

Открытое акционерное общество
«Российский концерн по производству электрической
и тепловой энергии на атомных станциях»

(ОАО «Концерн Росэнергоатом»)

ПРИКАЗ

25.12.2014

№ 9/1409-П

Москва

Об утверждении и введении
в действие Изменения № 4 к
СТО 1.1.1.01.0069-2013

С целью повышения эффективности управления системой технического обслуживания и ремонта оборудования атомных станций и во исполнение п. 35 раздела 2 «Плана мероприятий по устранению нарушений и недостатков, реализации рекомендаций по результатам инспекции ОАО «Концерн Росэнергоатом» комиссией Ростехнадзора», утвержденного приказом ОАО «Концерн Росэнергоатом» от 30.12.2013 № 9/1285-П,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить и ввести в действие с 16.02.2015 Изменения № 4 к СТО 1.1.1.01.0069-2013 «Правила организации технического обслуживания и ремонта систем и оборудования атомных станций», введенному в действие приказом ОАО «Концерн Росэнергоатом» от 21.05.2013 № 9/454-П (далее – Изменение № 4, приложение).

2. Заместителям Генерального директора – директорам филиалов ОАО «Концерн Росэнергоатом» – действующих атомных станций, руководителям структурных подразделений центрального аппарата ОАО «Концерн Росэнергоатом» принять Изменение № 4 к руководству и исполнению.

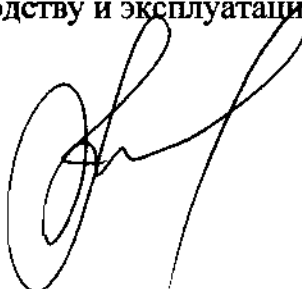
3. Департаменту планирования производства, модернизации и продления срока эксплуатации (Дементьев А.А.) внести в установленном порядке Изменение № 4 в Указатель технических документов, регламентирующих обеспечение безопасной эксплуатации энергоблоков АС (обязательных и рекомендуемых к использованию).

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя Генерального директора – директора по производству и эксплуатации АЭС Шутикова А.В.

Генеральный директор

Е.В. Романов

Е.А. Шастин, (495)710-82-84



7874280/14.12

Приложение

УТВЕРЖДЕНО

приказом

ОАО «Концерн Росэнергоатом»

от 25.12.2014 № 9/1409-11

ИЗМЕНЕНИЕ № 4

к СТО 1.1.1.01.0069-2013 «Правила организации технического обслуживания и ремонта систем и оборудования атомных станций»
(введено в действие приказом ОАО «Концерн Росэнергоатом»
от 21.05.2013 № 9/454-П)

1 Раздел 3 дополнить сокращением:

«АСУТД — автоматизированная система управления технической документацией;».

2 Пункт 4.12 изложить в новой редакции:

«4.12 Ответственными за организацию работ и подготовку графиков ТО являются подразделения-владельцы оборудования.».

3 Пункт 4.14 изложить в новой редакции:

«4.14 Техническое обслуживание оборудования проводится в объемах, предусмотренных эксплуатационной и ремонтной документацией предприятий-разработчиков (изготовителей) оборудования, состоит в выполнении работ по поддержанию его работоспособного состояния и, в основном, включает:

а) очистку фильтрующих устройств, замену фильтров, очистку смазочных жидкостей с помощью внешних очистительных устройств или замену смазочного материала (смазок, масел и т.п.);

б) очистку поверхностей теплообмена с применением специальных технологий и средств, включая, при необходимости, частичную разборку теплообменных аппаратов;

в) устранение малозначительных дефектов, выявленных в результате контроля состояния;

г) очистку наружных поверхностей и внутренних полостей оборудования, требующую организационных мер безопасности и (или) применения специальных технических средств.».

4 Пункт 4.15 изложить в новой редакции:

«4.15 Для поддержания работоспособного состояния оборудования, находящегося в работе, могут выполняться следующие операции, не требующие проведения технических мероприятий по подготовке рабочих мест и (или) применения специальных технических средств:

- а) очистка указателей теплового расширения конструкций, перемещения подвижных опор, указателей положения затворов и регулирующих устройств;
- б) очистка наружных поверхностей оборудования;
- в) очистка смазочных жидкостей;
- г) добавка смазочного материала через специальные встроенные устройства (колпачковые масленки и т.п.).».

5 Пункт 4.18 изложить в новой редакции:

«4.18 Ремонт элементов должен проводиться в соответствии с требованиями комплектов технологических документов, технологических инструкций и др., регламентирующих содержание и порядок проведения всех технологических и контрольных операций.».

6 Раздел 5 дополнить пунктом 5.9а в следующей редакции:

«5.9а К работам по ТОиР оборудования допускаются лица:

- достигшие 18-летнего возраста;
- прошедшие медицинское освидетельствование;
- прошедшие обучение (поддержание квалификации) по соответствующей программе;
- обладающие знаниями об устройстве ремонтируемого оборудования;
- имеющие допуск к обслуживанию оборудования и трубопроводов.

На АС должен быть организован контроль соответствия профессии и квалификации привлекаемого ремонтного персонала видам выполняемых работ.».

7 В пункте 6.11, абзацы 1 и 2 изложить в новой редакции:

«6.11 Проекты разработанных атомными станциями, подрядными и другими сторонними организациями Программ ТОиР систем и оборудования АС, ТУ на ремонт оборудования, типовой технологической документации на ремонт оборудования должны быть согласованы научным руководителем эксплуатации АС концерна или другой специализированной организацией, определенной решением концерна. Утвержденные в установленном порядке Программы ТОиР, ТУ на ремонт, типовая технологическая документация должны быть направлены в ремонтное подразделение научного руководителя эксплуатации АС концерна для регистрации и размещения в разделе «Техническое обслуживание и ремонт АС» АСУТД.

Утвержденная в установленном порядке рабочая технологическая документация на ремонт оборудования, определяющая объемы КР, СР и ТР элементов классов безопасности 1, 2, 3 и 4 по НП-001-97, должна быть направлена в ремонтное подразделение научного руководителя эксплуатации АС концерна для размещения в разделе «Техническое обслуживание и ремонт АС» АСУТД.

В станционном организационно-распорядительном документе о вводе Программ ТОиР, ТУ на ремонт, типовой технологической документации, а также рабочей технологической документации на ремонт оборудования должны быть определены ответственное подразделение АС и сроки направления электронной копии вышеуказанных документов в ремонтное подразделение научного руководителя эксплуатации АС концерна для его учета и размещения в разделе «Техническое обслуживание и ремонт АС» АСУТД».

8 Раздел 9 дополнить пунктом 9.18а в редакции:

«9.18а На АС не менее чем за 14 суток до вывода энергоблока в ремонт должны быть разработаны рабочие планы размещения составных частей ремонтируемого оборудования, рабочих мест на ремонтных площадках и схем грузопотоков на период планового ремонта.

На планах размещения указываются места установки составных частей ремонтируемого оборудования, оснастки, применяемой в соответствии с технологической документацией на ремонт, а также ремонтных вагончиков, инструментальных шкафов, с учетом их весовых характеристик и допустимых нагрузок на перекрытия.

Допускается не указывать на планах размещения не преграждающие маршруты безопасного следования персонала составные части оборудования, оснастку и инструментальные ящики, доставляемые в зону производства работ вручную одним человеком.».

9 В Приложении А, раздел А.2 дополнить новым определением в следующей редакции:

«А.2.3.1 общестанционные объекты АС: Отдельные здания или сооружения со всеми относящимися к ним системами и оборудованием, галереями и эстакадами, внутренними инженерными сетями и коммуникациями, которые обеспечивают функционирование энергоблоков АС в течение всего жизненного цикла».

10 В приложении Б рисунок Б.1 (форма титульного листа) изложить в новой редакции:



**Открытое акционерное общество
«Российский концерн по производству электрической и тепловой
энергии на атомных станциях»
(ОАО «Концерн Росэнергоатом»)**

(наименование АС)

УТВЕРЖДАЮ

Директор

(подпись) (расшифровка подписи)

(дата)

**ПОЛОЖЕНИЕ
ОБ ОРГАНИЗАЦИИ РЕМОНТА АТОМНОЙ СТАНЦИИ**

(обозначение документа)

11 В пункте Е.1 перечисление а) изложить в новой редакции:

«а) перспективный план ремонта энергоблоков АС;».

12 Пункт Е.2 изложить в новой редакции:

«Е.2 Перспективный план ремонта энергоблоков АС является документом, определяющим по годам время вывода энергоблоков из работы, категории ремонта основных установок, планируемые к выполнению сверхрегламентные работы и работы по модернизации (ПСЭ) систем и оборудования, продолжительность ремонта, его стоимость, исполнителей работ и планируемые расчетные длительности топливных кампаний в эффективных сутках.

Формы П.1 и П.1а перспективного плана ремонта энергоблоков АС приведены на рисунках Е.1 и Е.2.

Перспективный план ремонта энергоблоков АС составляется с учетом:

- топливного цикла и расчетных сроков перегрузки топлива;
- установленной периодичности технического освидетельствования оборудования и эксплуатационного контроля металла;
- предписаний, планов мероприятий по повышению безопасности АС;
- планов модернизации (ПСЭ) систем и оборудования.».

13 В пункте Е.3 первый абзац изложить в новой редакции:

«Е.3 Годовой план ремонта энергоблоков АС уточняет указанные в перспективном плане ремонта энергоблоков АС время выполнения ремонта основных установок, объем сверхрегламентных работ в соответствии с эксплуатационными данными о состоянии оборудования, данными, полученными при проверках (испытаниях) на работоспособность, а также с данными диагностирования оборудования, продолжительность простоя блока в ремонте с учётом выполнения работ по ремонту оборудования других систем АС, расчетные длительности топливных кампаний в эффективных сутках, стоимость работ и способ исполнения (хозяйственный или подрядный).».

14 Рисунки Е.1 – Е.4 изложить в новой редакции:

«

Форма П.1

АС _____ Плановый период _____		УТВЕРЖДАЮ Заместитель Генерального директора – директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи) «__» _____ 20__ г.						
		ПЕРСПЕКТИВНЫЙ ПЛАН РЕМОНТА ЭНЕРГОБЛОКОВ АС № _____					Лист _____	Листов _____
		Даты начала и окончания ремонта	Станционное обозначение энергоблока/ установки	Категория ремонта. Сверхрегламентные работы. Работы по модернизации	Продолжительность ремонта, сутки		Продолжитель- ность топливной кампании (эффективные сутки) *	Плановая стоимость ремонта, млн. руб.
			нормативная	планируемая				

Рисунок Е.1 – Форма первого (заглавного) листа перспективного плана ремонта энергоблоков АС

АС _____		ПЕРСПЕКТИВНЫЙ ПЛАН РЕМОНТА ЭНЕРГБЛОКОВ АС № _____				Лист _____	Листов _____
Даты начала и окончания ремонта	Станционное обозначение энергблока/ установки	Категория ремонта. Сверхрегламентные работы. Работы по модернизации	Продолжительность ремонта, сутки		Продолжитель- ность топливной кампании (эффективные сутки) *	Плановая стоимость ремонта, млн. руб.	Подразделение (организация)- исполнитель работ
			нормативная	планируемая			
Главный инженер _____ (дата) (подпись) (расшифровка подписи)			Заместитель главного инженера по ремонту _____ (дата) (подпись) (расшифровка подписи)				
* Заполняется для АЭС с ВВЭР и БН.							

Рисунок Е.2 – Форма последующих листов перспективного плана ремонта энергоблоков АС

[illegible]

Рисунок Е.3 – Форма первого (заглавного) листа годового плана ремонта энергоблоков АС

[illegible]

Рисунок Е.4 – Форма последующих листов годового плана ремонта энергоблоков АС».

15 В пункте Ж.6.1 второй абзац дополнить новыми перечислениями в следующей редакции:

«- отчетные документы на выполнение ремонтных работ с применением сварки в объеме требований ПН АЭ Г-7-010-89 и РД ЭО 1.1.2.25.0295;
- перечень отремонтированного оборудования (форма И.24).».

16 Пункт Ж.8 изложить в новой редакции:

«Ж.8 Исполнительные документы локального назначения должны применяться в соответствии с требованиями, изложенными в Ж.8.1-Ж.8.8.».

17 Пункт Ж.8 дополнить подпунктом Ж.8.8 в следующей редакции:

«Ж.8.8 Перечень отремонтированного оборудования (форма И.24) прилагается к акту о выполненных работах по ремонту оборудования.

Форма перечня отремонтированного оборудования приведена на рисунке Ж.43.».

18 Рисунок Ж.31 изложить в новой редакции:

АС _____	АКТ О РЕМОНТЕ ЭНЕРГОБЛОКА/ КАНАЛА СИСТЕМЫ БЕЗОПАСНОСТИ № _____	Лист _____	Листов _____						
Энергоблок _____									
Срок ремонта с _____ по _____									
<p>4 На основании критериев оценки, установленных в СТО 1.1.1.01.0069 (раздел 13), техническому состоянию энергоблока/системы безопасности устанавливается оценка _____</p> <p>5 В период подконтрольной эксплуатации энергоблока/канала системы безопасности на указанном ниже оборудовании должны быть выполнены следующие работы:</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse; margin: 10px 0;"> <thead> <tr> <th style="width: 30%;">Обозначение, наименование оборудования</th> <th style="width: 40%;">Перечень работ, подлежащих выполнению</th> <th style="width: 30%;">Продолжительность выеода из работы</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td style="height: 20px;"></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table> <p>6 Устанавливается продолжительность гарантийного срока эксплуатации энергоблока/канала системы безопасности _____ календарных месяцев.</p>				Обозначение, наименование оборудования	Перечень работ, подлежащих выполнению	Продолжительность выеода из работы			
Обозначение, наименование оборудования	Перечень работ, подлежащих выполнению	Продолжительность выеода из работы							
Заместитель председателя ремонтно-технической комиссии _____ (дата) (подпись) (расшифровка подписи)		Начальник ОУР _____ (дата) (подпись) (расшифровка подписи)							
Члены комиссии _____ (дата) (подпись) (расшифровка подписи)									
_____ (дата) (подпись) (расшифровка подписи)									

Рисунок Ж.31 - Форма последующих листов акта о ремонте энергоблока/канала системы безопасности».

19 Дополнить рисунком Ж.43 в следующей редакции:

《

Форма И.24

[illegible]

Рисунок Ж.43 - Форма перечня оборудования к акту о выполненных работах по ремонту оборудования».

20 Исключить рисунки Ж.32 и Ж.33.

/ Заместитель директора по производству и эксплуатации
АЭС – директор Департамента по техническому
обслуживанию, ремонту и монтажу АЭС



А.Г. Крупский