

ОФИЦИАЛЬНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

О РУКОВОДСТВАХ ПО БЕЗОПАСНОСТИ

Руководства по безопасности являются одним из важных видов нормативных документов по безопасности.

Руководства по безопасности носят рекомендательный характер, однако, если организация, осуществляющая деятельность в области использования атомной энергии, для выполнения соответствующих требований федеральных норм и правил использует иные способы и методы, чем те, которые указаны в руководстве по безопасности, то она должна представить Госатомнадзору России обоснования правильности выбранных способов и методов выполнения требований федеральных норм и правил.

Руководства по безопасности разрабатываются в соответствии с Программой научно-технической поддержки Госатомнадзора России.

В настоящее время утверждены и действуют 29 руководств по безопасности. В последнее время были утверждены :

- Руководство по анализу аварийных взрывов и определение параметров их механического действия (РБ Г-12-039-96);
- Рекомендации по углубленной оценке безопасности действующих энергоблоков атомных станций с реакторами типа ВВЭР и РБМК (РБ Г-12-42-97);
- Водно-химический режим атомных станций. Основные требования безопасности (РБ Г-12-43-97).

С этого номера в журнале будут помещаться утвержденные Госатомнадзором России руководства по безопасности.

Слуцкер В.П., к.т.н.
НТЦ ЯРБ

РУКОВОДСТВА ПО БЕЗОПАСНОСТИ

Утверждены постановлением
Госатомнадзора России
от "16 " сентября 1997 г. № 6

**РЕКОМЕНДАЦИИ
ПО УГЛУБЛЕННОЙ ОЦЕНКЕ БЕЗОПАСНОСТИ
ДЕЙСТВУЮЩИХ ЭНЕРГОБЛОКОВ АТОМНЫХ СТАНЦИЙ
С РЕАКТОРАМИ ТИПА ВВЭР И РБМК
(ОУОБ АС)
РБ-001-97
(РБ Г- 12- 42 - 97)**

Введены в действие
с "17 "сентября 1997 г.

Москва, 1997

РЕКОМЕНДАЦИИ ПО УГЛУБЛЕННОЙ ОЦЕНКЕ БЕЗОПАСНОСТИ ДЕЙСТВУЮЩИХ ЭНЕРГБЛОКОВ АТОМНЫХ СТАНЦИЙ С РЕАКТОРАМИ ТИПА ВВЭР И РБМК (ОУОБ)

РБ-001-97 (РБ Г-12-42-97)

Госатомнадзор России
Москва, 1997

Настоящие Рекомендации разработаны в целях реализации программы модернизации выделенных энергоблоков АС, которая финансируется Европейским Банком Реконструкции и Развития (ЕБРР) со счета Ядерной безопасности на основе Соглашения между Правительством Российской Федерации и ЕБРР и обеспечивает возможность их долгосрочного лицензирования.

Предполагается распространить данные Рекомендации на все действующие энергоблоки АС, в связи с чем в Постановлении Госатомнадзора России о вводе Рекомендаций в действие эксплуатирующим организациям предписано представлять при лицензировании энергоблоков, не охваченных упомянутым соглашением, программу проведения углубленной оценки безопасности.

Рекомендации по углубленной оценке безопасности действующих энергоблоков атомных станций с реакторами типа ВВЭР и РБМК разработаны образованной Госатомнадзором России рабочей группой в составе: А.М. Букринский (НТЦ ЯРБ Госатомнадзора России), А.И. Васильев (концерн "Росэнергоатом"), Л.М. Воронин (ВНИИАЭС), А.В. Журбенко (РНЦ "Курчатовский институт"), А.Н. Кочетков (концерн "Росэнергоатом"), М.И. Мирошниченко (Госатомнадзор России), А.А. Потапов (НИКИЭТ), при активном участии начальника Управления по надзору за ядерной и радиационной безопасностью АС Госатомнадзора России С.А. Адамчика.

СОДЕРЖАНИЕ

Введение

Раздел 1. Общие рекомендации по подготовке отчета по углубленной оценке безопасности энергоблока АС

- 1.1. Назначение отчета
- 1.2. Порядок подготовки отчета
- 1.3. Рекомендации по содержанию, структуре и оформлению отчета
- 1.4. Рекомендации по структуре Сводного тома

Раздел 2. Рекомендации по содержанию сводного тома отчета по углубленной оценке безопасности

- 2.1. Введение
- 2.2. Общие сведения об энергоблоке АС
- 2.3. Концепция безопасности
- 2.4. Характеристика площадки АС
- 2.5. Описание и анализ важных для безопасности систем, оборудования и сооружений АС
- 2.6. Анализ безопасности АС
- 2.7. Эксплуатация
- 2.8. Планирование дальнейших мер по повышению безопасности
- 2.9. Обобщенная оценка безопасности энергоблока

Приложение 1 Требования к отчету по углубленной оценке безопасности для энергоблоков АС, представляемому в Госатомнадзор России в составе документов, обосновывающих ядерную и радиационную безопасность, для получения лицензии сроком на один год (годовое разрешение)

Приложение 2 Перечень проектных и запроектных аварий

Приложение 3 Объем описания в отчете по углубленной оценке безопасности используемых методик анализа безопасности

Приложение 4 Список сокращений, рекомендуемых для использования при подготовке отчета по углубленной оценке безопасности энергоблоков АС

ВВЕДЕНИЕ

Настоящие рекомендации разработаны на основе нормативных документов Госатомнадзора России с учетом рекомендаций международной экспертной группы, изложенных в Руководящих положениях для углубленного анализа безопасности выбранных АЭС с реакторами РБМК и ВВЭР в Российской Федерации, в целях реализации режима регулирования эксплуатации атомных станций, предусмотренного Положением о лицензировании деятельности в области использования атомной энергии, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июля 1997 г. № 865, и распространяются на Ленинградскую АЭС, блоки 1 - 4; Курскую АЭС, блоки 1 и 2; Кольскую АЭС, блоки 1 и 2; Нововоронежскую АЭС, блоки 3 и 4.

Учитывая различный объем документации по обоснованию безопасности перечисленных выше блоков АЭС, Госатомнадзор России определяет требования к объему обоснования безопасности:

- для долгосрочных лицензий (лицензии на срок три года и более) - в разделах 1 и 2 настоящего документа;
 - для годовых разрешений (лицензий на один год) - в Приложении 1 настоящего документа.
- Срок действия лицензии должен быть указан в заявлении лица, обратившегося за ее получением.

РАЗДЕЛ 1. ОБЩИЕ РЕКОМЕНДАЦИИ ПО ПОДГОТОВКЕ ОТЧЕТА ПО УГЛУБЛЕННОЙ ОЦЕНКЕ БЕЗОПАСНОСТИ ЭНЕРГОБЛОКА АС

1.1. Назначение отчета

1.1.1. Отчет по углубленной оценке безопасности энергоблока АС (далее - ОУОБ АС) подготавливается эксплуатирующей организацией и представляется в Госатомнадзор России в составе документов, обосновывающих заявление на получение лицензии на долгосрочную эксплуатацию конкретного энергоблока АС.

1.1.2. Для каждого энергоблока многоблочных АС должен разрабатываться самостоятельный ОУОБ АС.

1.1.3. Представленный в Госатомнадзор России ОУОБ АС должен содержать информацию, достаточную для адекватного понимания состояния безопасности энергоблока АС на период проведения углубленной оценки безопасности.

1.1.4. Основным назначением ОУОБ АС является:

- отражение фактического состояния безопасности энергоблока, включая концепцию безопасности и конкретные технические решения;
- выявление возможных отклонений от требований действующих нормативных документов и обоснование достаточности и эффективности принятых компенсирующих мер;
- обоснование уровня технического состояния сооружений, систем и элементов АС, обеспечивающего безопасную эксплуатацию энергоблока;
- подтверждение достаточности реализованных на энергоблоке и АС в целом эксплуатационных процедур, схем административного управления, ведомственного надзора и системы качества, позволяющих эксплуатирующей организации обеспечивать безопасную эксплуатацию энергоблока АС;
- демонстрация того, что фактическое влияние работы энергоблока на персонал, население и окружающую среду не превышает пределов безопасности, установленных нормативными документами.

1.1.5. Информация о безопасности энергоблока АС, включенная в ОУОБ АС, должна обновляться в связи с изменениями в конструкциях или при эксплуатации энергоблока, влияющими на безопасность и требующими отражения в условиях действия лицензии.

1.1.6. На основании информации, содержащейся в ОУОБ АС, Госатомнадзор России должен иметь возможность оценивать достаточность принятых на АС мер для того, чтобы безопасность рассматриваемого энергоблока могла считаться приемлемой, когда обеспечиваются условия не превышения установленных доз облучения персонала и населения и нормативов по выбросам и содержанию радиационных веществ в окружающей среде при нормальной эксплуатации и проектных авариях, а также имеется возможность ограничения этого воздействия при запроектных авариях.

1.2. Порядок подготовки отчета

1.2.1. Работа по подготовке и поддержанию ОУОБ АС должна выполняться на всех этапах модернизации, реконструкции и последующей эксплуатации АС. Информация, приведенная в ОУОБ АС, должна отражать фактическое состояние блока АС и его безопасности.

1.2.2. Информацию следует излагать ясно и четко, избегая двусмысленности и многословия.

Сведения о выполнении требований безопасности не должны носить декларативный характер.

1.2.3. Следует избегать дублирования информации в различных разделах ОУОБ АС.

1.2.4. Информация, приведенная в ОУОБ АС, должна основываться на материалах проекта АС, технических проектов реакторной установки и систем, важных для безопасности, технических обоснований безопасности (или других материалов, обосновывающих безопасность ядерных установок), проектов модернизации и реконструкции отдельных систем и энергоблока АС в целом с учетом всех изменений за весь период эксплуатации АС.

1.3. Рекомендации по содержанию, структуре и оформлению отчета

Содержание, структура и форма ОУОБ АС, как правило, должны соответствовать требованиям настоящего документа.

Допускаются отступления от требуемой формы представления при условии сохранения адекватного содержания. При этом Заявителю следует иметь в виду, что значительные отступления могут неблагоприятно повлиять на сроки рассмотрения ОУОБ АС в надзорном органе или послужить причиной возврата его Заявителю без рассмотрения.

1.3.1. Рекомендации по содержанию и структуре отчета

1.3.1.1. Содержание ОУОБ АС должно быть полным, насколько это практически возможно, чтобы Госатомнадзору России для оценки безопасности не требовалось дополнительно рассматривать проектные или эксплуатационные материалы. Вместе с тем, оно должно аргументированно подтверждать достаточность мер по обеспечению безопасности персонала, населения и окружающей среды.

1.3.1.2. Информация о выполненных расчетах, расчетных анализах должна подтверждать достаточность и полноту объема выполненных расчетов, учет всех факторов, влияющих на результат, а также содержать сведения об аттестации программных средств, приведенных в ОУОБ АС.

1.3.1.3. Структура ОУОБ АС должна включать Сводный том и четыре основных приложения:

Приложение 1. "Материалы технического обоснования безопасности (ТОБ)";

Приложение 2. "Материалы дополнительного обоснования безопасности (ДОБ)":

Описание и анализ систем, важных для безопасности;

Анализ проектных аварий;

Приложение 3. "Вероятностный анализ безопасности (ВАБ)";

Приложение 4. "Анализ запроектных аварий".

При необходимости эксплуатирующая организация может включать в ОУОБ АС дополнительные приложения.

1.3.1.4. Требования к содержанию Сводного тома ОУОБ АС приведены в разделе 2 настоящего документа.

1.3.1.5. В приложении 1 Сводного тома в качестве материалов технического обоснования безопасности могут быть использованы существующее техническое обоснование безопасности рассматриваемого энергоблока (ТОБ АС и/или ТОБ РУ) или, при отсутствии таковых, материалы технического обоснования безопасности энергоблока - аналога по выбору эксплуатирующей организации, доработанные применительно к рассматриваемому энергоблоку. В приложении 1 должна быть представлена детальная техническая информация, на которую даются ссылки в ОУОБ АС и других приложениях.

Материалы ТОБ АС и/или ТОБ РУ, входящие в приложение 1 Сводного тома, должны быть утверждены эксплуатирующей организацией.

1.3.1.6. Приложение 2 Сводного тома "Материалы дополнительного обоснования безопасности (ДОБ)" должно включать материалы, связанные с внесенными или планируемыми изменениями в проекте энергоблока для повышения безопасности. В приложение 2 Сводного тома должны быть включены все утвержденные в установленном порядке дополнения или изменения к техническим обоснованиям безопасности, касающиеся рассматриваемого энергоблока.

В приложении 2 также должна быть приведена информация об анализе проектных аварий согласно предусмотренному приложением 2 к настоящему документу перечню.

1.3.1.7. В приложении 3 Сводного отчета "Вероятностный анализ безопасности (ВАБ)" должны быть приведены результаты вероятностных оценок, подтверждающих безопасность эксплуатации рассматриваемого энергоблока. При отсутствии необходимых данных о рассматриваемом энергоблоке допускаются обоснованные ссылки на результаты вероятностных оценок, выполненных для энергоблоков сходной конструкции.

В приложении 3 Сводного отчета рекомендуется привести количественные критерии, информацию об использованных методах анализа и исходных данных, обосновывающие:

- вероятностные оценки последствий рассматриваемых исходных событий с учетом всего комплекса принятых организационных и технических мер по обеспечению безопасности энергоблока;
- выбранные для анализа сценарии запроектных аварий;
- количественные оценки эффективности предлагаемых мер по повышению безопасности энергоблока.

1.3.1.8. Приложение 4 "Анализ запроектных аварий" должно включать результаты анализа выбранных сценариев запроектных аварий с обоснованием достаточности принятых мер по их предотвращению, ограничению и ликвидации их последствий.

1.3.1.9. Детально структура и содержание приложений 1,2,3,4 Сводного отчета не регламентируются настоящим документом. Следует стремиться к тому, чтобы в приложениях была представлена в максимально возможном объеме информация об используемых расчетных программах и методиках, результатах научных исследований и обобщения опыта эксплуатации, приводимых для обоснования или разъяснения положений Сводного тома. Примерные требования к объему изложения методики анализа безопасности приведены в приложении 3 настоящего документа.

1.3.1.10. Каждая глава или раздел ОУОБ АС, представляющие самостоятельную часть АС, должны включать:

1. Сведения о периоде разработки, соответствующем реальному состоянию АС на момент представления ОУОБ АС.
2. Ссылки на проектные и эксплуатационные материалы, на основании которых разработана текущая редакция ОУОБ АС.
3. Списки литературы, приведенной в разделе ОУОБ АС.

1.3.2. Рекомендации по оформлению отчета и его поддержанию

1.3.2.1. ОУОБ АС комплектуется заявителем в папках - скоросшивателях по отдельным главам или разделам.

В начале каждой главы следует помещать полное оглавление отчета, раздел "Введение" и список сокращений.

На папке указываются полные наименования АС, ОУОБ АС и соответствующей главы/раздела.

1.3.2.2. ОУОБ АС желательно выполнять с применением печатающих и графических устройств вывода ЭВМ на одной или двух сторонах листа бумаги формата А4 по ГОСТ 9327-60 через полтора интервала. Высота букв и цифр должна быть не менее 1,8 мм.

В тексте отчета следует делать: левое, правое, верхнее, нижнее поля шириной соответственно 30, 10, 15, 20 мм.

1.3.2.3. Качество текстовой информации должно позволять читать ее без напряжения зрения.

Все линии, буквы, цифры и знаки ОУОБ АС должны быть четкими, нерасплывающимися, одинаковыми по яркости. Необходимо соблюдать равномерную плотность и контрастность печати по всему отчету.

Графический материал, помещаемый в ОУОБ АС, должен быть удобен для прочтения. Обозначения на нем должны соответствовать описанию элементов, систем, сооружений, приведенных в разделе.

1.3.2.4. Страницы отчета нумеруются по разделам или подразделам, представляющим самостоятельные части. Номер страницы должен состоять из номера главы/раздела и собственно номера страницы и проставляться на верхнем поле страницы как "пп-п" для главы и "пп.п-п" для раздела.

1.3.2.5. Изменения в тексте ОУОБ АС следует вносить путем замены страниц.

Внесение изменений путем исправлений в тексте не допускается.

При замене отдельных страниц на каждой из них в правом верхнем углу на полях необходимо указывать порядковый номер редакции и дату замены (месяц, год).

Если при изменении отдельных страниц возникает необходимость изменения нумерации последующих страниц главы/раздела, следует заменять всю главу или раздел полностью. При этом запись о порядковом номере редакции и дате замены следует помещать на первой странице текста главы/раздела.

В конце каждой главы (раздела) помещается лист регистрации изменений.

Ниже приводится примерная структура ОУОБ АС и излагаются конкретные требования к содержанию отдельных глав и разделов отчета.

1.4. Рекомендации по структуре Сводного тома

1.4.1. Сводный том должен содержать обзор и оценку всех факторов, определяющих текущий уровень безопасности энергоблока и его изменение при проведении планируемых мероприятий, включая краткое описание методологии выполненного анализа. Информация в Сводном томе должна представляться в сжатой форме со ссылками на соответствующие приложения и в объеме, достаточном для проведения независимых экспертных оценок.

1.4.2. Сводный том должен иметь следующую структуру:

Введение.

Глава 1. Общие сведения об энергоблоке АС.

Глава 2. Концепция безопасности.

- Глава 3. Характеристика площадки АС.
Глава 4. Описание систем, важных для безопасности, оборудования и сооружений АС.
Глава 5. Анализ безопасности АС.
Глава 6. Эксплуатация.
Глава 7. Программа модернизации энергоблока АС.
Глава 8. Сводная оценка текущего и прогнозируемого уровня безопасности энергоблока АС.
Глава 9. Планирование дальнейших мер по повышению безопасности.
Глава 10. Обобщенная оценка безопасности энергоблока.

РАЗДЕЛ 2. РЕКОМЕНДАЦИИ ПО СОДЕРЖАНИЮ СВОДНОГО ТОМА ОТЧЕТА ПО УГЛУБЛЕННОЙ ОЦЕНКЕ БЕЗОПАСНОСТИ

2.1. Введение

Во введении следует излагать:

- краткую информацию об официальных решениях органов государственной власти о строительстве энергоблока АС, о сроках проектирования и сооружения, об официальных решениях о приемке в эксплуатацию;
- общие сведения об основных разработчиках проекта и об эксплуатирующей организации АС, основные выполненные и планируемые мероприятия по повышению безопасности;
- краткую информацию об официальных решениях федеральных, республиканских или иных органов государственного или местного управления, на основании которых проводят работы по модернизации систем (реконструкции) энергоблока АС;
- общее описание целей разработки ОУОБ АС, структуры и организации изложения материала в ОУОБ АС;
- сведения об организации подготовки отчета по углубленной оценке безопасности и об организациях-разработчиках отдельных самостоятельных глав или разделов ОУОБ АС, с информацией о наличии у них опыта работы в рассматриваемой области и лицензий Госатомнадзора России.

2.2. Общие сведения об энергоблоке АС

В этом разделе следует приводить:

- общие сведения о проекте АС и основные технические характеристики рассматриваемого энергоблока;
- информацию о нормативно-технической базе, на основе которой осуществлялось проектирование энергоблока, и о ее принципиальных отличиях от требований действующих в Российской Федерации законодательных и нормативных документов;
- перечень основных документов, на основании которых выполнено обоснование и проведен анализ безопасности энергоблока;
- характеристику полноты представленной информации в ОУОБ АС и соответствия ее настоящему документу; если представляемая информация не отвечает в полной мере требованиям настоящего документа, то это должно быть отмечено и приведены необходимые разъяснения.

2.3. Концепция безопасности

2.3.1. Проектные критерии и принципы безопасности

2.3.1.1. Необходимо излагать принятые в техническом проекте АС (ПУ) основные критерии и принципы безопасности со ссылками на действующие во время разработки проекта нормативные документы по обеспечению безопасности АС при проектировании, строительстве и эксплуатации.

2.3.1.2. Необходимо приводить отступления от требований действующих на период разработки ОУОБ АС нормативных документов с краткой оценкой их влияния на безопасность и ссылками на документы, на основании которых разрешена эксплуатация энергоблока при наличии этих отступлений.

2.3.1.3. Необходимо кратко описывать проектные решения по реализации основных принципов и функций безопасности.

2.3.1.4. Если за период после ввода рассматриваемого энергоблока АС в эксплуатацию реализованы значительные меры по модернизации систем (элементов), важных для безопасности, а также изменены режимы их эксплуатации, включая значительные изменения в объеме технического обслуживания и эксплуатационного контроля, следует представлять перечень этих мероприятий.

2.3.2. Обеспечение выполнения требований по ядерной и радиационной безопасности

2.3.2.1. Должно быть продемонстрировано использование свойств внутренней самозащитности реакторной установки во всех режимах нормальной эксплуатации, нарушениях нормальной эксплуатации, в аварийных ситуациях и при рассматриваемых в проекте исходных событиях.

2.3.2.2. Необходимо продемонстрировать реализацию принципа глубокошелонированной защиты проектными средствами и организацией эксплуатации, т.е. обеспечением системы барьеров на пути распространения ионизирующего излучения и радиоактивных веществ и многоуровневой системой технических и организационных мер по обеспечению эффективности барьеров и по защите персонала, населения и окружающей среды.

При этом должны быть охарактеризованы меры по обеспечению:

- контроля и управления мощностью реактора в активной зоне;
- достаточного быстродействия и эффективности средств воздействия на реактивность для перевода реактора в подкритическое состояние и обеспечения достаточной подкритичности после останова;
- надежного охлаждения активной зоны;
- целостности оболочек ТВЭЛов;
- целостности границ контура теплоносителя;
- требований ядерной безопасности при транспортировании, хранении и перегрузке ядерного топлива;
- ограничения выхода радиоактивных веществ в окружающую среду;
- ограничения доз облучения.

2.3.2.3. Обеспечение радиационной безопасности.

Должна быть приведена краткая информация о путях и степени радиационного воздействия АС на персонал, население и окружающую среду.

Следует приводить информацию, подтверждающую эффективность технических средств и организационных мероприятий, обеспечивающих выполнение установленных критериев радиационного воздействия на персонал, население и окружающую среду.

Должны быть кратко охарактеризованы используемые методы обращения и хранения радиоактивных отходов.

Должно быть показано, что имеющийся уровень радиационного воздействия настолько низок, насколько он разумно достижим с учетом экономических и социальных факторов.

2.3.3. Системы безопасности

2.3.3.1. Следует определять и описывать в общем виде перечень систем безопасности по характеру выполняемых ими функций.

2.3.3.2. Необходимо приводить краткое описание и характеристики систем безопасности, содержащие следующую информацию:

- назначение и состав системы; проектные аварии, обеспечиваемые соответствующей системой;
- критерии выполнения системой своих функций;
- краткое описание системы (технологическая схема и компоновка) с перечислением обеспечивающих систем (по электроснабжению, водоснабжению и т.п.);
- характеристика основных принципов построения системы: принцип действия (активный, пассивный), совмещение функций, разнообразность, многоканальность, физическое разделение, функциональная независимость, учет единичного отказа;
- состояние системы при нормальной эксплуатации, объем комплексных испытаний и контроля при эксплуатации;
- анализ возможных отказов и расчетное время восстановления функций системы;
- данные анализа опыта эксплуатации системы, подтверждающие отказоустойчивость системы.

2.3.3.3. Следует приводить характеристику степени использования основных систем нормальной эксплуатации для выполнения функций безопасности, а также влияние их отказов на реализацию функций безопасности.

2.3.4. Проектные пределы

Следует приводить значения параметров и характеристик состояния систем (элементов) и энергоблока АС в целом, установленные первоначальным проектом или при последующей эксплуатации для нормальной эксплуатации, аварийных ситуаций и аварий, а также эксплуатационные пределы, пределы безопасной эксплуатации и проектные пределы для проектных аварий.

2.3.4.1. Эксплуатационные пределы

В табличной форме необходимо приводить границы значений параметров и характеристик состояния систем (элементов) и энергоблока АС в целом, установленные проектом для нормальной эксплуатации (эксплуатационные пределы). Следует показывать область нормальной эксплуатации для этих параметров и характеристик, а также показывать, какие из них контролируются системами контроля и управления нормальной эксплуатации и защищаются уставками технологических защит и блокировок или автоматическими регуляторами, а также действиями оперативного персонала. Необходимо обосновывать выбор эксплуатационных пределов, исходя из наилучшего сочетания важнейших параметров, определяющих протекание аварий при возникновении учитываемых исходных событий.

2.3.4.2. Пределы безопасной эксплуатации

В табличной форме необходимо приводить установленные проектом границы значений параметров технологического процесса, нарушение которых может привести к аварии (пределы безопасной эксплуатации).

Должна быть представлена информация о том, как установленные пределы безопасной эксплуатации позволяют защитить от повреждения физические барьеры (топливную матрицу, оболочку ТВЭЛ, границу контура радиоактивного теплоносителя, герметичное ограждение), как они ограничивают диапазон изменения важных технологических параметров, чтобы обеспечить сохранность барьеров при нормальной эксплуатации и ожидаемых отклонениях от нее параметров технологического процесса, при превышении которых будет наблюдаться выход радиоактивных продуктов и/или ионизирующих излучений за установленные для нормальной эксплуатации границы. Необходимо обосновать выбор пределов безопасной эксплуатации, а также показать, в каких случаях их значения совпадают с уставками аварийной защиты и срабатывания систем безопасности.

2.3.4.3. Проектные пределы для проектных аварий

Должны быть приведены значения пределов по степени повреждения ТВЭЛов и уровням радиационного воздействия на персонал, население и окружающую среду, установленные для проектных аварий различной тяжести.

2.3.5. Обеспечение пожарной безопасности

2.3.5.1. Должна быть приведена информация о выполнении требований и критериев по обеспечению пожарной безопасности:

- по классификации основных зданий, сооружений, производственных помещений АС по взрыво- и пожаробезопасности и по огнестойкости;
- по обеспечению принципов пожарной защиты (резервирование, физическое разделение, многобарьерность).

2.3.5.2. Следует охарактеризовать выполнение предусмотренных проектом, последующими решениями и нормативными документами мер пожарной безопасности.

2.3.5.3. Следует представлять информацию о выполненных анализах обеспечения работоспособности элементов и систем реакторной установки и обеспечения безопасности энергоблока в целом при возникновении пожара в различных производственных помещениях АС.

Необходимо представлять оценки последствий пожара с учетом возможных отказов или ложных срабатываний в работе установок пожаротушения.

2.3.5.4. Следует приводить данные о надежности активных систем пожаротушения.

2.3.6. Обеспечение защиты АС от внешних природных и техногенных воздействий

2.3.6.1. Необходимо приводить перечень и ожидаемые уровни экстремальных воздействий повторяемостью чаще 10^{-2} 1/год (ветры, ураганы, торнадо, смерчи, экстремальные температуры, наводнения, обледенения и т.д.), а также предусмотренные меры защиты от этих воздействий.

2.3.6.2. Необходимо приводить информацию о выполненном анализе опасности воздействий от расположенных вблизи АС промышленных, транспортных и военных объектов.

Для источников потенциально возможных аварий со взрывом необходимо приводить параметры воздействия воздушной ударной волны, в частности оценки величин воздействий на системы и сооружения, важные для безопасности, от падения самолета, летящих предметов и ударной волны.

2.3.6.3. Необходимо приводить параметры, характеризующие уровни учитываемых землетрясений, и их учет при расчете зданий и сооружений первой и второй категорий. Должна представляться информация о системах инженерной антисейсмической защиты и ожидаемых степенях повреждения зданий и сооружений при проектном землетрясении (ПЗ) и максимальном расчетном землетрясении (МРЗ).

2.3.6.4. Следует приводить используемые нормативные основы расчета защиты от внешних

воздействий, краткую информацию об использованных методиках и расчетных программах.

2.3.7. Условия безопасной эксплуатации

2.3.7.1. В разделе следует приводить разрешенные режимы нормальной эксплуатации (например работа на частичном уровне мощности, работа на неполном количестве петель, режимы разогрева и расхолаживания, перегрузка топлива и т.д.) и соответствующие им допустимые уровни мощности. Необходимо приводить обоснование накладываемых ограничений на допустимые уровни мощности и разрешенные режимы нормальной эксплуатации со ссылками на соответствующие разделы ОУОБ АС.

2.3.7.2. В разделе необходимо представлять информацию о составе и состоянии систем, работоспособность или состояние готовности которых требуется для пуска и работы в разрешенных режимах. По каждой из таких систем должны представляться требования, предъявляемые к минимальному составу и допустимому времени вывода из работы элементов и оборудования, а также к допустимому числу циклов нагружения основного оборудования и проектному ресурсу.

2.3.7.3. В разделе необходимо кратко со ссылками на другие разделы ОУОБ АС и приложения указать условия проведения испытаний, проверок, технического обслуживания и ремонта систем, важных для безопасности.

2.3.8. Обеспечение физической безопасности

Должны излагаться основные принципы и критерии, заложенные в проекте для обеспечения физической защиты энергоблока.

2.3.9. Аварийная готовность

Следует представлять основные положения планов мероприятий по защите персонала и населения в случае радиационной аварии на АС.

В этих положениях следует показывать общий порядок оповещения населения и организационные мероприятия на случай аварий, включая координацию действий персонала АС с объектовыми и территориальными силами гражданской обороны, медицинскими учреждениями, местными органами власти, министерствами и ведомствами, участвующими в обеспечении защиты населения и ликвидации последствий аварии.

Следует приводить информацию об аварийном центре на площадке АС, а также об организации внешней помощи АС в случае аварии с тяжелыми радиационными последствиями.

2.4. Характеристика площадки АС

В главе 2 Сводного отчета следует излагать информацию (или приводить необходимые ссылки на приложения) о расположении площадки, распределении населения, аспектах хозяйственной деятельности, метеорологических, гидрологических, геологических и сейсмических особенностях площадки.

Основная часть информации должна представляться в объеме и структуре согласно требованиям главы 2 ТС ТОБ АС-85.

Дополнительно должно быть охарактеризовано выполнение требований действующих в Российской Федерации нормативных документов по размещению атомных станций, введенных в действие после разработки проекта рассматриваемого энергоблока.

2.5. Описание и анализ важных для безопасности систем, оборудования и сооружений АС

2.5.1. В главе 3 Сводного отчета следует излагать информацию (или привести необходимые ссылки на приложения) о важных для безопасности системах, оборудовании и сооружениях, достаточную для оценки их влияния на безопасность АС в целом. Эта информация должна включать классификацию по категориям безопасности и сейсмостойкости, демонстрацию выполнения требований к качеству в соответствии с нормативными документами к каждой категории, описание конструкции, технологических схем, анализ влияния повреждений и отказов их элементов на функцию системы с выделением таких отказов, последствия которых требуют специального анализа ввиду их потенциально опасного характера. Информация о конструкции оборудования и технологических схемах должна представляться с учетом выполненных изменений первоначального проекта и модернизаций.

Основная часть информации должна представляться в объеме и структуре согласно требованиям главы 3 ТС ТОБ АС-85.

2.5.2. Для подтверждения выполнения требований действующих нормативно-технических документов по обеспечению механических и прочностных характеристик систем и оборудования (согласно пункту 3.2.1 ТС ТОБ АС-85) должны приводиться:

- информация о выполненных испытаниях, подтверждающих прочностные характеристики этого

оборудования и систем, с указанием конкретных параметров испытаний и методики испытаний;

- данные регистрации оборудования и трубопроводов, на которые распространяются Правила устройства и безопасной эксплуатации оборудования и трубопроводов атомных энергетических установок (ПНАЭ Г-7-008-89);
- результаты технического освидетельствования оборудования и трубопроводов согласно Правилам устройства и безопасной эксплуатации оборудования и трубопроводов атомных энергетических установок (ПНАЭ Г-7-008-89).

2.6. Анализ безопасности АС

В главе 4 Сводного отчета должен представляться полный обзор о выполненном анализе безопасности с использованием результатов детерминистического анализа безопасности, выводов о результатах вероятностного анализа, результатов анализа запроектных аварий и с приведением необходимых ссылок на материалы приложений.

2.6.1. Детерминистический анализ нарушений нормальной эксплуатации и проектных аварий

Для лицензируемых энергоблоков АС следует показывать, что совокупность имеющихся технических средств и эксплуатационных процедур достаточно эффективно и надежно обеспечивает безопасность энергоблока при всех исходных событиях, принятых в основу анализа (предлагаемый перечень исходных событий приведен в приложении 2).

2.6.1.1. Должны рассматриваться такие варианты развития для каждого исходного события и такие пути развития аварий, которые приводят к наиболее тяжелым последствиям.

При расчетном анализе каждый из выбранных для анализа сценариев должен учитывать наложение на исходное событие следующих консервативных условий:

- минимальный объем находящихся в работе (готовности) элементов систем, определяемый условиями безопасной эксплуатации энергоблока и условиями нормальной эксплуатации систем и оборудования согласно инструкциям по эксплуатации;
- независимые отказы или ошибки персонала;
- не обнаруживаемые при нормальной эксплуатации отказы.

2.6.1.2. Информация о выполненном анализе безопасности проектных аварий должна представляться в соответствии с требованиями, установленными главой 4 ТС ТОб РУ - 87, главой 4 ТС ТОб АС - 85.

2.6.2. Вероятностные оценки

2.6.2.1. В разделе должны приводиться перечень и результаты выполненных для данного энергоблока АС работ в рамках разработки ВАБ, указываться использованные исходные данные, базы данных и программы расчетов.

2.6.2.2. Для энергоблоков, для которых разработка ВАБ 1 уровня не проводилась или не закончена, на начальных этапах могут проводиться ограниченные вероятностные исследования (ограниченные, например, конкретными системами, функциями или исходными событиями). Указанные исследования должны рассматриваться как дополнение детерминистического подхода к анализу безопасности и ставить своей целью снижение излишнего консерватизма при анализе (улучшенные оценки); вероятностное рассмотрение аварий, исключенных для АС первого поколения из разряда проектных; оценку влияния выполняемых мер по повышению безопасности на снижение риска тяжелых последствий. На этой стадии при рассмотрении могут использоваться результаты ВАБ, выполненные для сходных энергоблоков, при этом должна быть проведена оценка и обоснование приемлемости применения.

Дополнительная вероятностная оценка безопасности АС может включать:

- анализ используемых проектных исходных событий;
- выполнение вероятностных оценок безопасности;
- анализ последовательности событий;
- анализ систем и деревьев отказов;
- данные о надежности;
- аналитические и расчетные методы;
- расчетные результаты и анализ этих результатов.

2.6.2.3. В подтверждение вероятностных оценок обязательно должны приводиться результаты анализа данных о надежности оборудования, систем, предусмотренных барьеров на пути распространения радиоактивных сред и излучения согласно номенклатуре показателей надежности, предусмотренной утвержденными Госатомнадзором России Временным положением о годовых отчетах по оценке текущего состояния эксплуатационной безопасности энергоблоков АС с реакторами ВВЭР и

Временным положением о годовых отчетах по оценке текущего состояния эксплуатационной безопасности энергоблоков АС с реакторами РБМК.

2.6.2.4. В выводах по результатам вероятностных оценок рекомендуется приводить количественные критерии по:

- вероятностным оценкам последствий рассматриваемых исходных событий с учетом всего комплекса принятых организационных и технических мер по обеспечению безопасности энергоблока;
- выбранным для анализа сценариям запроектных аварий;
- количественным оценкам эффективности предлагаемых к реализации мер по повышению безопасности энергоблока.

2.6.3. Анализ запроектных аварий

2.6.3.1. Перечень запроектных аварий

Выбор перечня запроектных аварий должен основываться на:

- опыте эксплуатации рассматриваемого энергоблока и других однотипных энергоблоков;
- результатах вероятностных оценок безопасности;
- на перечнях исходных событий, приведенных в приложении 2 настоящего документа.

2.6.3.2. Описание последовательности событий, работы (отказов) систем при запроектных авариях

Следует приводить описание последовательности событий, срабатывания, отказов систем и оборудования для сценариев запроектных аварий, входящих в перечень. Желательно представлять развитие событий аварии в виде таблицы, определяющей основные состояния реакторной установки и энергоблока.

2.6.3.3. Результаты расчетного анализа

Для всех запроектных аварий из составленного перечня должны приводиться описания основных физических процессов.

Следует приводить достигаемые значения для параметров безопасной эксплуатации энергоблока и АС в целом по сравнению с установленными ограничениями.

По результатам расчетного анализа должны подтверждаться и обосновываться мероприятия по управлению запроектными авариями. Должны представляться оценки:

- эффективности (достаточности) предлагаемых мер;
- реализуемости предлагаемых мер.

2.6.3.4. Выводы

В заключении следует делать выводы об основных результатах анализа, включающие определение наиболее тяжелых сценариев и определяющие критерии принятия решений по защите персонала и населения.

2.7. Эксплуатация

В этом разделе ОУОБ АС необходимо представлять информацию об эксплуатации в соответствии со структурой и определением основных показателей, характеризующих текущее состояние эксплуатационной безопасности АС, утвержденными согласно Временным положениям о годовых отчетах по оценке текущего состояния эксплуатационной безопасности энергоблоков АС с реакторами типа РБМК и ВВЭР.

2.7.1. Показатели эксплуатационной безопасности энергоблока

В разделе следует приводить описания:

- основных положений по организации эксплуатации энергоблока;
- схемы сбора и документирования данных об опыте эксплуатации, анализе и использовании их для повышения безопасности и надежности энергоблока;
- основных данных о влиянии эксплуатации энергоблока на человека и окружающую среду.

2.7.1.1. Эксплуатационная практика

2.7.1.1.1. Организационная структура и сферы ответственности

Необходимо приводить описание структуры эксплуатирующей организации, эксплуатационных подразделений, системы подготовки и реализации административных и технических предписаний и распоряжений. Для всех уровней административной структуры (начиная от директора АС и кончая оперативным сменным персоналом) должны быть описаны их основные функциональные задачи, обязанности и ответственность.

Следует показывать, что полномочия на принятие решений четкие и однозначные и основываются на соответствующей профессиональной компетенции.

Необходимо показывать, что организационная структура обеспечивает выполнение эксплуатирующей организацией функций, предусмотренных законодательными и нормативными документами.

2.7.1.1.2. Эксплуатационный персонал

Необходимо давать информацию о существующей и планируемой системах подготовки и повышения квалификации персонала энергоблока (наличие соответствующих графиков и программ, учебно-тренировочных пунктов и центров, их техническая оснащенность, обеспечение необходимой документацией, макетами, локальными и полномасштабными тренажерами). Должна представляться схема получения и подтверждения квалификационных сертификатов, а также получения лицензий персонала на право выполнения функций по управлению энергоблоком.

Следует включать данные о наиболее важных признаках квалификации (исходная квалификация, вид и продолжительность обучения применительно к конкретным функциональным обязанностям, требуемый объем практического опыта и т.п.).

Необходимо представлять информацию о комплектации руководящего общеплочного и сменного персонала в соответствии с утвержденным штатным расписанием.

2.7.1.1.3. Эксплуатационная документация

Необходимо приводить описание схемы разработки и корректировки основной эксплуатационной документации, включая техническое описание технологических систем и оборудования и инструкции по их безопасной надежной эксплуатации. Особое внимание следует уделять описанию целей и задач технологического регламента по эксплуатации энергоблока, наличию в нем ясно и четко систематизированных технических и административных мер по поддержанию пределов и условий безопасной эксплуатации в режиме нормальной эксплуатации энергоблока, при нарушениях этих условий и проектных авариях.

Следует также давать описание состава эксплуатационной документации на случай возникновения запроектных аварий и мер по управлению ими.

2.7.1.1.4. Организация независимого внутриведомственного надзора

В данном подразделе необходимо представлять описание системы внутриведомственного технического контроля и эксплуатационного надзора как одной из основных функций эксплуатирующей организации. Необходимо описывать организационные документы, структуру и техническую оснащенность соответствующих административных подразделений, их полномочия и ответственность, укомплектованность квалифицированным персоналом, порядок и частоту проведения эксплуатационных проверок, регистрацию, анализ и реализацию соответствующих предписаний.

Должны также приводиться основные положения по объемам, методам и периодичности контроля состояния металла основных контуров, работоспособности технологических систем и устойчивости зданий и сооружений. Особое внимание следует уделять периодическим проверкам состояния систем безопасности.

2.7.1.2. Организация технической поддержки, текущего ремонта и обслуживания (включая материально-техническое обеспечение)

Необходимо описывать организационную структуру служб технической поддержки эксплуатации, включая общеплочные (общестанционные) инженерно-технические подразделения, ремонтные подразделения и службы материально-технического обеспечения.

Следует показывать эффективность существующей организационной структуры системы учета и анализа причин отказов в работе оборудования, обобщения опыта эксплуатации, совершенствования на их основе должностных и эксплуатационных инструкций, планов реконструкции и модернизации энергоблока.

Необходимо описывать систему технического обслуживания и ремонта, включая планирование,

осуществление, организацию послеремонтных испытаний и контроля качества, обеспечение техники безопасности (система наряд-пропусков), документирование результатов. При составлении планов обслуживания и ремонта следует учитывать собственный опыт, опыт других атомных станций, а также рекомендации заводов-изготовителей. Необходимо также описывать систему подготовки и повышения квалификации ремонтного персонала.

Далее необходимо описывать, как производится систематическая оценка опыта ремонтно-профилактических работ и как этот опыт используется при эксплуатации энергоблока.

Следует приводить краткую характеристику материально-технического обеспечения эксплуатации и технического обслуживания энергоблока, наличие соответствующих средств контроля, ремонтной оснастки, сменного оборудования и материалов, запасных частей и т.д.

2.7.1.3. Обеспечение качества

Следует представлять описание и показывать эффективность общей системы обеспечения качества как организационной основы безопасной и надежной эксплуатации энергоблока.

Необходимо излагать следующее:

- система обеспечения качества (руководство проведением мероприятий по обеспечению качества, установление сфер ответственности, документации, контролю, сертификации);
- взаимодействие заказчика (соответствующий отдел эксплуатирующей организации) с поставщиком оборудования и/или услуг (внутри и вне АС), включая проведение контроля качества при изготовлении оборудования на заводе;
- входной контроль с указанием применяемой документации о методах контроля, записи результатов контроля, регистрации отклонений от требований;
- оценка того, насколько полно заказчик выполняет свои обязанности по обеспечению качества;
- обеспечение необходимого содержания заказной документации, т.е. назначение и условия применения, характеристики качества, использованные материалы, проведенные проверки и функциональные опробования, пригодность к повторному контролю, право проведения заказчиком контроля на заводе-поставщике, объем хранения документации изготовителя;
- обращение с оборудованием, имеющим недостатки;
- требования к квалификации персонала, ответственного за контроль качества;
- периодические проверки и испытания (обеспечение их своевременного и компетентного проведения, а также оценка и документирование результатов);
- внесение изменений (процедура внесения изменений в проектно-конструкторскую документацию, оборудование и эксплуатационную документацию);
- метрология (калибровка средств контроля и измерения, периодичность проверок и аттестации);
- внутриведомственный надзор (обоснование эффективности надзора);
- государственный надзор (взаимодействие эксплуатирующей организации и органов государственного регулирования).

2.7.1.4. Организация радиационной защиты

Необходимо представлять описание задач и организационной структуры службы радиационной защиты. Показывать систему сбора, анализа и хранения данных о радиационной обстановке в помещениях, на территории энергоблока и в пределах контролируемой зоны вокруг АС. Необходимо описывать классификацию помещений по радиационным параметрам, их паспортизацию, организацию допуска эксплуатационного и ремонтного персонала.

Необходимо представлять схему и основные результаты индивидуального дозиметрического контроля, документирования и хранения соответствующих данных.

Следует показывать, что на энергоблоке находятся в достаточном количестве и в требуемой номенклатуре стационарные и переносные радиометрические и дозиметрические приборы, в том числе технические средства индивидуального дозиметрического контроля как для режимов нормальной эксплуатации, так и для режимов повышенных (аварийных) радиационных нагрузок.

2.7.1.5. Организация противопожарной защиты

Нужно показать эффективность организации защиты от пожара. При этом должны быть учтены уровень квалификации, дополнительная подготовка и структура эксплуатационного персонала (в зависимости от противопожарной подготовки), системы пожарной охраны на станции и привлечение, при необходимости, дополнительных сил. Нужно описать мероприятия по поддержанию в исправном состоянии противопожарного оборудования.

Необходимо привести сведения по обращению с источниками возгорания (работы с горючими материалами с точки зрения дополнительных пожарных нагрузок, применение трудновоспламеняемых

рабочих сред, хранение смазочных материалов, горючего и пр.).

Необходимо привести сведения о подготовке и обязанностях эксплуатационного персонала по защите от пожара, разработке инструкции по противопожарной безопасности, планов противопожарной защиты и путей эвакуации, о разработке эксплуатационных предписаний для систем пожарной защиты, о мерах по поддержанию качества систем и устройств пожарной защиты (обслуживание и контроль).

Следует обосновать достаточность имеющихся индивидуальных средств защиты (респираторы, спецкостюмы, скафандры, индивидуальные средства защиты от радиации).

Необходимо приводить сведения о наличии станционной пожарной команды, ее организации и структуре, подготовке и переподготовке персонала, правилах вызова и структуре подчинения в случае пожаров, а также сведения о вышестоящих подразделениях по защите от катастроф и т.д.

Необходимо приводить сведения о событиях, связанных с пожаром в период эксплуатации энергоблока, об анализе ошибочных действий персонала при пожарах, представлять результаты учений по защите от пожара, изменения в программе учений.

2.7.1.6. Меры по защите персонала и населения при запроектных авариях

Должны представляться описания планов по защите персонала и населения в случае тяжелых аварий на энергоблоке, включая меры по предотвращению и сокращению выхода радиоактивных веществ в окружающую среду и организацию усиленного дозиметрического контроля, схемы оповещения и реализации мероприятий по защите персонала и населения.

Необходимо давать описание расположения и состава внеблочного (внестанционного) пункта управления в аварийных ситуациях, наличие запаса требуемых для ликвидации их последствий приборов, оборудования, средств индивидуальной защиты (включая медицинские препараты) и других материалов.

Должна быть также охарактеризована система формирования специальных аварийных подразделений, обучения входящих в них лиц и периодической проверки их готовности к действиям в аварийных ситуациях.

2.7.1.7. Физическая защита энергоблока

Необходимо давать описание общих подходов к обеспечению физической защиты энергоблока и АС в целом, соответствующих технических и организационно-технических мероприятий, основанных на анализе защиты от воздействия третьих лиц для энергоблока АС, приводящего прямо или косвенно к аварийной ситуации с возможным выбросом радиоактивных веществ.

Информация о физической защите объекта должна носить общий характер, детальное ее описание должно осуществляться в отдельном документе с ограниченным доступом.

2.7.1.8. Контроль и учет ядерных материалов

Следует показывать наличие системы, обеспечивающей в установленном согласно действующим нормативным документам объеме контроль и учет ядерных материалов.

2.7.2. Анализ опыта эксплуатации

В данном разделе необходимо показывать на основе анализа опыта эксплуатации, что техническое состояние и эксплуатация энергоблока соответствуют требованиям ядерной и радиационной безопасности.

В основе оценки следует приводить:

- диаграмму режимов работы с представлением основных происшествий;
- эксплуатационные показатели;
- данные о числе отказов элементов оборудования и систем (например негерметичность ТВЭЛов, протечки в первом контуре и контейменте, ошибочное срабатывание систем безопасности);
- сведения об ошибочных действиях персонала;
- сведения об использовании ресурса оборудования;
- оценку происшествий, важных для безопасности.

Необходимо привести для сравнения данные об опыте эксплуатации других энергоблоков АС аналогичного типа.

2.7.2.1. Система сбора, обработки и учета эксплуатационных данных

Необходимо кратко охарактеризовывать систему сбора, обработки и учета эксплуатационных данных и оценивать ее с точки зрения полноты и эффективности. Описывать подход при обработке данных по нарушениям при эксплуатации, случаям несоблюдения пределов и условий безопасной эксплуатации и ошибочным действиям эксплуатационного персонала. Необходимо, в особенности,

делать выводы о:

- принципах сбора и анализа информации о нарушениях и неисправностях (методы действий при особых происшествиях на энергоблоке, критерии оповещения об особых происшествиях);
- эксплуатационных предписаниях для анализа нарушений и учета опыта (использование собственного опыта эксплуатации, оценка опыта эксплуатации других установок);
- документации и системах отчетности.

2.7.2.2. Контроль работоспособности и состояния систем и оборудования, важных для безопасности

2.7.2.2.1. Следует излагать результаты анализа периодического контроля работоспособности и состояния систем и оборудования, важных для безопасности, включая оценку выработки ресурса.

Особое внимание следует уделять описанию результатов испытаний систем и оборудования, имеющих ограниченный ресурс, поскольку это существенно влияет на надежность дальнейшей эксплуатации.

Следует приводить данные о контроле и проверке работоспособности в объеме:

- обобщенной оценки результатов испытаний и контроля с представлением важнейших параметров, которые подтверждают работоспособность систем для заданных требований (расход, давление, параметры срабатывания, включая параметры срабатывания по системе защиты реактора и блокировок, продолжительность эксплуатации и др.);
- основных отклонений от имеющихся программ испытаний, с указанием причин и мероприятий по компенсации этих отклонений.

2.7.2.2.2. Следует определять контроль состояния оборудования и систем, где указывать:

- условия, действию которых подвергается оборудование и системы по месту их расположения и которые влияют на их работу (условия окружающей среды, возможность доступа и проведения технического обслуживания, влияние химических сред при дезактивации и т.д.);
- сопоставление этих условий с проектными требованиями;
- влияние отклонений от проекта на работу оборудования и систем;
- основные данные о состоянии оборудования и систем, полученные при проверках АС комиссиями как самого предприятия, так и внешних организаций;
- данные об износе оборудования и систем;
- обобщенные результаты технического обслуживания и ремонта;
- сведения о ведении эксплуатационной документации по оборудованию и системам;
- данные контроля материалов методами неразрушающего контроля (концепция испытаний);
- данные контроля состояния зданий и строительных сооружений (осадки, перекосы, повреждения и т.д.).

2.7.2.2.3. Следует оценивать значение для безопасности возможных выявленных недостатков, руководствуясь экспертным анализом.

2.7.2.3. Анализ состояния ресурса оборудования и систем, важных для безопасности

Для всех элементов оборудования, важных для безопасности, необходимо подтверждать, что имевшиеся до сих пор нагрузки не обуславливают недопустимость нагрузок для материала, которые могут возникнуть при последующей эксплуатации, и/или снижение работоспособности.

При этом следует рассматривать различные физические процессы: усталость материалов, коррозия, эрозия, старение электронных и электро-технических конструктивных элементов, ресурс работы конструктивных элементов, изменение свойств материалов вследствие облучения.

Рекомендуется представлять оценки текущего состояния для элементов оборудования и систем, пользуясь ссылками на нагрузки и напряжения, которым они до сих пор подвергались. При этом следует учитывать убедительность имеющихся в распоряжении средств учета нагрузок и определения напряжений. Если нет возможности обратиться к данным о предыстории напряжений, то следует использовать результаты экспертных оценок.

2.7.2.4. Анализ нарушений при эксплуатации энергоблока

Необходимо проводить анализ причин и следствий повреждений при эксплуатации, причем рассматривать только такие повреждения, происшествия и неисправности, которые влияют на функции безопасности оборудования и систем энергоблока.

При этом необходимо делать различие между:

- происшествиями, причинами которых являются повреждения или отказы элементов оборудования, систем и строительных конструкций вследствие недостатков проекта, конструкции, качества технического обслуживания и ремонта;
- происшествиями, которые происходят из-за ошибок персонала (нарушения эксплуатационных

инструкций, недостатки и ошибки в эксплуатационных инструкциях).

Следует описывать проведенные мероприятия (технические изменения, изменения в эксплуатационных предписаниях, обучении персонала) и их влияние на уровень безопасности энергоблока.

2.7.2.5. Оценка эффективности защитных барьеров и надежность систем безопасности

Для оценки надежности и безопасности эксплуатации атомной станции необходимо привести сведения об отказах оборудования и систем и оценивать их с учетом изменения уровня безопасности.

Необходимо описывать следующие специфические показатели эффективности защитных барьеров и надежности систем безопасности в соответствии с номенклатурой показателей, предусмотренных главами 2 и 3 части 2 "Временного положения о годовых отчетах по оценке текущего состояния эксплуатационной безопасности энергоблоков АС с реакторами типа ВВЭР" и "Временного положения о годовых отчетах по оценке текущего состояния эксплуатационной безопасности энергоблоков АС с реакторами типа РБМК".

2.7.2.6. Учет опыта эксплуатации

Следует представлять реализованные или запланированные изменения технического состояния энергоблока и эксплуатационной практики, полученные из опыта эксплуатации данного энергоблока или других энергоблоков, в особенности энергоблоков аналогичного типа.

При описании мероприятий по повышению безопасности необходимо принимать во внимание также и те, которые реализованы в результате анализа особых происшествий на отечественных и зарубежных АЭС.

2.7.3. Оценка влияния на окружающую среду

В этом разделе необходимо давать краткое описание воздействия АС на окружающую среду при нормальной эксплуатации, нарушениях нормальной эксплуатации и аварийных ситуациях на энергоблоке. За основу следует принимать документ Обоснование воздействия на окружающую среду (ОВОС), если он был разработан для соответствующей АС, а также использовать ТОБ. Необходимо представлять данные о следующих воздействиях на окружающую среду:

- радиологическая нагрузка на площадку до начала работы энергоблока;
- радиоактивные выбросы с воздухом через вентиляционную трубу и сточными водами;
- непосредственное (прямое) облучение;
- радиоактивные остаточные вещества;
- передача тепла воздуху и сточным водам (при необходимости отмечать влияние градиентов);
- прочие воздействия на окружающую среду;
- воздействие шума;
- химические выбросы и отходы;
- воздействие на грунтовые воды.

Для оценки фактических нагрузок необходимо привлекать данные измерений выхода радиоактивности и выбросов в рассматриваемый период. При этом необходимо рассматривать изменение значений во времени и давать сопоставление с проектными данными.

В завершение следует оценить текущую ситуацию. В случае превышения установленных предельных значений необходимо разъяснять мероприятия, которые выполнены и/или будут выполнены для уменьшения воздействия энергоблока на окружающую среду.

2.8. Планирование дальнейших мер по повышению безопасности

Должна представляться концепция дальнейшего повышения безопасности блока АС.

Необходимо описывать технические и организационные мероприятия, запланированные эксплуатирующей организацией с целью дальнейшего повышения безопасности энергоблока.

Для каждого мероприятия необходимо представлять:

- причины, обуславливающие целесообразность его реализации;
- функцию безопасности, которая будет улучшена при реализации данного мероприятия;
- обоснование того, что данное мероприятие не окажет негативного влияния на другие функции безопасности;
- график выполнения мероприятий.

2.9. Обобщенная оценка безопасности энергоблока

На основе всех видов анализов и углубленного изучения необходимо оценивать текущий уровень безопасности рассматриваемого энергоблока с учетом запланированных мероприятий по дальнейшему повышению его безопасности.

Необходимо также представлять выводы:

- о выполнении требований и целей безопасности, установленных концепцией безопасности рассматриваемого энергоблока;
- вытекающие из опыта безопасной эксплуатации;
- о выполнении требований, установленных Госатомнадзором России для рассматриваемого энергоблока;
- вытекающие из исследований по протеканию запроектных аварий;
- о безопасности энергоблока при последующей эксплуатации с учетом реализации запланированных мероприятий.

В итоге необходимо показывать, что эксплуатирующей организацией приняты все необходимые меры по обеспечению приемлемого уровня безопасности рассматриваемого энергоблока.

Требования к отчету по углубленной оценке безопасности энергоблоков АС, представляемому в Госатомнадзор России в составе документов, обосновывающих ядерную и радиационную безопасность, для получения лицензии сроком на один год (годовое разрешение)

1. Назначение отчета

1.1. Специальный отчет по углубленной оценке безопасности энергоблоков АС представляет собой обобщение информации, содержащейся в документах, обосновывающих ядерную и радиационную безопасность, согласно приложению 1 к Положению о порядке выдачи годовых разрешений Госатомнадзора России на эксплуатацию блока атомных станций первого поколения (РД-04-25-97), и предназначен для представления в Госатомнадзор России вместе с другими обосновывающими документами для получения лицензии Госатомнадзора России сроком на один год (годовое разрешение).

1.2. Специальный отчет по углубленной оценке безопасности, разрабатываемый эксплуатирующей организацией или по ее поручению АС, должен пройти экспертизу у Генерального проектировщика, Главного конструктора и Научного руководителя проекта и с приложенными к нему заключениями указанных организаций должен быть утвержден эксплуатирующей организацией и направлен в Госатомнадзор России в составе заявления на получение лицензии.

2. Требования к содержанию отчета по углубленной оценке безопасности

2.1. Специальный отчет по углубленной оценке безопасности должен содержать:

2.1.1. Введение, объясняющее изложение документа.

2.1.2. Краткую информацию о:

- оценке проектных и конструкторских решений;
- анализе соответствия проектов энергоблоков АС требованиям действующей нормативной документации по безопасности АС и анализу влияния выявленных несоответствий на безопасность данных энергоблоков;
- техническом перевооружении и модернизации энергоблоков АС и мерах повышения их безопасности;
- техническом состоянии систем, важных для безопасности, порядке проведения ядерно-опасных работ и технологических операций, влияющих на ядерную безопасность, порядке подготовки и допуска к работе персонала, обеспечивающего ядерную безопасность;
- организационно-распределительной и эксплуатационной документации и о деятельности АС по обеспечению безопасной эксплуатации;
- показателях, характеризующих состояние эксплуатационной безопасности энергоблоков АС, годовых отчетах о состоянии их безопасной эксплуатации;
- противоаварийных мероприятиях, проводимых на энергоблоках АС;

2.1.3. Выводы о безопасности АС.

2.1.4. Перечень основных документов, использованных при разработке отчета по углубленной оценке безопасности.

3. Требования к разделу "Оценка проектных и конструкторских решений"

Кроме сведений проектного характера и приобретенных при эксплуатации энергоблоков АС, раздел должен содержать сведения о результатах миссий МАГАТЭ, об анализах, проведенных в рамках международного сотрудничества (сотрудничество с КЭС, международная программа по ядерной безопасности и т.п.).

Раздел также должен содержать информацию о компенсации дефицитов безопасности.

4. Требования к разделу "Анализ соответствия проектов энергоблоков АС требованиям действующей нормативной документации по безопасности АС и анализу влияния выявленных несоответствий на безопасность"

В разделе необходимо анализировать и обобщать информацию, содержащуюся в соответствующих документах приложения 1 к РД-04-25-97.

5. Требования к разделу “Меры по повышению безопасности”

В разделе должны приводиться документы, на основании которых планируется деятельность АС по повышению безопасности, порядок планирования указанных работ, состояние их выполнения с учетом международного сотрудничества.

6. Требования к разделу “Техническое состояние систем, важных для безопасности”

Раздел должен отражать основные эксплуатационные документы, порядок проведения испытаний и проверок систем, важных для безопасности, и оформления их результатов, выводы о результатах испытаний и проверок, а также порядок технического обслуживания и ремонта.

Также должен отражаться ведомственный контроль и надзор за состоянием и применением средств измерений.

Необходимо в этом разделе давать информацию о контроле за состоянием зданий, сооружений и герметичных помещений.

7. Требования к разделу “Проведение ядерно-опасных работ”

Раздел должен содержать сведения об организации ядерно-опасных работ, порядке их выполнения, включая обращение со свежим и отработавшим ядерным топливом, а также подготовке персонала к проведению указанных работ.

Кроме того, следует указывать порядок проверки состояния ядерной безопасности внутри АС.

8. Требования к разделу “Организационно-распорядительная и эксплуатационная деятельность”

В разделе приводится разграничение обязанностей и ответственности между должностными лицами АС за соблюдение требований нормативной документации по безопасности.

9. Требования к разделу “Текущее состояние (уровень) безопасности”

В разделе должен излагаться порядок оформления и представления в Госатомнадзор России годовых отчетов о текущем уровне безопасности.

10. Требования к разделу “Противоаварийные мероприятия”

В разделе должен излагаться порядок расследования нарушений в работе энергоблоков, сведения по учитываемым нарушениям с 1991 года, их классификация по международной шкале INES, порядок подготовки персонала к действиям в условиях нарушений в работе энергоблоков, в том числе при радиационных авариях.

Перечень проектных и запроектных аварий

1. Аварии, используемые в качестве основы для анализа АС с РБМК

1.1. Исходные события для рассмотрения в ОУОБ

Аварии с потерей теплоносителя:

- разрыв полным сечением трубопровода или коллектора главного циркуляционного насоса ¹;
- разрыв полным сечением раздаточного группового коллектора;
- разрыв полным сечением опускного трубопровода сепаратора;
- разрыв подводящего трубопровода ТК;
- разрыв отводящего трубопровода ТК;
- разрыв канала внутри реакторного пространства;
- разрыв главного трубопровода питательной воды ¹;
- разрыв главного паропровода ¹;
- неподача ГПК;
- разрыв трубопроводов малого диаметра за пределами прочноплотных боксов (импульсные линии, линии заполнения).

Реактивные аварии:

- продолжительное извлечение стержня СУЗ на номинальной мощности и при низкой мощности;
- продолжительное извлечение группы стержней при полной и при низкой мощности;
- падение стержня;
- выпадение стержня из активной зоны;
- ошибка при перегрузке, включая неправильную загрузку топлива;
- опорожнение или попадание газа в контур охлаждения каналов СУЗ.

Нарушения охлаждения:

- останов нескольких ГЦН (вплоть до всех) на номинальной мощности и при низкой мощности;
- отказ дроссельного регулирующего клапана ГЦН в закрытом положении;
- заклинивание ГЦН;
- прекращение расхода в одном ТК;
- разрушение тарелки обратного клапана РГК;
- потеря электропитания переменным током;
- пуск неработавшего ГЦН.

Эксплуатационные переходные режимы:

- наброс нагрузки генераторов (1 и 2 генератора);
- отключение турбин (1 и 2 турбины);
- потеря основного стока тепла (отключение турбины с отказом конденсатора);
- потеря питательной воды;
- избыточный расход питательной воды;
- снижение температуры питательной воды (отказ подогревателей питательной воды);
- избыточный расход пара из-за отказа регулятора давления пара или произвольного открытия БРУ-К;
- ложное срабатывание САОР;
- потеря отвода остаточного тепла (потеря техводы).

¹ Для блоков 1,2 Ленинградской АЭС и блоков 1,2 Курской АЭС эти события являются запроектными. Для этих событий следует применять следующую процедуру:
реконструкция в той мере, насколько это целесообразно;
исключение разрывов за счет эксплуатационного контроля металла и других возможных мер;
вероятностный подход как к запроектным авариям.

Другие аварии:

- аварии при работе с топливом;
- внутренние события (затопление, пожар, взрыв);
- внешние воздействия (наводнение).

1.2. Запроектные аварии

Ожидаемые переходные режимы без срабатывания аварийной защиты (ATWS):

- потеря основного стока тепла;
- частичная потеря расхода;
- прекращение электропитания переменным током;
- потеря питательной воды;
- максимальное введение реактивности при продолжительном извлечении стержня СУЗ при:

минимально - контролируемой мощности (5 % от номинальной);

номинальной мощности.

Другие аварии:

- падение перегрузочной машины;
- полное обесточивание станции;
- прекращение подачи теплоносителя в один РГК;
- взрыв водорода в помещениях СЛА;
- падение самолета;
- ударная волна;
- землетрясение.

2. Аварии, используемые в качестве основы для анализа АС с ВВЭР

2.1. Исходные события для рассмотрения в ОУОБ

Нарушения, связанные с реактивностью и распределением мощности:

- неконтролируемое извлечение группы стержней СУЗ при пуске;
- неконтролируемое извлечение группы стержней СУЗ на мощности;
- нарушение в работе стержня СУЗ:
 - падение одного стержня СУЗ;*
 - извлечение одного стержня СУЗ из управляющей группы;*
 - застревание одного стержня СУЗ в управляющей группе;*
- непреднамеренное подключение к реактору циркуляционной петли с низкой температурой или с низкой концентрацией борной кислоты;
- выброс управляющего стержня СУЗ;
- снижение концентрации борной кислоты в теплоносителе реактора из-за нарушения контроля за химическими свойствами и расходом;
- непреднамеренная загрузка и эксплуатация топливной сборки не на своем месте в активной зоне.

Снижение расхода теплоносителя в реакторе (LOFA):

- ошибочное закрытие главной запорной задвижки циркуляционной петли;
- заклинивание одного главного циркуляционного насоса (ГЦН);
- обрыв вала одного ГЦН;
- проектный спектр отключений ГЦН.

Аварии с потерей теплоносителя реактора (LOCA):

- спектр постулируемых разрывов трубопроводов первого контура;
- разрыв трубопровода, соединяющего КД с ПК КД;
- непреднамеренное открытие ПК КД;
- течи ПГ из первого контура во второй:
 - разрыв трубки ПГ;*
 - течь коллектора ПГ, вплоть до разуплотнения крышки;*
- радиологические последствия аварий с LOCA.

Увеличение объема теплоносителя первого контура:

- непреднамеренное включение насосов САОР при работе на мощности;
- нарушение в работе системы очистки и подпитки, приводящее к увеличению объема теплоносителя первого контура.

Увеличение отвода тепла со стороны второго контура:

- нарушения в работе системы питательной воды, приводящие к снижению температуры;
- нарушения в работе системы питательной воды, приводящие к увеличению расхода питательной воды;
- нарушения в работе регулятора давления во втором контуре, увеличивающие расход пара;
- непреднамеренное открытие на одном парогенераторе предохранительного клапана или БРУА или БРУ-К;
- спектр разрывов паропровода.

Снижение теплоотвода со стороны второго контура:

- нарушение в работе системы регулирования, приводящее к снижению расхода пара;
- потеря внешней электрической нагрузки;
- закрытие стопорных клапанов турбин;
- закрытие отсечных клапанов на паропроводах;
- срыв вакуума;
- отключение главного питательного насоса;
- потеря электроснабжения станции (внешнего и внутреннего);
- разрыв трубопровода питательной воды.

Радиоактивные выбросы из вспомогательных систем или оборудования:

- нарушение или течь в системе радиоактивных газовых сдувок;
- нарушение или течь в системе жидких радиоактивных сред;
- течь бассейна отработавшего топлива;
- разрыв импульсной трубки КИП или других линий от первого контура.

Другие аварии:

- аварии при работе с топливом;
- внутренние события: затопление, пожар, взрыв;
- внешние воздействия: наводнение.

2.2. Запроектные аварии

Ожидаемые нарушения без срабатывания аварийной защиты (ATWS):

- неконтролируемое извлечение группы стержней СУЗ во время пуска или при работе на мощности;
- потеря расхода питательной воды;
- потеря электроснабжения станции;
- срыв вакуума;
- останов турбины;
- потеря электрической нагрузки;
- закрытие отсечных клапанов на паропроводе;
- непреднамеренное открытие ПК ПГ или БРУ-А, или БРУ-К.

Другие аварии:

- полный отказ системы подачи питательной воды (процедура "подпитка-сброс");
- полное обесточивание станции;
- малая течь в сочетании с полным отказом системы аварийной подпитки;
- полное отключение всех главных циркуляционных насосов;
- большая течь, не рассмотренная в рамках проектных аварий;
- падение самолета;
- ударная волна;
- землетрясение.

Объем описания в отчете по углубленной оценке безопасности используемых методик анализа безопасности

3.1. Перечень использованных методик

Необходимо представлять полный перечень использованных для количественных анализов методик с указанием сведений об их аттестации в Совете по аттестации программных средств Госатомнадзора России.

3.2. Описание математических моделей

Следует приводить описание физической модели анализируемых процессов.

Следует описывать использованную математическую модель. Систему основных уравнений приводить в виде, к которому она была преобразована из канонической формы записи для непосредственного использования в расчетной модели. Приводить замыкающие соотношения. Давать описание использованной схемы нодализации и численного метода решения.

Математические модели, описывающие перенос продуктов деления в активной зоне, контурах и системах АС, должны учитывать физико-химические процессы, оказывающие влияние на изменение концентрации радионуклидов в контурах и технологических помещениях, в которые выходят радионуклиды при рассматриваемом сценарии аварии.

Математические модели должны учитывать поведение аэрозольных частиц и продуктов деления, объединенных в группы по их физико-химическим свойствам. В числе рассматриваемых групп следует выделять: инертные радиоактивные газы и летучие (органические и неорганические) формы йода.

Математические модели должны содержать:

- обоснованные значения коэффициентов, характеризующих моделируемые физические процессы (диффузия, десорбция, выведение и т.п.);
- обоснованные значения принимаемого в расчетах весового соотношения радиоактивного йода, находящегося в молекулярной форме, в форме органических соединений и в аэрозольной форме.

Информация должна иллюстрироваться необходимым графическим материалом (схемы, блок-схемы, графики), который поясняет взаимодействие программ и передачу информации от программы к программе, в том числе при необходимости корректировки расчетов ввиду изменения исходных данных.

В случае, если в моделях не учитываются отдельные физико-химические процессы, необходимо показывать консервативность проводимых оценок.

3.3. Допущения и погрешности расчетных методик

Должны приводиться все использованные в математической модели допущения и упрощения. Следует обосновывать допустимость введения таких упрощений и приводить количественные оценки влияния их на конечные результаты расчета.

Должны быть приведены оценки погрешности выбранных расчетных методик и продемонстрирована устойчивость конечных результатов расчета к незначительным изменениям исходных данных в пределах их неопределенности.

3.4. Область применения расчетных методик

Должно даваться определение области применения используемой расчетной методики. Границы области применения должны базироваться на результатах соответствующей верификации. Следует обосновывать возможность использования расчетной методики для выполняемых анализов.

3.5. Сведения о верификации расчетных программ

Должна представляться информация о верификации и сопоставлении с экспериментальными данными математических моделей, используемых для анализа безопасности.

При наличии аттестационного паспорта расчетной программы следует приводить ссылки на соответствующий номер регистрации и верификационный отчет, а при его отсутствии сведения об экспериментальных установках, стандартных проблемах и процессах, для которых выполнялись верификационные расчеты по данной программе.

3.6. Исходные данные для расчетов

Следует приводить перечень входных параметров и начальных условий, позволяющий в случае необходимости выполнять повторный расчет.

3.7. Геометрические исходные данные

Следует приводить основные конструктивные характеристики (объемы, длины, площади проходных сечений, перепады высот, поверхности теплообмена, массы, толщины стен, гидравлические диаметры, коэффициенты местных сопротивлений и др.) для:

- элементов активной зоны;
- оборудования реакторной установки;
- системы локализации аварий.

3.8 Физические исходные данные

Для каждого из выполненных расчетных сценариев следует представлять:

1. Определяющие процесс нейтронно-физические характеристики активной зоны (коэффициенты неравномерности и реактивности; интегральная эффективность СУЗ; время жизни мгновенных нейтронов; доли запаздывающих нейтронов и т.п.).
2. Теплофизические характеристики (теплопроводность и теплоемкость материалов; температура различных источников подпитки и баков запаса; уровни и массы фаз в сосудах с разделением фаз и пр.).
3. Физико-химические свойства реагентов и растворов, образующихся при аварии, их радиационную стойкость, константы распределения и химические реакции с основными соединениями йода.

3.9. Технологические исходные данные

Следует представлять учитываемые при расчете проектные характеристики для систем (алгоритмы работы, уставки, характерные параметры, характеристики основного оборудования и систем - насосов, сбросных устройств, нагревателей и т.п.).

3.10. Топологические исходные данные

Используемые расчетные схемы (схемы нодализации) следует иллюстрировать графическим материалом, с указанием связи расчетных элементов и соединений, высотных отметок и особых точек (мест течей, подпиток, клапанов и т.д.).

3.11. Начальные условия

Следует приводить перечень начальных условий, консервативных для анализируемого процесса. Степень консервативности должна соответствующим образом оцениваться.

Список сокращений, рекомендуемых для использования при подготовке отчета по углубленной оценке безопасности энергоблоков АС

АВР	- автоматический ввод резерва
АЗ	- аварийная защита
ALARA	- приемлемо достигаемый низкий уровень
АС	- атомная станция
АСКРО	- автоматизированная система контроля радиационной обстановки
АСУ ТП	- автоматизированная система управления технологическим процессом
БВ	- бассейн выдержки
БРУ	- быстродействующая редуцирующая установка
БРУ-А	- быстродействующая редуцирующая установка со сбросом пара в атмосферу
БРУ-К	- быстродействующая редуцирующая установка со сбросом пара в конденсатор турбины
БРУ-Б	- быстродействующая редуцирующая установка со сбросом пара в барботер
БЦУ	- блочный щит управления
ВАБ	- вероятностный анализ безопасности
ВВ	- взрывчатые вещества
ВВЭР	- водо-водяной энергетический реактор
ВКУ	- внутрикорпусные устройства
ВЛ	- воздушная ловушка
ВРК	- внутрореакторный контроль
ВУВ	- воздушная ударная волна
ВХР	- водно-химический режим
ВП	- выгорающий поглотитель
ГОСТ	- государственный стандарт
ГЦН	- главный циркуляционный насос
ГЦК	- главный циркуляционный контур
ЖОК	- железобетонная ограждающая конструкция
ЗБМ	- зона баланса материалов
ЗИП	- запасные инструменты и приспособления
ЗПА	- запроектная авария
ЗЛА	- зона локализации аварии
ЗСБ	- защитные системы безопасности
ИПУ	- импульсное предохранительное устройство
ИС	- исходное событие аварии
ИТМ ГО	- инженерно-технические мероприятия гражданской обороны
КД	- компенсатор объема
КЗ	- короткое замыкание
КИП	- контрольно-измерительные приборы
ЛСБ	- локализирующие системы безопасности
МВК	- межведомственная комиссия
МКУ	- минимально-контролируемый уровень мощности
МРЗ	- максимальное расчетное землетрясение
МУ	- напряженно-деформированное состояние
НТД	- нормативный технический документ
НУЭ	- нормальные условия эксплуатации
ННУЭ	- нарушение нормальных условий эксплуатации
ОГП	- опасные геологические процессы
ОВОС	- оценка воздействия на окружающую среду
ОКР	- опытно-конструкторские работы
ОУОБ	- отчет по углубленной оценке безопасности
ОП	- основные положения по сварке и наплавкам оборудования и трубопроводов атомных энергетических установок
ОПБ	- общие положения обеспечения безопасности атомных станций
ОСБ	- обеспечивающие системы безопасности
ОСТ	- отраслевой стандарт
ОТТ	- общие технические требования
ОФАП	- отраслевой фонд алгоритмов и программ
ОЯТ	- отработавшее ядерное топливо
ПА	- проектная авария
ПБЯ	- правила ядерной безопасности

ПВ	- природные воздействия
ПВД	- подогреватель высокого давления
ПГ	- парогенератор
ПЗ	- проектное землетрясение
ПИС	- постулируемое исходное событие
ПК	- правила контроля сварных соединений и наплавки оборудования и трубопроводов атомных энергетических установок
ПК	- предохранительный клапан
ПНАЭ	- правила и нормы в атомной энергетике
ПНР	- пусконаладочные работы
ПОКАС	- программа обеспечения качества атомной станции
ПОКАС(Э)	- программа обеспечения качества атомной станции при эксплуатации
ППР	- планово-предупредительный ремонт
ПРБ АС	- правила радиационной безопасности атомных станций
ПРУ	- противорадиационное укрытие
ПС	- программные средства
ПСУ	- пассивное спринклерное устройство
ПТ	- потеря теплоносителя
ПЭЛ	- поглощающий элемент
ПЭН	- питательный электронасос
РАО	- радиоактивные отходы
РВ	- радиоактивные вещества
РД	- руководящий документ
РДЭС	- резервная дизельная электростанция
РМ	- регулятор мощности
РО СУЗ	- рабочий орган СУЗ
РОМ	- регулятор ограничения мощности
РУ	- реакторная установка
РЩУ	- резервный щит управления
САОЗ	- система аварийного охлаждения зоны
САС	- система аварийной сигнализации
САЭ	- системы аварийного электроснабжения
СБ	- системы безопасности
СВБ	- системы, важные для безопасности
СВП	- стержень выгорающего поглотителя
СГО	- система герметичного ограждения
СЗЗ	- санитарно-защитная зона
СИАЗ	- система инженерной антисейсмической защиты
СКУ	- система контроля и управления
СНИП	- строительные нормы и правила
СПОТ	- система пассивного отвода тепла
СТП	- стандарт предприятия
СУЗ	- система управления и защиты
СФЗ	- система физической защиты
СЦР	- самоподдерживающаяся цепная реакция
ТВ	- техногенные воздействия
ТВС	- тепловыделяющая сборка
ТВЭЛ	- тепловыделяющий элемент
ТКЗ	- ток короткого замыкания
ТОБ АС	- техническое обоснование безопасности атомной станции
ТОБ РУ	- техническое обоснование безопасности реакторной установки
ТС ТОБ АС-85	- типовое содержание технического обоснования безопасности атомных станций
ТС ТОБ РУ-89	- типовое содержание технического обоснования безопасности реакторной установки
ТУ	- технические условия
ТУК	- транспортно-упаковочный контейнер
УА	- управление аварией
УСБ	- управляющие системы безопасности
ХОЯТ	- хранилище отработавшего ядерного топлива
ХСТ	- хранилище свежего топлива
ЩРК	- щит радиационного контроля
ЭО	- эксплуатирующая организация
ЯМ	- ядерные материалы
ЯРОО	- ядерно- и радиационно опасные объекты
ЯТ	- ядерное топливо