

Годовой отчет 2008



Безопасность

Эффективность

Ответственность

Содержание

I. Общие сведения	5
1. О Годовом отчете	5
2. Обращения первых лиц ОАО «Концерн Энергоатом»	6
2.1. Обращение Председателя Совета директоров ОАО «Концерн Энергоатом»	6
2.2. Обращение Генерального директора ОАО «Концерн Энергоатом»	6
3. Общая информация об ОАО «Концерн Энергоатом»	8
4. Основные корпоративные события	10
5. Миссия ОАО «Концерн Энергоатом»	12
6. Управление	12
6.1. Структура управления	12
6.2. Методы управления и корпоративная политика	21
II. Основная деятельность	27
7. Стратегия	27
7.1. Положение ОАО «Концерн Энергоатом» в отрасли	27
7.2. Стратегия ОАО «Концерн Энергоатом»	28
7.3. Цели и задачи развития ОАО «Концерн Энергоатом» на среднесрочную перспективу (2009–2011 гг.)	29
7.4. Ключевые показатели эффективности ОАО «Концерн Энергоатом»	30
7.5. Ключевые риски в деятельности ОАО «Концерн Энергоатом»	30
8. ОАО «Концерн Энергоатом». Цифры и факты.	31
8.1. Генерирующие мощности ОАО «Концерн Энергоатом»	31
8.2. Производство электрической энергии	38
8.3. Техническое обслуживание и ремонт	40
8.4. Продление сроков эксплуатации энергоблоков	41
8.5. Программа увеличения выработки	42
8.6. Сооружение новых энергоблоков	42
9. Приоритетные направления деятельности ОАО «Концерн Энергоатом»	43
9.1. Производство продукции и маркетинговая деятельность ОАО «Концерн Энергоатом»	43
9.2. Инвестиционная деятельность	43
9.3. Инновации и рост конкурентоспособности	45

III. Корпоративная ответственность	49
10. Безопасность	49
10.1. Показатели безопасности	50
10.2. Обеспечение ядерной и радиационной безопасности, нераспространения ядерных материалов	51
10.3. Противоаварийное планирование и аварийная готовность	53
10.4. Охрана труда	55
10.5. Физическая защита	58
10.6. Обращение с радиоактивными отходами	58
11. Экологическое воздействие	59
11.1. Принципы природоохранной деятельности	59
11.2. Основные показатели экологического воздействия	59
11.3. Сведения о проведении экологического аудита и/или планах его проведения	60
11.4. Сведения об экологических сертификатах и/или планах его получения	61
12. Управление персоналом	62
12.1. Обучение и повышение квалификации	62
13.2. Молодежная политика	64
13. Социальные инвестиции	66
13.1. Социально-оздоровительные и другие программы для работников ОАО «Концерн Энергоатом»	66
13.2. Вклад в социально-экономическое развитие территорий присутствия	68
IV. Финансовое управление	71
14. Управление финансами и основные результаты	71
14.1. Основные финансовые результаты и комментарии менеджмента	71
14.2. Бюджетирование и управление издержками	73
Приложения	75
Глоссарий	117
Список сокращений и аббревиатур, используемых в Годовом отчете	121



Безопасность
Эффективность
Ответственность

I. Общие сведения

Преамбула (об ограничении ответственности за опубликование прогнозных данных)

Информация, содержащаяся в Годовом отчете ОАО «Концерн Энергоатом» (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 «Концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (далее – ОАО «Концерн Энергоатом», 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 риски, относящиеся к деятельности ОАО «Концерн Энергоатом».

1. О Годовом отчете

Годовой отчет раскрывает основные показатели деятельности за 2008 год и перспективы развития Концерна, направленные на эффективное достижение стратегических целей и создание основ долгосрочного устойчивого развития.

Годовой отчет Концерна подготовлен с использованием 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. Приведенные индикаторы охватывают временной период в один календарный год (с 01.01.2008 по 31.12.2008). Финансовые показатели в разделе IV Годового отчета приведены за период с 01.09.2008 по 31.12.2008, основные финансовые показатели в целом за весь год.

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

2. Обращения первых лиц ОАО «Концерн Энергоатом»

2.1. Обращение Председателя Совета директоров

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



Уважаемые дамы и господа!

2008 год для ОАО «Концерн Энергоатом» был насыщенным и плодотворным. С уверенностью можно сказать, что Концерн завершил его на качественно новом уровне.

В прошлом году стартовала масштабная работа по оптимизации производственных процессов, совершенствованию корпоративного управления и внутреннего контроля, была разработана новая организационная структура. Все эти изменения направлены на обеспечение безопасного, динамичного развития атомного энергопромышленного комплекса России и максимально эффективную реализацию программы строительства АЭС в нашей стране.

Уверен, что успешная работа ОАО «Концерн Энергоатом» в сфере экологической политики, безопасности и повышения экономической эффективности АЭС будет продолжена в будущем.

В качестве основной бизнес-единицы ОАО «Атомэнергопром» ОАО «Концерн Энергоатом» продолжит реализовывать государственные задачи в сфере атомной энергетики и укреплять репутацию одной из ведущих отечественных компаний, которая вносит значительный вклад в развитие энергетической отрасли России и обеспечение страны экологически чистыми энергоресурсами.

2.2. Обращение Генерального директора

Обозов
Сергей Александрович,
Генеральный директор
ОАО «Концерн Энергоатом»



Уважаемые читатели!

Рад представить вашему вниманию первый публичный Годовой отчет ОАО «Концерн Энергоатом», подводящий итоги прошедшего года.

2008 год стал для Концерна годом укрепления его позиций как на российском, так и на международном рынке. Была проведена реорганизация путем преобразования из федерального государственного унитарного предприятия в открытое акционерное общество. Это событие заложило основы для решения дальнейших стратегических задач, стоящих перед Концерном: обеспечение роста капитализации и расширения инвестиционного потенциала, повышения эффективности производственной деятельности и управления имуществом, совершенствование системы корпоративного управления.

В 2008 году Концерном были достигнуты лучшие показатели деятельности. Выработка атомными станциями электроэнергии составила 162,3 млрд кВт.ч. Коэффициент использования уровня установленной мощности, характеризующий работу атомных электростанций, достиг 79,5%.

Концерн принял активное участие в разработке «переходной» модели рынка мощности, начавшей работу в июле 2008 года, что позволило обеспечить полную реализацию располагаемой мощности АЭС при получении дополнительного дохода от продажи электроэнергии на рынке «на сутки вперед».



Стоимость товарной продукции, поставленной на оптовый рынок электроэнергии и мощности (ОРЭМ), составила 127,57 млрд рублей.

В конце 2008 года была начата работа по оптимизации и повышению эффективности системы корпоративного управления Концерна, частью которой является разработка новой организационной структуры Концерна.

Концерн является ориентированной на развитие компанией. В 2008 году были продолжены работы на 5 строительных площадках: энергоблоке № 2 Ростовской АЭС, энергоблоках № 4 Калининской АЭС и Белоярской АЭС, энергоблоках №№ 1 и 2 Ленинградской АЭС-II и Нововоронежской АЭС-II.

Приоритетом в деятельности Концерна является обеспечение безопасности АЭС. Для решения этой задачи Концерн следует требованиям законодательства Российской Федерации в области использования атомной энергии, выполняет обязательства, вытекающие из Конвенции о ядерной безопасности, рекомендации МАГАТЭ по безопасности АЭС, а также положения документов международной консультативной группы по ядерной безопасности (INSAG).

В прошедшем году была обеспечена безопасная и надежная работа действующих энергоблоков АЭС – отсутствовали инциденты, сопровождающиеся радиационными последствиями, утратой ядерных материалов и радиоактивных веществ, а также не было нарушений, классифицируемых по международной шкале ядерных событий уровнем выше «0».

Важным направлением деятельности остается и экологическая политика Концерна. В 2008 году был реализован проект сертификации системы экологического менеджмента (СЭМ) Балаковской АЭС на соответствие требованиям международного стандарта ISO 14001. Совершенствование СЭМ и ее сертификация подтверждают приверженность Концерна идеям охраны окружающей среды.

ОАО «Концерн Энергоатом» обеспечивает атмосферу открытости, доверия и сотрудничества в отношениях с заинтересованными лицами и готово принять все необходимые меры для обеспечения дальнейшего безопасного, экологически приемлемого и экономически эффективного производства электрической энергии.



3. Общая информация об ОАО «Концерн Энергоатом»



Полное и краткое наименование ОАО «Концерн Энергоатом»

Полное фирменное наименование
на русском языке – **Открытое акционерное общество
«Концерн по производству электрической и тепловой энергии
на атомных станциях»**
на английском языке – **Open Joint Stock Company
“Concern for Electric and Thermal Energy Production at Nuclear
Power Plants”**.

Сокращенное фирменное наименование:
на русском языке – **ОАО «Концерн Энергоатом»**;
на английском языке – **JSC “Concern Energoatom”**.

Место нахождения и почтовый адрес

Место нахождения: **109507, Москва, ул. Ферганская, д. 25.**
Почтовый адрес: **109507, Москва, ул. Ферганская, д. 25.**

Адрес корпоративного сайта и электронной почты

корпоративный сайт: **<http://www.rosenergoatom.ru>**
электронная почта: **info@rosenergoatom.ru**

Контактный телефон, факс

Телефон: **+7 (499) 949 24 22**
Факс: **+7 (499) 949 46 03**

Основной вид деятельности

Производство электрической и тепловой энергии атомными станциями и выполнение функций эксплуатирующей организации ядерных установок (атомных станций), радиационных источников, пунктов хранения ядерных материалов и радиоактивных веществ в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

Сведения об аудиторе и реестродержателе

Концерном разработаны внутренние регламентирующие документы и проведен открытый конкурс на право заключения договора на проведение обязательного ежегодного аудита. По итогам данного конкурса аудитором ОАО «Концерн Энергоатом» на 2008 год выбрано ООО «Нексия Пачоли».

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

Лицензия: № Е 000733 на осуществление аудиторской деятельности. Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 22 июня 2007 г. № 423 лицензия продлена с 25 июня 2007 г. на 5 лет.

Ведение реестра владельцев именных ценных бумаг осуществляется ОАО «Концерн Энергоатом» самостоятельно в соответствии с пунктом 3 статьи 44 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах».



Сведения об акционерах

Акционером ОАО «Концерн Энергоатом» является ОАО «Атомный энергопромышленный комплекс» (далее – ОАО «Атомэнергопром») (распоряжение Федерального агентства по управлению государственным имуществом от 31.10.08 № 1850-р, передаточное распоряжение Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» от 31.10.2008 № ПР-ГК-34), владеющее 100% акций ОАО «Концерн Энергоатом» в количестве 318 265 244 427 штук. Единственным акционером ОАО «Атомэнергопром» является Российская Федерация в лице Государственной корпорации «Росатом» (далее – Государственная корпорация «Росатом»).

Сведения о филиалах и представительствах

В соответствии с Уставом Концерн не имеет представительств. По состоянию на 31.12.2008 Концерн имеет 24 филиала. Перечень филиалов приведен в приложении 2.

Историческая справка

Государственное предприятие «Российский государственный концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (далее – ФГУП концерн «Росэнергоатом») было образовано в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 07.08.1992 № 1055

«Об эксплуатирующей организации атомных станций Российской Федерации». Согласно Уставу за ГП Концерн «Росэнергоатом» было закреплено имущество атомных станций на праве хозяйственного ведения и в соответствии с заключенным договором с Госкомимуществом России. При этом атомные станции сохранили права юридических лиц и самостоятельно осуществляли свою производственно-хозяйственную деятельность.

По распоряжению Правительства Российской Федерации от 08.09.2001 № 1207-р ГП Концерн «Росэнергоатом» было реорганизовано в федеральное государственное унитарное предприятие (далее – ФГУП концерн «Росэнергоатом», Концерн «Росэнергоатом») путем присоединения к нему 20 государственных предприятий, в том числе 9 действующих и 6 строящихся атомных станций, а также предприятий, обеспечивающих их эксплуатацию, ремонт и научно-техническую поддержку.

В целях реализации Федеральной целевой программы «Развитие атомного энергопромышленного комплекса России на 2007 – 2010 годы и на перспективу до 2015 года», дальнейшего развития атомной энергетики и реструктуризации атомного энергопромышленного комплекса Российской Федерации и во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 27 апреля 2007 г. № 556 постановлением Правительства Российской Федерации от 26 мая 2007 г. № 319 в июле 2007 г. было учреждено ОАО «Атомэнергопром», 100% акций которого находятся в федеральной собственности.

На период начала 2008 года ФГУП концерн «Росэнергоатом» находился в ведомственном подчинении Госкорпорации «Росатом». В течение 2008 года произошла реорганизация ФГУП концерн «Росэнергоатом» в акционерное общество (ОАО «Концерн Энергоатом») с передачей 100% акций последнего в собственность ОАО «Атомэнергопром».

4. Основные корпоративные события

События в области основной деятельности

Апрель 2008 г.

- Представление Национального доклада Российской Федерации о выполнении обязательств, вытекающих из Конвенции о ядерной безопасности, на заседании МАГАТЭ (Вена). Подобные совещания являются основным инструментом проверки выполнения обязательств, взятых в соответствии с Конвенцией о ядерной безопасности, и проводятся с периодичностью раз в три года под эгидой МАГАТЭ. По результатам рассмотрения договаривающиеся стороны пришли к заключению о том, что Российской Федерацией Конвенция о ядерной безопасности выполняется. Состояние ядерной безопасности в Российской Федерации получило положительную оценку договаривающихся сторон и находится на уровне, соответствующем современным международным подходам и практике.



Май 2008 г.

- Проведена шестая Международная научно-техническая конференция «Безопасность, эффективность и экономика атомной энергетики» МНТК-2008, организованная ФГУП концерн «Росэнергоатом». Целью конференции является повышение эффективности выполняемых научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ для обеспечения ядерной, радиационной и технической безопасности. Конференция фактически является отраслевым смотром достижений и форумом для предоставления обратной связи отраслевым организациям. В конференции приняли участие свыше 650 представителей ОАО «Концерн Энергоатом» (Центрального аппарата Концерна и АЭС), Госкорпорации «Росатом», ведущих проектных и научных организаций России, а также 57 участников из 13 стран.

Июнь 2008 г.

- Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) выдала ФГУП концерн «Росэнергоатом» лицензию на сооружение энергоблока №1 Ленинградской АЭС-II.

Сентябрь 2008 г.

- Проведена партнерская проверка Всемирной ассоциации организаций, эксплуатирующих атомные станции, на Ленинградской АЭС. Это полномасштабная проверка международными экспертами работы атомной станции по 9 областям. Партнерская проверка показала, что Ленинградская АЭС, являясь первенцем и флагманом атомной энергетики России, и сегодня остается одной из самых передовых и надежных атомных станций в стране.
- 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 г. был переведен на работу на номинальной мощности 104% от проектной.

События в области организационного развития

Май 2008 г. _____

- Введено в действие Положение о порядке предпроектной подготовки инвестиционных проектов строительства новых энергоблоков атомных станций.

Сентябрь 2008 г. _____

- ФГУП концерн «Росэнергоатом» преобразован в открытое акционерное общество (ОАО «Концерн Энергоатом») со 100-процентным участием Российской Федерации в уставном капитале.
- Состоялось первое заседание Совета директоров ОАО «Концерн Энергоатом». По итогам голосования принято решение об утверждении решения о выпуске акций ОАО «Концерн Энергоатом» и об утверждении отчета об итогах выпуска акций ОАО «Концерн Энергоатом».

Октябрь 2008 г. _____

- Осуществлена регистрация выпуска и отчета об итогах выпуска обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Концерн Энергоатом», размещенных путем приобретения акций Российской Федерацией в лице Госкорпорации «Росатом».

Ноябрь 2008 г. _____

- Передача акций ОАО «Концерн Энергоатом» в собственность ОАО «Атомэнергпромп». ОАО «Атомэнергпромп» становится единственным акционером ОАО «Концерн Энергоатом».

Декабрь 2008 г. _____

- Избрание нового Совета директоров ОАО «Концерн Энергоатом» и переизбрание Генерального директора Концерна.

События в области корпоративной социальной ответственности

Февраль 2008 г. _____

- ФГУП концерн «Росэнергоатом» стал победителем VII-го Всероссийского конкурса в номинации «Российская организация высокой социальной эффективности – 2007» в атомной энергетике и промышленности.
- Курская АЭС отмечена Грамотой VII-го Всероссийского конкурса «Российская организация высокой социальной эффективности».

Апрель 2008 г. _____

- Открытие Информационного центра на Волгодонской АЭС. Оно было приурочено к 7-летию со дня включения первого энергоблока атомной станции в Единую энергосистему России и явилось еще одним доказательством готовности атомщиков к открытости и приверженности принципам культуры безопасности.

Май 2008 г. _____

- Новый корпоративный проект «Год семьи в Концерне «Росэнергоатом»» стартовал на официальном веб-сайте Концерна.

Декабрь 2008 г. _____

- Кольская и Курская атомные станции удостоены ежегодной премии Министерства природных ресурсов Российской Федерации «Лучший экологический проект года».
- В рамках вовлечения общественности регионов Концерна реализован проект по открытию Информационного центра атомной энергетики в г. Томске.



5. Миссия ОАО «Концерн Энергоатом»



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

6. Управление

6.1. Структура управления

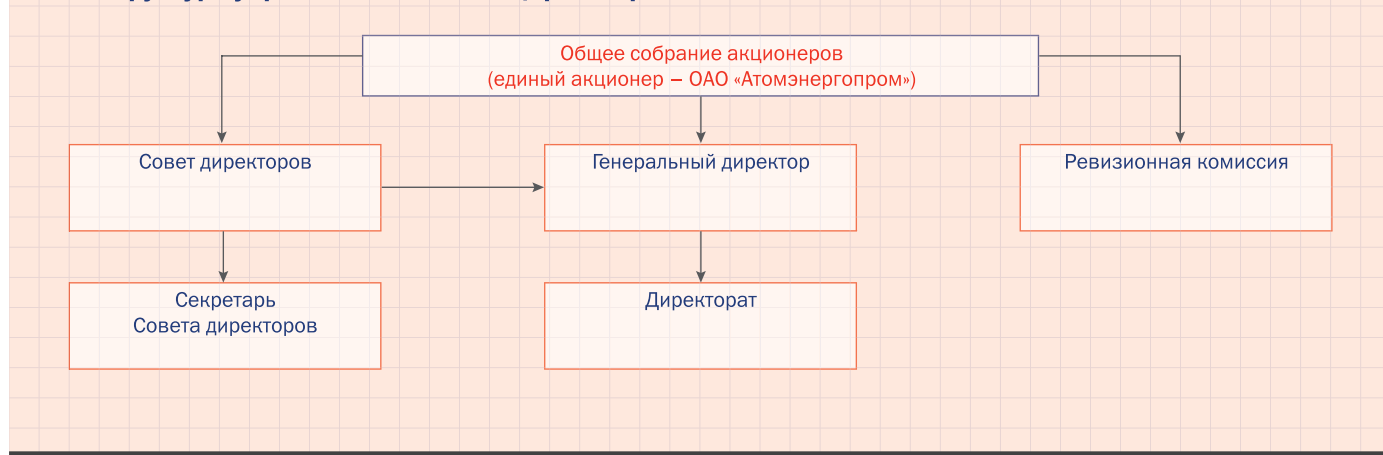
В структуру управления Концерна входят следующие органы управления, сформированные в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах»:

- 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 Директорат Концерна.

Рис. 1. Структура управления ОАО «Концерн Энергоатом»



6.1.1. Совет директоров

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

По состоянию на 31.12.2008 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».

2005 год – директор ЗАО «Арзамасское экспериментальное предприятие».

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

С 2007 года – директор ОАО «Атомэнергопром».

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

Доля принадлежащих обыкновенных акций ОАО «Концерн Энергоатом»: 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».

С 2007 года – директор Департамента цен, тарифов и управления издержками, директор Департамента экономического прогнозирования, ценообразования и бюджетного планирования ОАО «Атомэнергопром».

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

Доля принадлежащих обыкновенных акций ОАО «Концерн Энергоатом»: 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».

2006–2006 гг. – 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 «Атомэнергопром».

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

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

Обозов 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-го класса.

2001–2005 гг. – заместитель полномочного представителя Президента Российской Федерации в Приволжском федеральном округе.

С 10.01.2006 – заместитель Генерального директора – директор филиала ФГУП концерн «Росэнергоатом» «Дирекция строящихся плавучих атомных теплоэлектростанций».

2006–2007 гг. – исполняющий обязанности Генерального директора, Генеральный директор ФГУП концерн «Росэнергоатом».

2007–2008 гг. – заместитель директора ОАО «Атомэнергопром».

С 2008 года – Генеральный директор ОАО «Концерн Энергоатом».

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

Доля принадлежащих обыкновенных акций ОАО «Концерн Энергоатом»: 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 – директора по развитию ФГУП концерн «Росэнергоатом».

С 2008 года – заместитель директора ОАО «Атомэнергопром».

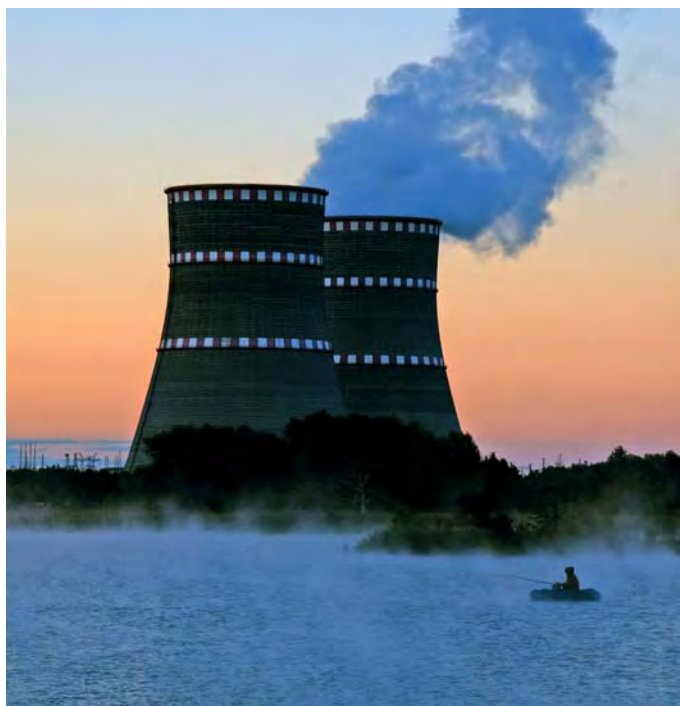
Доля участия в уставном капитале ОАО «Концерн Энергоатом»: не имеет.

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



Изменения в составе Совета директоров в 2008 году

Решением единственного акционера Концерна от 01 декабря 2008 г. прекращены полномочия Совета директоров и избран Совет директоров в новом составе. Вместо Синицына Владимира Викторовича избран Полушкин Александр Константинович. Остальные члены Совета директоров были переизбраны решением единственного акционера на новый срок.



6.1.2. Исполнительный орган

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

По состоянию на 31.12.2008 в руководство Концерна входили:

Обозов Сергей Александрович _____

Генеральный директор ОАО «Концерн Энергоатом».

Подробно с биографией Обозова С.А. можно ознакомиться в разделе 6.1.1. данного Годового отчета.



Асмолов Владимир Григорьевич _____

Первый заместитель Генерального директора ОАО «Концерн Энергоатом».

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 ОАО «Концерн Энергоатом».



Апканеев Александр Васильевич _____

Первый заместитель Генерального директора ОАО «Концерн Энергоатом».

Подробно с биографией Апканеева А.В. можно ознакомиться в разделе 6.1.1. данного Годового отчета.



Коньков Евгений Анатольевич _____

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

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».

2005–2007 гг. – генеральный директор, заместитель генерального директора ООО «Русский Капитал Паевые Фонды» – работа по совместительству.

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

Копьев Юрий Владимирович

И.о. заместителя Генерального директора – технического директора ОАО «Концерн Энергоатом».

Родился в 1949 году.

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

С 1992 года – заместитель начальника отдела Дирекции по эксплуатации АЭС, начальник отдела, 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.

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

Малинов Сергей Владимирович

Заместитель Генерального директора – директор по реформированию и корпоративному управлению ОАО «Концерн Энергоатом».

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».

С 2006 года – заместитель директора по реформированию и корпоративному управлению, заместитель Генерального директора – директор по реформированию и корпоративному управлению ОАО «Концерн Энергоатом».

Поздышев Эрик Николаевич

Генеральный инспектор ОАО «Концерн Энергоатом».

Родился в 1937 году.

Окончил Ленинградский государственный университет по специальности «Физика».

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



Сараев Олег Макарович

Заместитель Генерального директора – директор по новой технологической платформе ОАО «Концерн Энергоатом».

Родился в 1940 году.

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

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





Сафронов Николай Николаевич



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

Родился в 1958 году.

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

С 1997 года – 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».

Тверитинов Дмитрий Иванович



Заместитель Генерального директора – директор по развитию ОАО «Концерн Энергоатом».

Родился в 1967 году.

Окончил Московский государственный открытый университет по специальности «Тепловые электрические станции».

2002–2004 гг. – главный менеджер проекта, управляющий проектом ФГУП концерн «Росэнергоатом».

2004–2005 гг. – первый заместитель руководителя дирекции «Бушератомстрой» ЗАО «Атомстройэкспорт».

С 2006 года – заместитель директора по развитию, заместитель Генерального директора – директор по развитию ОАО «Концерн Энергоатом».

Хвалько Александр Алексеевич



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

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.

С 2007 года – заместитель Генерального директора – директор по сбыту ФГУП концерн «Росэнергоатом», заместитель Генерального директора – директор по сбыту ОАО «Концерн Энергоатом».

Чернейко Дмитрий Семенович



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

Родился в 1959 году.

Окончил Ленинградский государственный университет по специальности «Политическая экономия». Доктор экономических наук.

1991–2005 гг. – председатель Комитета по занятости населения Санкт-Петербурга Федеральной службы занятости РФ, руководитель Департамента Федеральной государственной службы занятости населения по Санкт-Петербургу Минтруда РФ, начальник Управления Федеральной государственной службы занятости населения по Санкт-Петербургу.

2005–2006 гг. – заместитель Председателя Федерации профсоюзов г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

2006–2008 гг. – ректор НОУ института дополнительного профессионального образования «АТОМПРОФ».

С 2008 года – заместитель Генерального директора – директор по управлению персоналом, социальным и административным вопросам ОАО «Концерн Энергоатом».

Шуплецова Галина Ивановна



Главный бухгалтер ОАО «Концерн Энергоатом».

Родилась в 1939 году.

Окончила Иркутский институт народного хозяйства.

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 ОАО «Концерн Энергоатом».

Имеет аттестат профессионального бухгалтера.

Завьялов Сергей Николаевич



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

Родился в 1961 году.

Окончил Ленинградский кораблестроительный институт.

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».

2007–2007 гг. – советник директора ОАО «Атомэнергопром».

С 2007 года – заместитель Генерального директора – директор филиала ОАО «Концерн Энергоатом» «Дирекция строящихся плавучих атомных тепловых электростанций».

Игнатов Виктор Игоревич

Заместитель Генерального директора – директор филиала ОАО «Концерн Энергоатом» «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».

С 2005 года – заместитель Генерального директора – директор филиала ФГУП концерн «Росэнергоатом» «Балаковская атомная станция», заместитель Генерального директора – директор филиала ОАО «Концерн Энергоатом» «Балаковская атомная станция».

Лебедев Валерий Иванович

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



Родился в 1947 году.

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

С 2002 года – заместитель Генерального директора – директор филиала ФГУП концерн «Росэнергоатом» «Ленинградская атомная станция», заместитель Генерального директора – директор филиала ОАО «Концерн Энергоатом» «Ленинградская атомная станция».

Мартыновченко Леонид Иванович

Заместитель Генерального директора – директор филиала ОАО «Концерн Энергоатом» «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».

С 2007 года – заместитель Генерального директора – директор филиала ФГУП концерн «Росэнергоатом» «Калининская атомная станция», заместитель Генерального директора – директор филиала ОАО «Концерн Энергоатом» «Калининская атомная станция».

Омельчук Василий Васильевич

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



Родился в 1953 году.

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

С 1994 года – главный инженер филиала ФГУП концерн «Росэнергоатом» «Кольская атомная станция», главный инженер филиала ОАО «Концерн Энергоатом» «Кольская атомная станция», заместитель Генерального директора – директор филиала ОАО «Концерн Энергоатом» «Кольская атомная станция».



Ошканов Николай Николаевич



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

Родился в 1944 году.

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

С 2002 года – заместитель Генерального директора – директор филиала ФГУП концерн «Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция», заместитель Генерального директора – директор филиала ОАО «Концерн Энергоатом» «Белоярская атомная станция».

Паламарчук Александр Васильевич



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

Родился в 1957 году.

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

С 2002 года – заместитель Генерального директора – директор филиала ФГУП концерн «Росэнергоатом» «Волгодонская атомная станция», заместитель Генерального директора – директор филиала ОАО «Концерн Энергоатом» «Волгодонская атомная станция».

Петров Андрей Ювенальевич



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

Родился в 1963 году.

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

2001–2006 гг. – главный инженер филиала ФГУП концерн «Росэнергоатом» «Волгодонская атомная станция»,

С 2006 года – заместитель Генерального директора – директор филиала ФГУП концерн «Росэнергоатом» «Смоленская атомная станция», заместитель Генерального директора – директор филиала ОАО «Концерн Энергоатом» «Смоленская атомная станция».

Викин Вячеслав Андреевич



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

Родился в 1941 году.

Окончил Воронежский государственный университет по специальности «Физика».

2002–2002 гг. – заместитель Генерального директора – директор филиала ФГУП концерн «Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция», заместитель Генерального директора – директор филиала ОАО «Концерн Энергоатом» «Нововоронежская атомная станция».

Сорокин Николай Михайлович



Заместитель Генерального директора – директор филиала ОАО «Концерн Энергоатом» «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. – заместитель Генерального директора – технический директор ФГУП концерн «Росэнергоатом», заместитель Генерального директора – технический директор ОАО «Концерн Энергоатом».

С 2008 года – заместитель Генерального директора – директор филиала ОАО «Концерн Энергоатом» «Курская атомная станция».

Тухветов Фарит Тимурович



Заместитель Генерального директора – директор филиала ОАО «Концерн Энергоатом» «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).

С 2007 года – заместитель Генерального директора – директор филиала ФГУП концерн «Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция», заместитель Генерального директора – директор филиала ОАО «Концерн Энергоатом» «Билибинская атомная станция».



6.1.3. Совещательные органы

В целях создания совещательного коллегиального органа при Генеральном директоре ОАО «Концерн Энергоатом» создан Директорат, деятельность которого регулируется Положением о Директорате Концерна и Регламентом его работы.

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

Председателем Директората является Генеральный директор Концерна. Членами Директората являются заместители Генерального директора 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 по управлению делами.

6.1.4. Ревизионная комиссия

Решением единственного акционера от 01.12.2008 № 1 была избрана Ревизионная комиссия ОАО «Концерн Энергоатом» в следующем составе:

1. Яковлев Андрей Юрьевич – советник директора ОАО «Атомэнергопром».
2. Боброва Галина Ивановна – директор Департамента внутреннего аудита ОАО «Атомэнергопром».
3. Егорова Светлана Владимировна – заместитель директора Департамента финансов и бухгалтерского учета ОАО «Атомэнергопром».

В 2008 году членам Ревизионной комиссии Концерна вознаграждение, связанное с исполнением ими своих обязанностей, не выплачивалось.

6.1.5. Заинтересованные стороны и предмет их интереса к ОАО «Концерн Энергоатом»

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, 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 по развитию, государственная поддержка, гарантии устойчивости качества в деятельности, стабильное финансовое состояние
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

Таблица 1. Взаимодействие ОАО «Концерн Энергоатом» 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 данной области является раскрытие информации в виде публичной отчетности, которую Концерн будет регулярно публиковать в соответствии с законодательством Российской Федерации.



6.1.6. Критерии определения и размер вознаграждения руководящих работников Концерна

Критерии определения и размер вознаграждения (компенсации) Генерального директора Концерна и членов Совета директоров Концерна не установлены.

В 2008 году членам Совета директоров Концерна вознаграждение не выплачивалось.

Общий размер вознаграждения, выплаченного в 2008 году основному управленческому персоналу, составил 62 000 тыс. руб.

Под **основным управленческим персоналом** понимаются: руководители (Генеральный директор, иные лица, осуществляющие полномочия единоличного исполнительного органа организации), их заместители, члены коллегиального исполнительного органа, а также иные должностные лица, наделенные полномочиями и ответственностью в вопросах планирования, руководства и контроля за деятельностью организации.

6.1.7. 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.

По итогам 2008 года проведено 5 заседаний Совета директоров Концерна, в каждом из которых приняли участие все его члены.

На заседаниях приняты важные решения как для осуществления деятельности Концерна в новом качестве – открытого акционерного общества, созданного в процессе реструктуризации атомного промышленного комплекса Российской Федерации, так и по другим направлениям деятельности, в том числе:

- Кучева Светлана Валерьевна избрана секретарем Совета директоров;
- утверждено решение о выпуске ценных бумаг Концерна – обыкновенных именных бездокументарных акций и отчет об итогах их выпуска;
- Сорокин Николай Михайлович утвержден заместителем Генерального директора – директором филиала ОАО «Концерн Энергоатом» «Курская атомная станция»;
- ликвидирован филиал ОАО «Концерн Энергоатом» «Дирекция строящегося хранилища ОЯТ (ХОТ-2) в составе завода РТ-2» в г. Железнодорожском Красноярского края;



- утверждены изменения в организационную структуру Концерна – введена дополнительная должность «первый заместитель Генерального директора», а также ликвидирован филиал ОАО «Концерн Энергоатом» Аварийно-технический центр ОАО «Концерн Энергоатом» в г. Нововоронеж Воронежской области;
- Травин Владимир Валентинович избран Председателем Совета директоров;
- Лебедев Олег Валерьевич утвержден директором филиала ОАО «Концерн Энергоатом» «Дирекция строящейся Ленинградской АЭС-II».

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

6.1.8. Отчет о выплате дивидендов по акциям Концерна

В отчетном периоде решений о выплате дивидендов не принималось.

6.1.9. Отчет о крупных сделках

Крупных сделок, подлежащих утверждению органами управления Концерна, в 2008 году не совершалось.

6.1.10. Отчет о сделках, в совершении которых имела заинтересованность

Сделок, в совершении которых имела заинтересованность, в 2008 году не совершалось.

6.2. Методы управления и корпоративная политика

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

6.2.1. Управление собственностью

Платформу для коренного преобразования атомной отрасли Российской Федерации заложил Федеральный закон от 05.02.2007 № 13-ФЗ «Об особенностях управления и распоряжения имуществом и акциями организаций, осуществляющих деятельность в области использования атомной энергии, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

В целях реструктуризации атомного энергопромышленного комплекса был принят Указ Президента Российской Федерации

от 27.04.2007 № 556 «О реструктуризации атомного энергопромышленного комплекса Российской Федерации», на основании которого ФГУП концерн «Росэнергоатом» был преобразован в открытое акционерное общество.

В рамках подготовительных мероприятий к акционированию Концерна в 2008 году была проведена масштабная работа по инвентаризации имущественного комплекса Концерна. Распоряжением от 11.08.2008 № 1235-р Федерального агентства по управлению государственным имуществом утвержден передаточный акт ФГУП концерн «Росэнергоатом».

По состоянию на 31.12.2008 ОАО «Концерн Энергоатом» владел акциями и долями 45 хозяйственных обществ, из них:

- 35 акционерных обществ;
- 10 обществ с ограниченной ответственностью.

Также Концерн является членом 9 некоммерческих организаций.

На 31.12.2008 в собственности ОАО «Концерн Энергоатом» находились 6 254 объекта недвижимости общей площадью 11 778 551 м², а также 666 земельных участков общей площадью 20 719 га.



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.

Основные документы, регламентирующие направления развития и направления инвестиций в области атомной энергетики в 2008 году:

- Федеральная целевая программа «Развитие атомного энергопромышленного комплекса России на 2007–2010 годы и на перспективу до 2015 года», утвержденная постановлением Правительства Российской Федерации от 06.10.2006 № 605;
- Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики до 2020 года (одобрена распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.02.2008 № 215-р);
- Правила согласования инвестиционных программ субъектов естественных монополий в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 19.01.2004 № 19.

Для комплексного и эффективного решения задач инвестиционной деятельности в Концерне действует система управления инвестициями в рамках соблюдения основных корпоративных принципов.

Все документы, связанные с управлением инвестициями, проходят регулярный контроль целостности и непротиворечивости. В случае необходимости корректировки, изменения и уточнения вносятся в документы в соответствии с установленными правилами и процедурами утверждения (в т. ч. в органах исполнительной власти Российской Федерации).

В 2008 году инвестиционная деятельность Концерна осуществлялась в соответствии с тематическими направлениями инвестиционной программы ОАО «Концерн Энергоатом» на период 2008–2010 гг.:

Инвестиционные проекты:

- продление эксплуатационного ресурса энергоблоков I-го и II-го поколений;
- строительство объектов обращения с облученным ядерным топливом (ОЯТ) и радиоактивными отходами (РАО);
- завершение строительства энергоблоков высокой степени готовности;
- серийное строительство энергоблоков на новых и действующих площадках;
- строительство станций малой мощности;
- обеспечение регламента консервации объектов.

Инвестиционные мероприятия:

- разработка НТД и прочие проектные работы;
- программа «Обеспечение безопасной и устойчивой работы действующих энергоблоков»;
- программа по повышению коэффициента использования установленной мощности (КИУМ) на действующих АЭС;
- программа увеличения выработки электроэнергии на действующих энергоблоках АЭС;
- научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы.

Основные цели инвестиционной деятельности в 2008 году:

- создание энерго мощностей – продолжение строительства энергоблоков высокой степени готовности и серийное строительство энергоблоков на новых действующих площадках;
- техническое перевооружение и модернизация энергоблоков с целью повышения безопасности и продления срока их эксплуатации;
- строительство объектов переработки радиоактивных отходов и обращения с облученным ядерным топливом.

Более подробно информация об объеме и направлениях инвестиций приведена в разделе 9.2. Годового отчета.





6.2.3. Управление рисками, внутренний контроль и аудит

В настоящее время в Концерне создана и продолжает совершенствоваться система внутреннего контроля.

Основные характеристики системы внутреннего контроля включают:

- стратегическое и текущее планирование хозяйственной деятельности;
- четко сформулированную и доведенную до сведения всех сотрудников политику управления инвестиционным процессом;
- систему процедур контроля и делегирования полномочий;
- операционный и финансовый мониторинг и текущий контроль за соблюдением установленных норм и требований;
- внутренний аудит.

Система внутреннего контроля и управления рисками представлена в таблице ниже.

Среда внутреннего контроля
<ul style="list-style-type: none">• Повышение осведомленности сотрудников об управлении рисками• Система внутреннего контроля – часть корпоративной культуры
Выявление рисков и целей контроля
<ul style="list-style-type: none">• Своевременное выявление рисков• Непрерывный процесс оценки рисков
Информация и информирование
<ul style="list-style-type: none">• Контроль за рисками посредством утверждения ключевых показателей деятельности• Получение своевременной, достоверной и адекватной информации по рискам• Передача контрольной информации заранее определенным представителям руководства
Процедуры внутреннего контроля
<ul style="list-style-type: none">• Процедуры, обеспечивающие полный и точный учет операций• Лимиты на проведение операций• Эффективный надзор за процедурами внутреннего контроля
Мониторинг и корректировка
<ul style="list-style-type: none">• Процесс непрерывного контроля встроен в операции• Выявление изменений внешних и внутренних условий деятельности, требующих соответствующих изменений в процедурах внутреннего контроля• Формальные процедуры выявления недостатков и осуществления корректировок

Таблица 2. Система внутреннего контроля ОАО «Концерн Энергоатом»

В соответствии с Уставом ОАО «Концерн Энергоатом» контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Концерна осуществляет Ревизионная комиссия. В ее состав входят три члена, избираемые ежегодно решением годового общего собрания акционеров. Более подробно о составе Ревизионной комиссии Концерна можно прочитать в разделе 6.1.4. данного Годового отчета.

Аудит финансовой отчетности ОАО «Концерн Энергоатом» осуществляется независимым аудитором в соответствии с законодательством Российской Федерации. Аудитор утверждается общим собранием акционеров и осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности Концерна на основании заключаемого с ним договора. Размер оплаты услуг аудитора и условия договора с ним определяются Советом директоров.

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.

В 2008 году в рамках обеспечения качества при эксплуатации атомных станций были выполнены следующие мероприятия:

1. В соответствии с графиком проверок по разработанному и утвержденному программам проведены проверки выполнения программ обеспечения качества при эксплуатации ПОКАС (Э) Кольской, Ленинградской, Билибинской, Белоярской, Балаковской и Смоленской АЭС, оформлены и утверждены акты проверок, на основании которых разработаны корректирующие мероприятия.

2. Переработаны и утверждены:

- общие программы обеспечения качества ПОКАС (О) Нововоронежской, Волгодонской, Кольской АЭС;
- общая программа обеспечения качества для систем обращения с жидкими радиоактивными отходами Кольской АЭС;
- программы обеспечения качества при эксплуатации ПОКАС (Э) Ленинградской АЭС, энергоблоков Волгодонской АЭС и энергоблока № 3 Белоярской АЭС;
- внесены изменения в ПОКАС (О) Балаковской и Калининской АЭС, а также в ПОКАС (Э) Билибинской, Балаковской, Волгодонской, Курской, Калининской, Кольской АЭС.

3. В соответствии с приложением к приказу Концерна от 13.02.2006 № 97 «О квалификационном отборе потенциальных поставщиков» выполнена экспертная оценка 86 комплектов документов, представленных предприятиями для прохождения квалификационного отбора.

4. Разработаны и введены в действие руководящий документ РД ЭО 1.1.2.01.0713-2008 «Положения о контроле качества изготовления оборудования для атомных станций» и методические указания «Организация контроля качества изготовления оборудования для атомных станций».

6.2.5. Информационные технологии (ИТ)

В соответствии с Концепцией информатизации и информационной безопасности атомной отрасли на период 2006–2010 гг. основными целями и приоритетными направлениями деятельности Концерна в области информационных технологий в 2008 году были:

- улучшение информационной поддержки основной деятельности Концерна;
- улучшение качества сервиса, предоставляемого информационными технологиями;
- снижение рисков при эксплуатации информационных систем Концерна;
- сокращение времени, необходимого для ввода в эксплуатацию новых информационных услуг.

Развитие информационных технологий в Концерне в 2008 году шло по двум направлениям деятельности:

1. Построение корпоративной информационной системы (КИС), основанной на интегрированном решении и эффективных процедурах сбора, обработки и предоставления информации.

2. Создание инфраструктуры информационных технологий, удовлетворяющей современным требованиям по уровню надежности и безопасности.

В состав КИС Концерна входят следующие подсистемы:

- подсистемы управления ресурсами предприятия (ERP-системы) для автоматизации и информационной поддержки выполнения функций подразделений Концерна по основным направлениям его деятельности;
- обеспечивающие подсистемы, выполняющие информационную и документационную поддержку, безопасность функционирования подсистем управления ресурсами, необходимую интеграцию данных, ресурсов и сервисов подсистем КИС для обеспечения доступа и выполнения информационного анализа данных;
- специализированные подсистемы для автоматизации и информационной поддержки технологических и других направлений деятельности, обеспечения требований стандартов в области информационной безопасности Концерна;
- инфраструктурные подсистемы и программно-технические комплексы, необходимые для функционирования всех подсистем КИС на технических средствах с заданными эксплуатационными параметрами и требованиями по защите информации.

Базовые компоненты КИС Концерна обеспечивают автоматизацию и информационную поддержку основных бизнес-процессов всех видов деятельности Концерна на всех стадиях «жизненного цикла» производства и сбыта электроэнергии.

С учетом приоритетных направлений деятельности Концерна по выводу непрофильных подразделений и производств из структур атомных станций было принято решение по созданию Единого аутсорсингового предприятия по сопровождению и обеспечению эксплуатации ИТ-систем. Его создание позволяет:

- повысить оперативность и надежность технической поддержки;
- обеспечить снижение затрат на эксплуатацию и техническое обслуживание;
- оперативно отслеживать тенденции развития ИТ-технологий, телекоммуникаций и связи;
- своевременно выполнять текущие требования Концерна и прогнозировать развитие его потребностей.

В 2008 году в структуру аутсорсингового предприятия были переведены специалисты ИТ-служб Центрального аппарата Концерна и ряда АЭС. В 2009 году планируется дальнейший перевод специалистов ИТ – служб атомных станций в аутсорсинговое предприятие.

6.2.6. Меры по антикризисному управлению

При планировании доходов и расходов Концерна на 2009 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 планируется сократить постоянные расходы Концерна на 15%, в том числе административно-хозяйственные – на 25%. В целях достижения таких показателей в Концерне разработаны и утверждены:

- 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.





Безопасность
Эффективность
Ответственность

II. Основная деятельность

7. Стратегия

7.1. Положение ОАО «Концерн Энергоатом» в отрасли

ОАО «Концерн Энергоатом» 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.

Концерн осуществляет деятельность по производству электрической и тепловой энергии атомными станциями с поставкой на оптовый рынок электроэнергии и мощности (далее – ОРЭМ) в России. Концерн осуществляет также деятельность по размещению, сооружению, эксплуатации и выводу из эксплуатации ядерных установок, радиационных источников и пунктов хранения ядерных материалов и радиоактивных веществ.

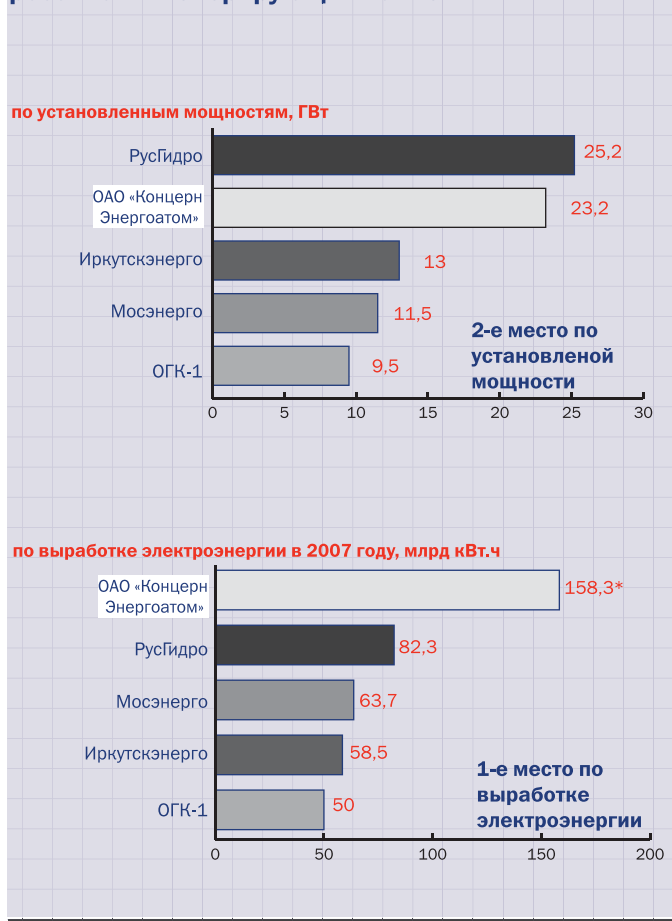
В состав Концерна входят все 10 атомных станций России, которые наделены статусом филиалов Концерна, а также предприятия, обеспечивающие деятельность Концерна.

Выработка атомными станциями электрической энергии в 2008 году составила 162,3 млрд кВт.ч, что выше уровня 2007 года на 2,5%.

Суммарная выработка электроэнергии атомными станциями Концерна составляет около 16% 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. 2. Позиции Концерна среди российских генерирующих компаний



* По итогам 2008 года 162,3

Рис. 3. Позиции Концерна среди зарубежных генерирующих компаний





7.2. Стратегия ОАО «Концерн Энергоатом»

Деятельность Концерна в ближайшие десятилетия будет направлена на достижение основных стратегических целей. Эти цели установлены в соответствии с нормативно-правовыми актами, регулирующими развитие атомного энергопромышленного комплекса России (п. 6.2.2. Годового отчета):

- 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 блоков 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 Энергоатом» на среднесрочную перспективу (2009–2011 гг.)

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

- обеспечение ядерной и радиационной безопасности;
- повышение эффективности деятельности за счет выявления и устранения всех типов издержек 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 (совместно с ОАО «Атомэнергопром»);
- развитие бизнеса по эксплуатационному инжинирингу на зарубежных рынках.

Конкретные **цели и задачи** Концерна направлены на достижение стратегических целей и обозначены в среднесрочной инвестиционной программе ОАО «Концерн Энергоатом» 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 энергоблоках № 4 Белоярской АЭС с реактором БН-800, энергоблоках №№ 1 и 2 Нововоронежской АЭС-II, энергоблоках №№ 1 и 2 Ленинградской АЭС-II;
- 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 на объектах РАО и ОЯТ, в том числе:
 - на объектах РАО: Ленинградской, Кольской АЭС;
 - на объектах ОЯТ: Курской, Ленинградской АЭС.

Более подробно о направлениях инвестиций в 2008 году можно прочитать в разделе 8.3. Годового отчета.



7.4. Ключевые показатели эффективности ОАО «Концерн Энергоатом»

В целях создания механизмов управления проектами, направленных на достижение основных целей Концерна на среднесрочную и долгосрочную перспективу, в Концерне реализуется проект «Ключевые показатели эффективности и мотивация». В рамках данного проекта был разработан набор измеримых показателей эффективности, соответствующих основным целям устойчивого развития Концерна. Целевые значения для каждого из показателей устанавливаются ежегодно и привязаны к системе бюджетирования Концерна.

Ключевые показатели эффективности определены Концерном исходя из следующих правил:

1. Ключевые показатели эффективности должны измеряться по одной схеме.
2. Ключевые показатели эффективности должны основываться на достоверных данных.
3. Ключевые показатели эффективности должны быть понятны и просты в использовании.
4. Ключевые показатели эффективности обеспечивают дополнительную информацию.
5. В результате использования ключевых показателей эффективности предпринимаются эффективные управленческие действия.

Наряду с финансовыми ключевыми показателями эффективности – такими, как сокращение постоянных затрат, увеличение выручки от реализации, Концерном определены ключевые показатели эффективности использования ресурсов и долгосрочного развития, например, повышение производительности труда и выполнение инвестиционной программы. Кроме того, обязательными считаются критерии безопасности.

Установленная система ключевых показателей эффективности позволит Концерну обеспечивать выполнение поставленных задач и достижение стратегических целей.



7.5. Ключевые риски в деятельности ОАО «Концерн Энергоатом»

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

В частности, теоретически возможны, 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 ввода в эксплуатацию новых энергоблоков, отвечающих нормативным требованиям к надежности и безопасности.

Основные рыночные риски, которые могут возникнуть у ОАО «Концерн Энергоатом», связаны с работой в условиях последствий финансового кризиса:

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

Основные финансовые риски характеризуются большим многообразием, и в целях осуществления эффективного управления Концерн стремится минимизировать риск неплатежеспособности, риск реального инвестирования, процентный риск, кредитный и другие риски. Уровень ликвидности Концерна поддерживается в необходимом диапазоне в процессе планирования и бюджетирования.

Кредитный риск, связанный с невозможностью контрагентами выполнять свои контрактные обязательства, также представляется существенным. 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 Энергоатом». Цифры и факты



ОАО «Концерн Энергоатом» 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.

8.1. Генерирующие мощности ОАО «Концерн Энергоатом»

Рис. 4. Размещение АЭС России





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

Таблица 3. Действующие энергоблоки АЭС Концерна

Балаковская АЭС

Балаковская АЭС расположена в Саратовской области на левом берегу р. Волги на границе Среднего и Нижнего Поволжья, в 8 км от г. Балаково. На станции эксплуатируются 4 энергоблока с реакторами ВВЭР-1000 общей установленной мощностью 4000 МВт.

Балаковская АЭС – крупнейший в России производитель электроэнергии. В 2008 году Балаковская АЭС выработала более 31 млрд кВт.ч электроэнергии, что обеспечивает четверть производства электроэнергии в Приволжском федеральном округе и составляет пятую часть выработки всех атомных станций страны.

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

За большой вклад в защиту окружающей среды Балаковской АЭС на Всероссийском смотре-конкурсе в 2008 году второй год подряд присвоено звание «Лидер природоохранной деятельности в России».

В 2008 году Балаковская АЭС успешно выдержала ответственный международный экзамен – миссию OSART МАГАТЭ, проверявшую эксплуатационную безопасность станции. По итогам миссии были определены 11 примеров хорошей практики Балаковской АЭС, которые рекомендованы для распространения на других атомных станциях мира.

Балаковская АЭС – признанный лидер атомной энергетики России, она неоднократно удостоивалась звания «Лучшая АЭС России» (по итогам работы в 1995, 1999, 2000, 2003, 2005–2007 гг.), также в 2007 году стала лучшей (наряду с Билибинской АЭС) в области культуры безопасности среди АЭС России.

Показатели	Единица измерения	ВСЕГО
Выработка электроэнергии	млн кВт.ч	31373,5
По отношению к 2007 году	%	104,7
Выполнение баланса ФСТ России	%	102,5
КИУМ	%	89,3
По отношению к 2007 году	%	104,4

Таблица 4. Производственные показатели Балаковской АЭС в 2008 году

Со дня пуска в эксплуатацию энергоблока № 1 (декабрь 1985 г.) Балаковской АЭС выработано 469,9 млрд кВт.ч электроэнергии.



Белоярская АЭС

Белоярская АЭС им. И.В. Курчатова – первенец большой ядерной энергетики СССР. Станция расположена на Урале в Свердловской области, в 45 км от г. Екатеринбурга.

Белоярская АЭС – единственная в России станция с энергоблоками разных типов. Станция сооружена в две очереди. Первая очередь – энергоблоки №№ 1 и 2 мощностью 100 и 200 МВт с водографитовыми реакторами АМБ на тепловых нейтронах (пущены в 1964 и в 1967 гг. соответственно), на которых впервые в мире осуществлен ядерный перегрев пара. Эти энергоблоки выведены из эксплуатации в 1981 и 1989 гг.

Вторая очередь состоит из энергоблока № 3 с реактором на быстрых нейтронах БН-600, охлаждаемым натрием. Энергоблок № 3, пущенный в эксплуатацию в 1980 году, является первым в мире энергоблоком промышленного масштаба с реактором на быстрых нейтронах. В настоящее время ведутся работы по продлению срока эксплуатации энергоблока № 3 до 2025 года.

По итогам ежегодного конкурса Белоярская АЭС 5 раз (в 1994, 1995, 1997, 2001, 2003 годах) удостоивалась звания «Лучшая АЭС России».

Будущее Белоярской АЭС связано с сооружением нового энергоблока с реактором на быстрых нейтронах БН-800, строительство которого ведется в настоящее время. Ввод энергоблока № 4 Белоярской АЭС в эксплуатацию запланирован на 2012 год.

Показатели	Единица измерения	ВСЕГО
Выработка электроэнергии	млн кВт.ч	4084,1
По отношению к 2007 году	%	99,9
Выполнение баланса ФСТ России	%	108,7
КИУМ	%	77,5
По отношению к 2007 году	%	99,6

Таблица 5. Производственные показатели Белоярской АЭС в 2008 году

Со дня пуска в эксплуатацию энергоблока № 1 (апрель 1964 г.) Белоярской АЭС выработано 139,4 млрд кВт.ч электроэнергии.



Билибинская АЭС

Билибинская АЭС находится на северо-востоке России за Полярным кругом, в Чукотском автономном округе, в зоне вечной мерзлоты, в 630 км от г. Анадыря. Ее площадка была намечена в начале 1960-х годов в связи с открытием крупных золотоносных месторождений, разработка которых нуждалась в надежном энергоснабжении.

Станция сооружена в 1974–1976 гг. и является комбинированным источником электрической и тепловой энергии.

Билибинская АЭС состоит из 4 энергоблоков № 1 общей электрической мощностью 48 МВт с реакторами ЭГП-6 (энергетический гетерогенный петлевой водографитовый реактор канального типа).

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

В 2004–2006 гг. реализована программа продления сроков эксплуатации на 15 лет всех 4 энергоблоков.

В 2007 году Билибинская АЭС поделила с Балаковской АЭС первое место в конкурсе «Лучшая АЭС по культуре безопасности».

Показатели	Единица измерения	ВСЕГО
Выработка электроэнергии	млн кВт.ч	164,8
По отношению к 2007 году	%	113,4
Выполнение баланса ФСТ России	%	108,3
КИУМ	%	39,1
По отношению к 2007 году	%	113,0

Таблица 6. Производственные показатели Билибинской АЭС в 2008 году

Со дня пуска в эксплуатацию энергоблока №1 (январь 1974 г.) Билибинской АЭС выработано 8,3 млрд кВт.ч электроэнергии.



Волгодонская АЭС

Волгодонская АЭС расположена в Ростовской области, на берегу Цимлянского водохранилища, в 12,5 км от г. Волгодонска. Установленная мощность АЭС составляет 1000 МВт. Волгодонская АЭС относится к серии унифицированных проектов АЭС с ВВЭР-1000, удовлетворяющих требованиям поточного строительства.

Строительство Волгодонской АЭС начато в октябре 1979 г. В 2001 году принят в промышленную эксплуатацию энергоблок №1. Это самая молодая атомная станция России. Электроэнергия, вырабатываемая Волгодонской АЭС, предназначена для покрытия потребности объединенной энергосистемы Северного Кавказа.

В 2008 году впервые в истории эксплуатации энергоблока № 1 преодолен рубеж по выработке электроэнергии в 8 млрд кВт.ч (выполнение плана – 108,3%).

Достижение высокой планки по выработке электроэнергии стало возможным за счет повышения уровня мощности энергоблока на 4%, или на 40 МВт, модернизации оборудования реакторного и турбинного отделений, увеличения межремонтного периода и оптимизации сроков планово-предупредительного ремонта.

В 2008 году Волгодонская АЭС признана лучшей среди АЭС России в области культуры безопасности. При принятии этого решения учитывались: эксплуатация реакторной установки, техническое обслуживание и ремонт, радиационная защита, охрана окружающей среды, учет ядерных материалов, научно-техническая поддержка. Этот опыт рекомендован для внедрения на других атомных станциях России.

Под постоянным контролем руководства отрасли широкими темпами ведется строительство энергоблока № 2 с реактором ВВЭР-1000. Физический пуск энергоблока планируется провести в IV квартале 2009 года, что является одной из главных задач не только Волгодонской АЭС, но и Концерна в целом.

Показатели	Единица измерения	ВСЕГО
Выработка электроэнергии	млн кВт.ч	8120,4
По отношению к 2007 году	%	105,8
Выполнение баланса ФСТ России	%	108,3
КИУМ	%	92,5
По отношению к 2007 году	%	105,5

Таблица 7. Производственные показатели Волгодонской АЭС в 2008 году

Со дня пуска в эксплуатацию энергоблока №1 (март 2001 г.) Волгодонской АЭС выработано 57,8 млрд кВт.ч электроэнергии.

Калининская АЭС

Калининская АЭС расположена на севере Тверской области, в 150 км от г. Твери и в 330 км от г. Москвы.

Калининская АЭС состоит из двух очередей.

Первая очередь включает в себя 2 энергоблока с реакторными установками ВВЭР-1000.

Строительство второй очереди началось в 1984 году. Ввиду экономического и политического кризиса в стране строительство энергоблока № 3 было приостановлено до 2000 года. Энергоблок № 3 введен в эксплуатацию в 2005 году.

Сейчас установленная мощность АЭС составляет 3000 МВт. Удельный вес электроэнергии, вырабатываемой на Калининской АЭС, составляет около 60% от общего ее производства в Тверской области. 25% товарной продукции, производимой в области, приходится на долю Калининской АЭС.

В 2008 году энергоблоки Калининской АЭС выработали 22,9 млрд кВт.ч электроэнергии, что составляет 103,1% от плана.

Регулярно участвуя в конкурсе «Лучшая АЭС России», Калининская АЭС стала лауреатом конкурса в 2002 году, а в 2003 и 2004 гг. была на втором месте.

В 2008 году Калининская АЭС заняла первое место в конкурсе «Лучшее предприятие Верхневолжья в области охраны труда», в котором приняли участие 18 предприятий и 4 обучающие организации. Задача конкурса – выявить наиболее значимые достижения в области обеспечения безопасных условий труда и сохранения здоровья работающих.

В июне 1991 года строительство энергоблока № 4 Калининской АЭС в состоянии 20% строительной готовности было приостановлено до завершения государственной экологической экспертизы. В 2007 году получена лицензия Ростехнадзора, работы по строительству энергоблока возобновились. Ввод в эксплуатацию энергоблока № 4 Калининской АЭС запланирован в 2011 году.

Показатели	Единица измерения	ВСЕГО
Выработка электроэнергии	млн кВт.ч	22877,1
По отношению к 2007 году	%	101,0
Выполнение баланса ФСТ России	%	103,1
КИУМ	%	86,8
По отношению к 2007 году	%	100,7

Таблица 8. Производственные показатели Калининской АЭС в 2008 году

Со дня пуска в эксплуатацию первого энергоблока (май 1984 г.) Калининской АЭС выработано 321,1 млрд кВт.ч электроэнергии.



Кольская АЭС

Кольская АЭС – первая атомная станция России, построенная за Полярным кругом в 200 км к югу от г. Мурманска на берегу озера Имандра — одного из самых больших и живописных озер севера Европы.

С 1973 по 1984 годы в 2 очереди сооружены 4 энергоблока с реакторами ВВЭР-440 общей установленной мощностью 1760 МВт.

В течение последних нескольких лет Кольская АЭС является основным поставщиком электроэнергии для Мурманской области и Карелии. Выработка электроэнергии Кольской АЭС составляет около 60% выработки электроэнергии в Мурманской области. На сегодняшний день мощности Кольской АЭС не задействованы полностью, что создает предпосылки для развития промышленности региона.

Последние годы Кольская АЭС стабильно входит в тройку призеров конкурса «Лучшая АЭС России», в котором принимают участие все 10 атомных станций России, а в 2006 году признана лучшей среди АЭС России в области культуры безопасности.

Показатели	Единица измерения	ВСЕГО
Выработка электроэнергии	млн кВт.ч	10699,6
По отношению к 2007 году	%	103,7
Выполнение баланса ФСТ России	%	95,6
КИУМ	%	69,0
По отношению к 2007 году	%	103,3

Таблица 9. Производственные показатели Кольской АЭС в 2008 году

Со дня пуска в эксплуатацию первого энергоблока (июнь 1973 г.) Кольской АЭС выработано 318,1 млрд кВт.ч электроэнергии.



Курская АЭС

Курская АЭС расположена на берегу реки Сейм, в 40 км к западу от г. Курска.

Курская АЭС является важнейшим узлом Единой энергетической системы России. Основным потребителем – энергосистема «Центр», которая охватывает 19 областей Центрального федерального округа России. Доля Курской АЭС в установленной мощности всех электростанций Черноземья составляет 52%. Она обеспечивает электроэнергией 90% промышленных предприятий Курской области.

Станция сооружена в 1976–1985 гг. в две очереди: первая очередь – энергоблоки №№ 1 и 2, вторая очередь – энергоблоки №№ 3 и 4.

В настоящее время в эксплуатации находятся 4 энергоблока с реакторами РБМК-1000 общей установленной мощностью 4000 МВт.

Курская АЭС входит в первую тройку равных по мощности атомных станций страны, а по объему вырабатываемой электроэнергии – в первую четверку электростанций России всех типов, включающую, помимо Балаковской и Ленинградской атомных станций, Саяно-Шушенскую ГЭС.

В течение 2008 года на станции проводились работы по модернизации энергоблоков №№ 3 и 4.

Решается вопрос о продолжении строительства энергоблока № 5, строительство которого началось в 1986 году и было заморожено при высокой степени строительной готовности энергоблока.

Показатели	Единица измерения	ВСЕГО
Выработка электроэнергии	млн кВт.ч	23266,8
По отношению к 2007 году	%	83,6*
Выполнение баланса ФСТ России	%	101,0
КИУМ	%	66,1
По отношению к 2007 году	%	83,4*
* Выработка электроэнергии и КИУМ в 2008 году ниже, чем в 2007 году, за счет увеличения планового простоя в ремонтах с 265 суток в 2007 году до 468 суток в 2008 году		

Таблица 10. Производственные показатели Курской АЭС в 2008 году

Со дня пуска в эксплуатацию энергоблока № 1 (декабрь 1976 г.) Курской АЭС выработано 634,9 млрд кВт.ч электроэнергии.

Ленинградская АЭС

Ленинградская АЭС расположена в Ленинградской области на побережье Финского залива, в 80 км западнее г. Санкт-Петербурга. Отпуск электроэнергии производится в систему «Ленэнерго», обеспечивая около 50% энергопотребления.

Ленинградская АЭС – первая в стране станция с реакторами РБМК-1000 (водографитовые реакторы канального типа на тепловых нейтронах). Начало строительства станции – сентябрь 1967 г.

На Ленинградской АЭС в эксплуатации находятся 4 энергоблока с реакторами РБМК-1000.

После завершения в 2007 году модернизации энергоблоков №№ 1 и 2 Ленинградской АЭС продлен срок их эксплуатации на 15 лет, начаты работы по модернизации энергоблоков второго поколения, ориентированных на продление срока эксплуатации до 20 лет, которые планируется завершить до 2011 года.

В настоящее время имеются планы строительства дополнительных энергоблоков: в 2008 году Ростехнадзор официально объявил о выдаче лицензии на сооружение энергоблока № 1 Ленинградской АЭС-II.

Всего предусмотрено построить 4 новых энергоблока ВВЭР по проекту «АЭС-2006», которые будут вводиться в строй по мере вывода из эксплуатации существующих энергоблоков РБМК-1000.

Показатели	Единица измерения	ВСЕГО
Выработка электроэнергии	млн кВт.ч	27716,2
По отношению к 2007 г.	%	112,5
Выполнение баланса ФСТ	%	94,3*
КИУМ	%	78,9
По отношению к 2007 г.	%	112,2
* Недовыполнение плана по выработке электроэнергии связано с ограничениями мощности от энергосистемы, ремонтами оборудования, перепростоем энергоблоков в ремонте		

Таблица 11. Производственные показатели Ленинградской АЭС в 2008 году

Со дня пуска в эксплуатацию энергоблока № 1 (декабрь 1973 г.) Ленинградской АЭС выработано 764,6 млрд кВт.ч электроэнергии.

Нововоронежская АЭС

Нововоронежская атомная станция – первая АЭС России с реакторами ВВЭР, расположена в Воронежской области на берегу реки Дон, в 40 км к югу г. Воронежа.

С 1964 по 1980 гг. на станции было сооружено 5 энергоблоков с реакторами ВВЭР, каждый из которых являлся головным, т. е. прототипом серийных энергетических реакторов.

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

В 1984 году из эксплуатации после 20-летней работы был выведен энергоблок № 1, а в 1990 году – энергоблок № 2. В эксплуатации остаются 3 энергоблока – общей электрической мощностью 1834 МВт.

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

Впервые в Европе на энергоблоках №№ 3 и 4 выполнен уникальный комплекс работ по продлению их сроков эксплуатации на 15 лет и получены соответствующие лицензии Ростехнадзора. Ведутся работы по подготовке к модернизации и продлению срока службы энергоблока № 5, которые планируется завершить в 2010 году.

На площадке Нововоронежской АЭС планируется строительство 2 энергоблоков с реакторами по проекту «АЭС-2006». В 2007 году заложена площадка и начались работы по строительству этих энергоблоков. Ввод в эксплуатацию энергоблока № 1 новой АЭС запланирован в 2012 году.

Показатели	Единица измерения	ВСЕГО
Выработка электроэнергии	млн кВт.ч	12875,5
По отношению к 2007 году	%	113,8
Выполнение баланса ФСТ России	%	100,2
КИУМ	%	79,9
По отношению к 2007 году	%	113,3

Таблица 12. Производственные показатели Нововоронежской АЭС в 2008 году

Со дня пуска в эксплуатацию энергоблока №1 (сентябрь 1964 г.) Нововоронежской АЭС выработано 427,0 млрд кВт.ч электроэнергии.

Смоленская АЭС

На Смоленской АЭС эксплуатируются 3 энергоблока общей установленной мощностью 3000 МВт с реакторами РБМК-1000 улучшенной конструкции с целым рядом усовершенствованных систем, обеспечивающих безопасную эксплуатацию АЭС.

Смоленская АЭС – одно из ведущих энергетических предприятий Северо-Западного региона России, ежегодно выдает в энергосистему страны в среднем 20 млрд кВт.ч электроэнергии, что составляет примерно седьмую часть всей электроэнергии, вырабатываемой 10 атомными станциями страны. Сегодня это крупнейшее градообразующее предприятие Смоленской области. Доля Смоленской АЭС в энергетическом балансе области – около 90%.

Станция сооружена в период с 1982 по 1990 гг в две очереди: первая очередь – энергоблоки №№ 1 и 2 относится ко второму поколению АЭС с реакторами РБМК-1000, вторая очередь – энергоблок № 3 – к третьему. Строительство энергоблока № 4 приостановлено в 1989 году.

По технико-экономическим показателям, радиационной безопасности, степени воздействия на окружающую среду Смоленская АЭС неоднократно признавалась одной из лучших атомных станций России.

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.

На Смоленской АЭС планируется возвести 4 энергоблока с реакторами ВВЭР по проекту «АЭС-2006». Начало строительства предполагается в 2012 году. Строительство Смоленской АЭС-II даст значительный импульс развитию экономики Смоленской области: это многие тысячи рабочих мест, это новый качественный уровень жизни населения региона.

Показатели	Единица измерения	ВСЕГО
Выработка электроэнергии	млн кВт.ч	21183,2
По отношению к 2007 году	%	107,3
Выполнение баланса ФСТ России	%	101,8
КИУМ	%	80,4
По отношению к 2007 году	%	107,1

Таблица 13. Производственные показатели Смоленской АЭС в 2008 году

Со дня пуска в эксплуатацию энергоблока № 1 (декабрь 1982 г.) Смоленской АЭС выработано 443,4 млрд кВт.ч электроэнергии.

8.2. Производство электрической энергии

В 2008 году Концерн «Энергоатом» продемонстрировал техническую устойчивость, конкурентоспособность и значительный потенциал дальнейшего развития. Впервые преодолен рубеж – 160 млрд кВт.ч выработки электроэнергии на АЭС.

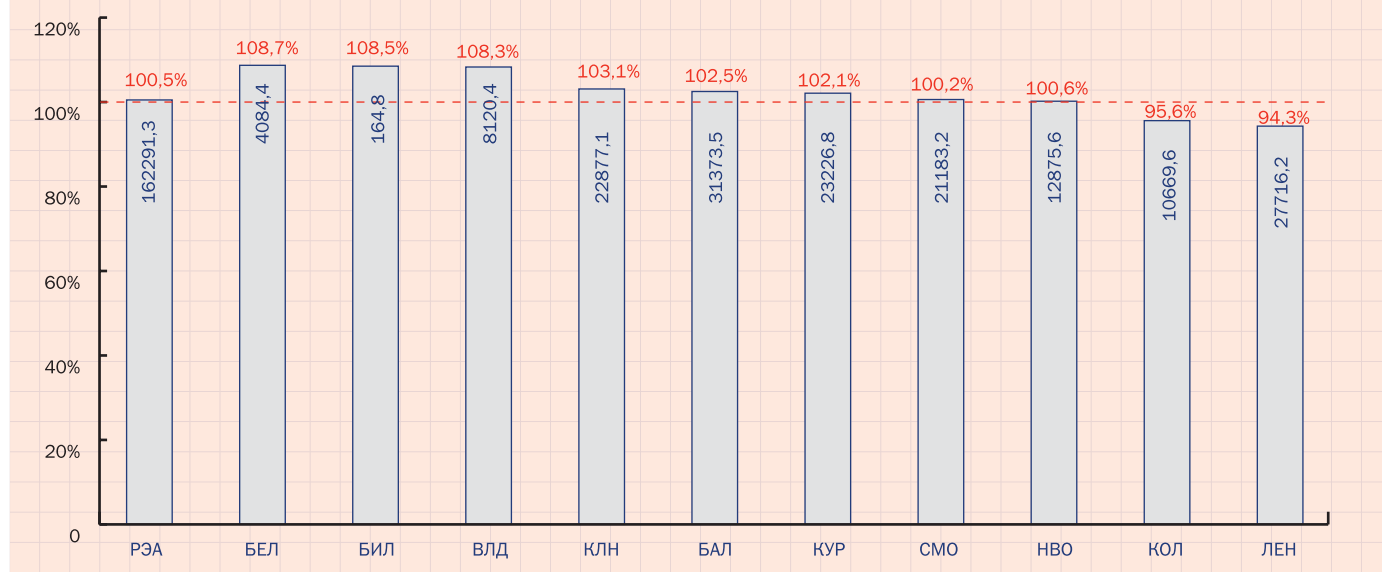
В 2008 году баланс ФСТ России составлял 161 420,0 млн кВт.ч. Баланс выполнен на 100,5%.

Выработано 162 291,3 млн кВт.ч, что составляет 102,5% от выработки 2007 года.

На АЭС с реакторами ВВЭР выработано 85 916,2 млн кВт.ч или 104,9% от выработки прошлого года.

На АЭС с реакторами РБМК и на несерийных энергоблоках выработано 76 375,1 млн кВт.ч или 100,0% от выработки прошлого года.

Рис. 5. Выполнение баланса ФСТ по выработке электроэнергии на АЭС России в 2008 году (% и млн кВт.ч)





Планы по выработке электроэнергии большинством АЭС в 2008 году перевыполнены:

Балаковская АЭС – на 773,5 млн кВт.ч;
Калининская АЭС – на 677,1 млн кВт.ч;
Волгодонская АЭС – на 622,4 млн кВт.ч;
Смоленская АЭС – на 383,2 млн кВт.ч;
Курская АЭС – на 222,8 млн кВт.ч;
Нововоронежская АЭС – на 27,6 млн кВт.ч;

Билибинская АЭС – на 12,9 млн кВт.ч.
Белоярская АЭС – на 327,1 млн кВт.ч;

Из-за диспетчерских ограничений и увеличения продолжительности ремонтов энергоблоков №№1-3 Ленинградской АЭС на 77,5 суток планы по выработке электроэнергии недовыполнили следующие АЭС:

Ленинградская АЭС – на 1684,8 млн кВт.ч;
Кольская АЭС – на 490,4 млн кВт.ч.

Рис. 6. Выработка АЭС в России в 1992–2008 гг.

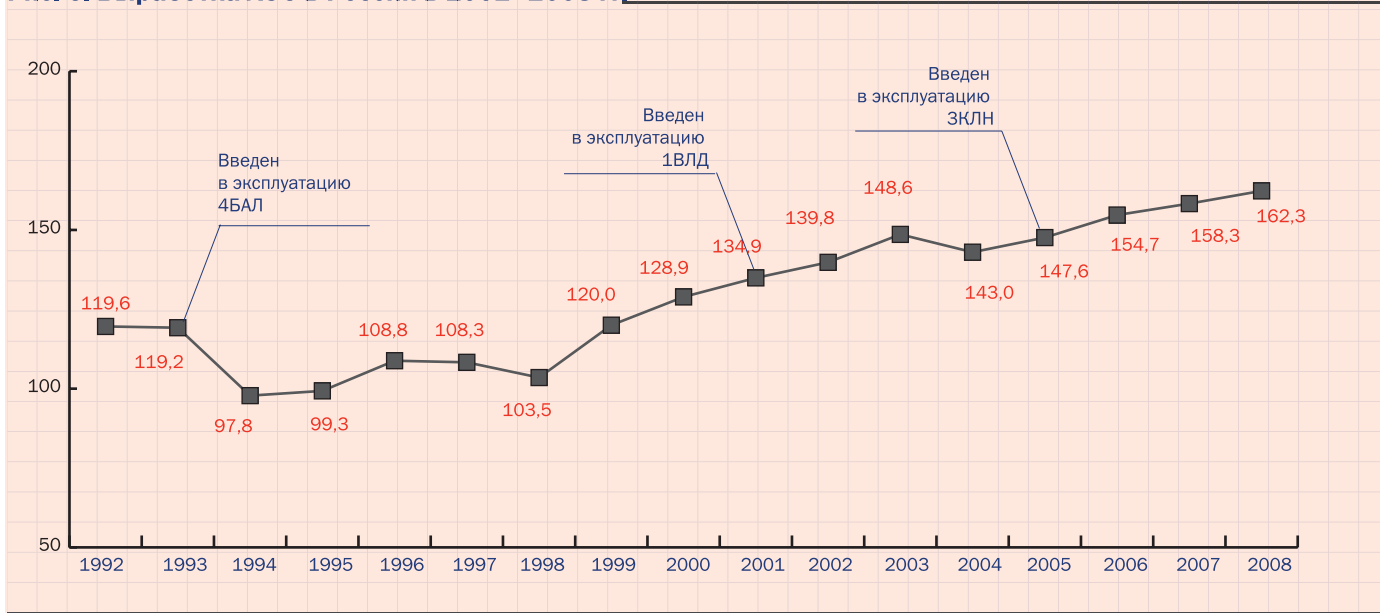
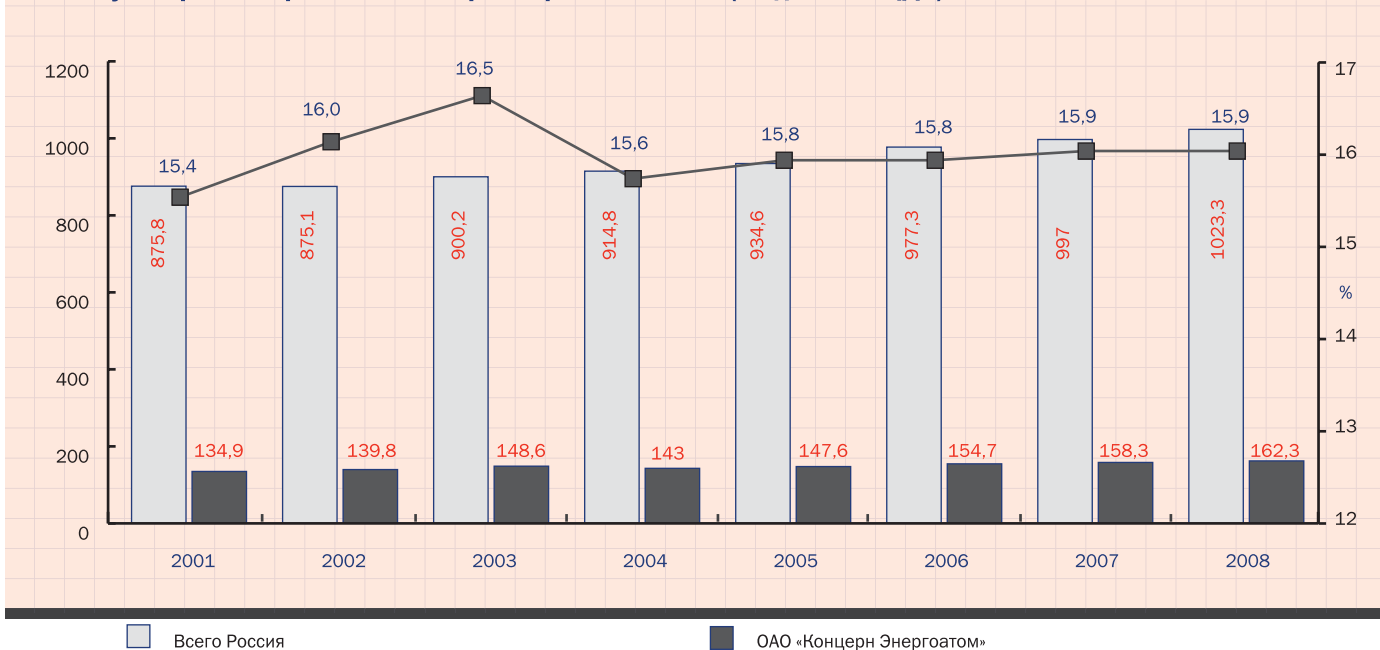


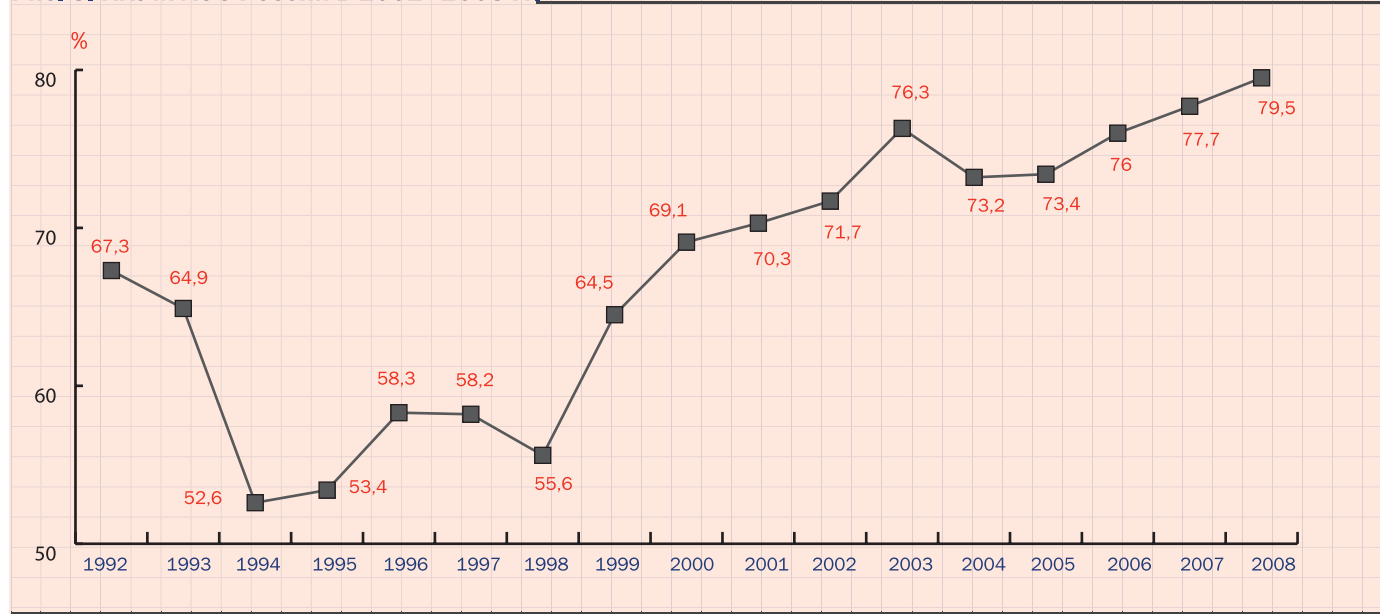
Рис. 7. Суммарная выработка электроэнергии в России (по данным ЦДУ)



Средняя доля выработки АЭС по отдельным регионам составляет более 30%.

Несение электрической нагрузки в 2008 году осуществлялось в соответствии с утвержденными балансами электроэнергии и мощности и ежедневными директивами региональных диспетчерских управлений.

Рис. 8. КИУМ АЭС России в 1992–2008 гг.



Рост КИУМ в 2008 году обеспечен, прежде всего, комплексом реализованных мероприятий в соответствии с Программой повышения КИУМ, а именно за счет:

- повышения надежности работы оборудования;
- оптимизации ремонтных работ (повышение качества и сокращение сроков);
- выполнения комплекса работ по модернизации энергоблоков АЭС;
- значительного (по сравнению с предыдущими годами) снижения доли ограничений со стороны энергосистемы;
- увеличения уровня мощности энергоблоков № 2 Балаковской и № 1 Волгодонской АЭС до 104% от номинальной.

8.3. Техническое обслуживание и ремонт

Ремонтная кампания энергоблоков АЭС организована и проведена в соответствии с утвержденным графиком ремонтов энергоблоков на 2008 год.

В 2008 году согласно утвержденному годовому графику ремонтов планировалось выполнить 32 ремонта энергоблоков, при этом 30 ремонтов – выполнить в 2008 году, а ремонт 2 энергоблоков – завершить в 2009 году. Плановая суммарная продолжительность простоя в ремонте – 1938 суток.

Фактически проведено 29 ремонтов действующих энергоблоков, текущий ремонт энергоблока № 4

Рис. 9. Ремонтная кампания 2008 года

Выполнение графика плановых работ

Показатели ремонтной кампании	План	Факт
Ремонт завершен	30 блоков (1627 суток)	29 блоков *) (1663,5 суток)
Переходящие ремонты на 2009 год	2 блока (311 суток)	2 блока (233 суток)
Всего	1938 суток	1896,5 суток
Общее сокращение продолжительности ремонтов		41,5 суток

*) – текущий ремонт блока №4 БалАЭС перенесен на 2009 год

Все завершенные ремонты выполнены с оценкой качества «хорошо»

Выполнение графика неплановых ремонтов, (сутки)

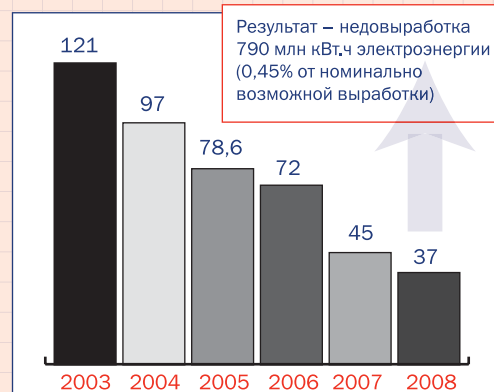
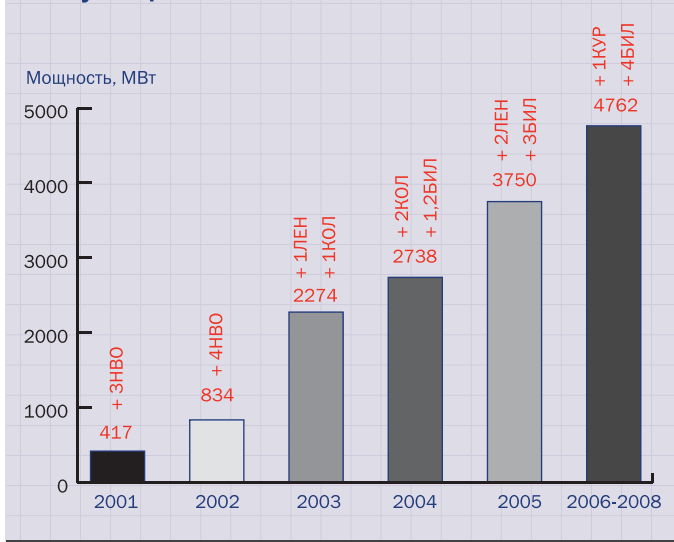




Рис. 10. Сохранение генерирующих мощностей в результате продления сроков эксплуатации АЭС с 2001 по 2008 гг.



Балаковской АЭС перенесен на 2009 год, окончание ремонта энергоблоков № 3 Смоленской и № 4 Курской АЭС предусмотрено в 2009 году. Суммарная продолжительность ремонтов в 2008 году составила 1896,5 суток.

Дополнительная выработка электроэнергии в 2008 году с учетом сокращения сроков плановых ремонтов, переноса сроков начала ремонта и увеличения продолжительности плановых ремонтов составила 1,1 млрд кВт.ч.

8.4. Продление сроков эксплуатации энергоблоков

Программой деятельности Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» на долгосрочный период (2009–2015 гг.), утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 20.09.2008 № 705, предусмотрено продление сроков эксплуатации действующих энергоблоков атомных станций.

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

По состоянию на 31.12.2008 выполнены работы по продлению сроков эксплуатации 11 энергоблоков АЭС суммарной установленной мощностью 4762 МВт: №№ 3, 4 Нововоронежской АЭС (ВВЭР-440), №1, 2 Кольской АЭС (ВВЭР-440), № 1, 2 Ленинградской АЭС (РБМК-1000), № 1 Курской АЭС (РБМК - 1000), № 1-4 Билибинской АЭС (ЭГП-6).



В результате выполненной крупномасштабной модернизации уровень безопасности указанных энергоблоков существенно вырос. Он достиг показателей, соответствующих требованиям отечественных нормативных документов (ОПБ-88/97) и рекомендациям МАГАТЭ для АЭС, сооруженных по ранее принятым нормам.

Выполненными работами обоснована возможность безопасной эксплуатации 11 энергоблоков первого поколения за пределами назначенного срока службы (в течение 15-летнего дополнительного срока). В установленном порядке были получены лицензии Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) на эксплуатацию указанных энергоблоков за пределами назначенного срока службы. Исходя из современного уровня знаний и нормативных требований, 15-летний срок дополнительной эксплуатации энергоблоков первого поколения 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

В 2006 году принята Программа увеличения выработки электроэнергии на действующих энергоблоках АЭС Концерна на 2007–2015 гг.

Полная реализация указанной Программы позволит обеспечить прирост годовой выработки электроэнергии в количестве 29,5 млрд кВт.ч по сравнению с «базовыми» плановыми показателями 2006 года.

Прирост условной мощности, рассчитанной исходя из дополнительной выработки (далее – эквивалентная мощность), составит 4510 МВт.

Мероприятия, определяющие прирост эквивалентной мощности, приведены в таблице 14.

Реализация всех задач потребует выполнения дополнительных мероприятий, связанных с обеспечением безопасности.

В 2008 году в рамках реализации Программы обеспечено выполнение целевого показателя по приросту эквивалентной мощности 1750 МВт относительно 2006 года по балансу ФСТ России (при плане по программе 1600 МВт).

№ п/п	Мероприятия	Ожидаемый прирост эквивалентной мощности
1.	Повышение КПД турбоустановок энергоблоков с РБМК за счет замены диафрагм и лопаток 4-й и 5-й ступеней турбин на удлиненные, с более совершенным профилем, что позволяет увеличить площадь выхода и снижать потери с выходной скоростью.	Ожидаемое повышение мощности – 340 МВт.
2.	Повышение КПД турбоустановок энергоблоков с реакторами ВВЭР и РБМК за счет модернизации сепараторов-пароперегревателей (снижение влажности пара, поступающего на ЦНД турбин).	Ожидаемое повышение мощности – 142,1 МВт.
3.	Завершение внедрения систем шарикоочистки КНД для предотвращения ухудшения вакуума в конденсаторах и увеличения срабатываемого теплоперепада на турбоустановках.	Ожидаемое повышение мощности – 42 МВт.
4.	Повышение тепловой мощности энергоблоков с реакторами РБМК – на 5%, ВВЭР 1000 – на 4%, ВВЭР-440 (В-213) – на 7%.	Ожидаемое повышение мощности – 931,6 МВт.
5.	Переход на 18 месячный топливный цикл на АЭС с реакторами ВВЭР-1000.	Ожидаемое повышение эквивалентной мощности – 365 МВт.
6.	Модернизация РБМК с заменой технологических каналов и переходом на 2-летний межремонтный период.	Ожидаемое повышение эквивалентной мощности – 2689 МВт.

Таблица 14. Мероприятия, определяющие прирост эквивалентной мощности АЭС.



8.6. Сооружение новых энергоблоков

На 31.12.2008 на различных стадиях строительства находились 7 энергоблоков на 5 АЭС Концерна:

- Энергоблок № 2 Ростовской АЭС: завершен монтаж главного циркуляционного трубопровода, подано напряжение на собственные нужды;
- Энергоблок № 4 Калининской АЭС: смонтирован и забетонирован первый ярус гермооболочки;
- Энергоблок № 4 Белоярской АЭС (БН-800): сборка реактора выполнена на 80% (основной и страховочный корпуса);
- Энергоблоки №№ 1, 2 Ленинградской АЭС-II: начато бетонирование фундаментной плиты реакторного отделения;
- Энергоблоки №№ 1, 2 Нововоронежской АЭС-II: завершено бетонирование фундаментной плиты энергоблока.

9. Приоритетные направления деятельности ОАО «Концерн Энергоатом»

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

Основными направлениями деятельности ОАО «Концерн Энергоатом» являются производство и реализация электрической энергии и мощности на ОРЭМ, а также производство и реализация тепловой энергии. Данные виды продукции являются основной товарной продукцией Концерна.

Производство электрической и тепловой энергии осуществляется в процессе эксплуатации атомных электростанций и обеспечения их бесперебойной работы.

Товарная продукция Концерна (за исключением тепловой энергии) реализуется на ОРЭМ. ОРЭМ – сфера обращения особых товаров: электрической энергии и мощности, в рамках Единой энергетической системы России в этой сфере задействованы крупные производители и крупные покупатели электрической энергии и мощности, а также иные лица, получившие статус субъекта оптового рынка и действующие на основе правил оптового рынка. Критерии отнесения производителей и покупателей электрической энергии к категории крупных производителей и крупных покупателей устанавливаются Правительством Российской Федерации.

Потребителями электрической энергии и мощности Концерна являются все предприятия и компании, внесенные в раздел 2 Реестра субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности).

Спрос на электроэнергию и мощность, поставляемые Концерном на ОРЭМ, является равномерным с некоторыми сезонными отклонениями.

Тепловая энергия, поставляемая Концерном, реализуется потребителям тепла по установленным региональными органами тарифного регулирования тарифам.

Реализация товарной продукции осуществляется энергосбытовыми подразделениями ОАО «Концерн Энергоатом», стратегия работы которых направлена на получение максимального финансового результата от реализации товарной продукции, независимо от модели рынка и условий его функционирования.

Основными целями при реализации энергии и мощности на ОРЭМ являются:

- получение максимальной выручки при технологически допустимой загрузке энергоблоков АЭС;
- обеспечение гарантированной валовой выручки, необходимой для надежного и безопасного функционирования АЭС и реализации программы развития атомной энергетики;
- минимизация рисков и потерь Концерна при реализации продукции на ОРЭМ в изменяющихся условиях функционирования рынка.

Для достижения указанных целей и задач используются все секторы и инструменты ОРЭМ (как существующие, так и перспективные), обеспечивающие оптимальную реализацию продукции Концерна.

9.2. Инвестиционная деятельность

Инвестиционная деятельность Концерна осуществляется в соответствии с утвержденными инвестиционными программами и направлена на достижение Концерном его стратегических целей.

Более подробно о системе инвестиционного планирования Концерна можно прочесть в разделе 6.2.2. Годового отчета.

9.2.1. Общая сумма капитальных вложений

Инвестиционная программа ОАО «Концерн Энергоатом» на 2008 год (включая Уточненный перечень объектов капитального строительства инвестиционной программы, финансируемых в 2008 году за счет средств резерва на развитие атомных станций и привлеченных кредитных ресурсов, с учетом всех решений по корректировке, принятых руководством Госкорпорации «Росатом») предусматривала финансирование капитальных вложений в сумме 119 410,66 млн рублей.

Рис. 11. Распределение стоимости товарной продукции ОАО «Концерн Энергоатом» по секторам ОРЭМ





9.2.2. Основные направления инвестиций

Основными направлениями инвестиций в отчетном периоде являлись:

- создание энергомощностей: строительство энергоблоков № 2 Ростовской АЭС, № 4 Калининской АЭС, № 4 Белоярской АЭС, № 1 Ленинградской АЭС-II, №№ 1 и 2 Нововоронежской АЭС-II;
- техническое перевооружение и модернизация энергоблоков с целью повышения их безопасности и продления срока эксплуатации: энергоблоки № 3 Белоярской АЭС, № 3 Кольской АЭС, №№ 2–4 Курской АЭС, №№ 2–4 Ленинградской АЭС, № 5 Нововоронежской АЭС и №№ 1–3 Смоленской АЭС;
- строительство объектов переработки радиоактивных отходов (РАО) и обращения с облученным ядерным топливом (ОЯТ) на Балаковской АЭС, Билибинской АЭС, Кольской, Курской, Ленинградской и Смоленской АЭС.

Основные итоги реализации инвестиционной программы в 2008 году

Планировался на 2008 год и осуществлен ввод объекта на Кольской АЭС «Хранилище отвержденных радиоактивных отходов (ХОРО)».

В 2008 году осуществлено продление эксплуатационного ресурса энергоблока № 2 Ленинградской АЭС и получена лицензия на эксплуатацию энергоблока до 12 июля 2020 г.

Выполнены работы по продлению срока эксплуатации энергоблока № 2 Курской АЭС.

Ввод в эксплуатацию энергомощностей АЭС в 2008 году не предусматривался и не осуществлялся.



9.3. Инновации и рост конкурентоспособности

Необходимым условием развития ядерно-энергетической системы, отвечающей принципам устойчивого развития, является 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 такого рода АЭС 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 указанному проекту.

Главными для реализации проекта «АЭС-2006» были определены площадки Ленинградской и Нововоронежской АЭС.

В подготовке проекта участвуют несколько рабочих групп, в том числе представители ОКБ «Гидропресс», ОКБМ им. И.И. Африкантова, РНЦ «Курчатовский институт», Концерна, ЗАО «Атомстройэкспорт», ВНИИАЭС и других организаций. Ожидается, что в данном проекте будут реализованы лучшие решения и опыт, накопленные при разработке других инновационных проектов.

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 2008 года:

- завершена разработка проектов энергоблоков АЭС на площадках Нововоронежской АЭС-II и Ленинградской АЭС-II, получены положительные заключения ФГУ «Главгосэкспертиза России» по результатам проведения государственной экспертизы проектной документации;
- проекты утверждены Госкорпорацией «Росатом», получены лицензии Ростехнадзора на сооружение энергоблоков №№ 1 и 2 Нововоронежской АЭС-II и № 1 Ленинградской АЭС-II;
- определены площадки строительства следующей серии энергоблоков проекта «АЭС-2006»;
- выполнены работы по инженерным изысканиям для площадок Северской, Тверской, Нижегородской, Южно Уральской, Центральной АЭС;
- заключены договоры на выполнение проектных работ, начата разработка проектов строительства указанных АЭС, а также второй очереди Ленинградской АЭС-II.

Реализация инновационного проекта по разработке реактора на быстрых нейтронах

Инновационные планы развития атомной энергетики предусматривают сооружение серии реакторов на быстрых нейтронах с расширенным воспроизводством топлива в замкнутом цикле, которые обеспечат рост эффективности топливоиспользования в несколько десятков раз. Это выведет атомную энергетику на более высокий уровень безопасности, экологической приемлемости и экономической эффективности.



В настоящее время на Белоярской АЭС продолжается сооружение энергоблока № 4 с реактором на быстрых нейтронах БН-800 мощностью 880 МВт. Энергоблок предназначен для отработки технологий эффективного топливоиспользования.

Проектно-конструкторские предложения по совершенствованию реакторов на быстрых нейтронах позволяют с учетом технических решений и опыта эксплуатации энергоблоков с реакторами БН-350 и БН-600 перейти к проектированию коммерческой АЭС с реактором IV-го поколения.

Предпочтительным для коммерческой АЭС представляется энергоблок с реактором мощностью 1200 МВт. Создание такого энергоблока, тоже конкурентоспособного по сравнению с блоком типа ВВЭР, является важнейшей перспективной задачей. Обеспечение конкурентоспособности с энергоблоком типа ВВЭР достигается за счет технических решений, применимых только к энергоблоку с реактором на быстрых нейтронах с натриевым теплоносителем. Для обеспечения сооружения в 2018 году головного энергоблока коммерческой серии необходимо завершить разработку его технического проекта к 2011–2012 гг.

В 2008 году в этом направлении были выполнены следующие работы:

- разработана первая часть эскизного проекта реакторной установки (РУ);
- начата разработка проекта энергоблока;
- проведены НИОКР в обоснование активной зоны, топливного цикла и разрабатываемого оборудования;
- проведены научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы (НИОКР) в обоснование инженерно-технических решений, обеспечивающих повышенную безопасность энергоблока, включая проведение экспериментов, разработку, верификацию и аттестацию расчетных кодов.

Реализация инновационного проекта строительства плавучих атомных теплоэлектростанций

ОАО «Концерн Энергоатом» реализует проект строительства плавучих атомных теплоэлектростанций (ПАТЭС) – мобильных атомных энергетических установок, предназначенных для обеспечения электрической и тепловой энергией потребителей в удаленных топливодефицитных районах России и за рубежом.

Проект ПАТЭС базируется на уникальном российском опыте строительства кораблей и судов с ядерными энергетическими установками и инновационных технологиях атомного машиностроения.

Основными преимуществами проекта ПАТЭС являются:

- промышленная технология строительства станции на базе комплектных поставок оборудования, изготовленного в условиях специализированного промышленного производства;
- строительство плавучего энергоблока (ПЭБ) на судостроительном предприятии и доставка к месту эксплуатации в готовом виде;
- отсутствие необходимости создавать крупномасштабную инфраструктуру, минимизация строительно-монтажных работ непосредственно на площадке размещения станции;
- регулярное сервисное обслуживание энергоблока, включая операции с ОЯТ и РАО на специализированных предприятиях, с исключением хранения и перегрузки радиоактивных материалов на площадке размещения;
- возможность транспортировки энергоблока после окончания эксплуатации для демонтажа на специализированное предприятие.

На новой реакторной установке КЛТ-40С, предназначенной для плавучих атомных теплоэлектростанций, применены усовершенствованные технические решения по системам безопасности, соответствующие современным нормативным требованиям, а также решения, улучшающие условия эксплуатации, обслуживания и ремонта. Для установки применена кассетная активная зона, удовлетворяющая требованиям нераспространения ядерных материалов и технологий.

В настоящее время осуществляется строительство головной ПАТЭС на базе ПЭБ с реакторными установками КЛТ-40С. Суммарная электрическая мощность 2 установок ПЭБ в конденсационном режиме составляет 77 МВт, в номинальном теплофикационном режиме – 70 МВт электрической и 50 Гкал/час тепловой мощности.

Сооружение плавучего энергоблока для ПАТЭС начато в 2007 году в г. Северодвинске.

Головная ПАТЭС с реакторной установкой КЛТ-40С будет размещена в ЗАТО г. Вилючинска Камчатского края. С администрациями ЗАТО г. Вилючинска и Камчатского края подписана Декларация о намерениях, утверждено обоснование инвестиций в строительство и начата разработка проектной документации.

Ввод в эксплуатацию головной ПАТЭС в г. Вилючинске запланирован на 2012-2013 гг. ПАТЭС обеспечит надежное электро- и теплоснабжение объектов Минобороны России, населения ЗАТО и потребителей центрального энергоузла Камчатского края, стабилизацию тарифов на электрическую и тепловую энергию и позволит снизить зависимость региона от привозного топлива.

Вторую ПАТЭС планируется разместить в г. Певеке Чукотского автономного округа. Целью проекта является обеспечение надежного и экономически эффективного энергоснабжения потребителей Чаун-Билибинского промышленно-экономического района, а также создание условий для устойчивого развития горнодобывающей промышленности региона в долгосрочной перспективе.

В настоящее время подписано Соглашение между администрацией Чукотского автономного округа и руководством Госкорпорации «Росатом» по реализации проекта строительства ПАТЭС, утверждена Декларация о намерениях строительства ПАТЭС. Декларация прошла экспертизу в администрации и надзорных органах Чукотского автономного округа.

Ряд зарубежных стран также проявляет интерес к применению ПАТЭС, в частности, страны Латинской Америки, Африки, Ближнего Востока, Азиатско-Тихоокеанского региона. Наиболее востребованным является использование ПАТЭС в составе атомных энергоопреснительных комплексов, обеспечивающих энергией и пресной водой потребителей в удаленных труднодоступных районах. Ситуация на мировом рынке и выполненные маркетинговые исследования позволяют уверенно прогнозировать перспективность применения ПАТЭС в этом качестве.

Реализация проекта строительства головной ПАТЭС позволит начать коренную модернизацию инфраструктуры удаленных северных регионов, откроет перспективы для широкомасштабного внедрения надежных и эффективных инновационных атомных энергетических установок в России и за рубежом.

9.3.2. Управление интеллектуальной собственностью

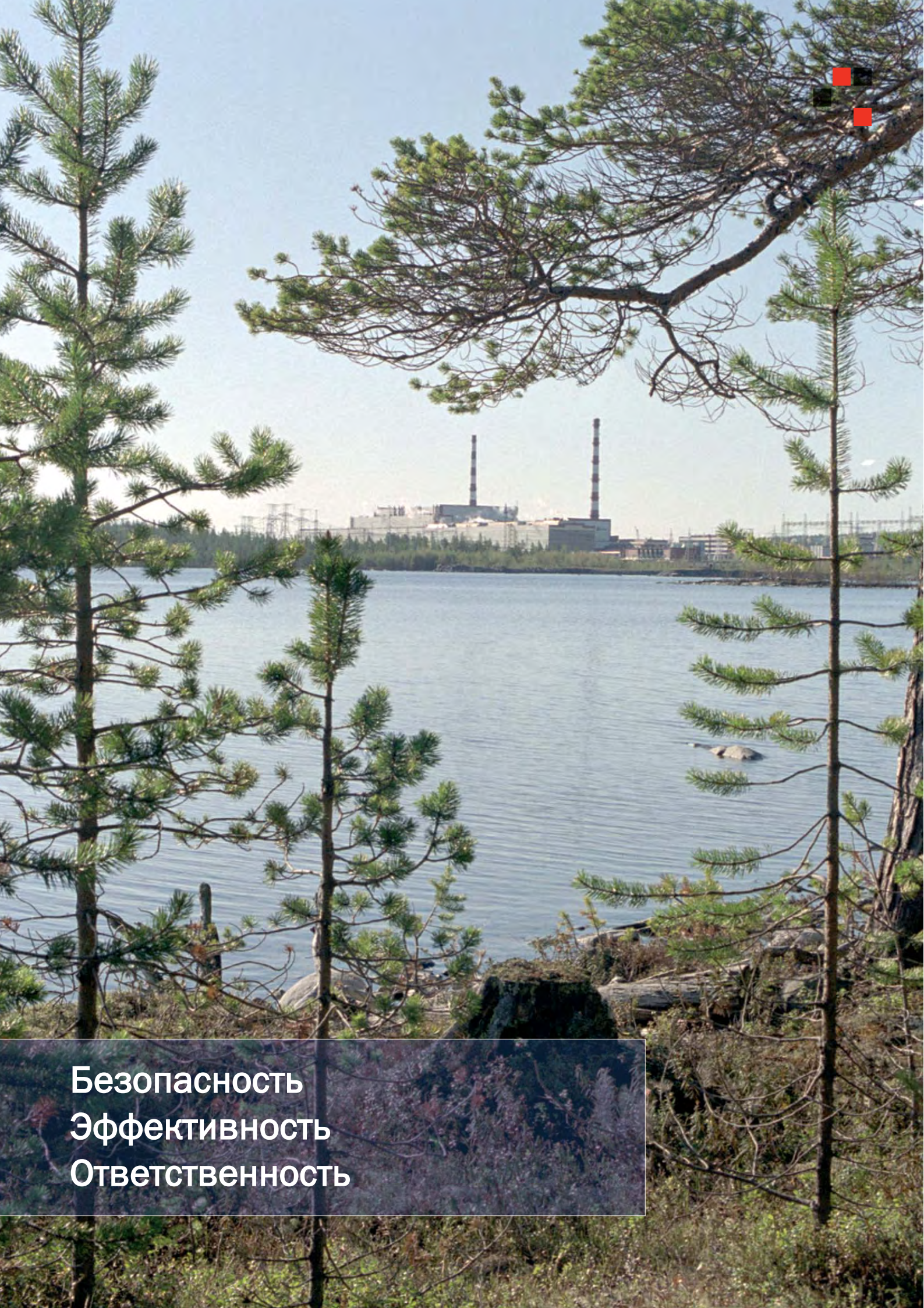
Концерн уделяет особое внимание развитию инновационного потенциала и увеличению количества объектов интеллектуальной собственности.

В соответствии с приказами ФГУП концерн «Росэнергоатом» от 01.12.2003 № 1075 и от 14.06.2006 № 551 в структуре Концерна была создана Комиссия по рассмотрению результатов интеллектуальной деятельности. Работа по организации проведения заседаний Комиссии проводилась Департаментом корпоративного управления. В 2008 году было проведено 3 заседания Комиссии, на которых были утверждены 15 решений о признании результатов, полученных по договорам НИОКР, положительными.

По состоянию на 01.01.2009 ОАО «Концерн Энергоатом» принадлежит 209 объектов интеллектуальной собственности (патенты, свидетельства).

В 2008 году Концерн получил 7 патентов и подал 12 заявок на получение патентов в Роспатент.





Безопасность
Эффективность
Ответственность

III. Корпоративная ответственность

10. Безопасность

Принципы устойчивого развития прочно интегрированы в деятельность Концерна и направления его стратегического развития. Прозрачность и открытый диалог, гарантии профессионального развития и постоянная забота о своих работниках, высокая степень безопасности труда и надежная система обеспечения ядерной, радиационной, технической и экологической безопасности, развитие и поддержка местных сообществ являются основополагающими принципами Концерна как социально ответственной компании.

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 разрешения органа государственного регулирования безопасности при использовании атомной энергии на право ведения соответствующих работ.

В 2008 году Концерн осуществил 100-процентное страхование всех обязательных видов гражданской ответственности перед третьими лицами в соответствии с требованиями российского законодательства.





10.1. Показатели безопасности

АЭС	Уровень по шкале INES				
	Вне шкалы	Отклонения			Всего
		0	1	2	
Балаковская	3	3	0	0	6
Белоярская	1	0	0	0	1
Билибинская	3	2	0	0	5
Волгодонская	0	0	0	0	0
Калининская	1	1	0	0	2
Кольская	1	1	0	0	2
Курская	4	5	0	0	9
Ленинградская	2	4	0	0	6
Нововоронежская	1	3	0	0	4
Смоленская	1	2	0	0	3
Итого по АЭС	17	21	0	0	38

Таблица 15. Отклонения по АЭС в 2008 г.

В 2008 году АЭС России работали безопасно и надежно, сохранилась общая тенденция повышения безопасности на действующих энергоблоках АЭС Концерна.

На 31 энергоблоке зафиксировано 38 отклонений в работе АЭС ОАО «Концерн Энергоатом», подлежащих учету согласно НП-004-97 (ПНАЭ Г-12-005-97) «Положение о порядке расследования и учета нарушений в работе атомных станций», из них в 8 случаях имело место автоматическое срабатывание аварийной защиты реактора.

5 отклонений были обусловлены дефектами металла. Эти дефекты выявлены при эксплуатационном контроле основного металла и сварных соединений во время плановых ремонтов. В 2007 году было 8 аналогичных отклонений.

В 2008 году все отклонения были квалифицированы по Международной шкале ядерных событий (ИНЕС) уровнем не выше «0», т. е. несущественные для безопасности или не имеющие отношения к безопасности. Отклонений в работе АЭС выше нулевого уровня не было с 2004 года.

Рис. 12. Динамика отклонений в работе АЭС России



10.2. Обеспечение ядерной и радиационной безопасности, нераспространения 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, а также мероприятия, устраняющие и компенсирующие имеющиеся несоответствия требованиям современных норм и правил. Реализация этих мероприятий позволяет повысить надежность физических барьеров на пути распространения радиоактивных веществ и оказывает существенное влияние на повышение безопасности через усиление глубоководной защиты по обеспечению ядерной и радиационной безопасности.

Обеспечение ядерной и радиационной безопасности

В 2008 году на АЭС продолжались работы по совершенствованию эксплуатации систем безопасности (СБ):

- проводилась плановая замена оборудования, выработавшего срок службы;
- проводились проверки работоспособности и техническое обслуживание оборудования СБ в сроки, установленные графиком проверок.

Работа систем безопасности проходила без замечаний, в соответствии с проектным алгоритмом.

Готовность СУЗ реакторов АЭС находилась в проектных границах и соответствовала требованиям технологических регламентов безопасной эксплуатации энергоблоков.

В 2008 году комиссиями Концерна было проведено 32 проверки, из них:

- инспекций безопасности – 9;
- проверок готовности АЭС к работе в осенне-зимний период – 10;
- внеплановых оперативных проверок – 8;
- проверок выполнения программ обеспечения качества при эксплуатации – 5.

Центральный аппарат Ростехнадзора провел 3 комплексных инспекции.

Проведены:

- партнерские проверки ВАО АЭС – 5;
- миссии технической поддержки ВАО АЭС – 12;
- миссия OSART МАГАТЭ (Балаковская АЭС).

Целевые проверки состояния ядерной безопасности в 2008 году были проведены на 3 АЭС (Волгодонская, Кольская, Билибинская).

В рамках проведения основных работ по повышению ядерной безопасности атомных станций были разработаны:

- трехмерное константное и программное обеспечение комплекса эксплуатационных нейтронно-физических расчетов РБМК-1000;
- типовой перечень ядерноопасных работ на РУ РБМК-1000 № 1.3.5.03.001.0018-2008;
- РД ОЭ, дополнение 1 к РД ОЭ № 1.1.2.10.0732-2007 «Типовая методика планирования перегрузок на АЭС с реакторами РБМК-1000»;
- регламент по обеспечению контроля распределения энерговыделения в реакторах РБМК-1000 № 1.2.3.01.0020-2008.

Завершено оснащение энергоблоков РБМК-1000 системами контроля пуска РУ из подкритического состояния.

Ведется перевод на полномасштабную загрузку уран-эрибиевого топлива (обогащение 2,8%) на всех энергоблоках АЭС с РБМК-1000.

Ведется замена исполнительных механизмов СУЗ на кластерные регулирующие стержни.

Модернизированы КСКУЗ и УСБ-Т на энергоблоках № 3 Ленинградской АЭС и № 3 Курской АЭС.

Ведется модернизация СУЗ энергоблока № 3 Белоярской АЭС.

Завершена модернизация шкафов автоматических регуляторов (ШАР) на ШАР-БМ на энергоблоке № 1 Билибинской АЭС.

На блоке № 1 Ростовской АЭС внедрена новая система контроля утечки из герметичной оболочки.



Внедрена в промышленную эксплуатацию на блоках №№ 1–4 Балаковской АЭС и блоке № 1 Ростовской АЭС ТВС с «жестким» каркасом – ТВС-2.

На блоке № 3 Кольской АЭС модернизирована система аварийного электроснабжения.

Разработаны организационно-технические мероприятия по внедрению новых «Правил ядерной безопасности реакторных установок атомных станций» НП-082-07 и «Правил транспортировки ядерных материалов» НП-074-06.

Введено в действие руководство по проведению периодической безопасности блоков АС РБ-041-07.

Ведутся работы по обоснованию безопасности эксплуатации блоков ВВЭР-1000 на мощности 104%, ВВЭР-440 – 107%, РБМК-1000 – 105%.

Подведены итоги работы АЭС по повышению культуры безопасности в 2008 году. Лучшими станциями признаны Волгодонская АЭС и Кольская АЭС.

На четвертом совещании по рассмотрению национальных докладов договаривающихся сторон Конвенции о ядерной безопасности, проводившемся в апреле 2008 года в МАГАТЭ, российской делегацией представлен национальный доклад Российской Федерации. Состояние ядерной безопасности в Российской Федерации получило положительную оценку договаривающихся сторон и находится на уровне, соответствующем современным международным подходам и практике.



Атомные станции Концерна удовлетворяют требованиям безопасности, их радиационное воздействие на персонал, население и окружающую среду не приводит к превышению установленных доз облучения персонала и населения, нормативов по сбросам, выбросам и содержанию радиоактивных веществ в окружающей среде.

В результате реализованных в рамках программ ОАО «Концерн Энергоатом» и атомных станций организационных и технических мероприятий на атомных станциях обеспечено как соблюдение основных пределов доз, так и снижение коллективных доз облучения персонала. По сравнению с предыдущим годом в 2008 году достигнуто общее по всем атомным станциям снижение дозозатрат персонала на 8%. В 2008 году, как и в предыдущие годы, на атомных станциях отсутствовал персонал, индивидуальные дозы облучения которого превысили контрольный уровень (20 мЗв в год).

Анализ многолетних данных радиационного контроля на атомных станциях и в районах их расположения, отсутствие инцидентов, сопровождавшихся радиационными последствиями, подтверждает факт стабильного и надежного уровня эксплуатации энергоблоков атомных станций, а также эффективность созданных защитных барьеров на пути распространения радиоактивных веществ.

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 ОАО «Концерн Энергоатом» используется автоматизированная информационная система (ИС). Отчеты, сформированные на АЭС, поступают в ИС по закрытым, с точки зрения информационной безопасности, 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 (ЧС) 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 система предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций Концерна (далее – СЧСК).



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 и 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 (Департамент по делам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям и структурные подразделения Концерна, уполномоченные решать задачи в области защиты персонала и территорий от чрезвычайных ситуаций на АЭС);
- органы повседневного управления (Кризисный центр и оперативно-диспетчерские службы АЭС);
- силы и средства (специальные ведомственные и нештатные аварийно-спасательные формирования АЭС, военизированные пожарные части АЭС);
- централизованный резерв аварийных комплектов приборов, материалов, медикаментов, средств индивидуальной защиты, инструмента и средств связи ОАО «Концерн Энергоатом» на случай радиационных аварий на АЭС;
- резерв финансовых средств Концерна на ликвидацию 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 волоконнооптические каналы и каналы спутниковой связи со всеми АЭС, включены в единое информационное пространство. Это позволяет использовать возможности многоточечной видеоконференцсвязи и единые форматы представления технологических и радиационных параметров.



В единое информационное пространство системы входят:

- все действующие атомные станции;
- группа оказания экстренной помощи атомным станциям (группа ОПАС);
- Кризисный центр и Центральный аппарат Концерна;
- НВ филиал ФГУП АТЦ СПб;
- центры технической поддержки (ЦТП) главных конструкторов и научных руководителей реакторных установок, генеральных проектантов АЭС, ведущих российских институтов (ВНИИАЭС, НИКИЭТ, ОКБ «Гидропресс», ГНЦ «Физико-энергетический институт», «ОКБМ Африкантов», РНЦ «Курчатовский институт», Московский, Санкт-Петербургский и Нижегородский институты «Атомэнергопроект», ИБРАЭ РАН, НПО «Тайфун», Федеральный медико-биологический центр ФМБА, «Атомэнергоремонт», «Атомтехэнерго»);
- Ситуационно-кризисный центр «Росатом» — информационно-аналитическая структура Госкорпорации «Росатом» (отраслевой уровень) и Информационно-аналитический центр Ростехнадзора (регулирующий орган).

При отсутствии угрозы возникновения ЧС на объектах эксплуатирующей организации СЧСК функционирует в режиме повседневной деятельности.

- В случае угрозы возникновения или при возникновении ЧС может устанавливаться один из следующих режимов функционирования СЧСК:
- режим повышенной готовности (состояние «Аварийная готовность» на АЭС);

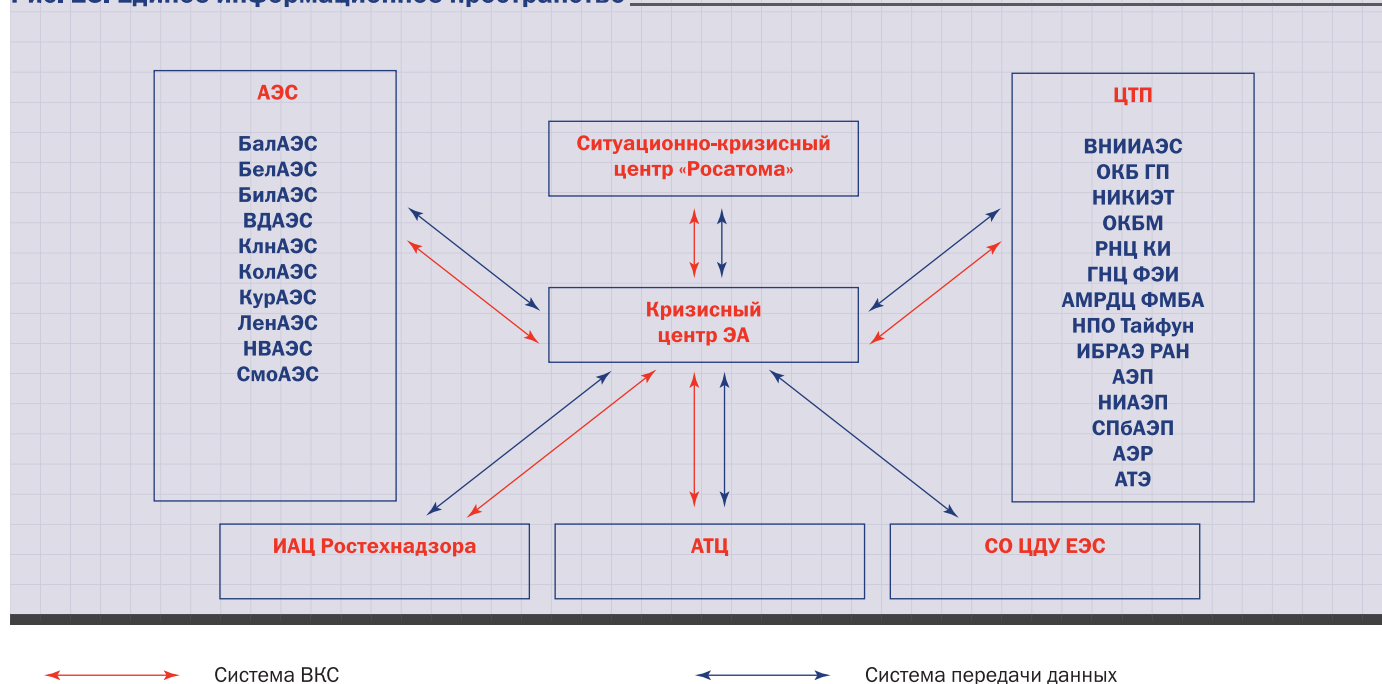
- режим чрезвычайной ситуации (состояние «Аварийная обстановка» на АЭС).
- В федеральных нормах и правилах четко определены уровни вмешательства и уровни ответственности. Окончательное решение о реализации тех или иных противоаварийных мероприятий возлагается на руководителя аварийных работ (руководство атомной станции).

Подготовка органов управления и сил СЧСК

Подготовка специалистов органов управления и сил СЧСК осуществляется в Межотраслевом специальном учебном центре Госкорпорации «Росатом», Московском институте повышения квалификации руководящих работников МИПК «Атомэнерго», учебно-методических центрах МЧС России, УТЦ и УТП АС. 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 АС и сборов.

В 2008 году проведены – противоаварийное учение с группой ОПАС на Волгодонской АЭС, командно-штабные учения на Курской и Балаковской АЭС, антитеррористические учения с участием группы ОПАС на Балаковской и Смоленской АЭС, противоаварийные тренировки на Смоленской, Волгодонской и Калининской АЭС.

Рис. 13. Единое информационное пространство



10.4. Охрана труда

Существенным является тот факт, что при проведении КПУ с группой ОПАС протекание условной аварии (технологические параметры) моделируется на полномасштабном тренажере, 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 ее изменение по данным соответствующих программных средств Кризисного центра. Такая динамично меняющаяся обстановка на атомной станции существенно осложняет работу всех участников аварийного реагирования, приближая ее к реальной.

Готовность органов управления и сил СЧСК в 2008 году оценивалась комиссиями Концерна – в ходе проверок готовности Билибинской и Нововоронежской АЭС к 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 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 дозовой нагрузки на персонал;
- систем водно-химического режима парогенераторов и барабан-сепараторов.

В 2008 году организована передача технологических данных с 4 энергоблоков Билибинской АЭС. В настоящее время из Кризисного центра можно вести мониторинг параметров безопасности всех энергоблоков и контролировать радиационную обстановку на промплощадке, в санитарно-защитной зоне и зоне наблюдения всех атомных станций Концерна.

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 тренажеров.

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 2008 году Концерном был разработан проект «Концептуальной программы создания корпоративной системы оценки и управления рисками» (далее – Программа). Основные цели разработки Программы направлены на создание современной системы управления охраной труда и сокращение будущих затрат Концерна, связанных с выплатой страховых взносов. Программа нацелена на введение в действие механизмов, обеспечивающих создание корпоративного банка данных условий труда и состояния здоровья работников, автоматизированный расчет ключевых показателей, определяющих будущие страховые тарифы для работодателя, или так называемый интегральный показатель профессионального риска, зависящий от показателей «состояния условий труда (степени риска) работника» и «состояния здоровья работников».

С 1997 года в Концерне ведется системная работа по управлению производственной безопасностью. Был создан Департамент технической инспекции и контроля безопасности. В 2000 году реорганизованы службы охраны труда атомных станций. В обязательные показатели деятельности руководителей стали включаться вопросы охраны труда и коэффициенты травматизма. С этого времени тенденция производственного травматизма и несчастных случаев начала демонстрировать уверенное снижение и за последние три года достигла минимального значения. В 2008 году произошел один несчастный случай на Нововоронежской АЭС. Случаев профессиональных заболеваний в 2008 году зарегистрировано не было.

Главной целью Концерна в области охраны труда на 2009 год является обеспечение работы персонала атомных станций без несчастных случаев.

Управление и контроль

С 2002 года руководство Департаментом охраны труда и защиты персонала осуществляет Генеральный инспектор Концерна. На атомных станциях созданы отделы охраны труда, возглавляемые главными инспекторами станций.

Особое внимание уделяется проведению профилактических работ. Руководство атомных станций, а также руководство Концерна регулярно организуют проведение дней охраны труда, семинаров, стажировок, конкурсов на знание правил охраны труда. В 2008 году прошел уже четвертый такой конкурс. Основное назначение таких мероприятий состоит в том, чтобы заинтересовать работников в изучении правил охраны труда, ведь именно обучение работников безопасным методам и приемам работы является наибольшим вкладом в профилактику травматизма.



В Концерне осуществляется системный многоуровневый контроль в области соблюдения требований и нормативов охраны труда как на внутреннем уровне (административно-общественный контроль), так и на уровне государственных и отраслевых контролирующих органов. Ступенчатая организация административно-общественного контроля за состоянием охраны труда предполагает периодическое проведение соответствующих мероприятий руководителями различных уровней с участием общественных уполномоченных лиц по охране труда или представителей федеральных органов надзора, которые по согласованию с администрацией могут участвовать в проведении любой ступени контроля.

Контроль за состоянием охраны труда в Концерне начинается с высокого уровня самосознания и самоорганизации работников. На второй ступени административно-общественного контроля осуществляется проверка состояния охраны труда на рабочих местах и участках подразделения. Вторую ступень контроля осуществляют непосредственный руководитель трудового коллектива (мастер, руководитель группы, бригадир и т. п.) ежедневно (ежедневно) в начале работы. Основной задачей данной ступени контроля является обеспечение соответствия рабочих мест и орудий труда требованиям охраны труда.

Третью ступень контроля за структурными подразделениями осуществляют руководители атомных станций два раза в месяц.

Четвертая ступень контроля за функционированием и организацией системы управления охраной труда на атомной станции ежегодно осуществляется Генеральным инспектором в соответствии с утвержденным графиком. Результаты проверок консолидируются в электронной системе на базе специально разработанного программного обеспечения. Ежегодный отчет содержит подробный анализ выявленных недостатков и их динамику, коренные причины нарушений и области, требующие особого внимания руководителя в части устранения замечаний по каждой станции отдельно и агрегированно по Концерну.

Результаты проверок в рамках четвертой ступени административно-общественного контроля показывают, что в 2008 году количество замечаний по эффективности проведения административно-общественного контроля значительно уменьшилось – примерно в три раза: по сравнению с 2005 годом – 54%, с 2006 годом – 48%, с 2007 годом – 53%.

В рамках четвертой ступени на атомных станциях ежемесячно проводятся дни охраны труда. В 2008 году было проведено 120 ежемесячных общестанционных дней охраны труда, в том числе с участием 60 подрядных организаций, более 500 цеховых дней охраны труда, также с участием подрядных организаций.

Рис. 14. Система управления охраной труда и защиты персонала в ОАО «Концерн Энергоатом»

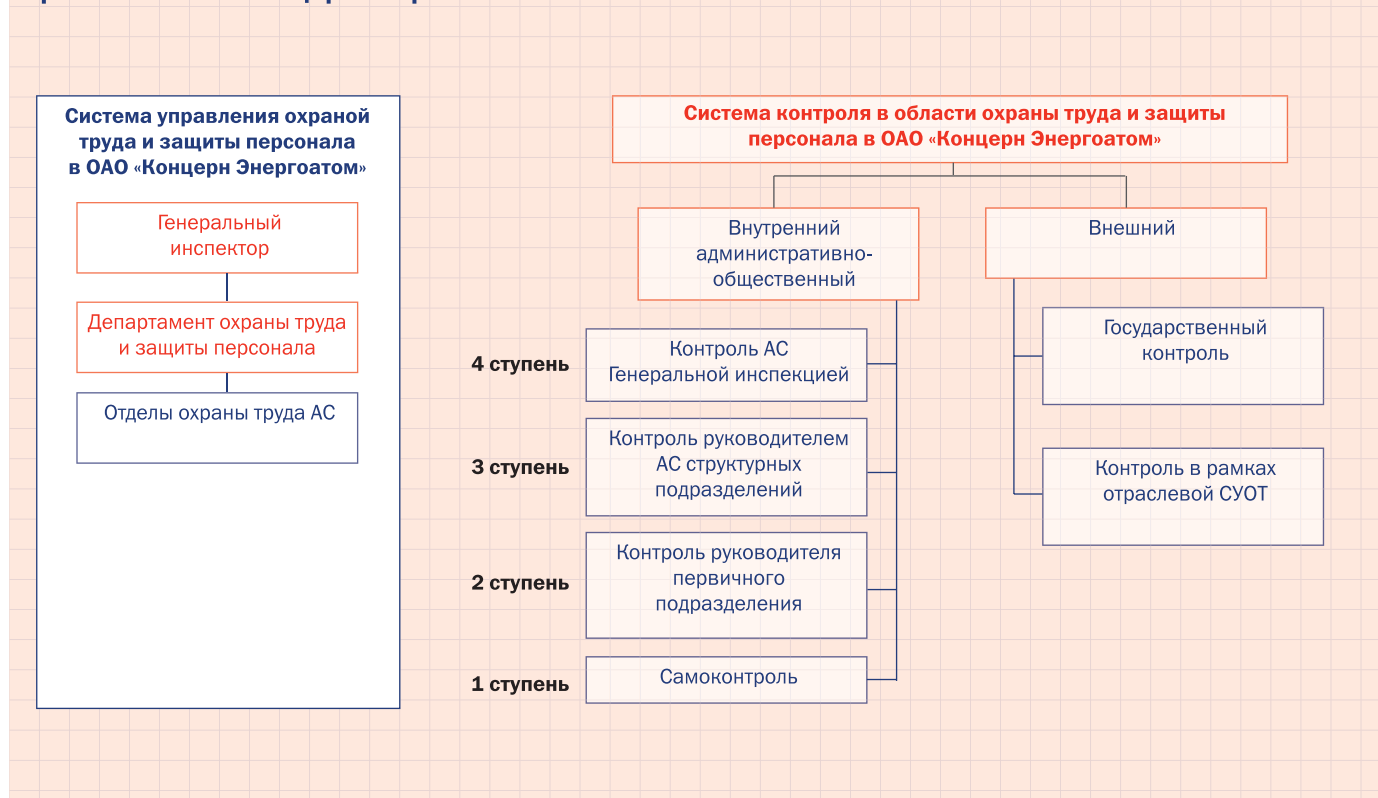
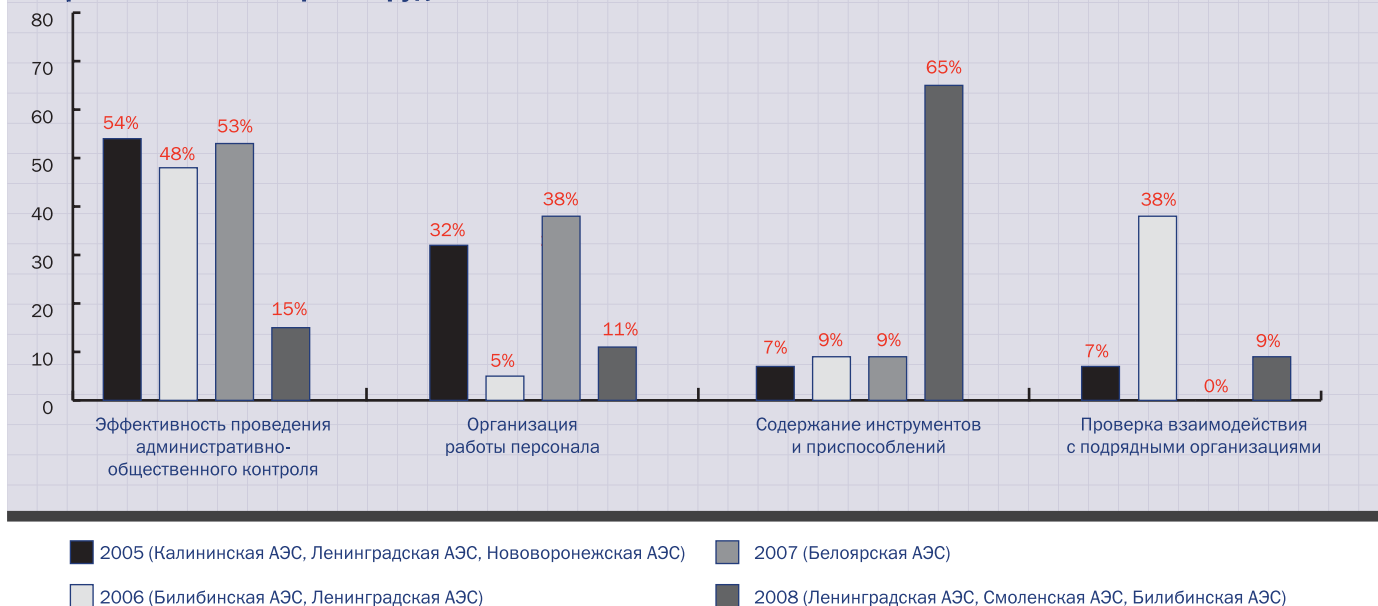


Рис. 15. Динамика распределения замечаний проверок в рамках четвертой ступени административно-общественного контроля состояния охраны труда в мае 2005–2008 гг.



По результатам проведения станционных дней охраны труда ежемесячно выпускаются приказы, разрабатываются мероприятия по устранению выявленных нарушений, назначаются ответственные должностные лица и сроки исполнения.

Аналитические материалы о проведении дней охраны труда направлены на все атомные станции Концерна. Также между станциями организован обмен отчетами в электронной форме о проведении дней охраны труда на станциях. В 2008 году было проведено 12 видеоконференций, посвященных дням охраны труда на атомных станциях.

Обучение

Динамика технического и технологического развития требует постоянного повышения уровня знаний работников в области нормативов и требований охраны труда. Комплексная система обучения предполагает проведение обязательных вводных инструктажей для вновь нанимаемых работников, ежедневных инструктажей для работников отдельных подразделений атомных станций, программы переподготовки для работников в связи со сменой должности и периодическое обучение требованиям охраны труда для различных категорий работников Концерна.

В 2008 году был проведен вводный инструктаж для 79 вновь принятых на работу в Концерн работников. В рамках повы-

шения квалификации работников Центрального аппарата Концерна Департаментом охраны труда и защиты персонала было организовано обучение членов Центральной экзаменационной комиссии Концерна в НОУ МИПК «Атомэнерго» по теме: «Охрана труда, электро-, промбезопасность». По результатам обучения работники получили соответствующие удостоверения.

Аттестация рабочих мест на атомных станциях, сертификация работ по охране труда

Каждые 5 лет атомные станции Концерна проходят обязательную аттестацию рабочих мест на соответствие требованиям безопасности труда. Проводит ее государственная уполномоченная организация, выбор которой осуществляется на основании открытого конкурса. Качество аттестационных работ контролируется государственным контролирующим органом в области охраны труда.

К 2008 году в результате аттестации рабочих мест на атомных станциях были введены в действие или изменены нормативные акты, касающиеся проведения работ по аттестации рабочих мест, расчета классов условий труда, оценки травмобезопасности и обеспеченности средствами индивидуальной защиты на рабочих местах. В рамках модернизации и реконструкции были установлены и введены в эксплуатацию новые механизмы и технологическое оборудование; новые рабочие помещения; в ряде подразделений станций произошли изменения штатной структуры, должностных обязанностей работников.

К 2010 году в Концерне планируется осуществить переход к интегрированной системе управления профессиональной безопасностью и здоровьем и системе экологического менеджмента в соответствии с требованиями OHSAS 18001:2007 и ISO 14001:2004.

10.5. Физическая защита

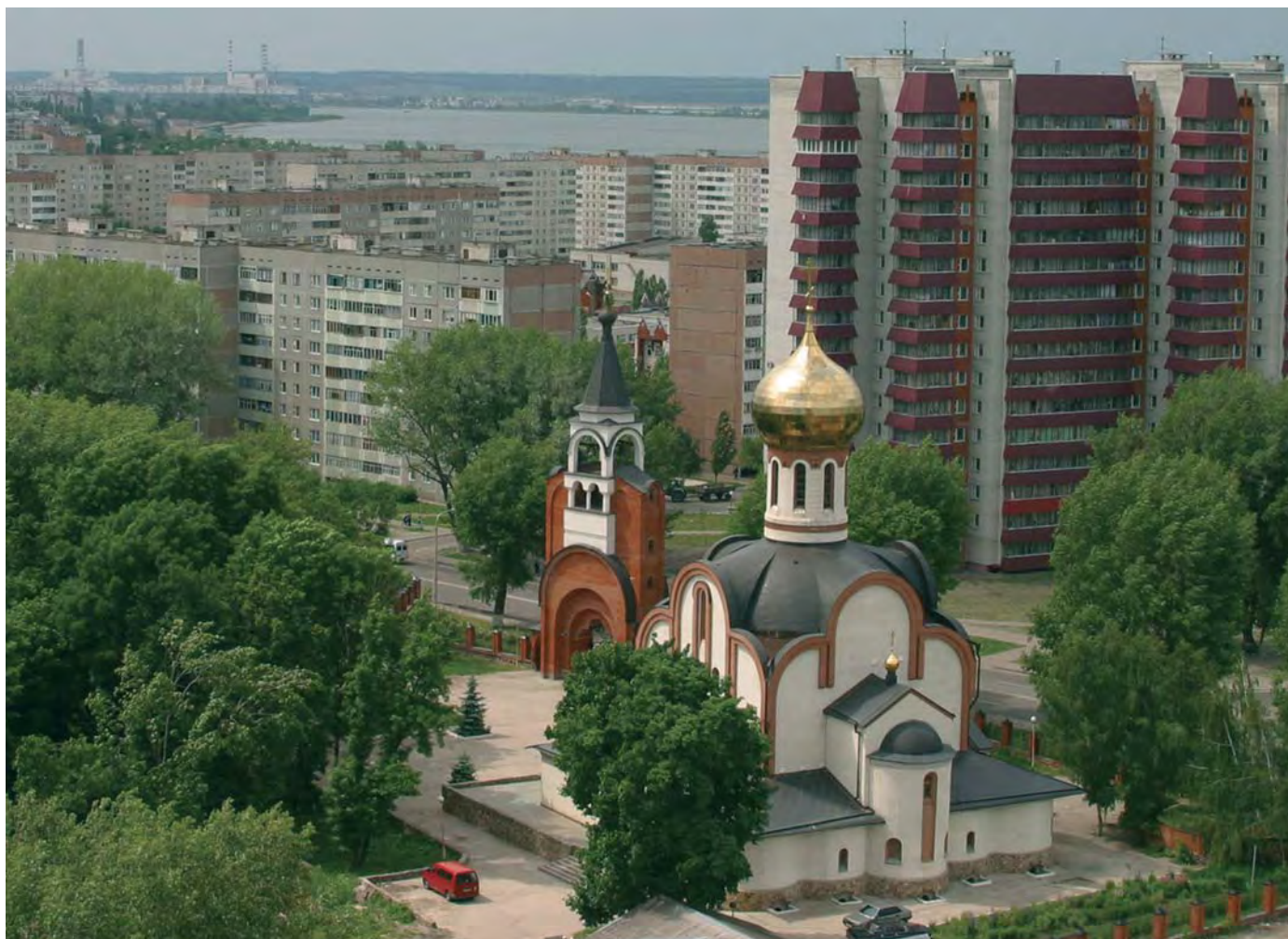
За 2008 год нарушений по линии специальной безопасности и физической защиты, несанкционированных действий в отношении филиалов Концерна, нарушений пропускного и внутриобъектового режимов не допущено. На АЭС комплексы инженерно-технических средств охраны и их подсистемы работали в штатном режиме. Федеральная 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 (РАО) ОАО «Концерн Энергоатом» 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 с радиоактивными отходами, которая будет основываться на базе новых федеральных законов и предполагает комплексный подход, включая создание установок по переработке, транспортных средств, пунктов хранения РАО. (подробнее см. п. 10.2. Годового отчета).



11. Экологическое воздействие

Охрана окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов являются важнейшими задачами ОАО «Концерн Энергоатом». В целях соблюдения требований природоохранного российского законодательства 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.



11.1. Принципы природоохранной деятельности

Приверженность ОАО «Концерн Энергоатом» принципам устойчивого развития предполагает активное участие в решении экологических вопросов и проблем не только регионов присутствия, но и страны в целом. Охрана и оздоровление окружающей среды для будущих поколений являются важнейшими задачами Концерна.

В Концерне разработаны стратегические программные обязательства по ключевым направлениям деятельности, в том числе по охране окружающей среды, и корпоративные стандарты, которые отражают цели на ближайшую перспективу и соответствуют стратегической концепции Концерна по совершенствованию системы экологического менеджмента (СЭМ).

Принципы природоохранной деятельности и обязательства Концерна в области обеспечения экологической безопасности и охраны окружающей среды изложены в Экологической политике Концерна, которая была актуализирована в 2008 году.

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.

11.2. Основные показатели экологического воздействия

По заключению экспертной комиссии государственной экологической экспертизы Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору российские АЭС признаны в 2008 году экологически чистыми предприятиями.

Объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух атомными станциями не превышают допустимых значений и значительно ниже установленных природоохранными органами лимитов. Основная доля выбросов загрязняющих веществ атомных станций приходится на пускорезервные котельные, котельные профилакториев и периодически включаемые с целью регламентного опробования резервные дизель-генераторные станции. За последние 5 лет отмечается тенденция снижения объема выбросов в атмосферный воздух по основным загрязняющим веществам: диоксид серы, оксид углерода, оксиды азота. Аварийные и залповые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу отсутствуют.

На всех атомных станциях валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу не превышали значений, разрешенных и утвержденных территориальными органами Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.

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 5 лет 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.

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 2008 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 (обычно 3,5–4%). За последние 5 лет объемы сбросов загрязненных сточных вод сократились более чем в 2 раза, что обусловлено успешной реализацией на атомных станциях планов мероприятий по модернизации и реконструкции систем очистки сточных вод.

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 96%) образовавшихся в 2008 году отходов составляют отходы IV-го класса (малоопасные) и V-го класса (практически неопасные).

Все отходы производства и потребления размещаются на оборудованных площадках, в специальных хранилищах, их утилизация контролируется экологическими службами атомных станций.



11.3. Сведения о проведении экологического аудита

Концерн постоянно ведет работу по совершенствованию документов в области экологической безопасности и охраны окружающей среды на атомных станциях, ориентируясь при этом на положения и нормы международных стандартов и руководящих принципов.

В 2001–2006 гг. на атомных станциях международным органом по сертификации «DQS» был проведен независимый экологический аудит природоохранной деятельности. В заключениях экологов дана положительная оценка соответствия деятельности атомных станций природоохранному законодательству, нормам и правилам в этой области. По результатам экологического аудита атомные станции разработали планы мероприятий по выполнению рекомендаций аудиторов, которые в настоящее время успешно реализованы. Одной из рекомендаций было совершенствование и эффективное функционирование Системы экологического менеджмента в соответствии с требованиями национального стандарта ГОСТ Р ИСО 14001.

В 2007–2008 гг. Концерном совместно с внешним образовательным учреждением организовано обучение работников (Центрального аппарата и АЭС) по программе: «Внутренний аудит системы экологического менеджмента на предприятии по требованиям международного стандарта ISO 14001».



11.4. Сведения об экологических сертификатах

Активная позиция в решении экологически ориентированных проблем, а также стремление к прозрачности экологической политики, целей, задач и результатов деятельности в области охраны окружающей среды обусловили необходимость проведения сертификации Системы экологического менеджмента Концерна на соответствие требованиям международного стандарта ISO 14001.

Сертификация систем экологического менеджмента атомных станций на соответствие требованиям международного стандарта ISO 14001 и его российского аналога ГОСТ Р ИСО 14001 началась в Концерне в 2005 году, когда сертификат получила Балаковская АЭС. Инспекционные аудиты международного органа по сертификации «DQS», проведенные в 2006 и 2007 гг., а также ресертификационный аудит, проведенный в 2008 году, подтвердили, что СЭМ Балаковской АЭС эффективно функционирует и непрерывно совершенствуется.

В 2009 году планируется провести сертификационный аудит Системы экологического менеджмента Концерна на всех атомных станциях.



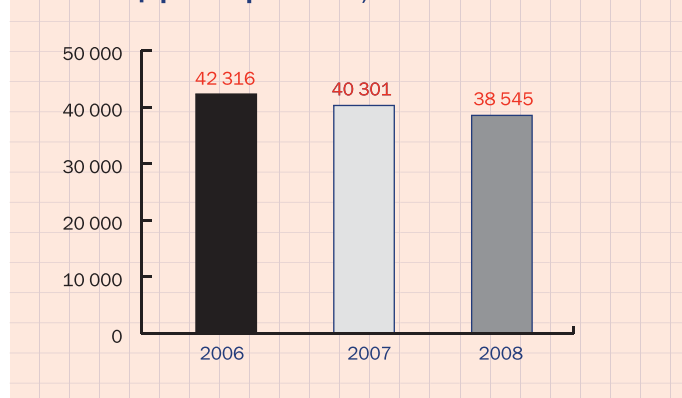
12. Управление персоналом

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

Главный ресурс Концерна – его работники. От уровня обеспеченности атомных станций персоналом высокой профессиональной подготовки, его мотивации зависят безопасность и эффективность работы оборудования, рост показателей производства электроэнергии.

На конец 2008 года численность работников Концерна снизилась на 4,4% и составила 38 545 человек, из которых занятых по основному виду деятельности – 34 719 человек. Данное снижение явилось результатом оптимизации численности работников, в том числе передачи объектов непроизводственной сферы.

Рис. 16. Среднесписочная численность работников ОАО «Концерн Энергоатом», чел.



Привлечение, развитие и удержание высококвалифицированных кадров является для Концерна приоритетной задачей в области управления персоналом. С этой целью Концерн гарантирует своим работникам достойный уровень оплаты труда, социальный пакет и предоставляет помощь в решении жилищной проблемы.

Среднемесячная заработная плата работников Концерна за 2008 год выросла на 27,5% (без учета районных коэффициентов и северных надбавок).

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 разработана и действует система обучения и профессиональной подготовки и переподготовки персонала по программам, разработанным специалистами учебно-тренировочных подразделений Концерна, профессиональными образовательными учреждениями.

Образовательные программы включают в себя программы подготовки работников на должность, программы поддержания квалификации и программы повышения квалификации работников.

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

Учебно-тренировочные подразделения атомных станций оснащены техническими средствами обучения, включая полномасштабные тренажеры для отработки практических навыков по управлению технологическим процессом.

Обучение проходят работники атомных станций из числа оперативного, ремонтного и административного персонала.

Рис. 17. Количество работников ОАО «Концерн Энергоатом», прошедших обучение, чел.

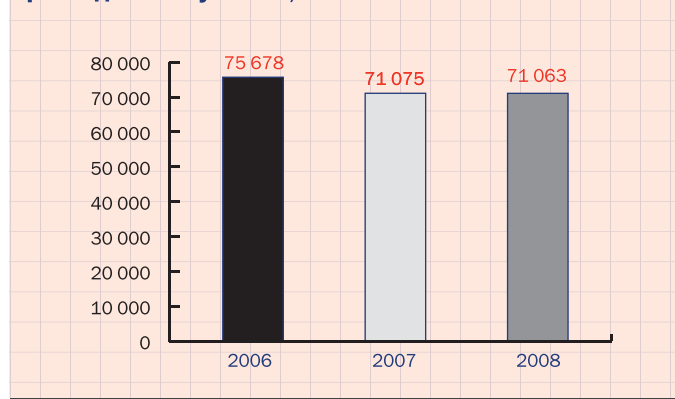
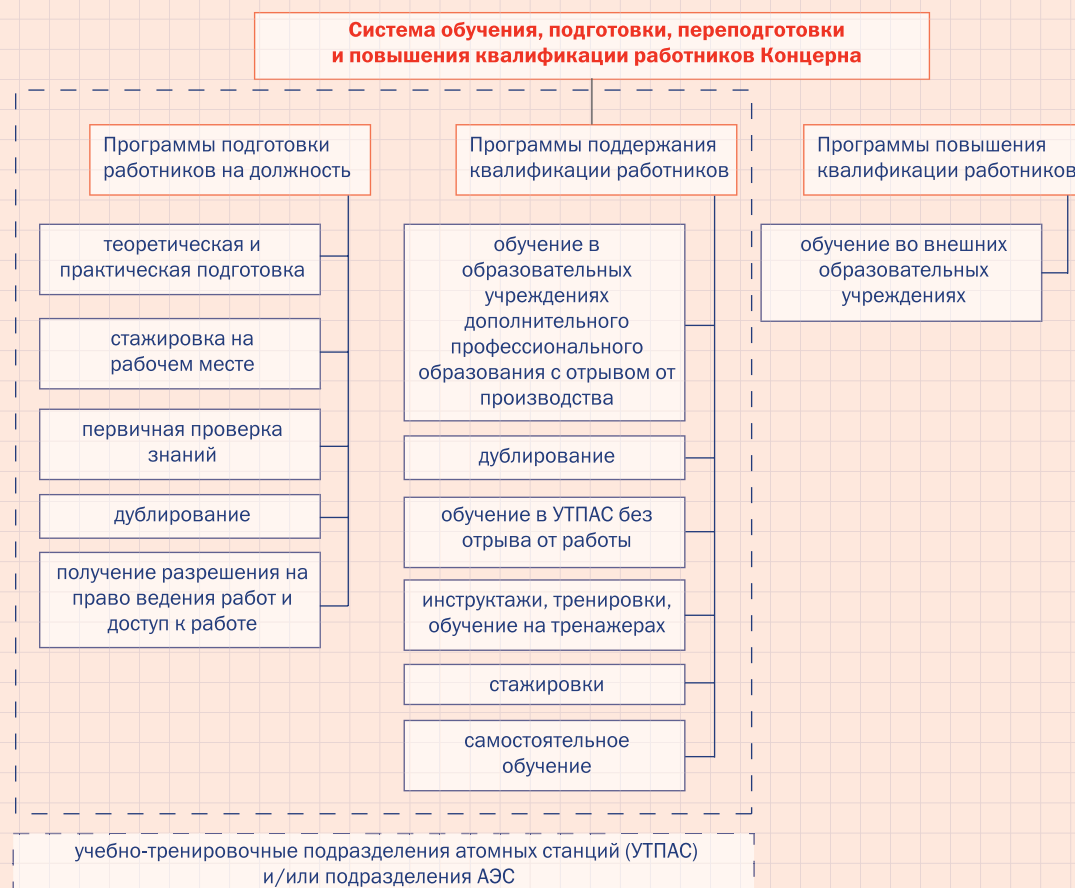




Рис. 18. Система обучения, подготовки, переподготовки и повышения квалификации работников Концерна



Обучение проводится инструкторами, имеющими необходимый опыт работы на АЭС и прошедшими специальную психолого-педагогическую подготовку.

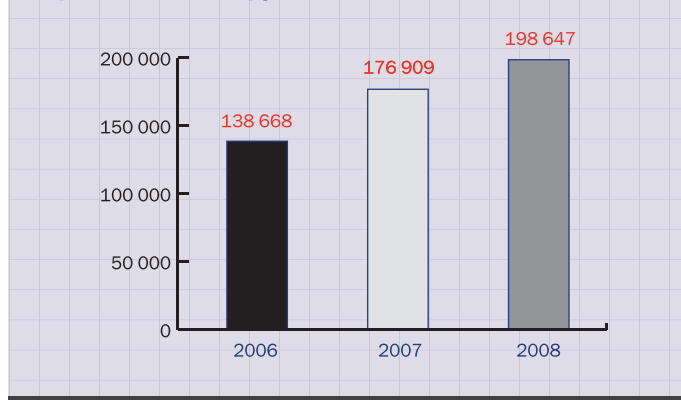
В тематику обучения в учебно-тренировочных подразделениях атомных станций включены нормы и правила в области использования атомной энергии, теоретические занятия по ведению технологического процесса производства электроэнергии на АЭС, практические занятия на технических средствах обучения.

В 2008 году в учебно-тренировочных подразделениях прошли обучение 28 560 работников АЭС.

В целом, за 2008 год в Концерне в рамках обучающих программ и программ поддержания профессиональных знаний 71 063 работника повысили уровень профессиональных знаний, а общие расходы Концерна на обучение персонала составили 198 647 тыс. рублей, что на 10,9% больше, чем в 2007 году.



Рис. 19. Затраты на обучение работников ОАО «Концерн Энергоатом», тыс. руб.



Для каждой группы работников в Концерне разработан ежегодный объем обучения по программам поддержания квалификации. Например, для оперативного персонала блочных щитов управления атомных станций такой объем составляет не менее 80 часов, в том числе 36 часов практической подготовки на тренажерах; для остальных категорий персонала атомных станций – не менее 20 часов.

Программы обучения персонала также предполагают обязательную проверку знаний, которая осуществляется для руководителей и специалистов из числа оперативного персонала АЭС, а также для работников рабочих профессий из числа эксплуатационного персонала АЭС один раз в год. Руководители и специалисты из числа оперативного персонала атомных станций проходят такие проверки один раз в 2 года, работники рабочих профессий из числа эксплуатационного персонала атомных станций – один раз в 2 года; остальные категории работников атомных станций – один раз в 3 года.

Работники АЭС также проходят программы повышения квалификации во внешних образовательных учреждениях. В 2008 году повышение квалификации прошли 11 873 работника АЭС, в т. ч.: в Московском институте повышения квалификации (МИПК «Атомэнерго») – 707 работников атомных станций, негосударственном образовательном учреждении «Центральный институт повышения квалификации» НОУ ЦИПК – 806 работников, Межотраслевом специальном учебном центре (МСУЦ) – 67 работников, Московском инженерно-физическом институте (МИФИ) – 3 030 работников, Обнинском государственном техническом университете атомной энергетики (ИАТЭ) – 263 работника.

Результатом внимания Концерн 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

Инвестируя в привлечение и развитие молодых специалистов сейчас, Концерн инвестирует в свое будущее, в будущее атомной энергетики и профессиональный кадровый резерв страны. Поэтому молодежная политика является предметом особого внимания в Концерне.

С 2007 по 2015 гг. в Концерне реализуется программа «Молодежь Концерн». Комплекс мероприятий в рамках программы позволил снизить средний возраст работников на 9,6% до 44,2 лет, а также снизить текучесть среди молодых работников и специалистов по сравнению с 2006 годом на 15%. Для привлечения и удержания молодых и талантливых кадров Концерн стремится создать условия для карьерного роста и развития, гарантирует хорошую заработную плату, дает возможность постоянно учиться и повышать квалификацию, поддерживает молодых людей, приобретающих достойное жилье. 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 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 2008 году был сформирован стратегический резерв, в который включены 736 человек.

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

На сегодняшний день на 8 атомных станциях работают организации молодых атомщиков, объединяющие социально активных молодых работников, которые ведут работу по 4 основным направлениям деятельности: научно-техническому, социальному, информационному и корпоративной культуре. Молодежные организации активно принимают участие в процессе наставничества, рационализаторской, инновационной и научной деятельности, разработке системы льгот для молодежи, работе жилищных комиссий, организации

досуговой работы с коллективом и корпоративных мероприятий. В молодежных организациях Концерна состоит более 1000 человек. В рамках Международной Ассоциации Молодых Атомщиков идет работа по взаимодействию с молодежными организациями атомной промышленности и энергетики других стран.

В рамках реализации Комплексной программы улучшения жилищных условий работников ОАО «Концерн Энергоатом» действует подпрограмма «Обеспечение жильем молодых работников Концерна, по которой любой молодой работник Концерна, удовлетворяющий условиям подпрограммы, может взять через ЗАО «Ипотечная компания атомной отрасли» ипотечный кредит на льготных условиях: без первоначального взноса, сроком до 20 лет и ставкой, равной ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации плюс 1% годовых по истечении первых 7 лет.



13. Социальные инвестиции



ОАО «Концерн Энергоатом» является ответственным работодателем и действует в соответствии с нормами социальной политики Российской Федерации, предоставляя работникам дополнительное социальное обеспечение, заботясь об условиях труда и социальном благополучии своих работников. Концерн уделяет особое внимание безопасной и эффективной организации рабочего процесса, позволяющей каждому работнику реализовать свой потенциал. Работники – бесценный актив Концерна, который помогает ему непрерывно развиваться, совершенствоваться, уверенно смотреть в будущее.



Программы Концерна в области развития персонала получают общественное признание:

- по результатам проведения конкурса Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации на лучшее инновационное решение в области безопасных условий труда «Здоровье и безопасность 2006» ОАО «Концерн Энергоатом» стал лауреатом и получил золотую медаль в номинации «Технологии профилактики реабилитации здоровья работающих в неблагоприятных условиях труда»;
- по итогам Всероссийского конкурса «Российская организация высокой социальной ответственности» ОАО «Концерн Энергоатом» второй год подряд становится победителем в своей номинации. Неоднократными победителями в различных номинациях этого конкурса, проводимого Правительством Российской Федерации, становились Балаковская, Волгодонская и Билибинская АЭС.

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

Социальные гарантии

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 2008 году в Концерне в рамках оказания адресной помощи отдельным категориям сотрудников были реализованы централизованные программы «Ветеран», «Жилье», «Здоровье», «Реабилитация персонала», «Молодежь» и другие.

Социальная политика ОАО «Концерн Энергоатом» 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 Концерна в области личного страхования работники Концерна имеют 100-процентную защиту от риска радиационного воздействия, а также возможность получать медицинские услуги по уникальной в своем роде и разработанной специально для ОАО «Концерн Энергоатом» 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.

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 2008 году по договорам добровольного медицинского страхования Концерна было застраховано 56 855 человек.

По договорам добровольного медицинского страхования в 2008 году затраты на одного застрахованного в среднем составили 9,7 тыс. руб. При этом общая сумма затрат по данному виду услуг за отчетный период составила 469,2 млн руб.

Все работники ОАО «Концерн Энергоатом» обеспечены круглосуточной страховой защитой от радиационного воздействия и несчастного случая на производстве и в быту.

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»

С 2007 года в Концерне внедрена и успешно действует «Комплексная программа улучшения жилищных условий работников» на период с 2007 по 2009 год, учитывающая основные положения национального проекта «Доступное и комфортное жилье гражданам России». Комплексная программа включает три подпрограммы:

- «Ипотечное кредитование работников ОАО «Концерн Энергоатом»;
- «Обеспечение жильем молодых работников ОАО «Концерн Энергоатом»;
- «Фонд корпоративного временного жилья ОАО «Концерн Энергоатом».

В 2008 году продолжена реализация жилищных проектов на 10 АЭС и в Центральном аппарате Концерна.

Утверждены и введены в действие Правила участия молодых работников Концерна в корпоративной жилищной программе.

В соответствии с комплексной программой улучшения жилищных условий проведено финансирование жилищных программ в объеме 971,1 млн руб.



За 2008 год 420 семей работников Концерна улучшили свои жилищные условия, купив 24 091,13 м² жилья. Общая сумма выданных работникам займов (предоставленных рассрочек) составила 627,22 млн руб.

В 7 городах продолжается реализация строительных проектов «Комплексной программы улучшения жилищных условий работников ФГУП концерн «Росэнергоатом».

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 2008 году количество пенсионеров Концерна, участвующих в программе негосударственного пенсионного обеспечения, составило 16 649 человек. Сумма средств, затраченных на негосударственное пенсионное обеспечение, достигла 440 424 тыс. руб.

Программа «Ветеран»

В Концерне сформирована и успешно работает система ветеранского движения, насчитывающая 11 987 человек. В 2008 году численность работников, вышедших на пенсию, увеличилась на 703 человека или на 5,9%. Более 8 500 пенсионеров в 2008 году продолжили трудиться на своих рабочих местах.

Опираясь на принцип ООН «Сделать полноценной 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).

Новым направлением общественно-активной деятельности ветеранской организации Концерна в 2008 году явился проект создания Международного Союза ветеранов атомной энергетики. Цель его создания – популяризация атомной энергетики, обмен опытом ветеранов по эксплуатации АЭС и решению социальных проблем. Подтвердили свое согласие принять участие в проекте ветераны Словакии, Финляндии, Литвы, Украины и Венгрии. Была начата работа по подготовке учредительных документов.

13.2. Вклад в социально-экономическое развитие территорий присутствия

Концерн оказывает поддержку профессиональным коллективам и спортсменам: ДЮСШ Курской АЭС, трем волейбольным клубам, команде по водно-моторному спорту Белоярской АЭС, команде по дельтапланеризму Белоярской АЭС, команде картингистов Нововоронежской АЭС.

В сфере физкультурно-оздоровительной деятельности Концерна было организовано более 20 корпоративных спортивных турниров по основным видам спорта, XIII-й Международный макси-марафон работников атомной энергетики и промышленности трудящихся (г. Киото, Япония), IV-е национальные спортивные игры энергетиков.

Работники Концерна в составе сборных команд занимали призовые места на соревнованиях по фехтованию, водно-моторному спорту, дельтапланеризму, картингу, мини-футболу.

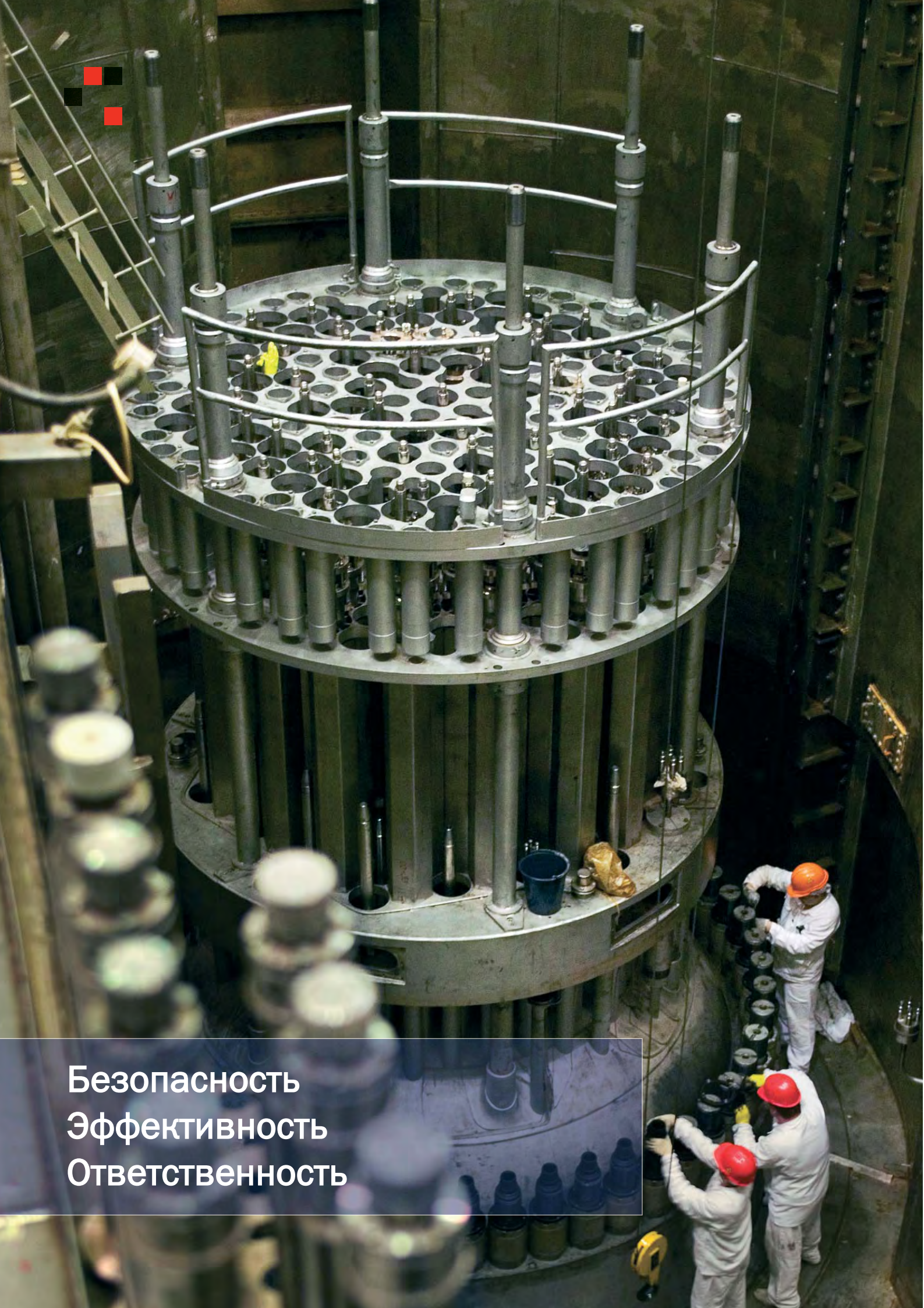
Социальная сфера атомных станций и общественные мероприятия

В рамках проекта «Год семьи – 2008» в Концерне было проведено 114 мероприятий по направлениям: «Семья и культура», «Семья и здоровье», «Семейный спорт и отдых». На всех атомных станциях прошли соревнования семейных команд, семейные конкурсы. Более 400 человек приняли участие в летней Спартакиаде.

Оказана благотворительная помощь городским детским домам, прошли чествования ветеранов и многодетных семей. Организованы фестивали детского творчества, экскурсионные поездки работников атомных станций всей семьей по историческим местам России.







Безопасность
Эффективность
Ответственность

IV. Финансовое управление

14. Управление финансами и основные результаты

14.1. Основные финансовые результаты и комментарии менеджмента

Балансовые показатели

Данные финансовые показатели необходимо рассматривать в совокупности с аудированной бухгалтерской отчетностью ОАО «Концерн Энергоатом» за год. Бухгалтерская отчетность охватывает отчетный период с 01.09.2008 по 31.12.2008. Основные показатели ОАО «Концерн Энергоатом» представлены в целом за 2008 год справочно.

Основные показатели ОАО «Концерн Энергоатом» за отчетный период, тыс. руб.:

Выручка	151 675 067
Прибыль до налогообложения	13 355 971
Чистая прибыль	10 159 440
Чистые активы	345 927 101

Таблица 16. Основные показатели ОАО «Концерн Энергоатом» в 2008 году

Структура активов и пассивов ОАО «Концерн Энергоатом»:

Строка баланса	Показатели	На 01.09.2008, тыс. руб.	% к валюте баланса	На 31.12.2008, тыс. руб.	% к валюте баланса	Прирост, тыс.руб.
190	Внеоборотные активы	234 455 301	64%	270 936 449	70%	36 481 148
120	в т. ч. основные средства	121 251 076	33%	128 754 599	33%	7 503 523
290	Оборотные активы	131 538 865	36%	113 592 824	30%	-17 946 041
300	БАЛАНС	365 994 166	100%	384 529 273	100%	18 535 107
490	Собственный капитал	328 528 077	90%	345 752 420	90%	17 224 343
590	Долгосрочные обязательства	15 263 980	4%	16 550 316	4%	1 286 336
510	в т. ч. кредиты и займы	15 249 155	4%	16 405 914	4,3%	1 156 759
690	Краткосрочные обязательства	22 202 109	6%	22 226 537	6%	24 428
610	в т. ч. кредиты и займы	4 319 061	1%	5 597 463	1,5%	1 278 402
300	БАЛАНС	365 994 166	100%	384 529 273	100%	18 535 107

Таблица 17. Структура активов и пассивов ОАО «Концерн Энергоатом» в 2008 году

Стоимость имущества ОАО «Концерн Энергоатом» по состоянию на 31.12.2008 составляет 384 529 273 тыс. руб.

В структуре активов Концерна преобладают внеоборотные активы. Их удельный вес на конец отчетного периода составил 70%.

Структура источников хозяйственных средств Концерна характеризуется преобладающим удельным весом собственного капитала – 90%.

Удельный вес краткосрочных обязательств составляет 6% от общего объема пассивов ОАО «Концерн Энергоатом».

Чистые активы по состоянию на 31.12.2008 составили 345 927 101 тыс. руб.

В соответствии с Учетной политикой ОАО «Концерн Энергоатом» и на основании расчета текущей рыночной стоимости финансовых вложений организаций, котирующихся на бирже ММВБ и имеющих в уставном капитале долю ОАО «Концерн Энергоатом», в бухгалтерском учете отражены положительная и отрицательная разницы от переоценки финансовых вложений на сумму 1 434 318 тыс. руб. Переоценка финансовых вложений, имеющих текущую рыночную стоимость, производится ежегодно по состоянию на конец периода.

В соответствии с Учетной политикой ОАО «Концерн Энергоатом» проведена инвентаризация финансовых вложений по состоянию на конец предшествующего года, создан резерв под обесценение финансовых вложений в размере 27 690 тыс. руб. за счет финансовой деятельности Концерна в отчетном периоде.



Структура заемных средств ОАО «Концерн Энергоатом» представлена в таблице ниже:

	На 01.09.2008, тыс. руб.	На 31.12.2008, тыс. руб.	Прирост, тыс.руб.
Долгосрочные обязательства	15 249 155	16 405 914	1 156 759
Кредиты банков	15 249 155	16 405 914	1 156 759
Займы	0	0	0
Краткосрочные обязательства	4 319 061	5 597 463	1 278 402
Кредиты банков*	4 319 061	5 597 463	1 278 402
Займы	0	0	0
ИТОГО	19 568 216	22 003 377	2 435 161

* Сумма 5 597 463 тыс. руб. задолженности по краткосрочным обязательствам в бухгалтерском балансе отражена с учетом неоплаченных процентов по условиям действующих договоров за пользование заемными средствами в размере 33 773 тыс. руб.

Таблица 18. Структура заемных средств ОАО «Концерн Энергоатом» в 2008 году

9.1.3. Показатели финансового состояния

Основные показатели финансового состояния и финансовых результатов приведены в таблице ниже:

Наименование показателей	Норматив	На 01.09.2008	На 31.12.2008
Показатели ликвидности			
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,2-0,5	1,87	0,11
Коэффициент критической ликвидности	≥ 2	4,06	1,88
Коэффициент обеспеченности собственными средствами	≥ 0.1	0,69	0,56
Показатели финансовой устойчивости			
Коэффициент автономии	$\geq 0,5$	0,898	0,900
Коэффициент маневренности	$\geq 0,5$	0,243	0,137
Коэффициент соотношения заемных и собственных средств	1:2	0,114	0,112
Коэффициент обеспеченности запасов и затрат собственными источниками формирования	0,6-0,8	3,088	2,036

Таблица 19. Основные показатели финансового состояния ОАО «Концерн Энергоатом» в 2008 году

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.

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 осуществляет 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.





Безопасность
Эффективность
Ответственность

Приложения

Приложение 1. Отчет о соблюдении Концерном положений Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного Федеральной службой по финансовым рынкам

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
Общее собрание акционеров			
1	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок	Соблюдается	
2	Наличие у акционеров возможности знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования	Соблюдается	
3	Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Соблюдается	
4	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, – достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	Соблюдается	
5	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества	Отсутствует	
6	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании членов совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а так же вопроса об утверждении аудитора акционерного общества	Отсутствует	
7	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	Отсутствует	
Совет директоров			
8	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	п. 12.2.2 Устава ОАО «Концерн Энергоатом»





№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
9	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Не соблюдается	Процедура управления рисками определена внутренними документами, утвержденными Генеральным директором
10	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	Соблюдается	п. 12.2.20 Устава ОАО «Концерн Энергоатом»
11	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества	Соблюдается	Порядок выплаты и размер вознаграждения членов исполнительных органов определяется заключаемыми с ними договорами, которые подписываются от имени ОАО «Концерн Энергоатом» в отношении руководителей основных структурных подразделений Генеральным директором ОАО «Концерн Энергоатом», в отношении генерального директора акционерного общества – Председателем Совета директоров
12	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	Соблюдается	п. 12.2.18 Устава ОАО «Концерн Энергоатом»
13	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления голоса членов совета директоров, являющихся генеральным директором и членами правления, при подсчете голосов не учитываются	Не соблюдается	



№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
14	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Не соблюдается	
15	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	
16	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
17	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием	Не соблюдается	
18	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности раскрывать совету директоров информацию об этом конфликте	Не соблюдается	
19	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров письменно уведомлять совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами	Не соблюдается	
20	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Не соблюдается	
21	Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается	п. 12.2.4 Устава ОАО «Концерн Энергоатом»
22	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	Не соблюдается	
23	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	Соблюдается	п. 12.2.13 Устава ОАО «Концерн Энергоатом»



№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
24	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредоставление такой информации	Не соблюдается	
25	Наличие комитета совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	
26	Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	Не соблюдается	
27	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Не соблюдается	
28	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Не соблюдается	
29	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации	Не соблюдается	
30	Создание комитета совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	Не соблюдается	
31	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Не соблюдается	
32	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Соблюдается	
33	Создание комитета совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	
34	Создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	
35	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Не соблюдается	
36	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Не соблюдается	
37	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров	Не соблюдается	
38	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	Не соблюдается	



№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
Исполнительные органы			
39	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Не соблюдается	В соответствии с разделом 10 Устава ОАО «Концерн Энергоатом» органами управления акционерного общества являются: - общее собрание акционеров; - Совет директоров; - Генеральный директор. Соответственно требования Кодекса о Правлении не применимы к акционерному обществу.
40	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества	Не соблюдается (не применимо)	
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Не соблюдается	
42	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
43	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг.	Соблюдается	
44	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	



№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
45	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности информировать об этом совет директоров	Не соблюдается	
46	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	
47	Предоставление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	Не соблюдается	
48	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	Соблюдается	
Секретарь общества			
49	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	Соблюдается	Полномочия осуществляет секретарь Совета директоров
50	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	Не соблюдается	
51	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	Не соблюдается	
Существенные корпоративные			
52	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается	Положения закреплены в Уставе (п. 11.1.14, п. 12.2.13)
53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Соблюдается	Привлечение независимого оценщика осуществляется в соответствии с требованиями ФЗ «Об акционерных обществах»



№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
54	Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом)	Не соблюдается	
55	Наличие в уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения	Не соблюдается	
56	Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении	Соблюдается	
57	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	Не соблюдается	
Раскрытие информации			
58	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Не соблюдается	
59	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества	Не соблюдается	
60	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	Не соблюдается (не применяется)	Данное положение Кодекса не применимо к акционерному обществу с единственным акционером. Порядок вынесения вопроса (предоставление сопутствующей информации) единственному акционеру регулируется внутренними документами.



№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
61	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	www.rosenergoatom.ru
62	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящихся в соответствии с уставом к высшим должностным лицам АО, а так же о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам АО прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала АО или за которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние	Не соблюдается	
63	Наличие во внутренних документах АО требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций АО	Не соблюдается (не применимо)	На общество, в соответствии с Приказом ФСФР России от 10.10.2006 06-117/пз-н не возлагается обязанность по раскрытию информации в форме ежеквартального отчета или сообщений о существенном факте. Акции общества не обращаются на фондовых рынках (РТС, ММВБ), в отношении них не осуществляется листинг.
64	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	Не соблюдается	
65	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Не соблюдается	Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «Концерн Энергоатом» осуществляет Ревизионная комиссия, в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах»



№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	Департамент внутреннего контроля ОАО «Концерн Энергоатом»
67	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров	Не соблюдается	
68	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	
69	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
70	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок	Не соблюдается	
71	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия – совету директоров акционерного общества	Не соблюдается	
72	Наличие в уставе АО требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом АО (нестандартных операций)	Не соблюдается	
73	Наличие во внутренних документах АО порядка согласования нестандартной операции с советом директоров	Не соблюдается	
74	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Не соблюдается	
75	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	Не соблюдается	



№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
Дивиденды			
76	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Не соблюдается	
77	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества	Не соблюдается	
78	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет	Не соблюдается	



Приложение 2. Сведения о филиалах Концерна

1. Филиал ОАО «Концерн Энергоатом» «Балаковская атомная станция»

Место нахождения: Натальинское муниципальное образование Балаковского муниципального района Саратовской области.

Почтовый адрес: 413866, г. Балаково Саратовской области.

2. Филиал ОАО «Концерн Энергоатом» «Белоярская атомная станция»

Место нахождения: г. Заречный Свердловской области.

Почтовый адрес: 624251, г. Заречный Свердловской области.

3. Филиал ОАО «Концерн Энергоатом» «Билибинская атомная станция»

Место нахождения: г. Билибино Чукотского автономного округа.

Почтовый адрес: 689450, г. Билибино Чукотского автономного округа.

4. Филиал ОАО «Концерн Энергоатом» «Волгодонская атомная станция»

Место нахождения: г. Волгодонск-28 Ростовской области.

Почтовый адрес: 347388, г. Волгодонск-28 Ростовской области.

5. Филиал ОАО «Концерн Энергоатом» «Калининская атомная станция»

Место нахождения: г. Удомля Тверской области.

Почтовый адрес: 171841, г. Удомля Тверской области.

6. Филиал ОАО «Концерн Энергоатом» «Кольская атомная станция»

Место нахождения: г. Полярные Зори Мурманской области.

Почтовый адрес: 184230, г. Полярные Зори Мурманской области.

7. Филиал ОАО «Концерн Энергоатом» «Курская атомная станция»

Место нахождения: г. Курчатова Курской области.

Почтовый адрес: 307250, г. Курчатова Курской области.

8. Филиал ОАО «Концерн Энергоатом» «Ленинградская атомная станция»

Место нахождения: г. Сосновый Бор Ленинградской области.

Почтовый адрес: 188540, г. Сосновый Бор Ленинградской области.

9. Филиал ОАО «Концерн Энергоатом» «Нововоронежская атомная станция»

Место нахождения: г. Нововоронеж Воронежской области.

Почтовый адрес: 396072, г. Нововоронеж Воронежской области.

10. Филиал ОАО «Концерн Энергоатом» «Смоленская атомная станция»

Место нахождения: г. Десногорск Смоленской области.

Почтовый адрес: 216400, г. Десногорск Смоленской области.

11. Филиал ОАО «Концерн Энергоатом» «Дирекция строящейся Воронежской атомной станции теплоснабжения»

Место нахождения: г. Воронеж, п. Шилово.

Почтовый адрес: 394048, г. Воронеж, п. Шилово.

12. Филиал ОАО «Концерн Энергоатом» «Дирекция строящейся Костромской атомной станции»

Место нахождения: городской поселок Чистые Боры Буйского района Костромской области.

Почтовый адрес: 157049, городской поселок Чистые Боры Буйского района Костромской области, Промзона – 2, дом 1.

13. Филиал ОАО «Концерн Энергоатом» «Дирекция строящейся Башкирской атомной станции»

Место нахождения: г. Агидель, Республика Башкортостан.

Почтовый адрес: 452920, Республика Башкортостан, г. Агидель, Цветочный бульвар, д. 5.

14. Филиал ОАО «Концерн Энергоатом» «Научно-технический центр по аварийно-техническим работам на АЭС» (НТЦ АТР)

Место нахождения: Москва, ул. Льва Толстого, д. 5/1, каб. Б-504.

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

15. Проектно-конструкторский филиал ОАО «Концерн Энергоатом»

Место нахождения: Москва, ул. Днепропетровский проезд, д. 4 а.

Почтовый адрес: 117545, г. Москва, а/я 114.

16. Технологический филиал ОАО «Концерн Энергоатом» («Технологический филиал»)

Место нахождения: Москва, ул. Льва Толстого, д.5/1, каб. Б-506.

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

17. Филиал ОАО «Концерн Энергоатом» «Инженерно-технический центр атомных станций»

Место нахождения: Москва, ул. Льва Толстого, д. 5/1, каб. Б-508

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

18. Филиал ОАО «Концерн Энергоатом» «Дирекция строящихся плавучих атомных теплоэлектростанций»

Место нахождения: г. Москва, ул. Большая Ордынка, д. 24/26.

Почтовый адрес: 119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, д. 24/26.

19. Филиал ОАО «Концерн Энергоатом» «Управление капитального строительства строящейся Ростовской атомной станции»

Место нахождения: г. Волгодонск-28 Ростовской области.

Почтовый адрес: 347388, г. Волгодонск-28 Ростовской области, Промзона.

20. Филиал ОАО «Концерн Энергоатом» «Дирекция строящейся Ленинградской АЭС-II»

Место нахождения: г. Сосновый Бор Ленинградской области.

Почтовый адрес: 188540, г. Сосновый Бор Ленинградской области, Промзона.

21. Филиал ОАО «Концерн Энергоатом» «Дирекция строящейся Нововоронежской АЭС-II»

Место нахождения: г. Нововоронеж Воронежской области.

Почтовый адрес: 396072, г. Нововоронеж Воронежской области, Промзона.

22. Аварийно-технический центр ОАО «Концерн Энергоатом»

Место нахождения: г. Нововоронеж Воронежской области.

Почтовый адрес: 396072, Воронежская область, г. Нововоронеж, Промзона «Восточная», 24, а/я 31.

23. Филиал ОАО «Концерн Энергоатом» «Дирекция строящегося хранилища ОЯТ (ХОТ-2) в составе завода РТ-2»

Место нахождения: г. Железнодорожск Красноярского края.

Почтовый адрес: 662972, г. Железнодорожск Красноярского края, ул. Северная, д. 9.

24. Филиал ОАО «Концерн Энергоатом» «Дирекция строящейся Белоярской АЭС-II»

Место нахождения: г. Заречный Свердловской области.

Почтовый адрес: 624250, г. Заречный Свердловской области, промплощадка.



Приложение 3. Бухгалтерская отчетность за 2008 год



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

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2008 г.

Организация **ОАО "Концерн Энергоатом"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Производство электроэнергии атомными станциями

Организационно-правовая форма / форма собственности

Открытое акционерное общество / Федеральная собственность

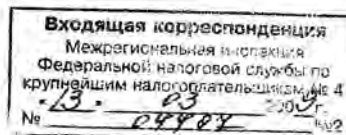
Единица измерения - тыс. руб.

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

К О Д Ы	
Форма №1 по ОКУД	0710001
Дата (год, месяц, число)	2008.12.31
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 строки	На 01.09.2008	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	61 830	508 069
Основные средства	120	121 251 076	128 754 599
Справочно: из строки 120 - основные средства на консервации	1201	700 133	590 827
Незавершенное строительство	130	110 980 201	138 147 531
Справочно: из строки 130 - незавершенное строительство на консервации	1301	931 941	893 727
Долгосрочные финансовые вложения	140	1 267 441	2 656 596
Справочно: к строке 140 резерв под обесценения финансовых вложений	1401	(33 063)	(27 690)
Прочие внеоборотные активы	150	894 753	869 654
в том числе			
результаты НИОКР не подлежащие правовой охране не зарегистрированные в установленном порядке	1501	196 461	291 695
расходы будущих периодов со сроком погашения более 12 месяцев	1502	698 292	577 959
Итого по разделу I	190	234 455 301	270 936 449
II. Оборотные активы			
Запасы	210	24 130 804	21 345 081
в том числе			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	22 832 500	20 067 248
животные на выращивании и откорме	212	10 715	7 001
затраты в незавершенном производстве	213	4 645	3 915
готовая продукция и товары для перепродажи	214	35 704	47 643
товары отгруженные	215	7 049	--
расходы будущих периодов	216	1 240 191	1 219 274
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	2 903 749	2 965 458





АКТИВ	Код строки	На 01.09.2008	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	10 694 168	25 492 914
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	186 754	176 985
авансы выданные	234	6 857 229	20 883 104
в том числе: по капитальным вложениям	2341	6 857 229	20 881 484
прочие дебиторы	235	3 650 185	4 432 825
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	52 247 440	61 033 654
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	8 302 454	3 829 103
авансы выданные	245	33 424 774	50 861 658
в том числе по капитальным вложениям	2451	31 081 402	46 684 078
прочие дебиторы	246	10 520 212	6 342 893
Справочно:			
к строке 240 резерв по сомнительным долгам	2401	(1 561 990)	(2 774 908)
Краткосрочные финансовые вложения	250	—	353 500
Денежные средства	260	41 293 924	2 161 343
Прочие оборотные активы	270	268 780	240 874
Итого по разделу II	290	131 538 865	113 592 824
БАЛАНС	300	365 994 166	384 529 273

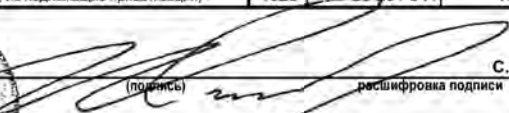
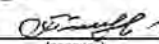
Форма 0710001 с.3

ПАССИВ	Код строки	На 01.09.2008	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III Капитал и резервы			
Уставный фонд	410	318 265 244	318 265 244
Резервный фонд	430	—	106 030
в том числе:			
резервный фонд, образованный в соответствии с Уставом	432	—	106 030
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	2 521 824	4 536 400
в том числе прибыль (убыток) отчетного года	471	—	2 120 606
Прибыль, направленная на создание начисленных резервов по постановлению Правительства РФ от 30.01.2002 №68	481	7 702 175	11 253 552
Использование резервов начисленных из прибыли по Постановлению Правительства РФ от 30.01.2002 №68	482	38 834	11 485 930
Капитализированная прибыль по введенным в эксплуатацию основным средствам за счет всех источников финансирования	483	—	105 264
Итого по разделу III	490	328 528 077	345 752 420
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510	15 249 155	16 405 914
в том числе:			
заемные средства (Постановление Правительства РФ от 21.01.2005 №33)	511	15 249 155	16 405 914
Отложенные налоговые обязательства	515	—	129 577
Прочие долгосрочные обязательства	520	14 825	14 825
Итого по разделу IV	590	15 263 980	16 550 316
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	4 319 061	5 597 463
Кредиторская задолженность	620	13 728 703	12 746 401
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	7 804 193	10 666 008
задолженность перед персоналом организации	622	660 076	784 617
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	119 396	92 819
задолженность по налогам и сборам	624	2 987 972	889 827
прочие кредиторы	625	2 157 066	313 130
Доходы будущих периодов	640	103 298	174 681
Резервы предстоящих расходов (Постановление Правительства РФ от 30.01.2002 №68)	650	4 051 047	3 707 992
Итого по разделу V	690	22 202 109	22 226 537
БАЛАНС	700	365 994 166	384 529 273



СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ

Наименование показателя	Код строки	На 01.09.2008	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	19 708 262	22 553 990
в том числе по лизингу	911	71 895	59 271
земельные участки в аренде	912	19 538 922	22 397 262
Товарно - материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	89 125	94 027
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	4 119 266	2 948 324
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	3 670 820	6 707 453
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	5 459 501	6 025 648
Износ жилищного фонда	970	54 018	54 997
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	21 284	22 179
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	1 465 272	1 502 896
Прочие (имущество и земельные участки, не подлежащие приватизации)	1020	23 231 941	16 573 787

Руководитель  С.А.Обозов
 (подпись) расшифровка подписи
 Главный бухгалтер  Г.И. Шуплецова
 (подпись) расшифровка подписи
 Справочно квалификационный аттестат профессионального бухгалтера 23.04.03 № 152749
 (№, дата выдачи)

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

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ **за период с 01.09.2008 по 31.12.2008**

Организация **ОАО "Концерн Энергоатом"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности **Производство электроэнергии атомными станциями**

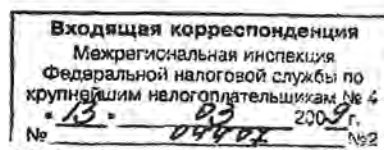
Организационно-правовая форма / форма собственности

Открытое акционерное общество / Федеральная собственность

Единица измерения - тыс. руб.

	К О Д Ы
Форма №2 по ОКУД	710002
Дата (год, месяц, число)	2008.12.31
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	50 824 365	---
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(29 770 947)	---
Валовая прибыль (сумма строк 010, 020)	029	21 053 418	---
Коммерческие расходы	030	(27 558)	---
Управленческие расходы	040	(2 955 042)	---
Прибыль (убыток) от продаж (сумма строк 029, 030, 040)	050	18 070 818	---
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	991 354	---
Проценты к уплате	070	(32 636)	---
Доходы от участия в других организациях	080	8 085	---
Прочие доходы	090	2 431 573	---
Прочие расходы			
	100	(3 234 135)	---
Прибыль, направленная на создание резервов в части капитальных вложений по Постановлению Правительства РФ N 68 от 30.01.2002 г.	135	(14 513 977)	---
Прибыль (убыток) до налогообложения (сумма строк 050, 060, 070, 080, 090, 100, 135, 136)	140	3 721 082	---
Отложенные налоговые обязательства	142	(129 577)	---
Текущий налог на прибыль	150	(1 461 535)	---
Иные обязательные платежи	152	(9 364)	---
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода (сумма строк 140, 141, 142, 150, 151, 152, 153)	190	2 120 606	---
СПРАВОЧНО: Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	(698 053)	---





получено в системе C2Total

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	20 373	214	--	--
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	2 816	7 761	--	--
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	672	253	--	--
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	62 395	16 236	--	--
Отчисления в оценочные резервы	250	X	1 261 714	X	--
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	273	373	--	--

Руководитель

С.А.Обозов

(подпись)

расшифровка подписи

Главный бухгалтер

Г.И. Шуплецова

(подпись)

расшифровка подписи





получено в системе С2Total

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

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за период с 01.09.2008 по 31.12.2008

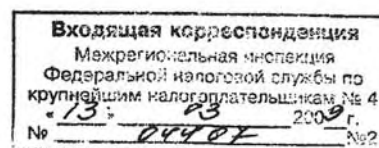
Организация **ОАО "Концерн Энергоатом"**
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности **Производство электроэнергии атомными станциями**
Организационно-правовая форма / форма собственности
Открытое акционерное общество / Федеральная собственность
Единица измерения : тыс руб

Форма № 3 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФ / ОКФС
по ОКЕИ

КОДЫ
0710003
2008.12.31
8844275
7721632827
40.10.13
47 / 12
384

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный фонд	Капитализированная прибыль	Добавочный капитал	Резервный фонд	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код						
1	2	3	8	4	5	6	7
2008г. (предыдущий год)							
Увеличение величины капитала за счет:							
уменьшение величины капитала за счет:							
2008 г. (отчетный год)							
Остаток на 1 сентября 2008 отчетного года	100	318 265 244				2 521 824	320 787 068
Чистая прибыль отчетного года	112					2 120 606	2 120 606
Отчисления в резервный фонд	110				106 030	(106 030)	
Увеличение величины капитала за счет:							
прочие поступления	1261		105 264				105 264
уменьшение величины капитала за счет:							
Остаток на 31 декабря 2008 отчетного года	140	318 265 244	105 264		106 030	4 536 400	323 012 938





получено в системе C2Total

II. Резервы

Показатель		Итого на 01.09.08	Поступило	Использовано	Итого
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 отчетного года начисленные	151	7 702 175	14 998 473	(11 447 096)	11 253 552
данные отчетного года использованные	1511	38 834	11 447 096	--	11 485 930
в том числе					
Резерв по ядерной, радиационной, технической и пожарной безопасности					
(наименование резерва)					
данные отчетного года начисленные	153	351 500	493 531	(185 570)	659 461
данные отчетного года использованные	1531	--	185 570	--	185 570
Резерв по физической защите, учету и контролю ядерных материалов					
(наименование резерва)					
данные отчетного года начисленные	155	198 948	389 667	(36 717)	551 898
данные отчетного года использованные	1551		36 717		36 717
Резерв на развитие атомных станций					
(наименование резерва)					
данные отчетного года начисленные	157	6 951 648	13 645 283	(10 993 039)	9 603 892
данные отчетного года использованные	1571	--	10 993 039	--	10 993 039
Резерв по выводу из эксплуат. АЭС					
(наименование резерва)					
данные отчетного года начисленные	159	200 079	469 992	(231 770)	438 301
данные отчетного года использованные	1591	38 834	231 770	--	270 604
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами всего					
данные отчетного года	161	--	106 030	--	106 030
Оценочные резервы (всего):					
данные отчетного года	171	1 595 052	1 261 714	(54 168)	2 802 598
в том числе					
Резервы по сомнительным долгам					
данные отчетного года	173	1 561 990	1 267 086	(54 168)	2 774 908
Резервы под обесценение финансовых вложений					
данные отчетного года	175	33 062	(5 372)	--	27 690
Сумма начисленных резервов в части текущих расходов по Постановлению Правительства № 68 от 30.01.2002					
Всего					
данные отчетного года начисленные	181	3 076 655	1 368 155	(1 838 437)	2 606 373
данные отчетного года использованные	1811	974 392	1 838 437	(1 711 209)	1 101 619
Резерв по ядерной, радиационной, технической и пожарной безопасности					
данные отчетного года начисленные	183	1 847 323	1 127 520	(1 445 722)	1 529 121
данные отчетного года использованные	1831	974 392	1 445 722	(1 318 495)	1 101 619
Резерв по физической защите, учету и контролю ядерных материалов					
данные отчетного года начисленные	185	108 181	59 377	(60 049)	107 509
данные отчетного года использованные	1851	--	60 049	(60 049)	--
Резерв на развитие атомных станций					
данные отчетного года начисленные	187	29 422	59 560	(88 903)	79
данные отчетного года использованные	1871	--	88 903	(88 903)	--
Резерв по выводу из эксплуат. АЭС					
данные отчетного года начисленные	189	1 091 729	121 698	(243 763)	969 664
данные отчетного года использованные	1891	--	243 763	(243 763)	--

СПРАВКИ

Показатель		На 01.09.2008		Остаток на конец отчетного периода	
наименование	код				
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	328 631 375		345 927 101	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
1	2	3	4	5	6
2) Получено на:					
в том числе:					
в том числе:					

Руководитель

С.А.Обозов

Главный бухгалтер
МП

Г.И. Шуплецова



получено в системе С2Total

(Приложение к) приказу Министерства финансов Российской Федерации от 22 июля 2003 г. N 67н

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за период с 01.09.2008 по 31.12.2008

Форма № 4 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)

КОДЫ

Организация **ОАО "Концерн Энергоатом"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности **Производство электроэнергии атомными станциями**

Организационно-правовая форма / форма собственности

Открытое акционерное общество / Федеральная собственность

Единица измерения : тыс руб

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКФС / ОКФС

по ОКЕИ

0710004

2008.12.31

08844275

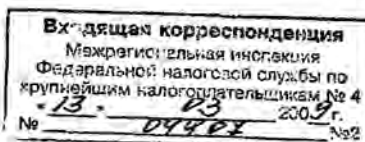
7721632827

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	41 333 713		---	
Движение денежных средств по текущей деятельности					
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	110	61 366 874		---	
Прочие доходы	120	1 485 784		---	
полученные проценты	124	979 866		---	
Денежные средства, направленные:					
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(25 858 648)		---	
на оплату труда	160	(5 892 301)		---	
на выплату дивидендов, процентов	170	(32 194)		---	
на расчеты по налогам и сборам	180	(5 938 956)		---	
расчеты по внебюджетным фондам и ЕСН	181	(587 333)		---	
на добровольное медицинское страхование, добровольное пенсионное страхование и негосударственное пенсионное обеспечение	182	(290 472)		---	
на благотворительную помощь	183	(164 640)		---	
на покупку валюты	184	(684)		---	
на прочие расходы	190	(777 176)		---	
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	23 310 254		---	
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности					
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	1 829		---	
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	537		---	
Полученные дивиденды	230	8 063		---	
Полученные проценты	240	11 413		---	
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	4 373 359		---	
Прочие поступления	252	34 124		---	
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(67 682 575)		---	
На уплату процентов по долгосрочным кредитам банков по инвестиционной деятельности	295	(687 768)		---	
Займы, предоставленные другим организациям	310	(730 040)		---	
Расходы по содержанию дирекций строящихся объектов, консервации	311	(140 482)		---	
Прочие перечисления	312	(107 466)		---	
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(64 919 006)		---	





получено в системе С2Total

Показатель		За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	2 439 041	—
Погашение займов и кредитов (без процентов)	370	(8 202)	—
Погашение обязательств по финансовой аренде	380	(3 165)	—
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	390	2 427 674	—
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов (сумма строк 200, 340, 390)	400	(39 181 078)	—
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	410	2 152 635	---
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	420	(140)	---

Руководитель



[Signature]
(подпись)

С.А.Обозов
(растшифровка подписи)

Главный бухгалтер

[Signature]
(подпись)

Г.И. Шуппецова
(растшифровка подписи)

получено в системе C2Total

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

за 2008 г.
 Организация **ОАО "Концерн Энергоатом"**
 Идентификационный номер налогоплательщика

Форма № 5 по ОКУД
 Дата (год, месяц, число)
 по ОКПО
 ИНН

КОДЫ
0710005
2008.12.31
08844275
7721632827
40.10.13
47 / 12
384

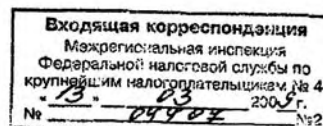
Вид деятельности **Производство электроэнергии атомными станциями**
 Организационно-правовая форма / форма собственности
Открытое акционерное общество / Федеральная собственность
 Единица измерения : тыс руб

по ОКВЭД
 по ОКОПФ / ОКФС
 по ОКЕИ

Нематериальные активы

Показатель		Наличие на	Поступило	Выбыло	Наличие на конец
наименование	код	01.09.2008			отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	101 536	450 626	(97)	552 065
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	26 093	21	(63)	26 051
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	75 409	450 605	--	526 014
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	34	--	(34)	--
ИТОГО	045	101 536	450 626	(97)	552 065

Показатель		На 01.09.2008	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	39 706	43 996
патенты, товарные знаки и др.	051	7 138	7 952
программные продукты	052	32 553	36 044
товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	053	15	--



Основные средства

Показатель		Наличие на 01.09.2008	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	060	56 331 282	1 439 458	—	57 770 740
Сооружения и передаточные устройства	061	22 314 859	581 307	—	22 896 166
Машины и оборудование	062	101 813 045	8 515 306	(42 980)	110 285 371
Транспортные средства	063	1 317 081	183 201	(2 783)	1 497 499
Производственный и хозяйственный инвентарь	064	1 037 829	45 020	(1 648)	1 081 201
Многолетние насаждения	067	37 514	—	—	37 514
Другие виды основных средств	068	93 743	2 274	(620)	95 397
Земельные участки и объекты природопользования	069	11 731 545	—	—	11 731 545
Итого	080	194 676 898	10 766 556	(48 031)	205 395 433
в том числе непроизводственного (социального) назначения	081	3 601 027	6 934	(1 837)	3 606 124

Показатель		На 01.09.2008	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	73 425 822	76 640 834
зданий и сооружений	141	17 296 003	17 956 321
машин, оборудования, транспортных средств	142	55 597 014	58 109 437
других	143	532 805	575 076
Передано в аренду объектов основных средств - всего	145	866 311	959 253
здания	146	327 106	397 884
сооружения	147	155 988	150 088
машины и оборудование	148	78 871	74 864
транспортные средства	149	299 900	331 152
другие прочие (мебель, благоустройство)	1491	4 446	5 265
Переведено объектов основных средств на консервацию	150	862 789	711 497
Получено объектов основных средств в аренду - всего	151	19 708 262	22 553 990
здания, сооружения и передаточные устройства	152	83 956	83 956
машины, оборудование и транспортные средства	153	85 384	72 772
земельные участки	154	19 538 922	22 397 262
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	155	4 184 315	81 459
СПРАВОЧНО.	код	На 01.09.2008	На начало предыдущего года
	2	3	4
		На 01.09.2008	На конец отчетного периода
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	47 959 371	53 349 771

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Наличие на 01.09.2008	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
	код	На 01.09.2008	На конец отчетного периода		
1	2	3	4		

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

Виды работ		Наличие на 01.09.2008	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного года
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310	196 461	125 754	(30 520)	291 695
СПРАВОЧНО. Сумма расходов по незавершенным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам			код	На 01.09.2008	На конец отчетного года
			2	3	4
			320	972 501	3 467 668
			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 01.09.2008	На конец отчетного периода
			2	3	4
Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
наименование	код	на 01.09.2008	на конец отчетного периода	на 01.09.2008	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	1 250 504	2 684 286	--	--
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	1 178 509	2 613 419	--	--
Предоставленные займы	525	50 000	--	--	353 500
Итого	540	1 300 504	2 684 286	--	353 500
Из общей суммы финансовых вложений, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	694 014	2 128 333	--	--
Итого	570	694 014	2 128 333	--	--
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	128	1 434 318	--	--



получено в системе С2Total

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на 01.09.2008	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	600	53 809 430	63 808 562
расчеты с покупателями и заказчиками	611	9 119 912	5 672 371
авансы выданные	612	33 424 774	50 861 658
прочая	613	11 264 744	7 274 533
Справочно из стр. 600:			
просроченная задолженность	614	4 460 335	3 224 683
долгосрочная - всего	620	10 694 168	25 492 914
расчеты с покупателями и заказчиками	621	186 754	176 985
авансы выданные	622	6 857 229	20 883 104
прочая	623	3 650 185	4 432 825
Итого	630	64 503 598	89 301 476
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	18 047 764	18 343 864
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	7 804 193	10 666 008
авансы полученные	642	1 653 309	51 091
расчеты по налогам и сборам	643	2 987 972	889 827
кредиты	644	4 319 061	5 597 463
прочая	646	1 283 229	1 139 475
долгосрочная - всего	650	15 263 980	16 550 316
в том числе:			
кредиты (по Постановлению Правительства РФ от 21.01.2005 № 33)	651	15 249 155	16 405 914
отложенные налоговые обязательства	653	--	129 577
иные долгосрочные обязательства	654	14 825	14 825
Итого	660	33 311 744	34 894 180

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	12 291 672	--
Затраты на оплату труда	720	6 275 499	--
Отчисления на социальные нужды	730	746 584	--
Амортизация	740	3 185 429	--
Прочие затраты	750	10 112 812	--
Итого по элементам затрат	760	32 611 996	--
незавершенного производства	765	(730)	--
расходов будущих периодов	766	(140 821)	--

получено в системе С2Total

Обеспечения

Показатель		Остаток на 01.09.2008		Остаток на конец отчетного периода
наименование	код			
1	2	3	4	
Полученные - всего	770	3 670 820	6 707 453	
векселя	771	20 000	20 000	
квартиры по договору ипотечного кредитования	772	218 371	203 682	
акции полученные в залога	773	2 944 805	3 520 360	
банковские гарантии	774	487 644	2 963 411	
Выданные - всего	790	5 459 501	6 025 648	
векселя	791	2 510 273	2 500 000	
поручительство	792	2 949 228	3 525 648	

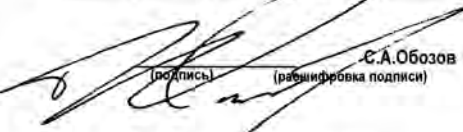
Государственная помощь

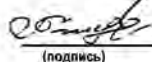
Показатель		Отчетный период		За аналогичный период	
наименование	код			предыдущего года	
1	2	3		4	
в том числе:		на	получено	возвраще	на конец
		01.09.2008	за отчет-	но за	отчетного
			ный	отчетный	периода
			период	период	

Руководитель



Главный бухгалтер


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


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



Приложение 4. Заключение аудитора, подтверждающее достоверность годовой бухгалтерской отчетности Концерна

«НЕКСИА ПАЧОЛИ»



Аудитор	Общество с ограниченной ответственностью «Нексия Пачоли»
Место нахождения	119180, г. Москва, ул. Малая Полянка, д.2
Почтовый адрес	119180, г. Москва, ул. Малая Полянка, д.2
Координаты	тел. (495) 785-9476, 780-6250, факс (495) 785-9461, e-mail: pacioli@pacioli.ru
Государственная регистрация	Свидетельство № 856.235 Московской регистрационной палаты от 23.06.1995г, внесено в Единый государственный реестр за номером 1027739428716 Межрайонной инспекцией ФНС России №39 по г. Москве 22.10.2002 г.
Лицензия	на осуществление аудиторской деятельности Е 000733 выдана 25 июня 2002 года Министерством Финансов Российской Федерации сроком действия до 25 июня 2007 года Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 22 июня 2007 года №423 продлена с 25 июня 2007 года на пять лет.
Является сертифицированным членом Некоммерческого Партнерства «Институт Профессиональных Аудиторов» (НП «ИПАР»)	

Аудируемое лицо	Открытое акционерное общество «Концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (концерн «Энергоатом»)
Место нахождения	г. Москва, ул. Ферганская, дом 25
Почтовый адрес	109507, г. Москва, ул. Ферганская, дом 25
Координаты	тел. (495) 748-59-06
Государственная регистрация	Внесено в Единый государственный реестр за номером 5087746119951 Межрайонной инспекцией ФНС России №46 по г. Москве 17.09.2008 г.

Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности ОАО «Концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (концерн «Энергоатом») за период с 17 сентября по 31 декабря 2008 г. 2

«НЕКСИА ПАЧОЛИ»



Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности организации ОАО «Концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (концерн «Энергоатом») за период с 17 сентября по 31 декабря 2008 года включительно. Бухгалтерская отчетность организации состоит из:

- бухгалтерского баланса;
- отчета о прибылях и убытках;
- приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках;
- пояснительной записки.

Ответственность за подготовку и представление этой бухгалтерской отчетности несет на основании Устава Генеральный директор ОАО «Концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (концерн «Энергоатом»). Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

Мы провели аудит в соответствии с:

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

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

Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности ОАО «Концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (концерн «Энергоатом») за период с 17 сентября по 31 декабря 2008 г. 3



«НЕКСИА ПАЧОЛИ»



По нашему мнению, бухгалтерская отчетность организации ОАО «Концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (концерн «Энергоатом») отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение **на 31 декабря 2008 года** и результаты ее финансово-хозяйственной деятельности **за период с 17 сентября по 31 декабря 2008 года** включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

6 марта 2009 года

Исполнительный директор
ООО «Нексия Пачоли»
квалификационный аттестат по общему аудиту № 7402

Горячева О. В.

Руководитель аудиторской проверки
квалификационный аттестат по общему аудиту № K020241

Комиссарова О.В.



Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности ОАО «Концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (концерн «Энергоатом») за период с 17 сентября по 31 декабря 2008 г. 4

Приложение 5. Заключение Ревизионной комиссии по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Концерна

Примечание: в связи с тем, что часть информации, содержащейся в Заключении Ревизионной комиссии, составляет коммерческую тайну ОАО «Концерн Энергоатом», в данном отчете Заклучение публикуется в сокращенном варианте (первая и последняя страницы).

Заклучение ревизионной комиссии по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности и годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «Концерн Энергоатом» за 2008 год

г. Москва

15 мая 2009 г.

1. Общие положения

1.1. В соответствии с Решением единственного акционера ОАО «Атомэнергпром» № 1 от 01.12.2008 ревизионная комиссия ОАО «Концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (далее - Общество) избрана в следующем составе:

Яковлев Андрей Юрьевич;
Боброва Галина Ивановна;
Егорова Светлана Владимировна.

1.2. Ревизионная комиссия Общества в составе:

- председателя Ревизионной комиссии – Бобровой Г.И., директора Департамента внутреннего аудита ОАО «Атомэнергпром»;
- члена ревизионной комиссии – Яковлева А.Ю., советника Директора ОАО «Атомэнергпром»;
- члена ревизионной комиссии – Егоровой С.В., заместителя директора Департамента финансов и бухгалтерского учета,

руководствуясь полномочиями, определенными Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Общества, провела проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 17.09.2008 по 31.12.2008.

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 2008 год проводилась выборочным методом камерально.

Выборочно проверены документы, касающиеся финансово-хозяйственной деятельности, представленные ревизионной комиссии по запросу от 16.04.2009.

15. Заключительные положения

15.1. 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 финансовой (бухгалтерской) отчетности и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.09.2008 по 31.12.2008.

15.2. Основные выводы по результатам проверки:

- Финансовое состояние Общества стабильное.
- Чистые активы превышают сумму уставного и резервного капитала на 27 555 827 тыс. руб.

Председатель ревизионной комиссии

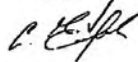


Боброва Г.И.

Члены ревизионной комиссии:



Яковлев А.Ю.



Егорова С.В.

Приложение 6. Таблица показателей интеллектуального капитала

IC1			
Затраты на обучение одного работника ОАО «Концерн Энергоатом» в 2008 году			
Наименование АЭС, организации	Затраты по АЭС, тыс. руб.	Среднесписочная численность сотрудников, чел.	IC1
Балаковская АЭС	25 374,56	4 453	5,70
Белоярская АЭС	7 776,28	2 632	2,95
Билибинская АЭС	1 470,90	747	1,97
Волгодонская АЭС	10 945,51	1 930	5,67
Калининская АЭС	22 386,31	4 070	5,50
Кольская АЭС	10 904,84	2 952	3,69
Курская АЭС	11 266,00	5 176	2,18
Ленинградская АЭС	22 753,08	5 841	3,90
Нововоронежская АЭС	33 468,83	3 723	8,99
Смоленская АЭС	43 452,86	5 056	8,59
Центральный аппарат ОАО «Концерн Энергоатом»	8 848,57	806	10,98
В целом по Концерну	198 647,74	37 386	5,47
Все программы обучения в Концерне являются обязательными			
IC2			
Доля работников ОАО «Концерн Энергоатом», принявших участие в обучающих мероприятиях 2008 года			
Наименование АЭС, организации	Категории сотрудников		
	Всего, %	Руководители	Специалисты
Балаковская АЭС	100%	100%	100%
Белоярская АЭС	100%	100%	100%
Билибинская АЭС	100%	100%	100%
Волгодонская АЭС	100%	100%	100%
Калининская АЭС	100%	100%	100%
Кольская АЭС	100%	100%	100%
Курская АЭС	100%	100%	100%
Ленинградская АЭС	100%	100%	100%
Нововоронежская АЭС	100%	100%	100%
Смоленская АЭС	100%	100%	100%
Центральный аппарат ОАО «Концерн Энергоатом»	45%	34%	53%
В среднем по Концерну	95%	94%	96%



IC3 Количество выпускников вузов, кандидатов и докторов наук среди работников ОАО «Концерн Энергоатом» в 2008 году		
Уровень образования работников	Количество работников	Доля в среднесписочной численности*
выпускники вузов	17 416	45,29%
кандидаты наук	146	0,38%
доктора наук	13	0,03%
В целом по Концерну	17 575	45,71%

Среднесписочная численность работников в 2008 году – 38 545 человек.

IC4 Сотрудничество ОАО «Концерн Энергоатом» с вузами в 2008 году	
В 2008 году соглашений с вузами не заключалось.	

IC4 Количество совместных мероприятий ОАО «Концерн Энергоатом» с вузами в 2008 году	
Число проведенных организацией мероприятий и проектов, в которых принимали участие администрация, сотрудники или студенты вузов:	
1. Проведение производственной практики студентов вузов в филиалах и в центральном аппарате ОАО «Концерн Энергоатом»:	

Наименование	Количество человек
Балаковская АЭС	207
Билибинская АЭС	6
Белоярская АЭС	153
Волгодонская АЭС	133
Калининская АЭС	218
Кольская АЭС	130
Курская АЭС	165
Ленинградская АЭС	250
Нововоронежская АЭС	147
Смоленская АЭС	70
Центральный аппарат	11

2. Организация целевого приема абитуриентов в вузы по заявкам атомных станций в рамках набора на целевое обучение Госкорпорации «Росатом».
На бюджетное целевое обучение поступило в вузы Рособразования 97 человек.



3. Организация и проведение совещания работников кадровых служб Концерна с приглашением руководителей образовательных учреждений высшего профессионального образования (ОУ ВПО) и профильных кафедр, г. Обнинск, 4.12.2008.

4. Проведение договорной работы с Московским инженерно-физическим институтом по разработке образовательных программ бакалавриата и магистратуры профильных для АЭС специальностей направления подготовки 140300 «Ядерная физика и технология» на основании требований профессиональных стандартов должностей и профессий работников АЭС, КСДС, программ подготовки в УТП АЭС.

5. Проведение договорной работы с Ивановским государственным энергетическим университетом по разработке образовательных программ бакалавриата и магистратуры профильных для АЭС специальностей направления подготовки 140400 «Ядерная энергетика и теплофизика» на основании требований профессиональных стандартов должностей и профессий работников АЭС, КСДС, программ подготовки в УТП АЭС.

6. Организация и проведение ежегодного конкурса научных работ студентов профильных вузов «Знания молодых ядерщиков – атомным станциям».

В конкурсе участвовали представители 11 вузов, 38 студентов стали лауреатами конкурса.

По итогам конкурса проведена научная конференция молодых ученых 25–27 октября 2008 г. на базе Обнинского государственного университета атомной энергетики.

7. Проведен конкурс именных корпоративных стипендий и грантов ОАО «Концерн Энергоатом».

Стипендии присуждены 120 студентам 12 ОУ ВПО и 50 студентам 10 ОУ СПО.

Гранты присуждены 14 преподавателям 10 ОУ ВПО и 6 преподавателям ОУ СПО.

Организовано и проведено торжественное вручение дипломов в ИАТЭ, ИГЭУ, МИФИ, ТПУ, ИЯЭ (ф) СПбГПУ.

8. Участие представителя ОАО «Концерн Энергоатом» в работе учебно-методической комиссии Рособразования по специальности 140404 «Атомные электрические станции и установки»

9. Передача профессиональных стандартов должностей и профессий работников АЭС ОАО «Концерн Энергоатом» представителям ОУ ВПО, входящим в учебно-методическую комиссию Рособразования по специальности 140404 «Атомные электрические станции и установки» (МЭИ (ТУ), ИАТЭ, НГТУ, ТПУ, УГТУ-УПИ, ИГЭУ, МИКТ г. Воронеж, ВИ (ф) ЮРГТУ, СПбГПУ, ИЯЭ (ф) СПбГПУ) и в учебно-методическое объединение по направлению подготовки 140300 «Ядерная физика и технологии» (МИФИ (ГУ)).

ИС5

Количество патентов, полученных ОАО «Концерн Энергоатом» в 2008 году

По состоянию на 01.01.2009 Концерну принадлежит 209 объектов интеллектуальной собственности (патенты, свидетельства).

- экономическая эффективность от использования объектов интеллектуальной собственности за 2008 год – 4,9 млн руб.,
- авторам выплачено вознаграждений на сумму 3,5 млн руб.

В 2008 году получено 7 патентов, подано 12 заявок на получение патентов.

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 Отчета	Раздел/пункт Отчета
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	●	6–7	2. Обращения первых лиц Концерна 2.1. Обращение Председателя Совета директоров 2.2. Обращение Генерального директора
1.2. Характеристика ключевых воздействий, рисков и возможностей	●	19	II. Основная деятельность 6.1.5. Совещательные органы, взаимодействие с заинтересованными сторонами (таблица)
		30	II. Основная деятельность 7.5. Ключевые риски в деятельности Концерна
2. Характеристика организации			
2.1. Название организации	●	Титульный лист 5	I. Общие сведения 1. Преамбула
2.2. Главные брэнды, виды продукции и/или услуг	●	27–48	II. Основная деятельность
2.3. Функциональная структура организации, включая основные подразделения, операционные компании, дочерние компании и совместных предприятий	●	31–43 85–86	II. Основная деятельность 8. Концерн Энергоатом. Цифры и факты Приложение 2 Сведения о филиалах Концерна
2.4. Расположение штаб-квартиры организации в взаимодействии с заинтересованными сторонами (таблица)	●	8–9	I. Общие сведения 3. Общая информация о Концерне
2.5. Число стран, в которых организация осуществляет свою деятельность, и названия стран, где осуществляется основная деятельность или которые особенно значимы с точки зрения вопросов устойчивого развития, охватываемых отчетом	●	31–37	II. Основная деятельность 8.1. Генерирующие мощности Концерна
2.6. Характер собственности и организационно-правовая форма	●	8–9	I. Общие сведения 3. Общая информация о Концерне
2.7. Рынки, на которых работает организация (включая географическую разбивку, обслуживаемые сектора и категории потребителей и бенефициаров)	●	43	II. Основная деятельность 9.1. Производство продукции и маркетинговая деятельность Концерна



Подпункт GRI	Отражение в Отчете	Страница Отчета	Раздел/пункт Отчета
2. Характеристика организации			
2.8. Масштаб организации	●	31–42	II. Основная деятельность 8. ОАО «Концерн Энергоатом». Цифры и факты
		8–9	I. Общие сведения 3. Общая информация о Концерне
		30	II. Основная деятельность 7.4. Ключевые показатели эффективности Концерна
		71–72	III. Финансовое управление 14.1. Основные финансовые результаты и комментарии менеджмента
2.9. Существенные изменения масштабов, структуры или собственности, произошедшие на протяжении отчетного периода	●	8–11	I. Общие сведения 3. Общая информация о Концерне 4. Основные корпоративные события
2.10. Награды, полученные за отчетный период	●	10–11	I. Общие сведения 4. Основные корпоративные события
		62–65	III. Корпоративная ответственность 12. Управление персоналом
3. Параметры отчета			
3.1. Отчетный период	●	5	I. Общие сведения 1. О Годовом отчете
3.2. Дата публикации последнего из предшествующих отчетов	●	6–7	I. Общие сведения 2.2. Обращение Генерального директора
3.3. Цикл отчетности	●	5	I. Общие сведения 1. О Годовом отчете
3.4. Контактная информация для вопросов относительно отчета или его содержания	●	8–9	I. Общие сведения 3. Общая информация о Концерне
3.5. Процесс определения содержания Отчета	◐	5–7	I. Общие сведения Препамбула 2.2. Обращение Генерального директора
3.6. Границы Отчета	●	5	I. Общие сведения Препамбула 1. О Годовом отчете
		31–37	II. Основная деятельность 5.1. Генерирующие мощности Концерна



Подпункт GRI	Отражение в Отчете	Страница Отчета	Раздел/пункт Отчета
3. Параметры отчета			
3.7. Укажите любые ограничения области охвата или границ отчета	n/a	n/a	n/a
3.8. Основания для включения в Отчет данных по совместным предприятиям, частично принадлежащим организации дочерним предприятиям, аренде производств, передаче части функций внешним подрядчикам и другим ситуациям, которые могут существенно повлиять на сопоставимость с предыдущими отчетами и/или другими организациями	●	8–9 21–26	I. Общие сведения 3. Общая информация о Концерне 6.2. Методы управления и корпоративная политика
		29	II. Основная деятельность 7.3. Цели и задачи развития Концерна на среднесрочную перспективу (2009 - 2011 гг.)
3.9. Методы измерения данных и расчетов, включая предположения и методики, использованные для подготовки Показателей и другой информации, включенной в отчет	◐	5	I. Общие сведения 1. О годовом отчете
3.10. Описание значения любых переформулировок информации, приведенной в предыдущих отчетах, а также оснований для таких переформулировок (например, слияния/поглощения, изменение периодов отчетности, характера бизнеса, методов оценки)	n/a	n/a	n/a
3.11. Существенные изменения относительно предыдущих периодов отчетности в области охвата, границах или методах измерения, примененных в отчете	n/a	n/a	n/a
3.12. Таблица, указывающая расположение Стандартных элементов в отчете	●	111	Приложение 4.2. Таблица стандартных элементов Руководства по отчетности в области устойчивого развития Глобальной инициативы по отчетности (Global Reporting Initiative, GRI)
3.13. Политика и применяемые практические подходы в отношении внешнего подтверждения отчета	●	8	I. Общие сведения Сведения об аудиторе и реестродержателе
4. Управление, обязательства и взаимодействие с заинтересованными сторонами			
4.1. Структура управления организации	●	12–20	II. Основная деятельность 6.1. Структура управления



Подпункт GRI	Отражение в Отчете	Страница Отчета	Раздел/пункт Отчета
4. Управление, обязательства и взаимодействие с заинтересованными сторонами			
4.2. Укажите, является ли председатель высшего руководящего органа одновременно исполнительным менеджером компании (и, в случае положительного ответа, какова роль этого руководителя в управлении организацией, и каковы причины такого положения дел)		12–20	II. Основная деятельность 6.1. Структура управления
4.3. Для организаций, имеющих унитарный совет директоров, укажите количество независимых членов высшего руководящего органа и/или членов, не относящихся к исполнительному руководству компании	 (не является)	12–20	II. Основная деятельность 6.1. Структура управления
4.5. Связь между выплатами членам высшего руководящего органа, представителям высшего исполнительного руководства и старшим руководителям (включая выходные пособия) и результатами деятельности организации (включая социальные и экологические результаты)		20	Приложение 1.3. 6.1.6. Критерии определения и размер вознаграждения руководящих работников Концерна
4.8. Разработанные внутри организации миссия, заявления о ценностях, кодексы корпоративного поведения и принципы, значимые с точки зрения экономической, экологической и социальной результативности, а также степень их практической реализации		12	I. Общие сведения 5. Миссия Концерна
		19	6.1.3. Сопроводительные органы, взаимодействие с заинтересованными сторонами (таблица)
		75	Приложение 1.5. Отчет о соблюдении Концерном положений Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного Федеральной службой по финансовым рынкам
4.14. Перечень заинтересованных сторон, с которыми взаимодействовала организация		19	II. Основная деятельность 6.1.5. Сопроводительные органы, взаимодействие с заинтересованными сторонами (таблица)
5. Сведения о подходах в области менеджмента и показатели результативности			
5.1. Экономическая составляющая, в т. ч.: аспекты			
EC1 Прямая экономическая стоимость		71–74	IV. Финансовое управление 14. Управление финансами и основные результаты
		62–65	III. Корпоративная ответственность 12. Управление персоналом



Подпункт GRI	Отражение в Отчете	Страница Отчета	Раздел/пункт Отчета
5. Сведения о подходах в области менеджмента и показатели результативности			
5.1. Экономическая составляющая, в т. ч.: аспекты			
ЕС3 Обеспечение обязательств организации, связанных с пенсионным планом и с установленными льготами	●	66–67	III. Корпоративная ответственность 13.1. Социально-оздоровительные и другие программы для работников ОАО «Концерн Энергоатом»
ЕС4 Значительная финансовая помощь, полученная от органов государственной власти	●	43–44	II. Основная деятельность 9.2. Инвестиционная деятельность
ЕС8 Развитие и воздействие инвестиций в инфраструктуру и услуг, предоставляемых в первую очередь для общественного блага, посредством коммерческого, натурального или благотворительного участия	●	68–70	III. Корпоративная ответственность 13.2. Вклад в социально-экономическое развитие территорий присутствия
5.2. Экологическая составляющая, в т. ч. аспекты:			
EN10 Доля и общий объем многократно и повторно используемой воды	◐	59–60	III. Корпоративная ответственность 11.2. Основные показатели экологического воздействия
EN12 Описание существенных воздействий деятельности, продукции и услуг на биоразнообразие на охраняемых природных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне их границ	◐	59–60	III. Корпоративная ответственность 11.2. Основные показатели экологического воздействия
EN14 Стратегии, осуществляемые действия и планы на будущее по управлению воздействиями на биоразнообразие	●	59–61	III. Корпоративная ответственность 11. Экологическое воздействие
EN16 Полные прямые и косвенные выбросы парниковых газов с указанием массы	●	51–52 59–60	III. Корпоративная ответственность 10.2. Обеспечение ядерной и радиационной безопасности 11.2. Основные показатели экологического воздействия
EN 18 Инициативы по снижению выбросов парниковых газов и достигнутое снижение	●	51–52	III. Корпоративная ответственность 10.2. Обеспечение ядерной и радиационной безопасности
EN21 Общий объем сбросов с указанием качества сточных вод и принимающего объекта	●	59–61	III. Корпоративная ответственность 11. Экологическое воздействие



Подпункт GRI	Отражение в Отчете	Страница Отчета	Раздел/пункт Отчета
5. Сведения о подходах в области менеджмента и показатели результативности			
5.2. Экологическая составляющая, в т. ч. аспекты:			
EN22 Общая масса отходов в разбивке по типу и способу обращения	●	59–61	III. Корпоративная ответственность 11. Экологическое воздействие
EN24 Масса перевезенных, импортированных, экспортированных или переработанных отходов, являющихся «опасными» согласно приложениям I, II, III и VIII к Базельской конвенции и доля отходов, перевезенных между странами	●	59–61	IV. Корпоративная ответственность 11. Экологическое воздействие
5.3. Социальная составляющая, в т. ч. аспекты:			
LA1 Общая численность рабочей силы в разбивке по типу занятости, договору о найме и региону	◐	62–65	III. Корпоративная ответственность 12. Управление персоналом
LA2 Общее количество сотрудников и текучесть кадров в разбивке по возрастной группе, полу и региону	◐	62–65	III. Корпоративная ответственность 12. Управление персоналом
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, в разбивке по регионам	◐	55–57	III. Корпоративная ответственность 10.4. Охрана труда



Подпункт GRI	Отражение в Отчете	Страница Отчета	Раздел/пункт Отчета
5. Сведения о подходах в области менеджмента и показатели результативности			
5.3. Социальная составляющая, в т. ч. аспекты:			
LA8 Существующие программы образования, обучения, консультирования, предотвращения и контроля риска для помощи сотрудникам, членам их семей и представителям населения в отношении тяжелых заболеваний		55–57	III. Корпоративная ответственность 10.4. Охрана труда
LA10 Среднее количество часов обучения на одного сотрудника в год, в разбивке по категориям сотрудников		62–63	III. Корпоративная ответственность 12.1. Обучение и повышение квалификации
LA12 Доля сотрудников, для которых проводятся периодические оценки результативности и развития карьеры		62–63	III. Корпоративная ответственность 12.1. Обучение и повышение квалификации
5.5. Взаимодействие с обществом, в т. ч. аспекты:			
SO1 Характер, сфера охвата и результативность любых программ и практических подходов, оценивающих воздействия деятельности организации на сообщества и управляющих этим воздействием, включая начало деятельности, ее осуществление и завершение		45–48	II. Основная деятельность 9.3. Инновации и рост конкурентоспособности



Безопасность
Эффективность
Ответственность

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 используются ядерный реактор (реакторы) и комплекс необходимых систем, устройств, оборудования и сооружений с необходимыми работниками (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, 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.

В системе единиц СИ $1 \text{ Зв} = 1 \text{ Дж/кг} = 100 \text{ бэр}$.

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:

- систем, важных для безопасности, не вошедшие в классы безопасности 1 и 2;
- содержащие радиоактивные вещества, выход которых в окружающую среду (включая производственные помещения АЭС) при отказах превышает значения, установленные в соответствии с нормами радиационной безопасности;
- выполняющие контрольные функции радиационной защиты персонала и населения.

Класс безопасности 4. К классу безопасности 4 относятся элементы нормальной эксплуатации АЭС, не влияющие на безопасность и не вошедшие в классы безопасности 1, 2, 3.

Элементы, используемые для управления аварией, не вошедшие в классы безопасности 1, 2 или 3, также относятся к классу безопасности 4.

Корпус ядерного реактора

Герметичный резервуар, предназначенный для размещения в нем активной зоны ядерного реактора, отражателей нейтронов, контролирующих и экспериментальных устройств, а также для организации их охлаждения потоком теплоносителя.

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.

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.





Безопасность
Эффективность
Ответственность

Список сокращений и аббревиатур, используемых в Годовом отчете:

АЭС	– атомная электростанция	ОПАС	– группа оказания экстренной помощи атомным станциям
БР	– балансирующий рынок	ОРЭМ	– оптовый рынок электроэнергии и мощности
БЩУ	– блочный щит управления	ОЯТ	– облученное ядерное топливо
ВВЭР	– водо-водяной энергетический реактор	ПАТЭС	– плавучие атомные теплоэлектростанции
ГВт	– гигаватт	ПОКАС	– программа обеспечения качества для атомных станций
ГКал	– гигакалория	ПЭБ	– плавучий энергоблок
ДВ	– допустимые выбросы	РАО	– радиоактивные отходы
ДМС	– добровольное медицинское страхование	РБМК	– реактор большой мощности канальный
ЗБМ	– зона баланса материалов	РБН	– реактор на быстрых нейтронах
ИС	– информационная система	СПОТ	– система пассивного отвода тепла
КИС	– корпоративная информационная система	СТО	– стандарты организации
КИУМ	– коэффициент использования уровня установленной мощности	СУЗ	– система управления защитами
КПД	– коэффициент полезного действия	СУИК ЯМ	– система учета и контроля ядерных материалов
КСКУЗ	– комплексная система контроля и управления защитами	СЭМ	– система экологического менеджмента
МВт.ч	– мегаватт-час	ТВС	– тепловыделяющая сборка
МООВК	– Межрегиональная общественная организация ветеранов Концерна	УСБ-Т	– управляющая система безопасности по технологии
НИОКР	– научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы	УТПАС	– учебно-тренировочное подразделение атомной станции
НПО	– негосударственное пенсионное обеспечение	ШАР	– шкаф автоматических регуляторов
		ЭГП	– энергетический графитовый реактор с перегревом пара





Безопасность
Эффективность
Ответственность

Анкета обратной связи

Уважаемые читатели!

Мы представили вашему вниманию первый Годовой отчет ОАО «Концерн Энергоатом». Нам важно сохранить максимально прозрачный и честный диалог со своими стейкхолдерами.

Ваши отзывы и предложения исключительно важны для нас. Они помогут нам улучшить качество будущих отчетов, уровень их информативности и актуальности.

Пожалуйста, отправьте заполненную анкету по адресу: 109507, Москва, ул. Ферганская, д. 25, ОАО «Концерн Энергоатом», Департамент корпоративного управления или по факсу: +7 (499) 949-46-03.

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 Годовой 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 Энергоатом»?

4. Пожалуйста, оцените данный отчет по следующим критериям:

Критерий	Отлично	Хорошо	Удовлетворительно	Плохо
Актуальность и существенность раскрытых вопросов				
Достоверность информации				
Структура и удобство поиска				
Дизайн Годового Отчета				

Спасибо за Ваше участие!