. По мнению ревизионной комиссии, проведённая проверка предоставляет достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчётности и годового отчёта.

14.2. Ревизионная комиссия на основании проведенной проверки по представленным Обществом документам и, принимая во внимание аудиторское заключение ООО «Нексия Пачоли» (лицензия № Е 000733 от 25.06.2002 сроком действия 5 лет, срок действия лицензии продлен до 25.06.2012) по финансовой (бухгалтерской) отчетности Общества, подтверждает достоверность во всех существенных отношениях финансовой (бухгалтерской) отчетности и годового отчёта Общества за период с 01.01.2009 по 31.12.2009.

14.3. Основные выводы по результатам проверки:

- Финансовое состояние Общества стабильное.
- Чистые активы превышают сумму уставного и резервного капитала на 35 768 161 тыс. руб.

Приложения:

№ 1: Данные об открытых счетах Общества - на 5 л.

№ 2: Данные по сдаче в аренду недвижимого имущества - на 15 л.

№ 3: Просроченная дебиторская задолженность филиалов – на 1 л.

Председатель ревизионной комиссии



Боброва Г.И.

Члены ревизионной комиссии:



Демидова Л.Н.



Новомлинская Е.Г.

ПРИЛОЖЕНИЕ 6.

Информация о мероприятиях с заинтересованными сторонами ОАО «Концерн Росэнергоатом»

Взаимодействие с органами власти и природоохранительными организациями

Значимой задачей для формирования положительного образа атомной энергетики среди различных ветвей и уровней власти Российской Федерации, широкой общественности, природоохранительных организаций является разъяснение социальной и экономической целесообразности развития атомной энергетики. В рамках реализации этой задачи в 2009 году:

- проведены экспертные «круглые столы» в Костроме, Навашино, Немане, Краснознаменске, Советске, Калининграде, Томске, Нововоронеже, Балаково, Санкт-Петербурге;
- организована работа Общественных Советов по атомной энергии в субъектах Федерации – Костроме и Мурманске;
- инициированы законодательные инициативы местных органов самоуправления региональным по введению льгот по тарифам на электроэнергию в зоне расположения АЭС (Удомля, Полярные Зори);
- проведены социологические исследования на территориях расположения АЭС.

Концерн стремится к созданию атмосферы открытости и доверия, поддержанию духа сотрудничества с организациями и движениями, обеспокоенными вопросами охраны окружающей среды. Для конструктивного взаимодействия Концерн организует проведение специальных мероприятий: семинаров, встреч с активистами общественных организаций. В регионах, где планируется реализация значимых проектов в среднесрочной перспективе, проводятся общественные слушания. В общественных слушаниях принимают участие представители общественно-политических организаций, партий и движений, депутаты, представители органов местного самоуправления и территориальных надзорных органов, экологи, врачи, учителя, журналисты.

В 2009 году в филиале Концерна «Балаковская АЭС» состоялись общественные слушания по обсуждению материалов обоснования лицензии (в части оценки уровней воздействия на окружающую среду в результате испытаний и опытно-промышленной эксплуатации) на деятельность по эксплуатации энергоблока № 2 Балаковской АЭС на мощности 104% от номинальной. В результате обсуждения участники слушаний приняли совместный

протокол, в котором были одобрены все представленные на рассмотрение материалы и документы. Также были проведены общественные слушания по материалам ОВОС Северной, Ленинградской, Ростовской, Балтийской, Тверской, Нижегородской, Центральной АЭС и ПАТЭС в Вилючинске.

В рамках взаимодействия с ключевыми стейкхолдерами проведены «круглые столы»:

- в Санкт-Петербурге – с общественностью и экологическими организациями по ЛАЭС-2;
- с главами поселений Удомельского района – в рамках проведения общественных слушаний по строительству Тверской АЭС;
- с экологами в Калининграде, с депутатами Краснознаменского района Калининградской обл. – по Балтийской АЭС.

Представители Концерна также принимали активное участие в организации и проведении Форум-диалога в г. Мурманске, оказывали информационную поддержку, а также занимались организацией в рамках форума «круглого стола» по вопросам безопасного функционирования Кольской АЭС с участием руководства Кольской АЭС, экологов и СМИ.

Взаимодействие с сотрудниками, профсоюзами

Социальная политика Концерна строится на принципах социального партнерства с первичными профсоюзными организациями Российского профессионального союза работников атомной энергетики и промышленности и Ассоциацией профсоюзных организаций атомных станций и центрального аппарата Концерна. Стороны исходят из того, что их совместные усилия направлены на обеспечение роста эффективности производства, что, в свою очередь, позволяет создать условия для повышения материального благосостояния работников Концерна, увеличения налоговых отчислений в бюджеты всех уровней, тем самым, содействуя решению социальных проблем регионов нахождения атомных станций и их развитие.

Социальное партнерство осуществляется в формах:

- коллективных переговоров по подготовке проектов коллективных договоров, соглашений и их заключению;
- взаимных консультаций (переговоров) по вопросам

- регулирования трудовых отношений и иных, непосредственно связанных с ними отношений, обеспечения гарантий трудовых прав работников;
- участие представителей работников и работодателей в досудебном разрешении трудовых споров.

Сферами социального партнерства являются:

- трудовые отношения и гарантии обеспечения занятости;
- профессиональная подготовка, переподготовка и повышение квалификации кадров;
- охрана труда и здоровья;
- оплата и нормирование труда;
- социальные гарантии, льготы и компенсации;
- работа с ветеранами и молодежью;
- гарантии профсоюзной деятельности.

Важным элементом социального партнерства является разработка и принятие локальных нормативных актов, содержащих нормы трудового права, основным из которых является Корпоративное соглашение Концерна в сфере труда и социальных отношений на 2009-2011 гг. Данное соглашение было заключено на конференции работников Концерна в 2009 году.

В 2009 году проводились заседания Ассоциации профсоюзных организация атомных станций и центрального аппарата Концерна, в каждом из которых принимали участие представители работодателя.

Взаимодействие со средствами массовой информации, местными сообществами

Концерн взаимодействует со средствами массовой информации, а также с местными сообществами. Главной целью этой деятельности является создание благоприятных условий для выполнения Концерном своей основной задачи – производство электрической и тепловой энергии на атомных станциях при гарантированном обеспечении безопасности на АЭС.

В течение 2009 года Концерн и его филиалы осуществляли единую политику в области информационной деятельности, взаимоотношений с общественностью, государственными органами исполнительной и законодательной власти.

Значимым для формирования положительного образа атомной энергетики и Концерна среди российской и зарубежной общественности стало участие Концерна в ряде международных форумов:

- Международной научно-практической конференции «Атомные производства. Общественное мнение. Безопасность»;
- Международном конгрессе «Атомэкспо–2009» (секционные заседания «Атомная энергетика. Ядерные установки малой и средней мощности.

Развитие инфраструктуры» и «Инновационные ядерные реакторы»;

- III международном инновационно-экологическом форуме «Атомэко-2009».

Важным шагом на пути установления доверительных отношений с местными сообществами стало участие Концерна в организации и проведении, а также информационном сопровождении культурных и спортивных мероприятий:

- целевой акции «Территория культуры» в городах расположения АЭС;
- персональных выставок современных художников: И. Алавердовой, Б. Дугаржапова, И. Даньшина, И. Горностаевой, Е. Ворона;
- II театрального конкурса среди профессиональных и любительских театральных коллективов городов расположения АЭС;
- гастролей ансамбля «Opus post», солистов Камерного музыкального театра им. Б. Покровского, артистов театра на Таганке;
- создании электронной книги с базой данных потенциальных строителей Центральной АЭС;
- чемпионата России по рыбной ловле поплавочной удочкой на водоеме-охладителе Нововоронежской АЭС (совместно с ГК «Росатом»).

В течение 2009 года Концерн взаимодействовал со средствами массовой информации, своевременно и полно предоставляя данные и информацию о своей текущей деятельности и планах развития. Ключевые ньюсмейкеры Концерна неоднократно давали интервью, проводили пресс-конференции и подходы к прессе в рамках визитов на АЭС и других мероприятий. Наиболее яркими акциями стали поездки блоггеров на атомные станции, визит съемочной группы телеканала «Россия аль-Яум» (входит в состав «Russia Today») на Калининскую АЭС для научно-познавательной телепередачи «Пульс будущего».

Реализация всех мероприятий позволила продолжить работу по организации конструктивного диалога между атомной отраслью и общественностью регионов присутствия АЭС, способствовала распространению объективной информации об атомной энергетике, позволила подготовить ньюсмейкеров по вопросам атомной энергетики и спикеров для участия в работе, связанной с проведением общественных слушаний по вопросам безопасного функционирования АЭС, а также укрепила позитивный имидж ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Взаимодействие с кредитными организациями

В целях реализации задач Концерна осуществлялись заимствования для финансирования инвестиционной деятельности. В 2009 году на инвестиционную

деятельность привлекались средства во внешних кредитных организациях. Действовали ранее заключенные кредитные соглашения. Кредитор определялся исходя из минимизации расходов на обслуживание кредитов (%-ая ставка, обеспечение оборотов, неснижаемый остаток). Концерн регулярно подтверждал свое финансовое состояние, направляя информацию в кредитные организации в соответствии с условиями действующих соглашений. Кредитные организации были заинтересованы в обслуживании такого клиента, как Концерн. В этой связи Концерн имел возможность диверсификации кредитного портфеля по срокам, процентным ставкам и кредиторам.

В рамках расчетно-кассового обслуживания Концерн осуществляет электронный документооборот по системе «Клиент-Банк». Кроме того, наряду с расчетно-кассовым обслуживанием, реализовано управление остатками на расчетных счетах.

Концерн на основании соответствующего договора является поручителем ОАО «Атомное и энергетическое машиностроение» в рамках договора о предоставлении кредита, привлеченного ОАО «Атомное и энергетическое машиностроение» в целях консолидации предприятий атомной отрасли.

Взаимодействие с заинтересованными сторонами на рынке электроэнергии

Министерство энергетики России

В Минэнерго России на постоянной основе функционирует Межведомственная рабочая группа по осуществлению мониторинга реализации Генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики до 2020 года, в состав которой входят представители Концерна.

НП «Совет рынка»

Концерн является членом НП «Совет рынка», объединяющего продавцов и покупателей электрической энергии (мощности), являющихся субъектами оптового рынка, участниками обращения электрической энергии на оптовом рынке, организации, обеспечивающие функционирование коммерческой и технологической инфраструктуры оптового рынка, иные организации, осуществляющие деятельность в области электроэнергетики.

Представители Концерна входят в состав и участвуют в работе:

- Наблюдательного совета НП «Совет рынка»;
- Комитета по модели рынка при Наблюдательном совете НП «Совет рынка»;
- Комитета по коммерческому учету при Наблюдательном совете НП «Совет рынка»;
- Комиссии при Наблюдательном совете НП «Совет рынка» по платежам на оптовом рынке электрической энергии и мощности;

- Конфликтной комиссии при Наблюдательном совете НП «Совет рынка»;
- Комиссии по досудебному урегулированию споров при НП «Совет рынка»;
- Комиссия по системной надежности при НП «Совет рынка»;
- Комиссии при Наблюдательном совете НП «Совет рынка» по взаимодействию с Европейским союзом электроэнергетической промышленности (ЕВРЭЛЕКТРИК);
- Методологического совета по бухгалтерскому и налоговому учету при Наблюдательном совете НП «Совет рынка»;
- Рабочей группе по прогнозированию и оценке социально-экономических последствий принятия решений при Наблюдательном совете НП «Совет рынка»;

ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»

Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (ОАО «ФСК ЕЭС») создано в соответствии с программой реформирования электроэнергетики Российской Федерации как организация по управлению Единой национальной (общероссийской) электрической сетью (ЕНЭС).

ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Концерн Росэнергоатом» активно взаимодействуют по вопросам синхронизации строительства энергоблоков АЭС и объектов электросетевого хозяйства для передачи в ЕЭС России мощности атомных электростанций.

В рамках выполнения мероприятий по вводу новых мощностей в 2009 году подписаны договоры об осуществлении технологического присоединения энергоустановок Калининской АЭС (4-й энергоблок), Ростовской АЭС (2-й энергоблок), Ленинградской АЭС-2 (1-й и 2-й энергоблоки), Белоярской АЭС (4-й энергоблок), Нововоронежской АЭС-2 (1-й и 2-й энергоблоки), Курской АЭС (5-й энергоблок) к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС».

Выданы утвержденные ОАО «ФСК ЕЭС» технические условия на технологическое присоединение энергоустановок 2-го энергоблока Ростовской АЭС к электрическим сетям.

Согласован и включен в Инвестиционную программу ОАО «ФСК ЕЭС» на 2010-2012 г.г. необходимый объем электросетевого строительства для выдачи мощности 2-го энергоблока Ростовской АЭС и 4-го энергоблока Калининской АЭС. Согласованы схемы выдачи мощности (далее - СВМ) 4-го энергоблока Белоярской АЭС, 3-го и 4-го энергоблоков Ростовской АЭС (с незначительными замечаниями). Разработаны СВМ 1-ой очереди Ленинградской АЭС, Нововоронежской

АЭС-2, 5-го энергоблока Курской АЭС. ОАО «Концерн Росэнергоатом» был предварительно согласован вариант присоединения на напряжении 500 кВ Балаковского алюминиевого завода в соответствии с СВМ 5-го и 6-го энергоблоков Балаковской АЭС и увязанной с ней схемой внешнего электроснабжения (которая разрабатывается по заказу УК «РУСАЛ»). Начата разработка СВМ Балтийской АЭС по заказу ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (в 2009 году проведено 3 совещания по обсуждению предлагаемых вариантов). Согласована ОАО «ФСК ЕЭС» СВМ Нижегородской АЭС в варианте «Южный».

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

Совместно с Концерном на постоянной основе функционирует Рабочая группа по изучению возможностей и организации экспорта электроэнергии АЭС, председателем Рабочей группы является представитель Концерна.

В рамках рабочей группы формируются позиции по вопросам координации процесса реализации международных инвестиционных проектов в области экспорта/импорта электроэнергии, а также позиции по голосованию представителей Госкорпорации «Росатом» в Совете директоров и в консультативно-совещательных органах ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

Исполком Комитета Электроэнергетического Совета СНГ

Концерн осуществляет экспертное участие в деятельности рабочих групп при Исполнительном Комитете Электроэнергетического Совета СНГ по:

- формированию общего электроэнергетического рынка стран СНГ;
- реализации Соглашения о транзите электрической энергии и мощности государств-участников СНГ;

а также в работе Координационного Совета по выполнению Стратегии взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики.

Взаимодействие с международными организациями

Международная деятельность Концерна организована системно на основе программно-целевого подхода и применения методов управления проектами. Такая организационная структура позволила достичь запланированных целевых показателей, связанных с исполнением обязательств, привлечением активов, получением информации, поддержанием имиджа и проведением программ обучения за рубежом.

Международная деятельность Концерна включает следующие направления:

- международное научно-техническое сотрудничество;

- международные программы ядерной безопасности;

- внешнеэкономическая деятельность.

Международная деятельность организована и осуществляется по программам и проектам.

Структура и количество международных мероприятий В 2009 году было проведено более 140 приемов и организовано более 150 командирований сотрудников центрального аппарата и филиалов Концерна за рубеж.

Из 30 крупных международных мероприятий прошедших в 2009 году можно выделить следующие:

- визит делегации Концерна, возглавляемой Генеральным директором С.А. Обозовым, для проведения переговоров с руководством китайской государственной корпорации по ядерной промышленности (CNNC), с Цзянсуской корпорацией JNPC, Китай;
- выездной тренинг руководителей предприятий атомной отрасли по вопросам применения производственной системы «Тойота»;
- конференция 20-летие ВАО АЭС;
- конференция «45 лет безопасной эксплуатации АЭС с ВВЭР» на Нововоронежской АЭС;
- комплексные противоаварийные учения на Балаковской АЭС;
- визиты делегации компании Тойота по внедрению производственной системы «Росатом».

В отчетном периоде проведено 18 приемов, связанных с международными инспекциями, такими, как:

- партнерская проверка ВАО АЭС на Курской АЭС АЭС;
- международные страховые инспекции на Ленинградской и Балаковской АЭС;
- визит на Калининскую АЭС в рамках комплексной проверки МАГАТЭ деятельности регулирующего органа (Ростехнадзор);
- миссии технической поддержки.

Представители Концерна приняли участие в 23 Управляющих комитетах и советах с основными партнерами, такими как ВАО АЭС, ЭДФ, НАЭК Энергоатом, Ибердрола и др. Комитеты возглавляются первыми руководителями ОАО «Концерн Росэнергоатом» и зарубежных компаний.

В 2009 году работники Концерна приняли участие в 220 рабочих семинарах и совещаниях по действующим проектам и контрактам.

Проведено 10 обучающих курсов за рубежом, в которых приняли участие 30 специалистов АЭС и центрального аппарата Концерна, таких, как:

- «Изучение новых функциональных возможностей системы автоматизации бухгалтерского и налогового учета CE2-ORA»;

- «Информационная безопасность – британские и международные стандарты»;
- «Права собственности на результаты научно-технической деятельности: теория и практика правоприменения»;
- ознакомление с опытом Чешской энергетической компании по усовершенствованию системы управления компанией.

Международные программы безопасности (МПБ) осуществляются на основе межправительственных соглашений и направлены на решение вопросов ядерной и радиационной безопасности. В 2009 году осуществлялись 5 программ технического содействия в области ядерной безопасности; 60 проектов, направленных на повышение безопасности действующих АЭС и передачу новейших технологий.

Завершены проекты TACIS на Балаковской и Калининской АЭС.

В рамках внешнеэкономической деятельности в 2009 году:

- организована деятельность группы специалистов Концерна на Тяньваньской АЭС (Китай);
- оказывались инженерно-консультационные услуги по вопросам сопровождения эксплуатации и ремонтов блоков № 1 и № 2 Тяньваньской АЭС;
- осуществлены поставки ЗИП на Тяньваньскую АЭС;
- организована работа по учету опыта эксплуатации Тяньваньской АЭС в новых проектах»;
- организована закупка импортного оборудования, запасных частей, технологии и программного обеспечения, необходимого для эксплуатации энергоблоков Концерна;
- осуществлялся экспорт кобальта-60.

ПРИЛОЖЕНИЕ 7.

Таблица стандартных элементов Руководства по отчетности в области устойчивого развития Глобальной инициативы по отчетности (Global Reporting Initiative, GRI)

Подпункт GRI	Отражение в отчете	Страница в отчете
1	Стратегия и анализ	
1.1.	Заявление самого старшего лица, принимающего решения в организации (например, главного исполнительного директора, председателя Совета директоров или эквивалентной должности), публикующей отчет, о значимости устойчивого развития для организации и ее стратегии	полностью 8-9
1.2.	Характеристика ключевых воздействий, рисков и возможностей	частично 25-26, 31-32
2	Характеристика организации	
2.1.	Название организации	полностью титульный лист, 7, 10
2.2.	Главные бренды, виды продукции и/или услуг	полностью 10, 29
2.3.	Функциональная структура организации, включая основные подразделения, операционные компании, дочерние компании и совместные предприятия	полностью 10, 32-43, 76-77
2.4.	Расположение штаб-квартиры организации	полностью 10
2.5.	Число стран, в которых организация осуществляет свою деятельность, и названия охватываемых отчетом стран, где осуществляется основная деятельность, или тех, которые особенно значимы с точки зрения вопросов устойчивого развития	полностью 32
2.6.	Характер собственности и организационно-правовая форма	полностью 10
2.7.	Рынки, на которых работает организация (включая географическую разбивку, обслуживаемые секторы и категории потребителей и бенефициаров)	полностью 49-50
2.8.	Масштаб организации (число сотрудников, чистый объем продаж, общая капитализация, общая стоимость активов)	полностью 44, 65, 71-72, 74-75, 78-93
2.9.	Существенные изменения масштабов, структуры или собственности, произошедшие на протяжении отчетного периода	полностью 10-11, 13
2.10.	Награды, полученные за отчетный период	полностью 13

Подпункт GRI		Отражение в отчете	Страница в отчете
3.	Параметры отчета		
3.1.	Отчетный период, к которому относится представленная информация	полностью	7
3.2.	Дата публикации последнего из предшествующих отчетов	Июнь 2009 года	
3.3.	Цикл отчетности	полностью	7
3.4.	Контактная информация для вопросов относительно отчета или его содержания	полностью	112
3.5.	Процесс определения содержания отчета	частично	7
3.6.	Границы отчета	частично	7
3.7.	Ограничения области охвата или границ отчета	частично	7
3.8.	Основания для включения в отчет данных о совместных предприятиях, дочерних предприятиях, аренде производств, передаче части функций внешним подрядчикам и другим организационным единицам, которые могут существенно повлиять на сопоставимость с предыдущими отчетами и/или другими организациями	Неприменимо Информация, включенная в Отчет относится к деятельности Концерна и его филиалов.	
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, границы или методы измерения, примененных в отчете	Существенных изменений не было.	
3.12.	Таблица, указывающая место стандартных элементов в отчете	полностью	105-107
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	полностью	14-22
4.2.	Является ли председатель высшего руководящего органа одновременно исполнительным менеджером компании	полностью	15-16
4.3.	Для организаций, имеющих унитарный совет директоров, количество независимых членов высшего руководящего органа и/или членов, не относящихся к исполнительному руководству компании	полностью	15-21
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	
4.14.	Перечень заинтересованных сторон, с которыми взаимодействовала организация	полностью	22, 100-104
4.15.	Основания для выявления и отбора заинтересованных сторон с целью дальнейшего взаимодействия с ними	полностью	22, 100-104

ТАБЛИЦА СТАНДАРТНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ РУКОВОДСТВА ПО ОТЧЕТНОСТИ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ ГЛОБАЛЬНОЙ ИНИЦИАТИВЫ ПО ОТЧЕТНОСТИ (GLOBAL REPORTING INITIATIVE, GRI)

Подпункт GRI		Отражение в отчете	Страница в отчете
5	Сведения о подходах в области менеджмента и показатели результативности		
Показатели экономической результативности			
ES1	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	полностью	71-72, 74-75, 78-93
ES3	Обеспечение обязательств организации, связанных с пенсионным планом и с установленными льготами	полностью	69
ES8	Развитие и воздействие инвестиций в инфраструктуру	полностью	70
Показатели экологической результативности			
EN8	Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам	частично	63
EN12	Описание существенных воздействий деятельности, продукции и услуг на биоразнообразие на охраняемых природных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне их границ.	полностью	62-63
EN16	Полные прямые и косвенные выбросы парниковых газов с указанием массы	частично	63
EN21	Общий объем сбросов с указанием качества сточных вод и принимающего объекта	частично	63-64
EN22	Общая масса отходов в разбивке по типу и способу обращения	частично	64
EN26	Инициативы по смягчению воздействия продукции и услуг на окружающую среду	частично	63
Показатели результативности подходов к организации труда и достойного труда			
LA1	Общая численность рабочей силы с разбивкой по региону	частично	65, 75
LA7	Уровень производственного травматизма, уровень профессиональных заболеваний, коэффициент потерянных дней и коэффициент отсутствия на рабочем месте, а также общее количество смертельных исходов, связанных с работой, с разбивкой по регионам	частично	60
LA10	Среднее количество часов обучения на одного сотрудника в год, с разбивкой по категориям сотрудников	частично	66
LA11	Программы развития навыков и образования на протяжении жизни, призванные поддерживать способность сотрудников к занятости, а также оказать им поддержку при завершении карьеры	частично	65-67
LA12	Доля сотрудников, для которых проводятся периодические оценки результативности и развития карьеры	полностью	66

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, в котором отработавшее ядерное топливо, выгруженное из реактора, перерабатывается для извлечения урана и плутония для повторного изготовления ядерного топлива.

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.

1 Зв = 100 бэр.

ИНЕС (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».

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:

- 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 элементы АЭС:

- 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, контролируемых и экспериментальных устройств, а также для организации их охлаждения потоком теплоносителя.

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, 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.

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 РУ устанавливаются для каждой АЭС в проекте.

Система управления и защиты реактора (СУЗ)

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.

СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ

АСУ ТП	автоматизированная система управления технологическими процессами	ПГ	парогенератор
АЭС	атомная электростанция	ПД	продукты деления
БР	балансирующий рынок	ПМО	программно-математическое обеспечение
БРД	банк рекомендованных данных	ПОКАС	программа обеспечения качества для атомных станций
БЩУ	блочный щит управления	ПООБ	предварительный отчет по обоснованию безопасности
ВАБ	вероятностный анализ безопасности	ППР	планово-предупредительный ремонт
ВВЭР	водо-водяной энергетический реактор	ПЭБ	плавучий энергоблок
ВВЭР – ТОИ	типовой, оптимизированный и информатизированный проект энергоблока технологии ВВЭР	РАО	радиоактивные отходы
ВКУ	внутрикорпусные устройства	РБМК	реактор большой мощности канальный
ВХР	водно-химический режим	РД	регулируемые договора
ГВт	гигаватт	РУ	реакторная установка
ГКал	гигакалория	РУЗА	руководство по управлению запроектными авариями
ДВ	допустимые выбросы	РУТА	руководство по управлению тяжелыми авариями
ДМС	добровольное медицинское страхование	СКУ ПЗ	система контроля и управления противопожарной защиты
ЖРО	жидкие радиоактивные отходы	СМР	строительно-монтажные работы
ЗБМ	зона баланса материалов	СПОТ	система пассивного отвода тепла
ЗО	защитная оболочка реакторной установки	СПОТ ЗО	система пассивного отвода тепла от защитной оболочки
ЗПА	запроектная авария	СПОТ ПГ	система пассивного отвода тепла от парогенератора
ИС	информационная система	СТО	стандарты организации
КИП	контрольно-измерительные приборы	СУЗ	система управления защитами
КИС	корпоративная информационная система	СУиК ЯМ	система учета и контроля ядерных материалов
КИУМ	коэффициент использования установленной мощности	СЭМ	система экологического менеджмента
КПД	коэффициент полезного действия	ТА	тяжелые аварии
КСКУЗ	комплексная система контроля, управления и защиты	ТВС	тепловыделяющая сборка
МВт.ч	мегаватт.час	ТГ	турбогенератор
МООВК	Межрегиональная общественная организация ветеранов Концерна	ТЗ	техническое задание
НИОКР	научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы	ТПР	концепция «течь перед разрушением»
НИР	научно-исследовательские работы	ТРО	твердые радиоактивные отходы
НПО	негосударственное пенсионное обеспечение	ТТО	транспортно-технологическое оборудование
НТД	нормативно-техническая документация	ТУ	турбогенерирующая установка
НЭ	нормальные условия эксплуатации РУ	ТЭО	технико-экономическое обоснование
ОВОС	отчет по обоснованию воздействия на окружающую среду	УСБ-Т	управляющая система безопасности по технологии
ОООБ	окончательный отчет по обоснованию безопасности	УТПАС	учебно-тренировочное подразделение атомной станции
ОПАС	группа оказания экстренной помощи атомным станциям	ШАР	шкаф автоматического регулирования
ОРЭМ	оптовый рынок электроэнергии и мощности	ШАР (БМ)	шкаф автоматического регулирования (билибинский модернизированный)
ОУОБ	отчет по углубленной оценке безопасности	ШЭМ	привод СУЗ шаговый электромагнитный энергетический графитовый петлевой реактор
ПАТЭС	плавучие атомные теплоэлектростанции	ЭГП	

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				
Достоверность информации				
Структура и удобство поиска информации				
Дизайн Годового отчета				

Спасибо за Ваше участие!

