

**Акционерное общество «Российский концерн по производству
электрической и тепловой энергии на атомных станциях»
(АО «Концерн Росэнергоатом»)**

П Р И К А З

19. 01. 2024

№ 9/01/68-17

Москва

О введении в действие Извещения № 09-ОУК-2022 об изменении ПОКАС(Э) Курской АЭС Пр(ОК)-02-ОУК-2020, Извещения № 02-ОУК-2023 об изменении ПОКАС(Э) Курской АЭС Пр(ОК)-02-ОУК-2020, Извещения № 05-ОУК-2023 об изменении ПОКАС(Э) Курской АЭС Пр(ОК)-02-ОУК-2020, Извещения № 11-ОУК-2023 об изменении № 10 ПОКАС(Э) Курской АЭС Пр(ОК)-02-ОУК-2020, Извещения № 13-ОУК-2023 об изменении № 11 ПОКАС(Э) Курской АЭС Пр(ОК)-02-ОУК-2020, Извещения № 14-ОУК-2023 об изменении № 12 ПОКАС(Э) Курской АЭС Пр(ОК)-02-ОУК-2020

Во исполнение НП-090-11 «Требования к программам обеспечения качества для объектов использования атомной энергии» (приказ ОАО «Концерн Росэнергоатом» от 22.06.2012 № 9/581-П «О внедрении федеральных норм и правил в области использования атомной энергии НП-090-11»), ПОР 1.1.3.19.1739-2020 «Программы обеспечения качества АО «Концерн Росэнергоатом». Порядок разработки, введения в действие, проверки выполнения и оценки результативности выполнения» (приказ АО «Концерн Росэнергоатом» от 12.11.2020 № 9/01/1801-П «О введении в действие ПОР 1.1.3.19.1739-2020 «Программы обеспечения качества АО «Концерн Росэнергоатом». Порядок разработки, введения в действие, проверки выполнения и оценки результативности выполнения») Генеральным директором АО «Концерн Росэнергоатом» Шутиковым А.В. 01.12.2022 утверждено Извещение № 09-ОУК-2022 об изменении Программы обеспечения качества при эксплуатации Курской атомной станции ПОКАС(Э) Пр(ОК)-02-ОУК-2020 (приказ АО «Концерн Росэнергоатом» от 01.03.2022 № 9/01/322-П «О введении в действие ПОКАС(Э) Курской АЭС Пр(ОК)-02-ОУК-2020, Извещения № 02-ОУК-2021 об изменении ПОКАС(Э) Курской АЭС, Извещения № 04-ОУК-2021 об изменении ПОКАС(Э) Курской АЭС, Извещения № 10-ОУК-2021 об изменении № 3 ПОКАС(Э) Курской АЭС») (далее – Извещение № 09-ОУК-2022 об изменении ПОКАС(Э) Курской АЭС Пр(ОК)-02-ОУК-2020), Генеральным директором АО «Концерн Росэнергоатом» Петровым А.Ю. 22.03.2023 утверждено Извещения № 02-ОУК-2023 об изменении Программы обеспечения качества при эксплуатации Курской атомной станции ПОКАС(Э) Пр(ОК)-02-ОУК-2020 (далее – Извещение № 02-ОУК-2023 об изменении ПОКАС(Э) Курской АЭС Пр(ОК)-02-ОУК-2020), временным единоличным исполнительным органом АО «Концерн Росэнергоатом» Шутиковым А.В. 10.06.2023 утверждено Извещения № 05-ОУК-

457 17.01.24

2023 об изменении Программы обеспечения качества при эксплуатации Курской атомной станции ПОКАС(Э) Пр(ОК)-02-ОУК-2020 (далее – Извещение № 05-ОУК-2023 об изменении ПОКАС(Э) Курской АЭС Пр(ОК)-02-ОУК-2020), Генеральным директором АО «Концерн Росэнергоатом» Шутиковым А.В. утверждены 01.11.2023 Извещение № 11-ОУК-2023 об изменении № 10 «Программы обеспечения качества при эксплуатации Курской атомной станции ПОКАС(Э)» Пр(ОК)-02-ОУК-2020 (далее – Извещение № 11-ОУК-2023 об изменении № 10 ПОКАС(Э) Курской АЭС Пр(ОК)-02-ОУК-2020), 07.11.2023 Извещение № 13-ОУК-2023 об изменении № 11 «Программы обеспечения качества при эксплуатации Курской атомной станции ПОКАС(Э)» Пр(ОК)-02-ОУК-2020 (далее – Извещение № 13-ОУК-2023 об изменении № 11 ПОКАС(Э) Курской АЭС Пр(ОК)-02-ОУК-2020), 30.11.2023 Извещение № 14-ОУК-2023 об изменении № 12 «Программы обеспечения качества при эксплуатации Курской атомной станции ПОКАС(Э)» Пр(ОК)-02-ОУК-2020 (далее – Извещение № 14-ОУК-2023 об изменении № 12 ПОКАС(Э) Курской АЭС Пр(ОК)-02-ОУК-2020).

АО «Концерн Росэнергоатом» получена лицензии Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 27.12.2023 № ГН-03-101-4559 на эксплуатацию ядерной установки энергоблока № 3 Курской АЭС.

На основании изложенного

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Ввести в действие:

1.1. Извещение № 09-ОУК-2022 об изменении ПОКАС(Э) Курской АЭС Пр(ОК)-02-ОУК-2020 (приложение № 1).

1.2. Извещение № 02-ОУК-2023 об изменении ПОКАС(Э) Курской АЭС Пр(ОК)-02-ОУК-2020 (приложение № 2).

1.3. Извещение № 05-ОУК-2023 об изменении ПОКАС(Э) Курской АЭС Пр(ОК)-02-ОУК-2020 (приложение № 3).

1.4. Извещение № 11-ОУК-2023 об изменении № 10 ПОКАС(Э) Курской АЭС Пр(ОК)-02-ОУК-2020 (приложение № 4).

1.5. Извещение № 13-ОУК-2023 об изменении № 11 ПОКАС(Э) Курской АЭС Пр(ОК)-02-ОУК-2020 (приложение № 5).

1.6. Извещение № 14-ОУК-2023 об изменении № 12 ПОКАС(Э) Курской АЭС Пр(ОК)-02-ОУК-2020 (приложение № 6).

2. Первому заместителю Генерального директора по эксплуатации АЭС Бессонову В.Н., заместителю Генерального директора – директору по производству и эксплуатации АЭС Дементьеву А.А., заместителю Генерального директора – директору филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Курская атомная станция» Увакину А.В., директору по качеству и процессному управлению Блинкову В.Н. принять Извещение № 09-ОУК-2022 об изменении ПОКАС(Э) Курской АЭС Пр(ОК)-02-ОУК-2020, Извещение № 02-ОУК-2023 об изменении ПОКАС(Э) Курской АЭС Пр(ОК)-02-ОУК-2020, Извещение № 05-ОУК-2023 об

изменении ПОКАС(Э) Курской АЭС Пр(ОК)-02-ОУК-2020, Извещение № 11-ОУК-2023 об изменении № 10 ПОКАС(Э) Курской АЭС Пр(ОК)-02-ОУК-2020, Извещение № 13-ОУК-2023 об изменении № 11 ПОКАС(Э) Курской АЭС Пр(ОК)-02-ОУК-2020, Извещение № 14-ОУК-2023 об изменении № 12 ПОКАС(Э) Курской АЭС Пр(ОК)-02-ОУК-2020 к руководству и исполнению.

Генеральный директор



А.В. Шутиков



РОСЭНЕРГОАТОМ
РОСАТОМ


вложение 1 к приказу
АО «Концерн Росэнергоатом»
19.01.2024 № 9/01/6877

**Акционерное общество «Российский концерн по производству
электрической и тепловой энергии на атомных станциях»
(АО «Концерн Росэнергоатом»)**

**Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Курская атомная станция»
(Курская АЭС)**

УТВЕРЖДАЮ

**И. о. Генерального директора
АО «Концерн Росэнергоатом»**


_____ **А.В. Шутиков**

«01» 12 2022г.

**Извещение об изменении Программы обеспечения качества при
эксплуатации Курской атомной станции**

№ 09-ОУК-2022

Извещение № 09-ОУК-2022	Шифр документа Пр(ОК)-02-ОУК-2020	Лист 2
Изменение 7	Содержание изменения	
Лист согласования		
Ф.И.О	Согласовано в ЕОСДО (№ дата)	Должность
Семченко А.В.	№ 9/01/2186-пм от 01.12.2022	Заместитель главного инженера по производственно-техническому обеспечению и качеству Курской атомной станции
Щиголев А.В.	№ 9/01/2186-пм от 01.12.2022	Главный инженер Курской атомной станции
Увакин А.В.	№ 9/01/2186-пм от 01.12.2022	Заместитель Генерального Директора – директор филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Курская атомная станция»
Султанов Р.М.	№ 9/01/2186-пм от 01.12.2022	Заместитель директора по производству и эксплуатации АЭС – директор Департамента инженерной поддержки АО «Концерн Росэнергоатом»
Блинков В.Н.	№ 9/01/2186-пм от 01.12.2022	Директор по качеству и процессному управлению АО «Концерн Росэнергоатом»
Дементьев А.А.	№ 9/01/2186-пм от 01.12.2022	Заместитель Генерального директора – директор по производству и эксплуатации АЭС АО «Концерн Росэнергоатом»
Максимов Ю.М.	№ 9/01/2186-пм от 01.12.2022	Заместитель директора по производству и эксплуатации АЭС-директор Департамента управления жизненным циклом и модернизации АЭС
Гусенбеков И.И.	№ 9/01/2186-пм от 01.12.2022	Директор Юридического департамента АО «Концерн Росэнергоатом»

Извещение	Шифр документа				Лист
№ 09-ОУК-2022	Пр(ОК)-02-ОУК-2020				3
Изменение	Содержание изменения				
7					
Подразделение	Извещение	Дата регистрации	Листов извещ	Приложения	Рассылка
Курская АЭС	№09-ОУК-2022	10.10.2022	6	-	ДИП
Шифр документа		Наименование			
Пр(ОК)-02-ОУК-2020		Программа обеспечения качества при эксплуатации Курской атомной станции			
Причина	<p>1) Приказ АО «Концерн Росэнергоатом» от 28.01.2021 №9/01/126-П «Об окончательном останове энергоблока №2 Курской АЭС для вывода из эксплуатации». Приказ Курской АЭС от 09.04.2021 №9/ф06/645-П «О вводе в действие Плана мероприятий по подготовке к окончательному останову энергоблока №2 Курской АЭС для вывода из эксплуатации»</p> <p>2) Приказ Курской АЭС от 28.12.2021 №9/ф06/2147-П «О подготовке комплекта документов для получения лицензии на эксплуатацию энергоблока №3»</p>				
Изменение	Содержание изменения				
7	<p>1. В п.2.13, первый абзац изложить в следующей редакции: Настоящая ПОКАС(Э) действует в рамках реализации ПОКАС(О) на этапе эксплуатации энергоблоков №1, №2, №3, №4 Курской АЭС, включая этап эксплуатации энергоблоков №1 и №2 без генерации. ПОКАС(Э) не связана с другими действующими или планируемыми к разработке частными ПОК АО «Концерн Росэнергоатом».</p> <p>2. Раздел 4 дополнить следующими документами: - НП-017-18 - Основные требования к продлению срока эксплуатации блока атомной станции; - СТО 1.1.1.01.002.0327-2018 - Продление срока эксплуатации блока атомной станции; - ОТР 1.1.3.11.1747-2020 - Программы комплексного обследования объектов использования атомной энергии для продления срока эксплуатации. Основные требования; - СТО 1.1.1.01.007.0281-2020 - Управление ресурсом элементов энергоблоков атомных станций; - ГОСТ Р 59792-2021 - Информационные технологии комплекс стандартов на автоматизированные системы виды испытаний автоматизированных систем - НП-030-19 – Основные правила учета и контроля ядерных материалов - ПО 1.1.3.18.1855-2021 - Страховой запас оборудования и запасных частей для проведения неплановых ремонтных работ на атомных станциях. Положение». - СТО 1.1.1.07.001.1688-2020 - «Техническое освидетельствование оборудования и трубопроводов атомных станций» - СТО 1.1.1.02.001.1846-2021 - «Организация и проведение технического освидетельствования сосудов, трубопроводов, котлов, кранов, локализирующих систем безопасности и их элементов» - СТО 1.1.1.04.001.1879-2021 Проведение расследования значимых для безопасности и надежности событий на атомных станциях АО «Концерн Росэнергоатом»</p> <p>3. Из раздела 4 исключить следующие документы: - АИ-02/10-ОУК - Руководство. Порядок разработки административных инструкций</p>				

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 09-ОУК-2022	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	4
Изменение	Содержание изменения	
7	<p>- АИ-02/11-ОУК - Руководство по разработке административных инструкций</p> <p>- ГОСТ 34.603-92 - Информационная технология. Виды испытаний автоматизированных систем</p> <p>- НП-081-07 - Требования к организации зон баланса материалов</p> <p>- РД ЭО 1.1.2.01.0163-2016 Организация расследования значимых для безопасности и надежности событий на атомных станциях АО «Концерн Росэнергоатом». Положение</p> <p>4. В разделе 4 название П-02-ОУК изложить в следующей редакции: - Положение. Порядок проведения аудитов внутренних и внешних аудитов (проверок) выполнения ПОК и оценка результативности их выполнения.</p> <p>5. В п.7.3.3.6 перечисления дополнить дефисом с текстом, следующего содержания: - внедряет и организует деятельность в рамках СУР на Курской АЭС-2, обеспечивающую исполнение требований ГОСТ Р ИСО 9001-2015 «Системы менеджмента качества. Требования» в части менеджмента рисков организации, а также требований СУР Электроэнергетического дивизиона Госкорпорации «Росатом».</p> <p>6. В п.7.3.3.27 перечисления дополнить перечислением №8 с текстом, следующего содержания: - внедряет и организует деятельность в рамках СУР на Курской АЭС, обеспечивающую исполнение требований ГОСТ Р ИСО 9001-2015 «Системы менеджмента качества. Требования» в части менеджмента рисков организации, а также требований СУР Электроэнергетического дивизиона Госкорпорации «Росатом».</p> <p>7. Пункт 7.4.1.22 дополнить предложением следующего содержания: Внедрение СУР и организация деятельности в рамках СУР на Курской АЭС-2, обеспечивающей исполнение требований ГОСТ Р ИСО 9001-2015 «Системы менеджмента качества. Требования» в части менеджмента рисков организации, а также требований СУР Электроэнергетического дивизиона Госкорпорации «Росатом».</p> <p>8. Пункт 7.4.1.37 дополнить предложением следующего содержания: Внедрение СУР и организация деятельности в рамках СУР на Курской АЭС, обеспечивающей исполнение требований ГОСТ Р ИСО 9001-2015 «Системы менеджмента качества. Требования» в части менеджмента рисков организации, а также требований СУР Электроэнергетического дивизиона Госкорпорации «Росатом».</p> <p>9. Из п.9.1.1.2 исключить АИ-02/10-ОУК и АИ-02/11-ОУК</p> <p>10. В пунктах 12.19.1.6.2, и 12.19.1.6.3 заменить аббревиатуру «ДППМиПСЭ» (департамент планирования производства) на аббревиатуру «ДУЖЦ» (департамент управления жизненным циклом).</p> <p>11. В пункте 12.19.1.6.3, перечисление 1, дефис 2 - фразу «в срок до 15 ноября» заменить на фразу «в срок до 1 ноября».</p> <p>12. В пункте 12.19.1.6.3, перечисление 2, дефис 4 - фразу «в срок до 15 апреля» заменить на фразу «в срок до 31 января».</p>	

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 09-ОУК-2022	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	5
Изменение	Содержание изменения	
7		
<p data-bbox="151 293 1522 367">13. В пункте 12.19.1.6.3, перечисление 2, дефис 5 - фразу «в срок до 31 июля» заменить на фразу «в срок до 1 июня».</p> <p data-bbox="151 412 1522 486">14. В пункте 12.19.1.6.3, перечисление 2, дефис 6 - фразу «в срок до 31 августа» заменить на фразу «в срок до 30 июня».</p> <p data-bbox="151 530 1522 714">15. п.12.19.2.2 дополнить дефисами следующего содержания: - НП-017 Основные требования к продлению срока эксплуатации блока атомной станции; - СТО 1.1.1.01.002.0327 Продление срока эксплуатации блока атомной станции; - ОТР 1.1.3.11.1747 Программы комплексного обследования объектов использования атомной энергии для продления срока эксплуатации. Основные требования;</p> <p data-bbox="151 759 1522 833">16. В п.12.19.2.2 последнее перечисление изложить в следующей редакции: - СТО 1.1.1.01.007.0281 Управление ресурсом элементов энергоблоков атомных станций.</p> <p data-bbox="151 878 1522 913">17. В п.12.19.2.3 - третий дефис исключить.</p> <p data-bbox="151 958 1522 1142">18. В п.12.19.2.3 – предпоследний дефис изложить в следующей редакции: - организация выполнения работ подразделениями-владельцами оборудования и трубопроводов, строительных конструкций зданий и сооружений по обоснованию остаточного ресурса незаменяемых и невосстанавливаемых элементов на стадии подготовки энергоблока и ОИАЭ к ДСЭ с привлечением специализированных организаций;</p> <p data-bbox="151 1187 1522 1370">19. п. 12.19.2.8 изложить в следующей редакции: По результатам выполненного комплекса работ по продлению срока эксплуатации в АО «Концерн Росэнергоатом» направляется комплект обосновывающих документов в соответствии с административным регламентом Ростехнадзора для получения лицензии на эксплуатацию энергоблока и ОИАЭ в период дополнительного срока эксплуатации.</p> <p data-bbox="151 1415 1522 1451">20. Обозначение РД ЭО 1.1.2.01.0163 заменить по всему тексту на СТО 1.1.1.04.001.1879.</p> <p data-bbox="151 1496 1522 1680">21. Обозначение и наименование «РД ЭО 1.1.2.01.0803-2015 Распределение обязанностей при взаимодействии с подрядными организациями в период ремонта систем и оборудования атомных станций. Положение» заменить по всему тексту на «ПОР 1.1.3.19.1883-2021 Распределение обязанностей при взаимодействии с подрядными организациями в период ремонта систем и оборудования атомных станций. Порядок».</p> <p data-bbox="151 1724 1522 1877">22. п.11.6.10, перечисление 9 изложить в следующей редакции: 9) грузоподъемные краны, отнесенные в соответствии с федеральными нормами и правилами в области использования атомной энергии к группам А, Б и В и применяемые на ОИАЭ, а также комплектующие и полуфабрикаты, применяемые в их составе.</p> <p data-bbox="151 1921 1522 2105">23. п.12.7.1.1 изложить в следующей редакции: Деятельность по проведению технического освидетельствования регламентируется требованиями Федеральных норм и правил (НП-010, НП-089, НП-044, НП-045, НП-046, НП-043) и стандартов по организации проведения технического освидетельствования (СТО 1.1.1.07.001.1688, СТО 1.1.1.02.001.1846)</p>		

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 09-ОУК-2022	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	6
Изменение	Содержание изменения	
7		

24. Раздел 12.24 изложить в следующей редакции:

12.24 Подготовка к выводу из эксплуатации

12.24.1. Решением Госкорпорации «Росатом» № Р 1.2.2.06.001.0607-2018 от 12.11.2018, срок прекращения эксплуатации энергоблока №1 Курской АЭС для генерации – установлен 19.12.2021. АО «Концерн Росэнергоатом» Курской АЭС Получена лицензия №ГН-03-101-4148 от 19.12.2021. Разрешенная по настоящей лицензии деятельность включает в себя эксплуатацию энергоблока № 1 Курской АЭС, остановленного для вывода из эксплуатации до 19.12.2028.

12.24.2. Решением Госкорпорации «Росатом» № Р 1.2.2.06.001.0936-2020 от 27.11.2020, срок прекращения эксплуатации энергоблока №2 Курской АЭС для генерации – установлен 30.01.2024. АО «Концерн Росэнергоатом» и Курская АЭС осуществляют деятельность по реализации указанного решения.

12.24.3. Функция по организации работ и общая координация деятельности структурных подразделений Курской АЭС и внешних организаций при подготовке к выводу и при выводе из эксплуатации энергоблоков Курской АЭС возложена на отдел вывода из эксплуатации.

12.24.4. Работы по подготовке к выводу и выводу из эксплуатации энергоблоков Курской АЭС выполняются в соответствии с НП-012, НП-091, СТО 1.1.1.03.005.1730, а также:

- Концепцией подготовки и вывода из эксплуатации блоков атомных станций АО «Концерн Росэнергоатом»;

- Концепцией вывода из эксплуатации энергоблоков Курской АЭС с РБМК-1000;

- Программами вывода из эксплуатации энергоблоков №1, 2, 3, 4 Курской АЭС.

12.24.5. Основные функции филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Курская атомная станция» по подготовке к выводу и выводу из эксплуатации энергоблоков Курской АЭС:

- организация внедрения на АЭС нормативной документации по вопросам подготовки к выводу из эксплуатации ОИАЭ;

- формирование, сопровождение и выполнение программ, планов тематических мероприятий и отчетов по подготовке к выводу из эксплуатации ОИАЭ;

- организация подготовки исходных данных для расчета оценочных обязательств по ВЭ ОИАЭ и РТЗ;

- организация сопровождения отраслевой информационной системы вывода из эксплуатации ядерно и радиационно-опасных объектов (ОИС ВЭ ЯРОО) корпоративного уровня

- организация разработки и сопровождения базы данных по ВЭ (объектового уровня ОИС ВЭ ЯРОО) для хранения информации, необходимой для внесения изменений в программы ВЭ;

- участие в подготовке необходимых документов для получения лицензий на эксплуатацию блоков, остановленных для подготовки к выводу из эксплуатации и для вывода из эксплуатации в соответствии с административным регламентом Ростехнадзора. Обязанности и функции должностных лиц и структурных подразделений Курской АЭС при выполнении работ по подготовке к выводу и выводу из эксплуатации энергоблоков определяются действующими положениями о структурных подразделениях, должностными инструкциями, распорядительными документами по АЭС и другими документами в зоне ответственности соответствующих подразделений.

25. Раздел 4 п.56 изложить в следующей редакции:

56 ГОСТ Р 2.105-2019 – Общие требования к текстовым документам

26. Раздел 4 п.69 изложить в следующей редакции:

69 ТПРГ 1.1.3.09.1395-2017- Применения пломбирочных устройств в системе учета и контроля радиоактивных веществ и радиоактивных отходов. Типовая программа

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 09-ОУК-2022	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	7
Изменение	Содержание изменения	
7		

27. Раздел 4 п.75 изложить в следующей редакции:

75 СТО 1.1.1.04.001.1818-2021 - Система управления промышленной безопасностью.
Положение

28. Раздел 4 п.98 изложить в следующей редакции:

98 СТО 1.1.1.03.004.1869-2021 - Мониторинг строительных конструкций атомных станций

29. Раздел 4 п.111 изложить в следующей редакции:

111 СТО 1.1.1.02.009.1407-2021 - Эксплуатация зданий и сооружений атомных станций.
Основные положения

30. Раздел 12 п.12.18.1.22 изложить в следующей редакции:

12.18.1.22 Общие требования по обеспечению качества ремонта оборудования АЭС
определены СТО 1.1.1.01.0678, ПРГ-1.2.2.15.999.0075, СТО 1.1.1.01.002.1710, ПО 1.1.3.18.1442, РУ
1.1.3.16.1263, СТО 1.1.1.01.003.1715.



РОСЭНЕРГОАТОМ
ROSATOM

Приложение 2 к приказу
АО «Концерн Росэнергоатом»
от 19.01.2024 № 9/04/68-17

**Акционерное общество «Российский концерн по производству
электрической и тепловой энергии на атомных станциях»
(АО «Концерн Росэнергоатом»)**

**Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Курская атомная станция»
(Курская АЭС)**

УТВЕРЖДАЮ

**Генеральный директор
АО «Концерн Росэнергоатом»**

_____ А.Ю. Петров
« 22 » _____ 03 2023г.

**Извещение об изменении Программы обеспечения качества
при эксплуатации Курской атомной станции**

№ 02-ОУК-2023

Лист согласования

Ф.И.О	Согласовано в ЕОСДО (№ дата)	Должность
Щербаков С.Н.	№ 9/01/550-пм от 23.03.2023	Начальник отдела управления качеством филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Курская атомная станция»
Семченко А.В.	№ 9/01/550-пм от 23.03.2023	Заместитель главного инженера по производственно- техническому обеспечению и качеству филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Курская атомная станция»
Щиголов А.В.	№ 9/01/550-пм от 23.03.2023	Главный инженер филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Курская атомная станция»
Увакин А.В.	№ 9/01/550-пм от 23.03.2023	Заместитель Генерального Директора – директор филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Курская атомная станция»
Султанов Р.М.	№ 9/01/550-пм от 23.03.2023	Заместитель директора по производству и эксплуатации АЭС – директор Департамента инженерной поддержки АО «Концерн Росэнергоатом»
Блинков В.Н.	№ 9/01/550-пм от 23.03.2023	Директор по качеству и процессному управлению АО «Концерн Росэнергоатом»
Дементьев А.А.	№ 9/01/550-пм от 23.03.2023	Заместитель Генерального директора – директор по производству и эксплуатации АЭС АО «Концерн Росэнергоатом»
Гусенбеков И.И.	№ 9/01/550-пм от 23.03.2023	Директор Юридического департамента АО «Концерн Росэнергоатом»

Извещение	Шифр документа				Лист
№ 02-ОУК-2022	Пр(ОК)-02-ОУК-2020				3
Изменение	Содержание изменения				
8					
Подразделение	Извещение	Дата регистрации	Листов извещ	Приложения	Рассылка
Курская АЭС	№02-ОУК-2023	26.01.2023	10	-	
Шифр документа		Наименование			
Пр(ОК)-02-ОУК-2020		Программа обеспечения качества при эксплуатации Курской атомной станции			
Причина	<p>1) Приказ Курской АЭС от 25.01.2023 №9/ф06/181-П «Об утверждении и вводе в действие плана мероприятий».</p> <p>2) Приказ Курской АЭС от 15.12.2022 №9/ф06/2525-П «О введении в действие Типовой организационно-функциональной структуры управления филиала АО «Концерн Росэнергоатом» - атомных электростанций с реакторами типа ВВЭР, РБМК-1000, БН и утверждении и вводе в действие плана мероприятий».</p> <p>3) Реализация рекомендации I.IV по Акту №9/0201/2191-акт проверки выполнения требований «Программы обеспечения качества при эксплуатации Курской АЭС Пр(ОК)-02-ОУК-2020», «Программы обеспечения качества при обращении с радиоактивными отходами на Курской атомной станции Пр(ОК)-04-ОУК-2021» филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Курская атомная станция».</p>				ДИП
Изменение	Содержание изменения				
8					
<p>1. Примечания в продолжении к приложению А дополнить перечислением 3 и 4 следующего содержания.</p> <p>Примечания*:</p> <p>3) Извещением № 3, утверждённым 16.01.2023 Генеральным директором АО «Концерн Росэнергоатом», в ОФСУ Курской АЭС (утв.13.09.2021) внесены следующие изменения:</p> <p>Исключено из организационно-функциональной структуры управления Курской АЭС структурное подразделение «Управление информации и общественных связей». Внесено структурное подразделение «Управление коммуникаций» в подчинении заместителя директора по управлению персоналом.</p> <p>4) Извещением № 3, утверждённым 16.01.2023 Генеральным директором АО «Концерн Росэнергоатом», в ОФСУ Курской АЭС (утв.13.09.2021), примечание под номером 4 в схеме ОФСУ дополнить текстом следующего содержания:</p> <p>Управление мобилизационной подготовки, ГО и ЧС, аварийной готовности в части организации осуществления функций по мобилизационной подготовке, гражданской обороне функционально подчиняется заместителю Генерального директора – директору филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Курская атомная станция».</p> <p>2. В п.2.13, во втором абзаце, виды деятельности, приведённые в скобках дополнить деятельностью - «обращение с РВ (Со⁶⁰)».</p> <p>3. п.56 раздела 4 изложить в следующей редакции: ГОСТ Р 2.105-2019 - ЕСКД. Общие требования к текстовым документам.</p> <p>4 Пункты с 7.3.3.2 по 7.3.3.9 – исключить. Нумерацию пунктов в подразделе 7.3.3 изменить соответственно.</p>					

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 02-ОУК-2022	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	4
Изменение	Содержание изменения	
8		

5 Пункты с 7.4.1.1 по 7.4.1.26 – исключить. Нумерацию пунктов в подразделе 7.4.1 изменить соответственно.

6 п.11.2.14 изложить в следующей редакции:

В соответствии с НП-084 (п.67) и изм.№3 к СТО 1.1.1.03.004.1405 (п.6.1), при допуске сторонних организаций к выполнению работ или предоставлению услуг по неразрушающему контролю металла оборудования, трубопроводов и других элементов атомных станций, необходимо наличие у этих организаций аккредитации в области использования атомной энергии в качестве испытательной лаборатории, выполняющей контроль металла оборудования, трубопроводов и других элементов АС, и лицензии Ростехнадзора на право проведения контроля металла в области использования атомной энергии.

7 п.12.4.1.18 изложить в следующей редакции:

- НП-001;
- НП-061;
- НП-043;
- НП-053;
- НП-030;
- 1,2Р-01-ОЯБиНЯЭУ;
- 1РУЗА-34-СТУ-1;
- ИЛА-16-ЦХООЯТ;
- ИЛА-17-ЦХООЯТ;
- ОСТ 95 10585;
- МТ1.1.4.02.1399;
- Технические условия РБМК-1000ТУ-240Р(04-03);
- Инструкции по эксплуатации систем и оборудования ХОЯТ, ХОЯТ КТ, включенные в утвержденный перечень технической документации ЦХООЯТ

8 перечисления п.12.4.4.1 изложить в следующей редакции:

- 88 мест хранения УКХ-109;
- 60 мест хранения УКХ-121

9 перечисления пункта 12.4.5 изложить в следующей редакции:

12.4.5.1 Ведение технологического процессов по обращению с ОЯТ, УКХ и ТУК с ОЯТ выполняется по бланкам переключений оперативным персоналом ЦХООЯТ под контролем инженера (сменного) и начальника смены.

12.4.5.2 Работы на системах важных для безопасности, не предусмотренные проектом, осуществляется по рабочим программам в установленном порядке.

12.4.5.3 Допуск персонала к выполнению всех работ, в том числе переключений при обращении с ОЯТ, производится после проведения целевого инструктажа.

12.4.5.4 Пределы и условия безопасной эксплуатации, объем контроля и проверок установлен «Регламентом по обращению с отработавшим ядерным топливом вне границ энергоблоков Курской АЭС», 1,2Р-01-ОЯБиН, на основании которого ежегодно разрабатывается План проведения регламентных опробований оборудования ЦХООЯТ.

12.4.5.5 Проверки исправности систем и оборудования ХОЯТ и ХОЯТ КТ состоят в периодическом выполнении предусмотренных проектной, нормативной и конструкторской (эксплуатационной) документации контрольных операций, своевременно выявляющих наличие (отсутствие) изменений (отклонений значений параметров) состояния оборудования и систем.

12.4.5.6 Техническое освидетельствование грузоподъемных кранов выполняются в сроки и объеме, установленном НП-043 «Правила устройства и безопасной эксплуатации грузоподъемных кранов для объектов использования атомной энергии»

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 02-ОУК-2022	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	5
Изменение	Содержание изменения	
8		

12.4.5.7 Результаты проверок герметичности и результаты радиационного контроля УКХ, ТУК оформляются протоколами, актами и заносятся в формуляр УКХ и сопроводительную документацию на отправку ТУК с ОЯТ в централизованное хранилище ОЯТ.

12.4.5.8 К разделке на пучки ТВЭЛ допускаются ОТВС, удовлетворяющие критериям по результатам входного осмотра. Критерии пригодности установлены инструкцией «Входной контроль пригодности ОТВС для перевода на сухое хранение», 1И-32-ОЯБиН.

10 Подпункт 12.18.2 дополнить пунктом 12.18.2.15 следующего содержания:

Порядок уведомления ОИ ЯРБ СЕМТУ на Курской АЭС о выполнении работ на оборудовании и трубопроводах, не предусмотренных ТРБЭ осуществляется в соответствии с П-02-ОТИиПБ.

11 В пунктах 12.23.1.1, 12.23.1.3, 12.23.1.9 список дефектоскопов дополнить дефектоскопом «Гаммарид-192/120М».

12 п.12.23.2.1 изложить в следующей редакции:

Отделом метрологии эксплуатируется поверочная дозиметрическая установка гамма-излучения типа УПГД-2М-Д, предназначенная для воспроизведения мощности дозы гамма-излучения при выполнении работ по настройке, градуировке, поверке и калибровке дозиметров в коллимированном пучке гамма-излучения источников Cs-137 в нормальных климатических условиях (пом. 634)

13 п.62 раздела 4 изложить в следующей редакции:

62 ПО 1.1.3.18.1442-2022 - Контроль качества ремонта энергоблоков атомной станции. Положение

14 п.75 раздела 4 изложить в следующей редакции:

75 СТО 1.1.1.04.001.1818-2021 - Система управления промышленной безопасностью. Положение

15 п.81 раздела 4 изложить в следующей редакции:

81 ПОР 1.1.3.19.1946-2022 - Разработка перечней и рабочих программ ядерно опасных работ для блоков атомных станций с реакторными установками РБМК и ЭГП. Порядок

16 п.88 раздела 4 изложить в следующей редакции:

88 СТО 1.1.1.01.002.1989-2022 - Разработка, реализация и оценка результативности мероприятий по результатам анализа и использования опыта эксплуатации

17 п.97 раздела 4 изложить в следующей редакции:

97 СТО 1.1.1.03.004.1869-2021 - Мониторинг строительных конструкций атомных станций

18 п.109 раздела 4 изложить в следующей редакции:

109 СТО 1.1.1.02.009.1407-2021 - Эксплуатация зданий и сооружений атомных станций. Основные положения

19 п.116 раздела 4 изложить в следующей редакции:

116 СТО 1.1.1.01.002.1664-2022 - Управление ремонтной кампанией атомных станций

20 п.138 раздела 4 изложить в следующей редакции:

138 МУ-ОП.00.00.02 - Методические указания по формированию, поддержанию и развитию культуры безопасности в АО «Концерн Росэнергоатом»

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 02-ОУК-2022	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	6
Изменение	Содержание изменения	
8		

21 п.140 раздела 4 изложить в следующей редакции:

140 МУ-УПП.13.00.01 - Методические указания по организации и проведению психофизиологического обследования в лабораториях психофизиологического обеспечения АЭС

22 п.270 раздела 4 изложить в следующей редакции:

270 ТПРГ 1.1.3.09.1478-2021 - Эксплуатационный контроль состояния основного металла и сварных соединений оборудования, трубопроводов и других элементов энергоблока № 1 Курской АЭС в период эксплуатации без генерации. Типовая программа

23 п.8.1.8 изложить в следующей редакции:

8.1.8 Деятельность по комплектованию АС кадрами, организации подготовки, поддержания и повышения квалификации и аттестации персонала, а также по ведению соответствующей документации осуществляется на основании Правил организации работы с персоналом на атомных станциях, постановление Правительства РФ от 03.03.1997 № 240, других НД ЭО, приведенных в разделе 1.16. части III указателя технических документов, регламентирующих обеспечение безопасности на всех этапах жизненного цикла атомных станций (обязательных и рекомендуемых к использованию) и регламентирована на Курской АЭС: ПОР-05-ОК, АИ-06-УТЦ, МУ-03-УТЦ и П-04-ОТИиПБ.

24 п.8.2.5 изложить в следующей редакции:

8.2.5 Персонал АС, выполняющий деятельность, влияющую на безопасность, проходит обязательные предварительные (при поступлении на работу) и периодические (в течение трудовой деятельности) медицинские осмотры работников, занятых на работах с вредными веществами, опасными и неблагоприятными производственными факторами. Специалисты из числа работников, которые в зависимости от выполняемой им деятельности должны получать разрешения на право ведения работ в области использования атомной энергии, проходит обязательные предварительные (при поступлении на работу) и периодические медицинские осмотры и психофизиологические обследования с целью определения (подтверждения) соответствия состояния здоровья требованиям, предъявляемым к данной должности (профессии). Оперативный персонал проходит также предсменные осмотры, имеющие цель предотвратить допуск к работе специалиста в нетрудоспособном состоянии, обусловленном болезнью, интоксикацией, расстройством адаптации. Требования к проведению медицинских осмотров и психофизиологических обследований работников установлены приказом Минздрава России от 28.07.2020 № 749н.

25 п.8.3.12 изложить в следующей редакции:

8.3.12 Проверка знания персоналом требований НД проводится в соответствии с положением П-04-ОТИиПБ. Председатель и заместители председателя центральной комиссии Курской АЭС проходят проверку знаний в соответствии с положением ПО 1.1.3.18.1719

26 п.8.4.3 изложить в следующей редакции:

8.4.3 Формирование, поддержание и развитие культуры безопасности осуществляется в соответствии с методическими указаниями МУ-ОП.00.00.02.

27 п.8.4.10 изложить в следующей редакции:

8.4.10 В соответствии с методическими указаниями МУ-ОП.00.00.02 организация и выполнение работ по формированию, поддержанию и развитию культуры безопасности в АО «Концерн Росэнергоатом» включает в себя следующие этапы:

1) планирование работ (установление целей, стратегий, планов и задач по формированию, поддержанию и развитию культуры безопасности);

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 02-ОУК-2022	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	7
Изменение	Содержание изменения	
8		

- 2) выполнение работ;
- 3) анализ выполненных работ;
- 4) разработка корректирующих и предупреждающих действий.

28 п.10.2.4 изложить в следующей редакции:

10.2.4 Разработка КД специалистами КТО производится в соответствии с требованиями конструкторской документации, проектной документации, норм и правил в области использования атомной энергии, норм и правил Ростехнадзора по промышленной безопасности, строительных норм и правил, нормативной документации, типовых инструкций, ГОСТ Р 2.105 «ЕСКД. Общие требования к текстовым документам» с использованием программ Microsoft Word, Microsoft Excel для текстовых конструкторских документов, межгосударственных стандартов, входящих в комплекс стандартов ЕСКД, с использованием систем автоматизированного проектирования AutoCAD, КОМПАС-3D для графических документов.

29 п.11.6.6 изложить в следующей редакции:

11.6.6 Оценка соответствия проводится на основании требований НП-071 в порядке, предусмотренном ГОСТ Р 50.07.01, ГОСТ Р 50.03.02, ГОСТ Р 50.03.01, ГОСТ Р 15.301, ГОСТ 15.005, ГОСТ 15.309, ГОСТ Р 59792, ГОСТ Р 50.06.01, ГОСТ 2.103, ГОСТ Р 50.04.03, ГОСТ Р 50.08.01, ГОСТ Р 50.08.03, ГОСТ Р 50.08.04.

30 п.11.6.25 изложить в следующей редакции:

11.6.25 Порядок оценки соответствия закупаемой продукции установлены в документах: РД ЭО 1.1.2.01.0713, НП-071, ПОР 1.1.3.19.1870, ГОСТ Р 50.03.02, РУ 1.1.3.16.1817, ГОСТ Р 50.08.04, ГОСТ Р 50.08.03, ГОСТ Р 50.08.01, ГОСТ Р 50.04.03, ГОСТ Р 50.06.01, ГОСТ 15.309, ГОСТ Р 59792.

31 п.12.7.1.2 перечисление 7, 8 изложить в следующей редакции:

- Приказ Госкорпорации «Росатом» №1/13-НПА от 07.12.2020 «Об утверждении форм отчетов в области государственного учета и контроля радиоактивных веществ, радиоактивных отходов и ядерных материалов, не подлежащих учету в системе государственного учета и контроля ядерных материалов, активность которых больше или равна минимально значимой активности и удельная активность которых больше или равна минимально значимой удельной активности, установленной федеральными нормами и правилами в области использования атомной энергии, порядка и сроков их представления»;

- ТПРГ 1.1.3.09.1395;

32 п.12.9.4.3 изложить в следующей редакции:

12.9.4.3 Разработка, согласование и утверждение Проекта нормативов допустимого сброса загрязняющих веществ в поверхностный водный объект осуществляется согласно Приказу Минприроды России от 29.12.2020 N 1118 "Об утверждении Методики разработки нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в водные объекты для водопользователей" . Величины НДС определяются, исходя из нормативов качества воды водного объекта при условии соблюдения в контрольном пункте сформировавшегося природного фонового качества воды. Исходная информация для разработки проекта НДС предоставляется территориальными органами Росгидромета, Донского БВУ по запросу Курской АЭС, а также по данным производственного экологического контроля, осуществляемого ЛЭБ ООС. Разработка проекта НДС может осуществляться как самостоятельно отделом ООС, так и с привлечением сторонних организаций.

33 п.12.9.4.4 изложить в следующей редакции:

12.9.4.4 Разработка и получение Решения на право пользования водным объектом выполняется в соответствии с Постановлением Правительства от 19.01.2022 №18 «О подготовке и

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 02-ОУК-2022	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	8
Изменение	Содержание изменения	
8		

принятии решения о предоставлении водного объекта в пользование». Предоставление в пользование водных объектов, находящихся в федеральной собственности и расположенных на территории субъекта Российской Федерации, осуществляется на основании решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации. В целях предоставления водного объекта в пользование заявитель - Курская АЭС обращается в Комитет экологической безопасности и природопользования Администрации Курской области с заявлением о предоставлении водного объекта в пользование с приложением к нему всех необходимых документов. После принятия Исполнительным органом решения о предоставлении водного объекта в пользование атомной станции, Решение с полным комплектом документов направляется в территориальный орган ДБВУ Федерального агентства водных ресурсов для его регистрации в Государственном водном реестре.

34 п. 12.9.4.5 перечисление 2 изложить в следующей редакции:

– разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов. Работа по нормированию выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из источников предприятия выполняется в соответствии с ГОСТ Р 58577 «Правила установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ проектируемыми и действующими хозяйствующими субъектами и методы определения этих нормативов», Методами расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе, введенных приказом Минприроды России от 06.06.2017 № 273, Рекомендациями по оформлению и содержанию проекта нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) в атмосферу для предприятий, СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (новая редакция) «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»;

35 п. 12.9.4.6 изложить в следующей редакции:

12.9.4.6 Разработка и утверждение Проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение включает следующие этапы:

- проведение инвентаризации отходов производства и потребления;
- лабораторное подтверждение классов опасности отходов (биотестирование);
- паспортизация отходов производства и потребления;
- разработка Проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение.

Выполняется в соответствии с Методическими указаниями по разработке Проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, утвержденными приказом Минприроды России от 07.12.2020г. № 1021;

36 п. 12.9.4.8 перечисление 2 изложить в следующей редакции:

– контроль содержания выбросов ХВ в атмосферный воздух от источников выбросов в соответствии с Планом-графиком производственного контроля нормативов ПДВ на источниках выбросов, входящего в состав «Проекта нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу». Разработан и утвержден в соответствии с «Методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» (НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург 2012г) и «Положением о нормативах выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и вредных физических воздействий на него», утвержденным Постановлением Правительства РФ от 09.12.2020 №2055;

37 п. 12.18.2.14 изложить в следующей редакции:

12.18.2.14 Основные документы, применяемые при реконструкции зданий и сооружений: СТО 1.1.1.02.009.0873 и СТО 1.1.1.03.004.1869.

38 п. 12.19.2.2 изложить в следующей редакции:

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 02-ОУК-2022	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	9
Изменение	Содержание изменения	
8		

12.19.2.2 Основными документами, регламентирующими порядок планирования и проведения работ при продлении срока эксплуатации ОИАЭ Курской АЭС, являются:

- НП-024 Требования к обоснованию возможности продления назначенного срока эксплуатации объектов использования атомной энергии;
- НП-017 Основные требования к продлению срока эксплуатации блока атомной станции;
- СТО 1.1.1.03.004.1120 Продление срока эксплуатации объектов использования атомной энергии (кроме блоков атомной станции);
- СТО 1.1.1.01.002.0327 Продление срока эксплуатации блока атомной станции;
- СТО 1.1.1.03.004.1637 Обеспечение качества работ при продлении срока эксплуатации объектов использования атомной энергии;
- РД ЭО 1.1.2.25.0526 Содержание программы подготовки объектов использования атомной;
- ОТР 1.1.3.11.1747 Программы комплексного обследования объектов использования атомной энергии для продления срока эксплуатации. Основные требования;
- СТО 1.1.1.01.007.0281 Управление ресурсом элементов энергоблоков атомных станций.

39 п. 12.21.2.18 перечисление 3 изложить в следующей редакции:

- Постановление Правительства РФ от 18.09.2020г. №1485 «Об утверждении Положения о подготовке граждан Российской Федерации, иностранных граждан и лиц без гражданства в области защиты от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;

40 п. 12.21.2.22 перечисление 3 исключить.

41 п. 16.5.1 перечисление 4 изложить в следующей редакции:

- СТО 1.1.1.01.002.1989;

42. п. 12.7.2.3 изложить в следующей редакции:

12.7.2.3 Подготовка отчетной документации по учету и контролю РВ и РАО осуществляется службой учета и контроля РВ и РАО, в объеме требований форм годовой отчетности по учету и контролю радиоактивных веществ и радиоактивных отходов, форм оперативного учета РВ и РАО (приказ Госкорпорации «Росатом» №1/13-НПА от 07.12.2020), иных регламентированных отчетов.

43. п. 12.7.2.31 изложить в следующей редакции:

12.7.2.31 Лица, осуществляющие работы по учету и контролю ЖРО в ХЦ, заносят результаты учета ЖРО в ХЖО в журналы п. 8.5.5.28, которые включают в себя сведения обо всех операциях с ЖРО по каждой из емкостей ХЖО-1,2; ХЖТО-2; УТБ с периодичностью, установленной Приказом Госкорпорации «Росатом» №1/13-НПА от 07.12.2020.

44. п. 12.7.2.32 изложить в следующей редакции:

12.7.2.32 Для предоставления в службу учета и контроля РВ и РАО учетных данных по ЖРО необходимых для составления отчетных документов, с периодичностью, установленной Приказом Госкорпорации «Росатом» №1/13-НПА от 07.12.2020 проводится формирование данных по ЖРО в ХЖО химического цеха Курской АЭС.

45. п. 12.15.1.4 перечисление 3 изложить в следующей редакции:

12.15.1.4 «Эксплуатационный контроль состояния основного металла и сварных соединений оборудования, трубопроводов и других элементов энергоблоков № 1-4 Курской АЭС

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 02-ОУК-2022	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	10
Изменение	Содержание изменения	
8		

в период продленного срока эксплуатации. Типовые программы» ТПРГ 1.1.3.09.1478, ТПРГ 1.1.3.09.1477, ТПРГ 1.1.3.09.1476 и ТПРГ 1.1.3.09.1475;



РОСЭНЕРГОАТОМ
ROSATOM


Приложение 3 к приказу
АО «Концерн Росэнергоатом»
от 19. 01. 2024 № 9/01/68-17

**Акционерное общество «Российский концерн по производству
электрической и тепловой энергии на атомных станциях»
(АО «Концерн Росэнергоатом»)**

**Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Курская атомная станция»
(Курская АЭС)**

УТВЕРЖДАЮ

**Временный единоличный
исполнительный орган
АО «Концерн Росэнергоатом»**


_____ А.В. Шутиков

« 10 » 06 _____ 2023г.

**Извещение об изменении Программы обеспечения качества
при эксплуатации Курской атомной станции**

№ 05-ОУК-2023

Лист согласования

Ф.И.О	Согласовано в ЕОСДО (№ дата)	Должность
Щербаков С.Н.	№ 9/01/1281-пм от 13.06.2023	Начальник отдела управления качеством филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Курская атомная станция»
Семченко А.В.	№ 9/01/1281-пм от 13.06.2023	Заместитель главного инженера по производственно-техническому обеспечению и качеству филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Курская атомная станция»
Щиголев А.В.	№ 9/01/1281-пм от 13.06.2023	Главный инженер филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Курская атомная станция»
Увакин А.В.	№ 9/01/1281-пм от 13.06.2023	Заместитель Генерального Директора – директор филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Курская атомная станция»
Дементьев А.А.	№ 9/01/1281-пм от 13.06.2023	Заместитель Генерального директора – директор по производству и эксплуатации АЭС АО «Концерн Росэнергоатом»
Блинков В.Н.	№ 9/01/1281-пм от 13.06.2023	Директор по качеству и процессному управлению АО «Концерн Росэнергоатом»
Султанов Р.М.	№ 9/01/1281-пм от 13.06.2023	Заместитель директора по производству и эксплуатации АЭС – директор Департамента инженерной поддержки АО «Концерн Росэнергоатом»
Гусенбеков И.И.	№ 9/01/1281-пм от 13.06.2023	Директор Юридического департамента АО «Концерн Росэнергоатом»

Извещение	Шифр документа				Лист
№ 05-ОУК-2023	Пр(ОК)-02-ОУК-2020				3
Изменение	Содержание изменения				
9					
Подразделение	Извещение	Дата регистрации	Листов извещ	Приложения	Рассылка
Курская АЭС	№05-ОУК-2023	05.04.2023	46	-	
Шифр документа		Наименование			
Пр(ОК)-02-ОУК-2020		Программа обеспечения качества при эксплуатации Курской атомной станции			
Причина	<p>1) Приказ Курской АЭС от 20.12.2022 №9/ф06/2584-П «О введении в действие мероприятий по проведению анализа лицензируемых документов».</p> <p>2) Приказ Курской АЭС от 24.11.2022 №9/ф06/2344-П «О введении в действие планов мероприятий по итогам проверок ПАТЭС и Билибинской АЭС комиссиями РТН в августе-сентябре 2022».</p> <p>3) Приказ Курской АЭС от 30.03.2023 №9/ф06/726-П «Об утверждении и вводе в действие плана реализации предупреждающих мероприятий по снижению влияния на безопасность рисков организационного изменения».</p> <p>4) Протокол рабочего совещания от 15.05.2023 «Итоги обсуждения вопросов при проведении экспертизы по заданию №ТЗ-5-6502-2023 от 22.03.2023 по теме «Безопасность эксплуатации энергоблоков №1-№4 Курской АЭС...»</p>				ДИП
Изменение	Содержание изменения				
9					
<p>1. Раздел 2, п.2.1 изложить в следующей редакции: 2.1 Настоящий документ «Программа обеспечения качества при эксплуатации Курской атомной станции» (далее - ПОКАС(Э)) разработан на основании Федерального закона от 21.11.1995 №170-ФЗ «Об использовании атомной энергии» в соответствии с требованиями НП-001, НП-090, СТО 1.1.1.01.0678, ТПРГ 1.1.3.09.1808 и ПОКАС(О), а также с учетом положений документов МАГАТЭ № GSR Part 2, № GS-G-3.1, № GS-G-3.5 и требований ГОСТ Р ИСО 9001, ГОСТ Р ИСО 19443, ПРГ – 1.2.2.15.999.0075.</p> <p>2. Раздел, п.3.7 изложить в следующей редакции: 3.7 Курская АЭС имеет сертификат регистрационный № 477508 QM15 (срок действия 25.12.2023г., область распространения: управление сооружением ОИАЭ. Производство и поставка электрической энергии), который подтверждает соответствие СМК Курской АЭС, являющейся частью сертифицированной СМК Концерна, требованиям ISO 9001-2015.</p> <p>3. Раздел 4 дополнить пунктом 12а 12а. НП-031-01 - Нормы проектирования сейсмостойких атомных станций</p> <p>4. Раздел 4, п.83 изложить в следующей редакции: 83 СТО 1.1.1.04.001.1998-2022 - Идентификация опасных производственных объектов</p> <p>5. Раздел 4 дополнить пунктом 137а 137а. МУ 1.1.4.01.1741-2020</p> <p>6. Раздел 4, п.141 изложить в следующей редакции:</p>					

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 05-ОУК-2023	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	4
Изменение	Содержание изменения	
9		

141. И-132-РЦ-2 «Подготовка ядерного топлива в реакторных цехах энергоблоков № 2-4 Курской АЭС

7. Раздел 4, п.147 исключить.

8. Раздел 4, п.163 исключить.

9. Раздел 4, п.172 изложить в следующей редакции:

172. И-51-ОЯБиН ЯЭУ – Инструкция. Расчет и контроль регулируемых параметров внутризонной защиты в КСКУЗ

10. Раздел 4, п.208 исключить.

11. Раздел 4, п.212 исключить.

12. Раздел 4 дополнить пунктом 188а

188а. П-02-ООВКиОС - Положение. Проведение входного контроля оборудования, комплектующих и материалов постоянно действующей комиссией Курской АЭС

13. Раздел 4, п.215 исключить

14. Раздел 4, п.239 изложить в следующей редакции:

239. П-04-ПТО - Порядок разработки должностных инструкций

15. Раздел 4, п.242 изложить в следующей редакции:

242. П-10-ПТО - Планирование производственно-технической деятельности

16. Раздел 4, п.244 исключить.

17. Раздел 4, п.245 исключить.

18. Раздел 4, п.249 изложить в следующей редакции:

249. Прг-01-ЦОРО - Программа применения пломбирочных устройств в системе учета и контроля радиоактивных веществ и радиоактивных отходов на Курской АЭС

19. Раздел 4, п.255 исключить.

20. Раздел 4, п.258 исключить.

21. Раздел 4, п.261 исключить.

22. Раздел 4, п.262 исключить.

23. Раздел 4, п.271 исключить.

24. Раздел 4, п.272 исключить.

25. Раздел 4 дополнить пунктами 273-302:

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 05-ОУК-2023	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	5
Изменение	Содержание изменения	
9		
<p>273. П-01-ОМ - Положение. Метрологическая служба филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Курская атомная станция»</p> <p>274. П-02-ОМ - Положение. Отдел метрологии</p> <p>275. П-03-ОМ – Положение. Порядок организации и проведения поверки и калибровки средств измерений на Курской АЭС</p> <p>276. 1,2Пер-14-ОМ – Перечень. Методики поверки, калибровки, применяемые метрологической службой Курской АЭС</p> <p>277. Пер-108-ОМ – Перечень. Методики поверки, применяемые при поверке средств измерений в сторонних организациях</p> <p>278. ИЭ-01-ЦХООЯТ - Система разделки ОТВС и загрузки ОЯТ в УКХ</p> <p>279. П-06-УПТК – Работа с невостребованными и неликвидными материально-техническими ресурсами и оборудованием на Курской АЭС</p> <p>280. П-05-КТО - «Нормоконтроль технологической, конструкторской и рабочей документации»</p> <p>281. ХВО 1Р-1-ХЦ - Регламент. Химконтроль водно-химического режима</p> <p>282. ИИ-32-ОЯБиН – Входной контроль пригодности ОТВС для перевода на сухое хранение</p> <p>283. ПОР 1.1.3.19.1311-2017 - Документирование сведений о контроле пределов и условий безопасной эксплуатации на атомных станциях. Типовой порядок</p> <p>284. 1.2.1.04.004.0022-2011 - Методические указания по выполнению расчетов содержания учитываемых изотопов ядерных материалов и активности радионуклидов в ОТВС на атомных станциях с реакторами ВВЭР и РБМК с целью учета и контроля</p> <p>286. МУ 2.6.5.028 «Определение индивидуальных эффективных и эквивалентных доз и организация контроля профессионального облучения в условиях планируемого облучения»;</p> <p>287. МУ 2.6.5.026 «Дозиметрический контроль внешнего профессионального облучения. Общие требования»;</p> <p>288. МУ 2.6.5.037 «Контроль эквивалентной дозы фотонного и бета-излучения в коже и хрусталике глаза»;</p> <p>289. ТПРГ 1.1.3.09.1660-2019 Дозиметрический контроль внешнего облучения на атомных станциях. Типовая программа;</p> <p>290. МТ 1.1.4.02.002.1356-2017 «Измерение индивидуальных доз внешнего облучения персонала атомной станции. Методика»;</p> <p>291. ОТР 1.1.3.11.1964-2022 «Дозиметрический контроль внутреннего облучения персонала атомных станций. Основные требования»;</p> <p>292. МУ 2.6.1.065–2014 «Методические указания. Дозиметрический контроль профессионального внутреннего облучения. Общие требования»;</p> <p>293. МТ 1.1.4.02.001.1656-2019 Выполнение контроля ожидаемой индивидуальной дозы внутреннего облучения персонала на основе измерений объёмной активности радионуклидов в воздухе рабочих помещений. Методика;</p> <p>294. МУ 2.6.5.040-2016 Методические указания. Определение дозы незапланированного или аварийного облучения персонала предприятий Госкорпорации «Росатом»</p> <p>295. МВР 2.6.1.50-01 Методика выполнения расчетов. Определение поступления радионуклидов и индивидуальной эффективной дозы облучения по результатам измерений на СИЧ содержания радионуклидов в теле человека для персонала атомных станций.</p> <p>296. МТ 1.1.4.02.002.1657-2019 Определение индивидуальных доз внутреннего облучения с использованием специальной модели. Методика;</p> <p>297. МВИ 12.2.3-13 Методика выполнения измерений содержания радионуклидов в организме человека в случае радиационной аварии (типовая);</p> <p>298. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (новая редакция) «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»</p> <p>299. Р-02-ОМиПР.</p> <p>300. 1,2 Пер-01-ОМ «Номенклатурный перечень №1. Калибруемые средства измерений»;;</p>		

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 05-ОУК-2023	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	6
Изменение	Содержание изменения	
9		

301. Пер-02-ОМ «Перечень №2. Поверяемые средства измерений»;

302. Пер-04-ОМ «Перечень №4. Индикаторы, а также средства измерений и измерительные каналы измерительных систем, переведенные в разряд индикаторов».

26. Раздел 10, п.10.2.4 изложить в следующей редакции:

10.2.4 Разработка КД специалистами КТО производится в соответствии с требованиями конструкторской документации, проектной документации, норм и правил в области использования атомной энергии, норм и правил Ростехнадзора по промышленной безопасности, строительных норм и правил, нормативной документации, типовых инструкций, ГОСТ Р 2.105 с использованием программ Microsoft Word, Microsoft Excel для текстовых конструкторских документов, комплекса стандартов единой системы конструкторской документации, с использованием систем автоматизированного проектирования AutoCAD, КОМПАС-3D для графических документов.

27. Раздел 12, п.12.9.4.3 первое предложение изложить в следующей редакции:

12.9.4.3 Разработка, согласование и утверждение Проекта нормативов допустимого сброса загрязняющих веществ (за исключением радиоактивных веществ) в поверхностный водный объект осуществляется согласно Приказу Минприроды России от 29.12.2020 N 1118 "Об утверждении Методики разработки нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в водные объекты для водопользователей".

28. Раздел 12, п.12.9.4.5, перечисление 2 изложить в следующей редакции:

– разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов. Работа по нормированию выбросов загрязняющих веществ (за исключением радиоактивных веществ) в атмосферу из источников предприятия выполняется в соответствии с ГОСТ Р 58577, Методами расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ (за исключением радиоактивных веществ) в атмосферном воздухе, введенных приказом Минприроды России от 06.06.2017 № 273, Рекомендациями по оформлению и содержанию проекта нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) в атмосферу для предприятий, СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (новая редакция) «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»;

29. Раздел 12, п. 12.21.2.4 перечисление 2,3,15,16,17 и 18 исключить.

30. Раздел 12, п. 12.21.2.6 изложить в следующей редакции:

12.21.2.6 Основными документами, описывающими общие действия мероприятий по защите персонала АЭС, сторонних организаций, в случае аварии на Курской АЭС являются:

– «План мероприятий по защите персонала в случае аварии на Курской АЭС» Пл 01 ОМП, ГО и ЧС, АЦ 2014, в котором рассмотрены сценарии и радиационные последствия аварии на энергоблоках Курской АЭС, определены полномочия и ответственность лиц при выполнении специальных задач;

– план «Эвакуация персонала Курской АЭС и членов их семей в безопасные районы» Пл 03 ОМП, ГО и ЧС, АЦ, в котором рассмотрены эвакуационные мероприятия.

31. Раздел 12, п. 12.21.2.8 изложить в следующей редакции:

12.21.2.8 Деятельность по управлению и ликвидации последствий проектной аварии осуществляется также в соответствии с РД ЭО 1.1.2.01.0331.

32. Раздел 12, п. 12.21.2.15 перечисление 4 исключить.

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 05-ОУК-2023	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	7
Изменение	Содержание изменения	
9		

33. Раздел 12, п. 12.21.2.22 изложить в следующей редакции:

12.21.2.22 Резерв материальных средств, предназначенных для ликвидации ЧС на АЭС, создан в АО «Концерн Росэнергоатом» централизовано:

- Страховой запас оборудования, узлов и запасных частей для проведения неплановых ремонтных работ на атомных станциях (325 наименований);
- Централизованный ремонтный обменный фонд - комплектующие к оборудованию (реакторное, теплообменное, турбинное, насосное, арматура, электротехническое) - 100 наименований;
- Централизованный резерв аварийных комплектов приборов, материалов, медикаментов, СИЗ, специального инструмента и средств связи 157 наименований.

34. Раздел 12, п. 12.21.2.23 изложить в следующей редакции:

12.21.2.23 В соответствии с требованиями нормативных документов (положения о НСГ (П- 04-ОМП, ГО и ЧС, АЦ), положения о СВФ (П-13-ОМП, ГО и ЧС, АЦ), типовых положений о спасательных службах атомных станций - сборник ТП-1.2.6.1.0060) созданы резервы материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций на Курской АЭС, а также могут использоваться в целях гражданской обороны.

35. Раздел 12, п. 12.15.1.1 изложить в следующей редакции:

12.15.1.1 Обеспечение необходимого контроля (включая эксплуатационный контроль металла), диагностики, испытаний и проверок систем (элементов), важных для безопасности, и их проведение в соответствии с установленными графиками и критериями осуществляется в соответствии с ТПРГ 1.1.3.09.1478, ТПРГ 1.1.3.09.1477, ТПРГ 1.1.3.09.1476 и ТПРГ 1.1.3.09.1475, персоналом ОДМиТК по требованиям и методам контроля, установленным в НП-084.

36. Раздел 12, п. 12.15.1.2 изложить в следующей редакции:

12.15.1.2 Эксплуатационный контроль (периодический контроль), согласно ТПРГ 1.1.3.09.1478, ТПРГ 1.1.3.09.1477, ТПРГ 1.1.3.09.1476 и ТПРГ 1.1.3.09.1475, проводится во время планового и капитального ремонтов каждого энергоблока. Работы по контролю металла при эксплуатации включаются в график (план) ремонта оборудования в установленном на Курской АЭС порядке. Контроль металла оборудования и трубопроводов должен быть завершен до проведения технического освидетельствования.

37. Раздел 12, п. 12.15.1.3 изложить в следующей редакции:

12.15.1.3 Для проведения эксплуатационного контроля (периодического контроля) за состоянием металла в соответствии с ТПРГ 1.1.3.09.1478, ТПРГ 1.1.3.09.1477, ТПРГ 1.1.3.09.1476 и ТПРГ 1.1.3.09.1475, персоналом Курской АЭС готовится рабочая программа контроля

38. Раздел 12, п.12.15.1.4 изложить в следующей редакции:

12.15.1.4 Эксплуатационный контроль (периодический контроль) металла оборудования и трубопроводов осуществляется по рабочим программам эксплуатационного контроля металла и сварных соединений оборудования и трубопроводов, разработанным в соответствии с требованиями:

- НП-089;
- НП-084;
- ТПРГ 1.1.3.09.1478;
- ТПРГ 1.1.3.09.1477, ТПРГ 1.1.3.09.1476 и ТПРГ 1.1.3.09.1475
- техническими решениями;
- мероприятиями актов обследований дефектных узлов, рекомендациями вышестоящих организаций.

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 05-ОУК-2023	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	8
Изменение	Содержание изменения	
9		

39. Раздел 12, п.12.15.1.5 изложить в следующей редакции:

12.15.1.5 Конкретный перечень оборудования и трубопроводов с указанием их принадлежностей к группам А, В, С, определяется ТПРГ 1.1.3.09.1478, ТПРГ 1.1.3.09.1477, ТПРГ 1.1.3.09.1476 и ТПРГ 1.1.3.09.1475 с указанием узлов и элементов контролируемого оборудования и трубопроводов, методов и объемов контроля.

40. Раздел 12, п.12.15.1.6 изложить в следующей редакции:

12.15.1.6 Периодичность, объем, методы и методики контроля должны соответствовать приведенным в ТПРГ 1.1.3.09.1478, ТПРГ 1.1.3.09.1477, ТПРГ 1.1.3.09.1476 и ТПРГ 1.1.3.09.1475.

41. Раздел 12, п.12.15.1.9 изложить в следующей редакции:

12.15.1.9 Неразрушающий контроль (визуальный, капиллярный, магнитопорошковый, радиографический, ультразвуковой, контроль герметичности) при необходимости, проводится персоналом ОДМиТК.

42. Раздел 12, п.12.23.1.1 изложить в следующей редакции:

12.23.1.1 ОДМиТК для выполнения работ по гамма-графированию сварных соединений оборудования и трубопроводов использует радиоактивные источники на основе изотопа Ir-192, установленные в переносные гамма-дефектоскопы типа: «Гаммарид192/120», «Гаммарид192/120М», «Гаммарид 2010Р», «Стапель 5 se75 Ir192».

43. Раздел 12, п.12.23.1.3 изложить в следующей редакции:

12.23.1.3 Условия выполнения работ при осуществлении деятельности в области использования источников ионизирующего излучения (закрытый радиоактивный источник, на основе изотопа Ir-192), заряженный в гамма-дефектоскоп «Гаммарид192/120», «Гаммарид192/120М», «Гаммарид 2010Р», «Стапель 5 se75 Ir192», соответствуют требованиям санитарных правил (санитарно-эпидемиологическое заключение № 46 ЦК.07.000. М.001090.03.20 от 17.03.2020г.)

44. Раздел 12, п.12.23.1.9 изложить в следующей редакции:

12.23.1.9 Обеспечение физической защиты ИИИ на основе изотопа Ir-192, и переносных гамма-дефектоскопов типа «Гаммарид192/120», «Гаммарид192/120М», «Гаммарид 2010Р», «Стапель 5 se75 Ir192» осуществляется в соответствии с режимом самоохраны на Курской АЭС, включающим в себя комплекс организационно-технических мероприятий, проводимых в рабочее время персоналом станции с целью исключения несанкционированного доступа в помещение 431/1 и здание №46 посторонних лиц.

45. Раздел 7, п.7.4.1.25 изложить в следующей редакции:

7.1.4.25 Отдел использования опыта эксплуатации и расследования нарушений (ОИОЭиРН) - организация проведения расследования событий в работе Курской АЭС (Курской АЭС-2); организация функционирования станционной системы по учету и анализу событий низкого уровня (СНУ); организация функционирования системы анализа и использования внутреннего и внешнего ОЭ и положительных практик; организация функционирования системы анализа информации о событиях в работе АЭС всех уровней значимости, включая дефекты, приведшие к отказам и повреждениям оборудования; реализация требований ЭО, органов государственного регулирования безопасности, надзора и контроля, взаимодействие с внешними организациями по вопросам расследования событий в работе Курской АЭС (Курской АЭС-2) и использования ОЭ; контроль реализации корректирующих и предупреждающих (проактивных) мер для предотвращения повторяющихся и аналогичных событий.

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 05-ОУК-2023	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	9
Изменение	Содержание изменения	
9		

46. Раздел 15, п.15.2.1 изложить в следующей редакции:

15.2.1 В соответствии с П-02-ОИОЭиРН отчеты (дополнительные отчеты) о расследовании нарушений в работе АЭС с признаками и последствиями категорий по НП-004-08 направляются по следующим адресам:

1) Адреса, установленные НП-004-08 (п. 3.2.3).

2) Заместителю Генерального директора - директору по производству и эксплуатации АЭС — сканированную копию подписанного отчета о расследовании нарушения в работе АЭС с приложениями (по ЕОСДО, в электронном виде в формате PDF).

3) Заместителю Генерального директора - Генеральному инспектору Концерна — сканированную копию подписанного отчета о расследовании нарушения в работе АЭС с приложениями (по ЕОСДО, в электронном виде в формате PDF).

4) Главным инженерам действующих и сооружаемых атомных станций Концерна — сканированную копию подписанного отчета о расследовании нарушения в работе АЭС с приложениями (по ЕОСДО, в электронном виде в формате PDF).

5) Генеральному директору АО «ВНИИАЭС» — (по ЕОСДО, а также на e-mail caeae@oe.vniiaes.ru) — оформленный отчет о расследовании нарушения в работе АЭС без приложений в редактируемом текстовом формате (Word, Libre Office Writer) и отсканированную копию подписанного отчета о расследовании нарушения в работе АЭС с приложениями (в электронном виде в формате PDF).

6) Руководителю организации-разработчику проекта РУ (Главному конструктору РУ) — сканированную копию подписанного отчета о расследовании нарушения в работе АЭС с приложениями (в электронном виде в формате PDF).

7) Руководителю организации-разработчику проекта РУ (Научному руководителю проекта) — сканированную копию подписанного отчета о расследовании нарушения в работе АЭС с приложениями (в электронном виде в формате PDF).

8) Руководителю организации-разработчику проекта АС (Генеральному проектировщику) — сканированную копию подписанного отчета о расследовании нарушения в работе АЭС с приложениями (в электронном виде в форматах PDF).

9) Частному учреждению «СКЦ Росатома» — (на e-mail dispatcher@skc.ru) — сканированную копию подписанного отчета о расследовании нарушения с приложениями (в электронном виде в форматах PDF).

10) Генеральному инспектору Госкорпорации «Росатом» — посредством размещения сканированной копии подписанного отчета о расследовании нарушения в работе АЭС с приложениями (в электронном виде в формате PDF) в сценарии № 14 Единой отраслевой системы документооборота (ЕОСДО) в соответствии с Едиными отраслевыми методическими указаниями по использованию сценария № 14 ЕОСДО, утвержденными и введенными в действие приказом АО «Концерн Росэнергоатом» от 13.11.2018 № 9/1557-П.

11) Управлению по регулированию безопасности атомных станций и исследовательских ядерных установок Ростехнадзора — по почте в бумажном виде — копию подписанного отчета с приложениями и на e-mail atomnadzor@gosnadzor.ru — сканированную копию подписанного отчета о расследовании нарушения в работе АЭС с приложениями в форматах PDF и в формате MS Word (оформленный отчет о расследовании нарушения в работе АЭС без приложений).

12) Департаменту поддержки проектной деятельности Филиала АО «Концерн Росэнергоатом» по реализации капитальных проектов — копию подписанного отчета о расследовании нарушения в работе АЭС с приложениями (по ЕОСДО, в электронном виде в формате PDF).

13) Руководителю предприятия-изготовителю поврежденного, отказавшего оборудования — копию подписанного отчета о расследовании нарушения с приложениями (в электронном виде в формате PDF).

14) Руководителям организаций, представители которых включены в состав комиссии по

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 05-ОУК-2023	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	10
Изменение	Содержание изменения	
9		

расследованию — копию подписанного отчета о расследовании нарушения в работе АС с приложениями (в электронном виде в формате PDF).

15) Руководителю соответствующего объединенного диспетчерского управления АО «СО ЕЭС», представители которого участвовали в расследовании нарушения, классифицируемого как «технологическое нарушение в работе АС», — сканированную копию подписанного отчета с приложениями (в электронном виде в формате PDF).

47. Раздел 16, п.16.2.1 и 16.2.2 изложить в следующей редакции:

16.2.1 В каждом отчете о расследовании нарушения/отклонения имеется раздел 4 «Оценка с точки зрения безопасности», в котором рассматривается важность для безопасности событий в ходе нарушения/отклонения.

16.2.2 Нарушению в работе АЭС присваивается категория происшествий согласно признакам и последствиям по НП-004-08 и уровень нарушения в соответствии с международной шкалой ядерных событий (ИНЕС).

Отклонению в работе АЭС присваивается категория отклонения по признакам и последствиям в соответствии с СТО 1.1.1.04.001.1879-2021.

48. Раздел 16, п.16.5.1 изложить в следующей редакции:

16.5.1 Для осуществления этой деятельности используются документы:

- СТО 1.1.1.01.002.0646;
- П-07-ОИОЭиРН;
- СТО 1.1.1.01.002.1989;
- П-04-ОИОЭиРН.

49. Раздел 12, п.12.1.20.2 изложить в следующей редакции:

12.1.20.2 Анализ нарушений проводится в соответствии с МУ 1.1.4.01.1741-2020.

50. Раздел 12, п.12.15.2.8 изложить в следующей редакции:

12.15.2.8 Цеха-владельцы вращающегося оборудования ведут журналы регистрации вибрации агрегатов. Журнал находится на рабочем месте начальника смены цеха-владельца оборудования. В ЦОС журнал находится у начальника котельной.

51. Раздел 12, п.12.15.2.12 изложить в следующей редакции:

12.15.2.12 Периодический контроль вибрационного состояния вращающихся механизмов осуществляется в соответствии с И-03-ОИТПЭ, которая разработана на основании действующих нормативных документов.

52. Раздел 12, п.12.23.2.5 изложить в следующей редакции:

12.23.2.5 Работы по градуировке и настройке оборудования радиационного и дозиметрического контроля на РИ - УПГД-2М-Д выполняются персоналом отдела радиационной безопасности

53. Раздел 13, п.13.1.5 изложить в следующей редакции

13.1.5 Все СИ, ИС и измерительные каналы измерительных систем утвержденного типа (далее – ИК ИС), эксплуатируемые на Курской АС, включены в три номенклатурных перечня:

- 1) 1,2 Пер-01-ОМ;
- 2) Пер-02-ОМ;
- 3) Пер-04-ОМ.

54. Раздел 13, п.13.2.10 изложить в следующей редакции:

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 05-ОУК-2023	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	11
Изменение	Содержание изменения	
9		

13.2.10 СИ, внесенные в номенклатурный перечень 1,2 Пер-01-ОМ подвергаются калибровке.

55. Раздел 13, п.13.2.15 изложить в следующей редакции:

13.2.15 Результатом поверки является подтверждение пригодности СИ к применению или признание СИ непригодными к применению. Если по результатам поверки СИ признано пригодным к применению, результаты поверки СИ удостоверяются знаком поверки и (или) свидетельством о поверке, и записью в паспорте формы А-23 (А-25) (формуляре) СИ, заверяемой подписью поверителя и знаком поверки. Конструкция СИ должна обеспечивать возможность нанесения знака поверки в месте, доступном для просмотра. Если особенности конструкции или условия эксплуатации СИ не позволяют нанести знак поверки (калибровки) непосредственно на СИ, он наносится на свидетельство о поверке и в паспорт формы А-23 (А-25) (формуляр). СИ, на которые наносится знак поверки, приведены в «Указателе периодичности поверки и калибровки СИ Курской АЭС».

Сведения о поверке СИ передаются в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений, во ФГИС Росаккредитации.

56. Раздел 13, п.13.5 изложить в следующей редакции:

13.5 Метрологическая экспертиза документации, разрабатываемой в организации

13.5.1 Работу по метрологической экспертизе (далее – МЭ) документации, связанной с получением или использованием измерительной информации, в том числе регламентирующей требования к измерениям, испытаниям, контролю, метрологическому обеспечению, их средствам и методам, выполняют специалисты ОМ и КТО, а также специалисты сторонних организаций по договору с Курской АЭС (П-07-ОМ и П-03-КТО).

13.5.2 Документация, разрабатываемая для АЭС, должна пройти МЭ в обязательном порядке.

13.5.3 Главный метролог – начальник ОМ возглавляет работу по проведению МЭ документации, разрабатываемой и пересматриваемой персоналом структурных подразделений Курской АЭС.

13.5.4 МЭ документации проводит персонал ОМ, КТО, прошедший обучение (повышение квалификации) в образовательных учреждениях по специализации «Метрологическая экспертиза», аттестацию в порядке, установленном требованиями РД ЭО 1.1.2.29.0431 и назначенный приказом по Курской АЭС экспертами (далее по тексту – эксперты).

13.5.5 При необходимости для проведения МЭ привлекаются и другой квалифицированный персонал ОМ и подразделений Курской АЭС.

13.5.6 МЭ документации на вновь вводимые в эксплуатацию на Курской АЭС СИ и ИС при необходимости проводится комиссией, назначенной приказом по Курской АЭС.

13.5.7 ОМ на основании заявок подразделений составляет план-график проведения МЭ документации АЭС на год и утверждает у ГИС. Корректировка утвержденного плана-графика проведения МЭ документации АЭС допускается на основании письменного разрешения ГИС.

13.5.8 Виды документов, подлежащих МЭ в ОМ и этапы выполнения МЭ, приведены в положении П-07-ОМ.

13.5.9 Конструкторская документация, разрабатываемая персоналом сторонних организаций по договору с Курской АЭС и все виды технологической документации на ремонт оборудования атомных станций (согласно СТО 1.1.1.01.003.1074) метрологической экспертизе в ОМ не подлежит.

13.5.10 Корректировка утвержденного плана-графика проведения МЭ документации Курской АЭС допускается на основании письменного разрешения, согласованного ЗГИ БиН и ГИС.

13.5.11 МЭ документации, разрабатываемой сторонними организациями, разработчик

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 05-ОУК-2023	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	12
Изменение	Содержание изменения	
9		

выполняет самостоятельно, при наличии в МС организации необходимого количества экспертов по МЭ, соответствующих специфике разработки, и действующей системы обеспечения качества МЭ или с привлечением экспертной организации, аккредитованной на выполнение работ по МЭ в области использования атомной энергии и данной конкретной области разработки.

13.5.12 Технические задания на вновь вводимые в эксплуатацию на Курской АЭС СИ и измерительные системы, разработанные структурными подразделениями-разработчиками предприятия и не указанные в годовом плане-графике проведения МЭ, подвергаются внеплановой МЭ в течение одного месяца после получения служебной записки, согласованной ЗГИ БиН и ГИС.

13.5.13 При наличии замечаний результаты МЭ могут быть представлены в форме:

- пометок и замечаний карандашом в тексте документации;
- создания примечаний в электронной версии документации;
- перечня замечаний и предложений;
- метрологического экспертного заключения.

13.5.14 При отсутствии замечаний либо после их устранения в рабочем порядке эксперт ОМ наносит оттиск визового штампа на лицевую сторону листа согласований, указывает дату, фамилию, инициалы и ставит подпись и документ подписывается главным метрологом - начальником ОМ.

57. Раздел 13, п.13.6.3 изложить в следующей редакции:

13.6.3 Основные требования и процедуры проведения метрологического надзора в подразделениях Курской АЭС приведены в положении П-04-ОМ.

58. Раздел 13, п.13.6.6 изложить в следующей редакции:

13.6.6 Внеплановые проверки проводятся по инициативе руководства Курской АЭС и/или главного метролога - начальника ОМ в целях решения отдельных задач метрологического надзора, введении новых нормативных требований и/или условий для оперативного контроля метрологического обеспечения в подразделениях.

59. Раздел 13, п.13.6.8 изложить в следующей редакции:

13.6.8 Результаты проверки оформляются актом установленной П-04-ОМ формы. К акту прилагается техническое задание и справка о состоянии метрологического надзора в проверяемом подразделении.

Выявленные недостатки, несоответствия акта обязательны для устранения руководителями всех служб и проверяемых подразделений Курской АЭС согласно срокам, указанным в Плане-мероприятий, разработанном проверяемым подразделением по установленной форме.

В случае обнаружения нарушений метрологических правил и норм при измерениях в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений выдаются предписания, обязательные для исполнения руководителями всех служб и подразделений Курской АЭС.

60. Раздел 13, п.13.6.10 изложить в следующей редакции:

13.6.10 Лицо, ответственное за проведение проверки в ОМ, направляет утвержденный акт через ЕОСДО руководителю проверяемого подразделения для ознакомления с результатами проверки и для разработки (при необходимости) плана - мероприятий по устранению недостатков и (или) несоответствий, указанных в акте.

61. Раздел 13, п.13.6.12-13.6.16 изложить в следующей редакции:

13.6.12 Бумажный вариант акта остается для контроля исполнения в ОМ. Другим заинтересованным службам акт направляется по решению главного метролога- начальника ОМ.

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 05-ОУК-2023	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	13
Изменение	Содержание изменения	
9		

13.6.13 При наличии несоответствий, недостатков и рекомендаций после утверждения акта проверяемое подразделение в течении десяти рабочих дней ставит на контроль устранение замечаний.

13.6.14 Для выполнения предписаний и устранения нарушений НД должен быть разработан План мероприятий, согласованный с главным метрологом – начальником ОМ и утвержденный руководителем проверяемого подразделения. План – мероприятий оформляется на бумажном носителе в одном экземпляре.

13.6.15 Руководитель проверяемого подразделения на основании полученного акта принимает меры, направленные на выполнение предписаний и устранения недостатков и несоответствий.

13.6.16 Лицо, ответственное за устранение недостатков и несоответствий, уведомляет главного метролога – начальника ОМ об их устранении в установленные актом сроки. Способ уведомления - служебная записка через ЕОСДО.

62. Раздел 12, п.12.19.1.2 изложить в следующей редакции:

12.19.1.2 Согласно СТО 1.1.1.04.003.0542: Модернизация - Работы по улучшению (повышению) первоначально принятых нормативных показателей функционирования объектов основных средств, например, срока полезного использования, мощности, качества применения и т.д.

63. Раздел 12, п.12.19.1.5 изложить в следующей редакции:

Управление деятельностью Курской АЭС по модернизации осуществляется в соответствии с:

- СТО 1.1.1.04.003.0542
- АИ-29/01-ОМиПР;
- Р-02-ОМиПР.

64. Раздел 12, п.12.19.1.6.1-12.19.1.6.3 изложить в следующей редакции:

12.19.1.6.1 Выявление проблем эксплуатации.

В рамках этого этапа руководитель подразделения-владельца оборудования, руководители подразделений инженерной поддержки, ОМиПР выполняют анализ следующих материалов для выявления проблем эксплуатации:

- условий действия лицензий на эксплуатацию энергоблоков АЭС;
- углубленной оценки безопасности, в том числе анализов отступлений от требований

НД по безопасности, вероятностных анализов безопасности, отдельных анализов и оценок безопасности, выполненных как для конкретного энергоблока АЭС, так и для аналогичных российских и зарубежных энергоблоков;

- концепций по повышению безопасности и экономичности конкретного энергоблока (или соответствующего типа энергоблоков);
- общетраслевых программ (мероприятий) по повышению безопасности, увеличению выработки электроэнергии и КИУМ, централизованной замене оборудования и др.;
- оценок технического состояния, остаточного ресурса и морального старения элементов энергоблоков АЭС;
- опыта эксплуатации, как отечественного, так и международного, в том числе по мероприятиям, реализованным на других АЭС для устранения аналогичных проблем;
- технических предложений организаций-разработчиков проекта АЭС и РУ;
- предписаний государственных органов контроля и надзора;
- результатов расследования нарушений в работе АЭС;
- отчётов по комплексному обследованию энергоблоков АЭС;
- программ по управлению ресурсными характеристиками элементов энергоблоков АЭС;
- программ по подготовке энергоблоков АЭС к дополнительному сроку эксплуатации;

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 05-ОУК-2023	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	14
Изменение	Содержание изменения	
9		
<p>– программ международного сотрудничества;</p> <p>– технических мероприятий по условиям коллективного договора АЭС;</p> <p>– нормативной документации и программ подготовки персонала АЭС, устанавливающих необходимость применения технических средств обучения персонала АЭС;</p> <p>– выявленных отступлений от действующих федеральных норм и правил по безопасности, в том числе по результатам проверок Ростехнадзора на АЭС;</p> <p>– выявленных несоответствий и недостатков по результатам проверок АЭС комиссиями ЭО;</p> <p>– результатов работ по квалификации оборудования в условиях «жесткой» окружающей среды и сейсмических воздействий.</p> <p>12.19.1.6.2 Принятие решения.</p> <p>В рамках этого этапа руководителю подразделения-владельца оборудования, руководителям подразделений инженерной поддержки необходимо осуществить следующее:</p> <p>а) определить цели и все возможные варианты решения проблемы, при необходимости, провести дополнительные анализы, обследования, оценки;</p> <p>б) оценить полноту решения проблемы эксплуатации для каждого из предложенных вариантов;</p> <p>в) определить физические объемы (границы и состав) планируемой модернизации, выполнить экспертную оценку необходимых затрат для реализации каждого из возможных вариантов решения проблемы эксплуатации (планируемой модернизации), включая затраты для приведения полномасштабного тренажера (ПМТ) в соответствие энергоблоку-прототипу при модернизации систем и оборудования энергоблоков АС, которые приводят к изменению алгоритмов и временных характеристик протекания производственных процессов, а также изменению информационных полей и органов управления панелей и пультов БПУ/БЦУ, РПУ/РЦУ;</p> <p>г) выполнить сравнительный анализ возможных вариантов решения проблемы эксплуатации, исходя из оценки влияния на следующие основные критерии эксплуатации АЭС:</p> <ul style="list-style-type: none"> – безопасность; – надежность; – экономичность; – риски при отказе от реализации планируемого мероприятия. <p>При этом:</p> <ul style="list-style-type: none"> – в рамках критерия «безопасность» должен выполняться анализ влияния планируемой модернизации на безопасность АЭС (ядерную, радиационную, техническую, промышленную, экологическую, пожарную); – в рамках критерия «надежность» должен выполняться анализ влияния планируемой модернизации на надежность и устойчивость работы оборудования АЭС (предотвращение потерь); – в рамках критерия «экономичность» должна выполняться сравнительная оценка объема затрат для каждого из вариантов решения проблемы эксплуатации (планируемой модернизации); – в рамках критерия «риски при отказе от реализации планируемого мероприятия» должен выполняться анализ рисков и проводиться их оценка с кратким описанием вероятного неблагоприятного события/последствий при отказе (или частичном отказе) от реализации планируемого мероприятия; д) выполнить классификацию планируемой модернизации, исходя из степени её влияния на безопасность АЭС, для каждого из возможных вариантов решения проблемы эксплуатации (планируемой модернизации), руководствуясь положениями НП-001, НП-022, а также проектной документацией АЭС; е) определить оптимальный вариант решения проблемы эксплуатации по результатам рассмотрения всех возможных вариантов решения проблемы эксплуатации с учетом принципов в 		

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 05-ОУК-2023	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	15
Изменение	Содержание изменения	
9		

области анализа и использования опыта эксплуатации атомных станций согласно СТО 1.1.1.01.002.0646, определить код целевой задачи в соответствии с приложением П.

Рассмотрение результатов сравнительного анализа всех возможных вариантов решения конкретной проблемы эксплуатации и выбор оптимального варианта решения проблемы должны производиться специально созданной комиссией АЭС (соответствующей секцией научно-технического совета АЭС) по оценке технической результативности и экономической эффективности планируемых мероприятий по модернизации АЭС под председательством главного инженера АЭС или его заместителя по данному виду деятельности.

12.19.1.6.3 Планирование работ по модернизации.

1) Разработка (корректировка) и утверждение КДПМ (Комплексная долгосрочная программа - прогноз модернизации), КЦТП (комплексная целевая техническая программа модернизации). Планирование работ, выполняемых централизованно, по инициативе АО "Концерн Росэнергоатом":

- до 1 октября текущего года подразделения ЦА, планирующие работы в интересах АЭС на следующий период (от 1 до 5 последующих лет), должны направить на АЭС соответствующий перечень указанных работ, необходимость выполнения которых определена утвержденным ППМ на следующий (планируемый) год, а также принятыми в установленном порядке решениями и другим ОРД со сроком реализации от 1 до 5 последующих лет, не учтенными в утвержденном ППМ, (включая информацию, необходимую для разработки соответствующих технических листов КДПМ);

- до 1 ноября текущего года АЭС по результатам анализа полученных материалов формируют перечень мероприятий ЦА, подлежащих включению в КДПМ (КЦТП) при очередной её корректировке, и информируют соответствующие подразделения ЦА о мероприятиях, включаемых в КДПМ (КЦТП) для реализации на следующий период, для учета при подготовке годового Тематического плана на следующий год;

- до 1 марта, следующего (планируемого) года, АЭС формирует проект КДПМ (КЦТП) с необходимыми изменениями и дополнениями.

- КДПМ (КЦТП) является сводным документом, обосновывающим необходимость выполнения комплекса мероприятий по модернизации, устанавливающим приоритетность, ориентировочные сроки и экспертные затраты на их реализацию;

- начальник ОМиПР разрабатывает (корректирует) КДПМ, КЦТП;

- ЗГИИПиМ, ДУЖЦ обеспечивает согласование КДПМ, КЦТП с заинтересованными подразделениями АО «Концерн Росэнергоатом»;

- ЗГИИПиМ, ДУЖЦ в срок до 31 марта текущего года организует утверждение КДПМ, КЦТП у заместителя Генерального директора – директора по производству и эксплуатации АЭС. Утвержденная комплексная долгосрочная программа-прогноз модернизации и комплексная целевая техническая программа модернизации регистрируются в установленном порядке и хранятся на АЭС;

- формирование КДПМ, КЦТП осуществляется непосредственно в SAP ERP B-ER7;

- хранение обосновывающих документов, являющихся основанием для включения проблемы эксплуатации в КДПМ, КЦТП (согласно СТО 1.1.1.04.003.0542), осуществляется в SAP ERP B-ER7.

2) Разработка годового «Плана - прогноза мероприятий по модернизации энергоблоков и общестанционных объектов АЭС»:

- В срок до 30 ноября текущего года подразделения ЦА формируют, согласовывают у заместителя Генерального директора Концерна соответствующего направления деятельности, утверждают у заместителя Генерального директора – директора по производству и эксплуатации АЭС, направляют в ДУЖЦ и на АЭС годовые Тематические планы работ по модернизации на следующий год.

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 05-ОУК-2023	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	16
Изменение	Содержание изменения	
9		
<p>– Начальник ОМиПР разрабатывает годовой «План-прогноз мероприятий по модернизации энергоблоков и общестанционных объектов АЭС» (далее годовой План-прогноз - ППМ) на основании:</p> <ul style="list-style-type: none"> а) утвержденной КДПМ; б) утвержденных целевых технических программ модернизации АЭС; в) предварительной (до установления лимитов) оценки необходимых годовых объёмов и источников финансирования; д) Решений (Технических решений); е) перечня централизованных работ, выполняемых подразделениями Концерна в интересах соответствующей АЭС (данные работы включаются в ППМ в раздел «Централизованные работы, выполняемые подразделениями Концерна в интересах АЭС»). <p>– Начальник ОМиПР согласовывает ППМ на АЭС в установленном порядке.</p> <p>– ЗГИИПиМ в срок до 31 января текущего года направляет ППМ в профильные подразделения ЦА для анализа обоснованности включения мероприятий (работ) и согласования в соответствии с СТО 1.1.1.04.003.0542.</p> <p>– ДУЖЦ в срок до 1 июня текущего года проводит целевые совещания с участием ответственных представителей АЭС и профильных подразделений ЦА для защиты планируемых мероприятий и согласования ППМ.</p> <p>– ЗГИИПиМ, ДУЖЦ в срок до 30 июня текущего года организуют утверждение ППМ заместителем Генерального директора – директором по производству и эксплуатации АЭС.</p> <p>– Утвержденный ППМ регистрируется в установленном порядке и хранится на АЭС.</p> <p>3) Разработка годового «Плана мероприятий по модернизации энергоблоков и общестанционных объектов АЭС»:</p> <ul style="list-style-type: none"> – начальник ОМиПР на основании действующих КДПМ, целевых технических программ, утвержденного годового Плана-прогноза мероприятий и определенных объёмов и источников финансирования (утвержденных лимитов средств) мероприятий разрабатывает годовой «План мероприятий по модернизации АЭС» (далее годовой План мероприятий); – начальник ОМиПР готовит комплект материалов, обосновывающих затраты на модернизацию по каждому мероприятию, включенному в годовой План мероприятий. К таким материалам относятся: <ul style="list-style-type: none"> а) договоры на разработку проектной документации; б) договоры подряда; в) протоколы с решениями конкурсных комиссий; г) международные соглашения (контракты); д) утверждённые расчёты технико-экономической эффективности мероприятий по модернизации; е) утверждённые сметно-финансовые расчёты; ж) Решения (технические решения) о выполнении работ по модернизации систем и оборудования АЭС; – начальник ОМиПР согласовывает План мероприятий в установленном порядке с заинтересованными подразделениями и должностными лицами АЭС в 3-х недельный срок после получения атомной станцией годовых лимитов финансирования; – ЗГИИПиМ согласовывает План мероприятий с директором АЭС; – ЗГИИПиМ направляет согласованный на АЭС ПМ с комплектом материалов, обосновывающих затраты на модернизацию, в заинтересованные подразделения ЦА для согласования; – ЗГИИПиМ, ДУЖЦ обеспечивают согласование в подразделениях ЦА и утверждение Плана мероприятий АЭС Генеральным директором АО «Концерн Росэнергоатом» в течение трёх недель после получения атомной станцией годовых лимитов финансирования; 		

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 05-ОУК-2023	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	17
Изменение	Содержание изменения	
9		

- ДУЖЦ регистрирует в установленном порядке утвержденный План мероприятий и направляет на АЭС;
 - ЗГИИПиМ выпускает приказ по АЭС о вводе в действие Плана мероприятий с назначением лиц и подразделений, ответственных за организацию выполнения запланированных работ.
- 4) Подготовка к реализации мероприятия по модернизации оборудования.
- Готовность к выполнению работ по модернизации (реконструкции) оборудования, выполняемых в ремонт энергоблока, подтверждается актом о проверке готовности энергоблока (подразделений АЭС) и подрядных предприятий к ремонту и модернизации оборудования энергоблока (основных установок) в соответствии с СТО 1.1.1.01.0069 (Правила организации технического обслуживания и ремонта систем и оборудования атомных станций).
- ЗГИИПиМ перед ППР энергоблока, с планируемыми в период ППР работами по модернизации, выпускает приказ по АЭС о назначении ответственных лиц за выполнение мероприятий по модернизации оборудования, планируемых к выполнению в ППР энергоблока.
- 5) Подготовка выполнения строительно-монтажных работ при модернизации оборудования:
- подразделение – владелец оборудования Курской АЭС получает в архиве УКС утверждённый комплект ПСД для выполнения СМР;
 - ЗГИИПиМ, ЗГИР, руководителям подразделений – владельцев оборудования координировать и курировать работу персонала подрядных организаций и ремонтного персонала АЭС при проведении строительно-монтажных работ по модернизации;
 - руководитель подразделения, курирующего проект, руководитель подразделения – владельца оборудования выполняет проверку отчётной и исполнительной документации. При обнаружении недостатков документацию вернуть в подразделение (организацию) – исполнитель СМР на доработку с перечнем замечаний;
 - руководитель организации – исполнителя СМР направляет отчётную и исполнительную документацию подразделению – владельцу оборудования.
- 6) Приемка в эксплуатацию систем и оборудования после модернизации.
- По результатам ПНР и на основании актов приёмки систем и оборудования после индивидуальных испытаний и комплексного опробования руководителю подразделения – владельца оборудования обеспечить:
- внесение изменений в эксплуатационную документацию (включая выявленные в ходе ПНР);
 - ознакомление эксплуатационного персонала с изменениями на модернизированных системах и оборудовании до начала проведения оперативных переключений, соответствующими записями в журналах распоряжений подразделений;
 - проведение оперативному персоналу АЭС внеплановых инструктажей, проведение обучения и проверки знаний, проведение противоаварийных и противопожарных тренировок по действиям, связанным с эксплуатацией модернизированных систем и оборудования;
 - выпуск распоряжения ГИ о вводе в работу модернизированных систем и оборудования (при необходимости);
 - оформить «Акт рабочей комиссии (подкомиссии) о приемке оборудования после комплексного опробования»;
 - на основании Акта формы КС-14 оформить Приказ о вводе в эксплуатацию объекта после модернизации.
- 7) Предоставление отчетности по модернизации.
- Квартальный отчет по выполнению годового Плана мероприятий подготавливается АЭС ежеквартально в течение двадцати дней после окончания третьего (шестого, девятого) месяца нарастающим итогом (за 3, 6, 9 месяцев), подписывается ЗГИИПиМ и главным инженером, утверждается директором АЭС и представляется в ДУЖЦ для анализа и учета.

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 05-ОУК-2023	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	18
Изменение	Содержание изменения	
9		

– Годовой отчет по выполнению годового Плана мероприятий подписывается ЗГИИПиМ и главным инженером, согласовывается директором АЭС и передается в ЭО не позднее 20 февраля года, следующего за отчетным, согласовывается директором ДУЖЦ и утверждается заместителем генерального директора – директором по производству и эксплуатации АЭС.

65. Раздел 12, п.12.19.2-12.19.3 изложить в следующей редакции:

12.19.2 Продление срока эксплуатации (ПСЭ)

12.19.2.1 Работы по ПСЭ объектов использования атомной энергии (ОИАЭ) выполняются в рамках реализации стратегических целей ГК «Росатом», а именно, расширение производственных возможностей электрогенерации на существующих АЭС.

12.19.2.2 Основными документами, регламентирующими порядок планирования и проведения работ при продлении срока эксплуатации ОИАЭ Курской АЭС, являются:

- НП-024;
- НП-017;
- СТО 1.1.1.03.004.1120;
- СТО 1.1.1.01.002.0327;
- СТО 1.1.1.03.004.1637;
- РД ЭО 1.1.2.25.0526;
- РД ЭО 1.1.2.25.0283;
- ОТР 1.1.3.11.1747;
- СТО 1.1.1.01.007.0281.

12.19.2.3 Основные функции филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Курская атомная станция» по подготовке к ПСЭ ОИАЭ:

- организация работ по комплексному обследованию (далее — КО) ОИАЭ, рассмотрение и согласование его результатов;
- организация работ по оценки безопасности ОИАЭ;
- участие в подготовке и защите (при необходимости) инвестиционных проектов ПСЭ;
- формирование, на основании результатов КО и оценки безопасности сводного плана основных мероприятий по подготовке к дополнительному сроку эксплуатации (далее — ДСЭ) ОИАЭ;

– организация разработки Программы подготовки энергоблока к ДСЭ для организации всего комплекса работ по обеспечению безопасной эксплуатации ОИАЭ в период дополнительного срока;

– формирование, организация утверждения и сопровождение годовых и комплексных долгосрочных планов модернизации и продления остаточного ресурса оборудования по ПСЭ;

– организация выполнения работ подразделениями-владельцами оборудования и трубопроводов, строительных конструкций зданий и сооружений по обоснованию остаточного ресурса незаменимых и невозстанавливаемых элементов на стадии подготовки ОИАЭ к ДСЭ с привлечением специализированных организаций;

– подготовка отчёта о выполнении работ по модернизации систем и оборудования в рамках продления срока эксплуатации.

12.19.2.4 Обязанности и функции должностных лиц и структурных подразделений Курской АЭС при выполнении работ по подготовке ОИАЭ к ПСЭ определяются действующими положениями о структурных подразделениях, должностными инструкциями и распорядительными документами по АЭС в зоне ответственности соответствующих подразделений.

12.19.2.5 Ответственным за общую организацию и обеспечение выполнения работ по ПСЭ в соответствии должностной инструкцией является заместитель главного инженера по инженерной поддержке и модернизации (ЗГИ по ИПиМ) Курской АЭС.

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 05-ОУК-2023	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	19
Изменение	Содержание изменения	
9		

12.19.2.6 Подготовка и контроль за реализацией работ по ПСЭ энергоблоков Курской АЭС возложена на ОМиПР. Функции, полномочия и ответственность руководителей и персонала ОМиПР определены Положением «Отдел модернизации и продления ресурса оборудования» и должностными инструкциями персонала ОМиПР.

12.19.2.7 Реализация работ по ПСЭ ОИАЭ Курской АЭС возложена на подразделения. Функции, полномочия и ответственность руководителей и персонала подразделений определены положениями о подразделениях и должностными инструкциями персонала.

12.19.2.8 По результатам выполненного комплекса работ по продлению срока эксплуатации в АО «Концерн Росэнергоатом» направляется комплект обосновывающих документов в соответствии с административным регламентом Ростехнадзора для получения лицензии на эксплуатацию ОИАЭ в период дополнительного срока эксплуатации.

12.19.3 Управление ресурсом элементов энергоблоков.

12.19.3.1 Работы по управлению ресурсом элементов энергоблоков и общестанционных систем Курской АЭС выполняются в соответствии с СТО 1.1.1.01.007.0281, НП-096, РБ-131-17; РБ-132-17, РБ-133-17, РБ-136-17, РБ138-17, П-03-ОМиПР (далее - Положение).

12.19.3.2 Положение устанавливает методологию и процедуру управлению ресурсом элементов энергоблоков Курской АЭС и распространяется на элементы энергоблоков Курской АЭС).

12.19.3.3 Положение обязательно к применению для работников Курской АЭС, а также для организаций, оказывающих услуги по управлению ресурсом элементов Курской АЭС.

12.19.3.4 Для проведения работ по управлению ресурсом элементов энергоблоков в соответствии с СТО 1.1.1.01.007.0281, НП-096, Положением П-03-ОМиПР, на Курской АЭС применяется следующая процедура выполнения работ:

- разрабатывается программа управления ресурсом элементов энергоблоков Курской АЭС в период дополнительного срока эксплуатации, программа управления ресурсом элементов энергоблоков Курской АЭС в период вывода из эксплуатации, программа управления моральным старением конструкций, систем и элементов Курской АЭС, регламент контроля технического состояния элементов энергоблоков Курской АЭС в период дополнительного срока эксплуатации; регламент контроля технического состояния элементов энергоблоков Курской АЭС в период вывода из эксплуатации;

- составляются «Специальные перечни элементов» отдельно для каждого энергоблока и общестанционных систем, зданий и сооружений, для которых необходимо выполнение работ по УР;

- образуются комиссии для организации и проведения работ по управлению ресурсом элементов;

- разрабатываются и выполняются Программы работ по обследованию и оценки технического состояния элементов;

- оформляются результаты обследования и оценки технического состояния оборудования отчетными документами (актами, протоколами, расчётами, отчётами и пр.);

- разрабатываются и оформляются Заключение о техническом состоянии и остаточном ресурсе, на основании результатов обследования технического состояния (в том числе эксплуатационного контроля), а также проведенного обоснования остаточного ресурса элементов;

- на основании результатов обследования и выводов, приведенных в Заключениях, оформляются Решения (технические решения) о возможности, сроках и условиях дальнейшей эксплуатации элементов.

12.19.3.5 Результаты выполненных работ по управлению ресурсом отражаются в паспортах на оборудование, специальных перечнях элементов, программах управления ресурсом элементов

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 05-ОУК-2023	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	20
Изменение	Содержание изменения	
9		

энергоблоков Курской АЭС в период ДСЭ и ВЭ, регламентах контроля технического состояния элементов энергоблоков Курской АЭС в период ДСЭ и ВЭ.

Сведения о выполнении мероприятий по замене или продления ресурса элементов, важных для безопасности, ежегодно предоставляются в СЕМТУ.

Результаты работ по управлению ресурсом вносятся в Годовой отчет о выполненных работах, который, в соответствии с ТО 1.1.1.01.007.0281 ежегодно направляется в эксплуатирующую организацию.

66. Раздел 7, п.7.4.1.45 изложить в следующей редакции:

7.4.1.45 Управление коммуникаций (УК) - формирование на территории Курской области и города Курчатова благоприятной общественно-информационной среды для выполнения Курской АЭС своей основной задачи безопасного и эффективного производства электрической и тепловой энергии.

67. Раздел 12, п.12.13 изложить в следующей редакции:

12.13 Обеспечение пожарной безопасности

12.13.1 Деятельность по обеспечению пожарной безопасности на Курской АЭС направлена на предотвращение возникновения пожаров, обеспечения безопасности людей и защиты имущества посредством осуществления контроля и анализа состояния пожарной безопасности территории, зданий и сооружений АЭС.

12.13.2 Деятельность по обеспечению пожарной безопасности на Курской АЭС регулируется Федеральным законом от 21.12.1994г. №69-ФЗ «О пожарной безопасности» и Федеральным законом от 22.07.2008г. №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».

12.13.3 В целях организации и осуществления комплекса эффективных мер по обеспечению состояния пожарной безопасности (далее – ПБ) и противопожарной защиты (далее – ППЗ) Курской АЭС на уровне, предусмотренном требованиями законодательных и нормативных актов РФ в области ПБ и распространяется на объекты использования атомной энергии, на Курской АЭС создан отдел пожарной безопасности (ОПБ), осуществляющий свою деятельность в соответствии с положением П-01-ОПБ.

12.13.4 Основными задачами при осуществлении деятельности по обеспечению пожарной безопасности являются:

1) Формирование и реализация комплекса мер, направленных на минимизацию рисков возникновения пожаров на объектах защиты Курской АЭС:

- Проведение мониторинга нормативных правовых актов (далее – НПА), нормативных документов (далее – НД) Российской Федерации, Госкорпорации «Росатом» с идентификацией требований ПБ к объектам защиты АЭС;

- Анализ и выявление несоответствий объектов защиты АЭС требованиям НПА, НД РФ и ГК «Росатом» в области ПБ и формирование предложений руководству;

- Участие в разработке (корректировке) и сопровождении документов, обеспечивающих поддержание безопасного уровня эксплуатации объектов защиты АЭС;

- Техническое сопровождение плановых и целевых мероприятий по контролю состояния безопасности и соблюдению требований ПБ на объектах АЭС (строимых объектах строительства, входящих в проект АЭС), осуществляемых комиссиями ФОИВ, ГК «Росатом», Концерна, международных уполномоченных организаций;

- Участие в разработке и осуществлении контроля реализации ОТМ по ПБ;

- Осуществление контроля за применением на объектах АЭС продукции, сертифицированной на соответствие обязательным требованиям ПБ, с проведением проверки сертифицированной продукции, выполнения работ и оказания услуг в области пожарной

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 05-ОУК-2023	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	21
Изменение	Содержание изменения	
9		

безопасности, поставляемых для АЭС, установленным требованиям технических регламентов, документов по стандартизации, принятых в соответствии с законодательством Российской Федерации о стандартизации, лицензионным требованиям при осуществлении лицензируемой деятельности;

- Рассмотрение в рамках внутренней экспертизы поступившей рабочей документации с выдачей заключений о соответствии требованиям НПА и НД в области ПБ;

- Участие в работах по выявлению пожароуязвимых мест и определению объективного состояния ПБ объектов защиты в рамках проведения комплексного (целевого) обследования энергоблоков на этапах их сооружения, эксплуатации и вывода из эксплуатации;

- Участие в установленном порядке в работе комиссий АЭС (Концерн);

- Разработка и осуществление комплексных и целевых профилактических мероприятий в рамках производственного контроля по ПБ;

- Изучение и анализ материалов отчетов и информационных сообщений о пожарах (загораниях), происшедших на АЭС России, зарубежных стран, а также результатов их последствий. По результатам анализа разработка корректирующих мер по предупреждению пожаров с учётом специфики АЭС;

- Организация подготовки справок, анализов, отчетов о состоянии ПБ и ППЗ АЭС в порядке отчетности, предусмотренной в ЭО и по запросам руководства АЭС, Департамента пожарной безопасности Концерн (далее – ДПБ) и направление их адресату. Осуществление контрольных процедур, направленных на обеспечение достоверности отчетности, в рамках выполнения задач и функций ОПБ в соответствии с регламентными и методическими документами по вопросам системы внутренних контролей отчетности;

- Подготовка отчетов и материалов по запросам региональных и территориальных органов федерального государственного пожарного надзора, ГК «Росатом», Концерн, подразделения ФПС по охране АЭС и международных уполномоченных организаций;

- Осуществление в рамках единой технической политики в области ПБ постоянного взаимодействия с ДПБ Концерн;

- Изучение, разработка и внедрение на АЭС примеров положительной практики по повышению уровня ПБ и ППЗ. Осуществление функций подразделения-заказчика услуг по работам научно-технического направления в области ПБ;

- Участие в программах международного сотрудничества Концерн по вопросам ПБ и ППЗ АЭС, в т.ч. работе подсекции «Пожарная безопасность» при проведении международных научно-технических конференций в Концерне.

2) Формирование и реализация комплекса мер, направленных на своевременное обнаружение и эффективное тушение пожаров, безопасный останов ЯУ, предотвращение гибели, травмирования людей и недопустимого экономического ущерба:

- Разработка предложений руководству АЭС и контроль реализации ОТМ, направленных на обеспечение своевременного обнаружения пожаров в случае их возникновения, ограничение их распространения и влияния на безопасность людей и реакторной установки, а также организации оперативного тушения пожаров и проведения аварийно-спасательных работ, в т.ч. при запроектных (тяжелых) авариях в целях создания условий того, что пожар не приведет к недопустимым радиологическим выбросам;

- Осуществление взаимодействия с территориальными органами управления МЧС России и специальным подразделением по охране АЭС;

- Участие совместно с подразделениями АЭС в разработке НПА и НД;

- Проведение совместно с подразделениями (службами) АЭС и проектными институтами анализа взрывопожароопасных мест, где возможны наибольшие негативные последствия пожаров для АЭС и причинение ущерба в результате воздействия опасных факторов пожара. По результатам разработка и внесение предложений руководству АЭС по исключению и снижению соответствующих последствий;

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 05-ОУК-2023	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	22
Изменение	Содержание изменения	
9		

- Разработка и организация реализации мер, направленных на обеспечение безопасности людей и снижение ущерба от воздействия опасных факторов пожара и огнетушащих веществ на объектах АЭС;

- Подготовка предложений руководству АЭС по внедрению современных эффективных огнезащитных материалов для создания физических барьеров ограничения распространения пожаров, установок и средств обнаружения, извещения и тушения пожаров, дымоудаления, систем оповещения и управления эвакуацией людей, систем комплексного управления противопожарной защитой.Согласование и оформление в рамках своей компетенции заявок на включение в инвестиционные программы приобретения сертифицированной пожарно-технической продукции;

- Участие по указанию руководства АЭС в проведении проверок подразделений АЭС и подразделений ФПС по охране АЭС (по согласованию) по готовности к пожароопасному периоду и ликвидации аварийных ситуаций (пожаров);

- Участие в работе объектового штаба пожаротушения при тушении пожаров и проведении комплексных противоаварийных учений (далее – КПУ) и тренировок на объектах АЭС, организация взаимодействия с пожарной охраной и выполнение задач, возложенных на него руководством. Обеспечение информационной и организационно-технической поддержки по пожарной безопасности специалистов ДПБ экспертной группы ОПАС;

- Организация и проведение соревнований среди ДПФ, смотров-конкурсов по определению подразделений и служб образцового противопожарного состояния. Подготовка сборной команды ДПФ для участия в соревнованиях на первенство по Концерну;

- Осуществление контроля и методической поддержки обучения работников мерам ПБ и действиям при пожаре, а также участие в проведении тренировок по эвакуации персонала АЭС (выборочно);

- Участие в расследовании случаев ложного срабатывания (отказов) автоматических систем противопожарной защиты (автоматические установки пожаротушения, система пожарной сигнализации, система оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре) и разработке компенсирующих мероприятий;

- Осуществление контроля обоснованности заявок на вывод в ремонт оборудования систем (элементов) автоматических установок пожаротушения, пожарной сигнализации и участков противопожарного водопровода в части обеспечения мероприятий по компенсации дефицитов безопасности при выводе в ремонт систем (элементов) противопожарной защиты;

- Участие в работе комиссий по расследованию причин и обстоятельств возникновения пожаров на АЭС, а также в разработке и реализации мероприятий по исключению причин и условий их возникновения, распространения и угрозы жизни людей и безопасности АЭС. Ведение внутреннего учета пожаров на объектах защиты АЭС;

- Изучение и анализ материалов отчётов и информационных сообщений о пожарах (загораниях), происшедших на АЭС России, зарубежных стран, а также результатов их последствий. По результатам анализа разработка корректирующих мер с учётом специфики АЭС;

- Участие в комиссии по учёту и проведению инвентаризации материальных ценностей, закрепленных за ОПБ, организация учета, использования по назначению и списание оборудования и изделий, содержащих драгоценные металлы.

3)Обеспечение реализации и совершенствования процесса: «Управление пожарной безопасностью» в составе Интегрированной системы управления (далее – ИСУ) Курской АЭС.

12.13.5 Персонал ОПБ проходит обучение и аттестацию в соответствии с установленными требованиями.

12.13.6 При осуществлении своих функций персонал ОПБ посещает помещения и оборудование, закреплённые за подразделениями, в сопровождении представителя данного подразделения, выполняя все его требования по обеспечению безопасности и надёжности, внутреннего распорядка и нормальной работы оборудования.

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 05-ОУК-2023	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	23
Изменение	Содержание изменения	
9		

68. Раздел 12, п.12.18.1.22 изложить в следующей редакции:

12.18.1.22 Общие требования по обеспечению качества ремонта оборудования АЭС определены СТО 1.1.1.01.0678, ПРГ-1.2.2.15.999.0075, ПО 1.1.3.18.1442, СТО 1.1.1.01.002.1710, СТО 1.1.1.01.003.1715.

69. Раздел 12, п.12.3.1.40 изложить в следующей редакции:

12.3.1.40 Перегрузка ТВС, подозреваемой в негерметичности может выполняться как в плановом порядке согласно “Заданию на перегрузку”, так и внепланово по решению НСС. В последнем случае перегрузка ТК с ТВС, подозреваемой в негерметичности производится только на СВ. ТВС, подозреваемая в негерметичности, выгружается в спецпенал или в рабочий пенал с установкой герметизирующего фланца на ОТВС.

70. Раздел 12, п.12.3.1.44 перечисление 7 изложить в следующей редакции:

– окончательное заключение о негерметичности выгруженной из аппарата ТВС делается персоналом ГСиКГО ОЯБиН ЯЭУ на основании анализа радионуклидного состава взятых из пенала проб негерметичности.

71. Раздел 12, п.12.3.1.45 изложить в следующей редакции:

12.3.1.45 Через 3 ÷ 5 суток после выгрузки подозреваемой на негерметичность ТВС из пенала, в котором она хранится, персоналом ГСиКГО ОЯБиН ЯЭУ должны быть взяты пробы воды на радионуклидный состав и по ним сделано окончательное заключение о негерметичности. В случае признания ТВС герметичной, что должно быть зафиксировано в соответствующем протоколе, она может быть возвращена (загружена) в реактор.

72. Раздел 12, п.12.3.2.39 изложить в следующей редакции:

12.3.2.39 Перегрузка ТВС, подозреваемой в негерметичности может выполняться как в плановом порядке согласно “Заданию на перегрузку”, так и внепланово по решению НСС. В последнем случае перегрузка ТК с ТВС, подозреваемой в негерметичности производится только на СВ. ТВС, подозреваемая в негерметичности, выгружается в спецпенал или в рабочий пенал с установкой герметизирующего фланца на ОТВС.

73. Раздел 12, п.12.3.2.42 перечисление 7 изложить в следующей редакции:

– окончательное заключение о негерметичности выгруженной из аппарата ТВС делается персоналом ГСиКГО ОЯБиН ЯЭУ на основании анализа радионуклидного состава взятых из пенала проб негерметичности.

74. Раздел 12, п.12.3.2.43 изложить в следующей редакции:

12.3.2.43 Через 3 ÷ 5 суток после выгрузки подозреваемой на негерметичность ТВС из пенала, в котором она хранится, персоналом ГСиКГО ОЯБиН ЯЭУ должны быть взяты пробы воды на радионуклидный состав и по ним сделано окончательное заключение о негерметичности. В случае признания ТВС герметичной, что должно быть зафиксировано в соответствующем протоколе, она может быть возвращена (загружена) в реактор.

75. Раздел 12, п.12.5.9 изложить в следующей редакции:

12.5.9 Контроль целостности защитных барьеров на пути распространения радиоактивных веществ по данным контроля герметичности оболочек твэл, радиохимических анализов проб теплоносителя осуществляется персоналом ГСиКГО ОЯБиН ЯЭУ в соответствии с технической документацией:

1) ИЭ-160-ОРБ;

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 05-ОУК-2023	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	24
Изменение	Содержание изменения	
9		
<p data-bbox="225 286 427 322">2) ИЭ-49-ОРБ;</p> <p data-bbox="225 322 405 358">3) И-04-ОРБ.</p> <p data-bbox="225 398 1050 434">76. Раздел 12, п.12.7.2.7 изложить в следующей редакции:</p> <p data-bbox="225 434 1522 470">12.7.2.7 При хранении РВ и РАО должны применяться пломбировочные устройства (ПУ). Порядок применения ПУ определен в Прг-01-ЦОРО.</p> <p data-bbox="225 551 1050 586">77. Раздел 12, п.12.7.2.8 изложить в следующей редакции:</p> <p data-bbox="225 586 1522 658">12.7.2.8 Инвентаризации РВ и РАО на Курской АЭС проводятся службой УиК РВ и РАО в порядке, отраженном в П-02-ЦОРО.</p> <p data-bbox="225 698 1066 734">78. Раздел 12, п.12.7.2.29 изложить в следующей редакции:</p> <p data-bbox="150 734 1522 887">12.7.2.29 Служба УиК РВ и РАО принимает участие в планировании объемов и номенклатуры образования ТРО. Подготавливает и выпускает приказ по нормам образования ТРО для подразделений Курской АЭС на год в соответствии с П-03-ЦОРО. В течении года СУиК РВ и РАО ведет непрерывный контроль за образованием ТРО и соблюдением, назначенных норм.</p> <p data-bbox="225 927 1050 963">79. Раздел 12, п.12.7.3.3 изложить в следующей редакции:</p> <p data-bbox="150 963 1522 1115">12.7.3.3 Административный контроль состояния учета и контроля РВ и РАО на Курской АЭС проводится в соответствии с И-12-ЦОРО и предусматривает выполнение проверки соблюдения требований по учету и контролю РВ и РАО в организации и в подразделениях, касающихся:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li data-bbox="225 1115 995 1151">- ведения учетной документации в подразделениях; <li data-bbox="225 1151 1522 1223">- порядка организации и проведения инвентаризаций РВ и РАО в структурных подразделениях; <li data-bbox="225 1223 670 1258">- порядка применения СКД; <li data-bbox="225 1258 1353 1294">- функционирования системы измерений в целях учета и контроля РВ и РАО; <li data-bbox="225 1294 1522 1366">- выборочной проверки фактического наличия РВ и РАО в местах их нахождения, выборочной сверки учетных данных и фактических параметров РВ и РАО; <li data-bbox="225 1366 1522 1482">- контроля проведения расследований причин и обстоятельств нарушений и аномалий в учете и контроле РВ и РАО, порядка их документирования и принятия необходимых мер по устранению их последствий; <li data-bbox="225 1482 1340 1518">- проверки наличия документов по подготовке и проверке знаний персонала. <p data-bbox="225 1559 746 1594">80. Раздел 12, п.12.8.1.9 исключить.</p> <p data-bbox="225 1635 1050 1671">81. Раздел 12, п.12.8.4.2 изложить в следующей редакции:</p> <p data-bbox="150 1671 1445 1742">12.8.4.2 Индивидуальный дозиметрический контроль регламентируется следующими нормативными документами:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li data-bbox="225 1742 488 1778">- НРБ-99/2009; <li data-bbox="225 1778 469 1814">- ПРБ АС-99; <li data-bbox="225 1814 453 1850">- СП АС-03; <li data-bbox="225 1850 555 1886">- ОСПОРБ-99/2010; <li data-bbox="225 1886 491 1921">- МУ 2.6.5.028; <li data-bbox="225 1921 491 1957">- МУ 2.6.5.026; <li data-bbox="225 1957 491 1993">- МУ 2.6.5.037; <li data-bbox="225 1993 577 2029">- ТПРГ 1.1.3.09.1660; <li data-bbox="225 2029 603 2065">- МТ 1.1.4.02.002.1356; <li data-bbox="225 2065 558 2101">- ОТР 1.1.3.11.1964; <li data-bbox="225 2101 491 2136">- МУ 2.6.1.065; 		

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 05-ОУК-2023	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	25
Изменение	Содержание изменения	
9		

- МТ 1.1.4.02.001.1656;
- МУ 2.6.5.040;
- МВР 2.6.1.50;
- МТ 1.1.4.02.002.1657;
- МВИ 12.2.3;
- Методика измерений. Измерение содержания радионуклидов в легких и теле человека

на установке «Измерительный СИЧ»;

- Методика выполнения измерений. Измерение содержания ^{60}Co и других радионуклидов в легких человека на установке «Контрольный СИЧ»;

- Методика измерений. Измерение содержания изотопов йода в щитовидной железе на установке «Йодный СИЧ».

82. Раздел 12, п.12.8.4.4 перечисление 1 изложить в следующей редакции:

– Радиационно-гигиенический паспорт организации (юридических лиц и индивидуальных предпринимателей), осуществляющей обращение с техногенными источниками ионизирующего излучения

83. Раздел 12, п.12.8.5.3 перечисление 5 исключить

84. Раздел 12, п.12.8.5.5 перечисление 1 изложить в следующей редакции:

– Радиационно-гигиенический паспорт организации (юридических лиц и индивидуальных предпринимателей), осуществляющей обращение с техногенными источниками ионизирующего излучения

85. Раздел 12, п.12.14.9.3 изложить в следующей редакции:

12.14.9.3 Приказом АС (ЭО), в соответствии с требованиями федеральных норм и правил в области использования атомной энергии, назначаются лица, ответственные за исправное состояние и безопасную эксплуатацию оборудования, трубопроводов, подконтрольных Ростехнадзору, и лица, ответственные за осуществление надзора (лицо по надзору), из числа руководителей и специалистов АС.

86. Раздел 12, п.12.14.1.1 изложить в следующей редакции:

12.14.1.1 В составе Курской АЭС эксплуатируются опасные производственные объекты (ОПО) на которых:

– обращаются опасные вещества: (воспламеняющиеся, окисляющиеся, горючие, взрывчатые, токсичные, высокотоксичные, вещества, представляющие опасность для окружающей природной среды);

– используется оборудование, работающее под давлением более 0,07 МПа:

1) пара, газа (в газообразном, сжиженном состоянии);

2) воды при температуре нагрева более 115 градусов Цельсия;

– используются стационарно установленные грузоподъемные механизмы (за исключением лифтов, подъемных платформ для инвалидов).

87. Раздел 12, п.12.14.2.1-12.14.2.4 изложить в следующей редакции:

12.14.2.1 Целью производственного контроля является предупреждение промышленных аварий и инцидентов ОПО, а также обеспечение готовности персонала Курской АЭС к локализации и ликвидации последствий аварий и инцидентов на ОПО.

12.14.2.2 Основным принципом осуществления производственного контроля является планомерность и системность проверок ОПО, проводимых работниками службы

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 05-ОУК-2023	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	26
Изменение	Содержание изменения	
9		

производственного контроля Курской АЭС.

12.14.2.3 Основными задачами производственного контроля являются:

- 1) обеспечение соблюдения на ОПО требований промышленной безопасности;
- 2) анализ состояния промышленной безопасности, в том числе путем организации проведения соответствующих проверок и экспертиз (анализа отчетных документов);
- 3) разработка мер, направленных на улучшение состояния промышленной безопасности и предотвращение ущерба окружающей среде;
- 4) контроль за соблюдением требований промышленной безопасности, установленных федеральными законами и иными нормативными правовыми актами;
- 5) координация работ, направленных на предупреждение аварий на ОПО и обеспечение готовности к локализации аварий и ликвидации их последствий;
- 6) контроль за своевременным проведением необходимых испытаний и технических освидетельствований технических устройств, применяемых на ОПО, ремонтом и поверкой контрольных средств измерений;
- 7) контроль за соблюдением технологической дисциплины;
- 8) поддержание и повышение достигнутого уровня состояния промышленной безопасности ОПО.

12.14.2.4 Производственный контроль промышленной безопасности на Курской АЭС организуется в соответствии с требованиями СТО 1.1.1.04.001.0802, П-08-ОТИиПБ, положениями о структурных подразделениях, с учетом единой отраслевой системы внутреннего контроля безопасности и качества.

88. Раздел 12, п.12.14.2.5 исключить.

89. Раздел 12, п.12.14.3.2 изложить в следующей редакции:

12.14.3.2 Структурные подразделения Курской АЭС обеспечивают соблюдение требований промышленной безопасности и осуществляют самоконтроль промышленной безопасности.

90. Раздел 12, п.12.14.3.6 исключить.

91. Раздел 12, п.12.14.3.16 изложить в следующей редакции:

12.14.3.16 К значимым нарушениям относятся:

- 1) эксплуатация взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности без лицензии Ростехнадзора на деятельность по эксплуатации указанных объектов;
- 2) использование оборудования (устройств, механизмов), применяемых на ОПО, непрошедших установленных процедур технического освидетельствования или с неисправными защитными устройствами и приборами безопасности;
- 3) эксплуатация технических устройств, применяемых на ОПО, зданий и сооружений сверх установленных (назначенных или продлённых) сроков службы, эксплуатации или ресурса, без проведения процедуры продления срока эксплуатации;
- 4) отсутствие у нижеперечисленных категорий работников, связанных с эксплуатацией ОПО, аттестации в области промышленной безопасности в объеме требований промышленной безопасности, необходимых для исполнения ими трудовых обязанностей:
 - генерального директора Концерна и директоров АС;
 - должностных лиц АС, на которых возложены функции по осуществлению производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах;

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 05-ОУК-2023	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	27
Изменение	Содержание изменения	
9		

– работников, являющихся членами аттестационных комиссий Концерна и его филиалов;
– специалистов Концерна и его филиалов, осуществляющих профессиональную деятельность, предусмотренную пунктом 1 статьи 14.1 Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;

5) привлечение (допуск) к работе на опасном производственном объекте работников (в том числе подрядной организации) без соответствующих документов, удостоверяющих их квалификацию (аттестацию), непрошедших необходимого обучения и периодической проверки знаний, имеющих медицинские противопоказания, а также лиц моложе 18 лет.

92. Раздел 12, п.12.14.4.3-12.14.4.5 изложить в следующей редакции:

12.14.4.3 По результатам осуществления производственного контроля лица, ответственные за подготовку, достоверность, своевременность и полноту предоставляемой отчетности, готовят и представляют информацию по промышленной безопасности в соответствии с приложением «Е» СТО 1.1.1.04.001.0802, которая включает:

– информационно-аналитические документы по результатам проверок, проведенных федеральными органами надзора, ГК «Росатом» и центральным аппаратом АО «Концерн Росэнергоатом»;

– информацию о выполнении плана мероприятий и программ по обеспечению промышленной безопасности в составе ежеквартального отчета о безопасности АЭС;

– сведения об организации производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности, по форме установленной приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 11.12.2020 г. № 518.

– дополнительная информация:

1) об объектах, подлежащих регистрации, но не прошедших процедуру регистрации в государственном реестре ОПО в установленные сроки с указанием причин;

2) об объектах, планируемых к вводу в следующем отчетном периоде и подлежащих регистрации в государственном реестре ОПО;

3) об объектах, планируемых к исключению из государственного реестра ОПО (в том числе к изменению сведений об ОПО) в следующем отчетном периоде с указанием причин.

4) по вопросам осуществления контроля за соблюдением требований промышленной безопасности, запрашиваемая отдельными поручениями.

12.14.4.4 В состав сведений об организации производственного контроля, направляемых в Ростехнадзор, включается следующая информация:

1) план мероприятий по обеспечению промышленной безопасности на текущий год, а также сведения о выполнении плана мероприятий по обеспечению промышленной безопасности за предыдущий год;

2) сведения об организации системы управления промышленной безопасностью (для опасных производственных объектов I или II класса опасности);

3) сведения о работниках, ответственных за организацию и осуществление производственного контроля, службе производственного контроля;

4) результаты проверок, проведенных работником, ответственным за организацию и осуществление производственного контроля, или службой производственного контроля;

5) сведения о готовности к действиям по локализации и ликвидации последствий аварии на опасном производственном объекте;

6) сведения об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного производственного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном производственном объекте;

7) сведения о состоянии технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, зданий и сооружений на опасном производственном объекте;

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 05-ОУК-2023	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	28
Изменение	Содержание изменения	
9		

8) сведения об инцидентах и несчастных случаях, произошедших на опасных производственных объектах.

93. Раздел 12, п.12.14.4.7 изложить в следующей редакции:

12.14.4.7 Сведения об организации производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности по форме, утвержденной Приказом Ростехнадзора № 518 от 11.12.2020 направляются в территориальное управление Ростехнадзора один раз в год до 01 апреля года, следующего за отчетным.

94. Раздел 12, п.12.14.6.6 изложить в следующей редакции:

12.14.6.6 Порядок информирования руководства АЭС, руководства Концерна о возникновении промышленной аварии и инцидента, а также образование комиссий по расследованию промышленных аварий, инцидентов и несчастных случаев, произошедших на ОПО в результате нарушения требований промышленной безопасности, проводится с учетом требований, установленных в Положении «Проведение технического расследования причин аварий и инцидентов на опасных производственных объектах, аварий гидротехнических сооружений Курской АЭС» П-13-ОТИиПБ (год выпуска – 2022).

95. Раздел 12, п.12.1.5.5 изложить в следующей редакции:

12.1.5.5 Вывод в ремонт и ввод из ремонта осуществляется в соответствии с ПИ, а также документами:

- 1) П-04-ОППР;
- 2) СТО 1.1.1.01.0069;
- 3) И-68-ПТО;
- 4) Регламент технического обслуживания, проверок, испытаний и ремонта систем важных для безопасности и отдельных систем нормальной эксплуатации.

96. Раздел 7, п.7.4.1.18 изложить в следующей редакции:

7.1.4.18 Отдел управления ремонтом (ОУР) - организация управления ремонтами оборудования энергоблоков в период планово-предупредительных и внеплановых ремонтов, а также управление при проведении ТОиР в межремонтный (при эксплуатации Курской АЭС) период.

97. Раздел 11, п.11.9.1.9 изложить в следующей редакции:

11.9.1.9 Требования к организации контроля качества ремонта оборудования атомной станции после планового ремонта: входной контроль используемых материалов, полуфабрикатов, комплектующих изделий и оборудования; контроль средств технологического оснащения; учет и анализ дефектов; операционный и приемочный контроль; проверка (испытания) оборудования после ремонта; организация контроля качества и оценка качества выполненных работ.

98. Раздел 12, п.12.18.1.19 изложить в следующей редакции:

12.18.1.19 Управление ремонтной кампанией энергоблока выполняется в соответствии с разделом 4 положения П-02-ОУР, разделом 6 СТО 1.1.1.01.002.1664 и должна обеспечить решение следующих основных задач:

- управление сроками и объемами выполнения работ по ремонту оборудования;
- управление производством работ;
- управление финансовыми ресурсами;
- управление материально-техническими ресурсами;
- управление персоналом;
- управление внеплановыми остановами энергоблоков;

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 05-ОУК-2023	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	29
Изменение	Содержание изменения	
9		

- анализ эффективности ремонтной кампании.

99. Раздел 12, п.12.18.1.20 изложить в следующей редакции:

12.18.1.20 Организация работ по ремонту систем и оборудования выполняется в соответствии с разделом 8 П-04-ОППР, разделом 10 СТО 1.1.1.01.002.0069 и должна обеспечить решение следующих основных производственных задач:

- определение технического состояния оборудования в результате дефектации и предремонтных испытаний, в соответствии с требованиями нормативных документов, устранение выявленных дефектов, сборку и необходимую регулировку оборудования с гарантией, что в последующий плановый период эксплуатации параметры его технического состояния не выйдут за эксплуатационные пределы или установленные организацией-разработчиком (изготовителем) параметры;
- выполнение работ в установленные сроки;
- безопасное выполнение работ, снижение доз облучения персонала относительно установленных пределов до достижимо низкого уровня, уменьшение количества низкорadioактивных твердых отходов при выполнении работ;
- экономически обоснованное расходование средств на ремонт, в том числе не превышение нормативов по трудозатратам, расходу запасных частей, материалов и инструмента на регламентные работы.

100. Раздел 12, п.12.10.9 изложить в следующей редакции:

12.10.9 Служба безопасности осуществляет свою деятельность во взаимодействии с подразделениями и службами АЭС, Департаментом физической защиты АО «Концерн Росэнергоатом», региональным органом государственного регулирования безопасности при использовании атомной энергии, командованием и личным составом подразделения войск национальной гвардии Российской Федерации, охраняющего Курскую АЭС, органами внутренних дел обслуживающих АЭС, а также во взаимодействии с представителями территориальных органов ФСБ России.

101. Раздел 12, п.12.18.1.23 перечисление 1 изложить в следующей редакции:

- входной контроль материалов, комплектующих и запасных частей, применяемых для ремонта оборудования, выполняемый в соответствии с требованиями РД ЭО 1.1.2.01.0931, положения П-02-ООВКиОС;

102. Раздел 16, п.16.1.1 изложить в следующей редакции:

16.1.1 Несоответствия выявляются при реализации деятельности, установленной в следующих основных НД и процедурах (документах) Курской АЭС: НП-004, «Единый отраслевой порядок проведения расследования причин аварий, происшествий и инцидентов в организациях Госкорпорации «Росатом», СТО 1.1.1.04.001.1879, П-02-ОИОЭиРН, П-10-ОИОЭиРН, П-02-ООВКиОС, П-02-ОУК, П-03-ОИиКОБ, П-04-ОИиКОБ, П-11-ОТИиПБ, П-08-ОТИиПБ, П-14-ОТИиПБ-2015, П-04-ООТ, П-03-УКС, П-07-УКС, П-05-УКС-2.

103. Раздел 16, п.16.3.2 изложить в следующей редакции:

16.3.2 Входной контроль на Курской АЭС организован согласно процедуре П-02-ООВКиОС.

104. Раздел 7, п.7.3.3.7 изложить в следующей редакции:

7.3.3.7 Заместитель директора по закупкам и материально-техническому обеспечению осуществляет руководство финансово-хозяйственной деятельностью атомной станции посредством организации закупочной деятельности на Курской АЭС, управления материально-

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 05-ОУК-2023	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	30
Изменение	Содержание изменения	
9		

техническим обеспечением, оформления и сопровождения договоров по услугам/работам, организацией оценки соответствия и входного контроля продукции, поставляемой на Курскую АЭС.

Обеспечивает рассмотрение и согласование закупочной документации (техническое задание, проект договора) на предмет установления требования о наличии ПОК(ПОСТ) у поставщиков систем и элементов для Курской АЭС. Обеспечивает рассмотрение, согласование ПОК(ПОСТ), разработанных поставщиками систем и элементов для Курской АЭС. Обеспечивает проведение проверок выполнения и оценки результативности выполнения ПОК(ПОСТ) поставщиками систем и элементов для Курской АЭС.

105. Раздел 7, п. 7.4.1.28 изложить в следующей редакции:

7.4.1.28 Управление производственно-технологической комплектации (УПТК) – обеспечение бесперебойного материально-технического снабжения Курской АЭС материалами, оборудованием, запасными частями в соответствии с требованиями законодательных, нормативных, правовых актов Российской Федерации и нормативно-технических документов, регламентирующих эту деятельность. Организация и проведение оценки соответствия продукции при изготовлении. Входной контроль продукции, поставляемой на АЭС. Обеспечение выполнения работ по оценке соответствия продукции и сертификации производств предприятий-изготовителей. Осуществляет согласование, проверку выполнения и оценку результативности выполнения ПОК(ПОСТ) поставщиков.

106. Раздел 8, п.8.1-8.2 изложить в следующей редакции:

8.1. Общие положения

8.1.1 Решающим условием реализации настоящей программы является наличие квалифицированного персонала, добросовестного относящегося к своим обязанностям и четко представляющего свое место, роль и ответственность в общем процессе производства и обеспечения безопасности, из чего следует, что на АС нет персонала, деятельность которого не влияет на качество деятельности (разница состоит лишь в том, что более сложная и ответственная работа должна выполняться более квалифицированным персоналом), поэтому в обязанности руководителей всех уровней входит целенаправленное повышение культуры производства и культуры безопасности.

8.1.2 Управление персоналом на Курской АЭС осуществляется с целью обеспечения качественного и своевременного выполнения работ при эксплуатации Курской АЭС, направлено на создание атмосферы, в которой безопасность рассматривается, как предмет личной ответственности каждого работника, и предусматривает:

- 1) определение потребностей в количестве персонала и квалификационных требований к нему;
- 2) подбор и комплектование АС персоналом;
- 3) формирование и поддержание культуры безопасности в организации;
- 4) системный подход к обучению персонала;
- 5) подготовку на должность, организацию проверок знаний и допуск к самостоятельной работе персонала;
- 6) поддержание и повышение квалификации персонала в процессе трудовой деятельности;
- 7) разработку, выполнение, анализ и корректировку программ подготовки, переподготовки, поддержания и повышения квалификации персонала;
- 8) проведение ежегодной оценки персонала, периодической проверки знаний и навыков, аттестации персонала, выполняющего работы, влияющие на безопасность Курской АЭС;
- 9) оценку результативности (выполнения ключевых показателей эффективности) деятельности, связанной с управлением персоналом;
- 10) ведение документации (записей) по управлению персоналом.

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 05-ОУК-2023	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	31
Изменение	Содержание изменения	
9		

8.1.3 Планирование и реализация указанной деятельности осуществляется на АС путем разработки и выполнения годовых планов-графиков работы с персоналом в соответствии с И-07-УТЦ.

8.1.4 Требования к квалификации персонала, а также объемы знаний и навыков, соответствующих квалификации, установлены в должностных инструкциях. Порядок разработки и содержание должностных инструкций установлены инструкцией П-66-ПТО.

8.1.5 Обязанности по комплектованию и подготовке работников распределены между центральным аппаратом АО «Концерн Росэнергоатом» и АС в соответствии с положением о распределении функций между центральным аппаратом концерна «Росэнергоатом» и филиалами концерна «Росэнергоатом» - атомными станциями по управлению персоналом в области подбора, комплектования, аттестации, подготовки, поддержания и повышения квалификации. При этом центральный аппарат осуществляет общую координацию деятельности по управлению персоналом АС.

8.1.6 Ответственность за общую координацию деятельности по управлению персоналом возложена в АО «Концерн Росэнергоатом» на первого заместителя Генерального директора по корпоративным функциям, директора по управлению персоналом и социальной политике и подчиненные ему подразделения.

Основными функциями центрального аппарата АО «Концерн Росэнергоатом» являются:

1) разработка и совершенствование политики в области управления персоналом и системы управления персоналом;

2) организация работы по разработке руководящих документов ЭО по подготовке, поддержанию и повышению квалификации персонала АС;

3) организация работ по подготовке, поддержанию и повышению квалификации персонала АС и осуществление контроля их выполнения;

4) обеспечение получения разрешений на право ведения работ в области использования атомной энергии работниками АС;

5) обеспечение допуска к применению технических средств обучения для подготовки персонала АС;

6) разработка требований к программам подготовки/поддержания квалификации персонала АС и другой учебно-методической документации;

7) контроль за проведением психофизиологических обследований работников АС, получающих разрешения на право ведения работ в области использования атомной энергии;

8) организация проведения аттестаций УТП и ЛПФО;

9) организация и проведение проверок по работе с персоналом АС;

10) контроль за поддержанием квалификации руководящего персонала АС, получившего разрешения на право ведения работ в области использования атомной энергии;

11) организация работы по систематическому анализу причин ошибочных действий персонала.

8.1.7. Руководство Курской АЭС обеспечивает:

1) внедрение на АС руководящих и типовых нормативных документов для обеспечения работы системы управления персоналом;

2) подбор и обучение работников АС, в том числе в УТП и организациях, осуществляющих образовательную деятельность, оказывающих услуги по обучению персонала АС;

3) совершенствование системы управления персоналом;

4) проведение психофизиологического обследования, мероприятий по психологической и психофизиологической поддержке работников ОИАЭ, психолого-педагогическое сопровождение процесса обучения;

5) организацию и проведение подготовки, поддержания и повышения квалификации персонала АС;

6) разработку и реализацию разделов настоящей программы в части управления персоналом АС;

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 05-ОУК-2023	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	32
Изменение	Содержание изменения	
9		

- 7) совершенствование учебно-методической базы подготовки персонала;
- 8) проведение реабилитационно-оздоровительных мероприятий для работников АС;
- 9) формирование и обеспечение финансирования планов в области подготовки и повышения квалификации персонала АС;
- 10) аттестацию и/или проведение проверки знаний и навыков персонала АС;
- 11) внедрение передового опыта в области управления персоналом;
- 12) выдачу рекомендаций по управлению персоналом АС;
- 13) организация и проведение подготовки на должность и контроль квалификации инструкторов УТЦ.

8.1.8 Деятельность по комплектованию АС кадрами, организации подготовки, поддержания и повышения квалификации и аттестации персонала, а также по ведению соответствующей документации осуществляется на основании Правил организации работы с персоналом на атомных станциях, постановление правительства РФ № 240, других НД ЭО, приведенных в разделе 1.16. части III указателя технических документов, регламентирующих обеспечение безопасности на всех этапах жизненного цикла атомных станций (обязательных и рекомендуемых к использованию) и регламентирована на Курской АЭС : АИ-06-УТЦ, МУ-03-УТЦ и П-04-ОТИиПБ.

8.2 Подбор и комплектование персонала

8.2.1 Требования по численности и категориям персонала устанавливаются ОФСУ Курской АЭС и штатными расписаниями подразделений. При их составлении используются типовые отраслевые нормативы и имеющийся опыт.

8.2.2 Деятельность по подбору работников на вакантные должности и комплектованию подразделений АС персоналом осуществляется на АС ОК и ОРП.

8.2.3 Потребность в персонале формируется отделом кадров на основании:

1) имеющихся и прогнозируемых вакантных должностей (уход работников на пенсию, увольнение по инициативе работника и т.д.);

2) изменения ОФСУ, штатного расписания подразделений АС.

8.2.4 Руководящий и эксплуатационный персонал АС комплектуется квалифицированным и опытным персоналом, имеющим высшее и/или среднее профессиональное образование в соответствующей области и смежных отраслях знаний, а также опыт работы в соответствующей области. Квалификационные требования к персоналу АС устанавливаются в соответствии с действующими квалификационными справочниками и/или профессиональными стандартами.

8.2.5 Персонал АС, выполняющий деятельность, влияющую на безопасность, проходит обязательные предварительные (при поступлении на работу) и периодические (в течение трудовой деятельности) медицинские осмотры работников, занятых на работах с вредными веществами, опасными и неблагоприятными производственными факторами. Специалисты из числа работников, которые в зависимости от выполняемой им деятельности должны получать разрешения на право ведения работ в области использования атомной энергии, проходят обязательные предварительные (при поступлении на работу) и периодические медицинские осмотры и психофизиологические обследования с целью определения (подтверждения) соответствия состояния здоровья требованиям, предъявляемым к данной должности (профессии). Оперативный персонал проходит также предсменные осмотры, имеющие цель предотвратить допуск к работе специалиста в нетрудоспособном состоянии, обусловленном болезнью, интоксикацией, расстройством адаптации. Требования к проведению медицинских осмотров и психофизиологических обследований работников установлены постановлением Правительства РФ от 31.07.2020 N 1151.

8.2.6 Обязанности работников Курской АЭС регламентированы должностными инструкциями, инструкциями по эксплуатации систем, оборудования, сооружений, положениями и инструкциями по отдельным видам деятельности, инструкциями по охране труда.

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 05-ОУК-2023	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	33
Изменение	Содержание изменения	
9		

8.2.7 Работа по подбору, подготовке и аттестации персонала АС, повышению и поддержанию его квалификации на уровне, обеспечивающем безопасную эксплуатацию Курской АЭС, является приоритетной задачей руководства АС. Курская АЭС укомплектована персоналом, имеющим необходимую квалификацию и подготовку.

8.2.8 Руководство Курской АЭС обеспечивает подбор и прием персонала, соответствующего квалификационным требованиям, предъявляемым к штатным должностям и обладающего объемом знаний, соответствующим установленной квалификации с использованием внутренних (кадровый резерв, планы преемственности, работники Курской АЭС и других филиалов АО «Концерн Росэнергоатом») и внешних (работники дивизионов, предприятий Госкорпорации «Росатом», профессиональные учебные заведения, прочие предприятия, службы занятости населения, кадровые агентства) источников комплектования персоналом АС.

8.2.9 Ведение документации (записей) по подбору и комплектованию персонала описано в положении АИ-06-УТЦ, разработанном в соответствии с правилами организации работы с персоналом на атомных станциях, трудовым кодексом РФ и ПОР-УПП.01.02.00. С каждым работником заключается трудовой договор, который составляется в письменной форме, в двух экземплярах, каждый из которых подписывается работником и руководителем в соответствии с матрицей подписания кадровых документов, утвержденной на Курской АЭС.

107. Раздел 8, п.8.3.8 изложить в следующей редакции:

8.3.8 Руководители, специалисты и служащие АС проходят периодическую аттестацию с целью определения соответствия занимаемой должности в порядке определенном в положении П-04-ОТИиПБ, П-06-ОТИиПБ.

108. Раздел 8, п.8.5.1 изложить в следующей редакции:

8.5.1 Процедурами ведения документации (записей) по управлению персоналом в части подготовки, поддержания и повышения квалификации, а также допуска к самостоятельной работе, на Курской АЭС предусматривается разработка учебных планов и программ, расписаний учебных занятий, заполнение листов учета посещаемости занятий, протоколов проверки знаний, выдача удостоверений о квалификации установленного образца, выпуск распорядительных документов о допуске работников к самостоятельной работе и др.

В части подбора и комплектования персонала процедурами предусмотрено заключение трудового договора в письменной форме с каждым работником, который подписывается работником и руководителем в соответствии с матрицей подписания кадровых документов, утвержденной на Курской АЭС. На каждого работника оформляется личная карточка установленной формы. Записи о переводах, повышении квалификации, награждениях и поощрениях вносятся в трудовую книжку и личную карточку в соответствии с правилами ведения и хранения трудовых книжек. Отдел кадров организует сбор и предоставление работодателю документы кандидатов (резюме, копию диплома, выписку из диплома об образовании, копию трудовой книжки и т.п.).

109. Раздел 8, п.8.4.4 перечисление 10 изложить в следующей редакции:

10) организация и проведение на АС дней безопасности в соответствии с требованиями ТП 1.1.8.03.0187, ТПО 1.1.3.02.1708;

110. Раздел 8, п.8.4.5 перечисление 7 изложить в следующей редакции:

7) проведение на АС дней безопасности в соответствии с требованиями ТП 1.1.8.03.0187 и ТПО 1.1.3.02.1708;

111. Раздел 8, п.8.4.11 изложить в следующей редакции:

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 05-ОУК-2023	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	34
Изменение	Содержание изменения	
9		

8.4.11 Деятельность по формированию и поддержанию культуры безопасности на атомной станции осуществляется в соответствии с положением П-51-РУК и планом совершенствования культуры безопасности на Курской АЭС.

112. Раздел 12, п.12.3.1.20 изложить в следующей редакции:

12.3.1.20 Перегрузка ТК на мощности выполняется с помощью РЗМ по рабочей программе на основании задания, подготовленного ОЯБиН ЯЭУ и утверждённого главным инженером или его заместителем по безопасности и надёжности, в соответствии с требованиями инструкции по перегрузке ТК реактора РБМК-1000 с помощью РЗМ в соответствии с требованиями инструкции по эксплуатации РЗМ соответствующего энергоблока.

113. Раздел 12, п.12.3.2.20 изложить в следующей редакции:

12.3.2.20 Перегрузка ТК на мощности выполняется с помощью РЗМ по рабочей программе на основании задания, подготовленного ОЯБиН ЯЭУ и утверждённого главным инженером или его заместителем по безопасности и надёжности, в соответствии с требованиями инструкции по перегрузке ТК реактора РБМК-1000 с помощью РЗМ в соответствии с требованиями инструкции по эксплуатации РЗМ соответствующего энергоблока.

114. Раздел 12, п.12.3.1.34 изложить в следующей редакции:

12.3.1.34 На остановленном и расхоленном реакторе перегрузка ТВС, ДП в ТК производится по рабочим программам на основании задания на перегрузку, подготовленного ОЯБиН ЯЭУ и утверждённого главным инженером или его заместителем по безопасности и надёжности, в соответствии с требованиями инструкции по перегрузке ТК реактора РБМК-1000 с помощью РЗМ. Перегрузка ТВС, ДП в ТК с использованием РЗМ при пониженном уровне в БС выполняется в следующем порядке:

1) снижение уровня в БС производится по программе «Опорожнение барабанов-сепараторов левой (правой) стороны КМПЦ в период ППР»;

2) далее работы выполняются согласно рабочей программе «Перегрузка ТК на остановленном расхоленном реакторе со сниженным уровнем в БС».

115. Раздел 12, п.12.3.2.33 изложить в следующей редакции:

12.3.2.33 На остановленном и расхоленном реакторе перегрузка ТВС, ДП в ТК производится по рабочим программам на основании задания на перегрузку, подготовленного ОЯБиН ЯЭУ и утверждённого главным инженером или его заместителем по безопасности и надёжности, в соответствии с требованиями инструкции по перегрузке ТК реактора РБМК-1000 с помощью РЗМ. Перегрузка ТВС, ДП в ТК с использованием РЗМ при пониженном уровне в БС выполняется в следующем порядке:

- снижение уровня в БС производится по программе «Опорожнение барабанов-сепараторов левой (правой) стороны КМПЦ в период ППР»;

- далее работы выполняются согласно рабочей программе «Перегрузка ТК на остановленном расхоленном реакторе со сниженным уровнем в БС».

116. Раздел 12, п.12.3.1.39 изложить в следующей редакции:

12.3.1.39 При идентификации по результатам обработки сигналов системы КГО ТВС с негерметичными твэлами и превышении допустимого для нормальной эксплуатации предела повреждения твэлов, при котором контрольный уровень удельной активности йода-131 в воде КМПЦ превысит значение $7,4 \cdot 10^4$ Бк/кг ($2 \cdot 10^{-6}$ Ки/кг), необходимо с помощью РЗМ в соответствии с рабочей инструкцией (И-11-ОЯБиН ЯЭУ) " Перегрузка ТК реактора РБМК-1000 с помощью РЗМ" выгрузить негерметичную ТВС из канала.

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 05-ОУК-2023	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	35
Изменение	Содержание изменения	
9		

117. Раздел 12, п.12.3.2.38 изложить в следующей редакции:

12.3.2.38 При идентификации по результатам обработки сигналов системы КГО ТВС с негерметичными твэлами и превышении допустимого для нормальной эксплуатации предела повреждения твэлов, при котором контрольный уровень удельной активности йода-131 в воде КМПЦ превысит значение $7,4 \cdot 10^4$ Бк/кг ($2 \cdot 10^{-6}$ Ки/кг), необходимо с помощью РЗМ в соответствии с рабочей инструкцией (И-11-ОЯБиН ЯЭУ) " Перегрузка ТК реактора РБМК-1000 с помощью РЗМ" выгрузить негерметичную ТВС из канала.

118. Раздел 12, п.12.5.11 изложить в следующей редакции:

12.5.11 Проведение контроля за показаниями систем внутрореакторного контроля распределения энерговыделения в активной зоне для своевременного расчетного обеспечения (распоряжений) СМО ИИС «СКАЛА-микро» осуществляется персоналом ОЯБиН ЯЭУ в соответствии с И-06-ОЯБиН ЯЭУ «Расчетное обеспечение СМО ИИС «СКАЛА-микро» (программа «ПРИЗМА-М»)). Расчетное обеспечение внутрizonной защиты в КСКУЗ выполняется в соответствии с И-51-ОЯБиН ЯЭУ «Расчет и контроль регулируемых параметров внутрizonной защиты в КСКУЗ».

119. Раздел 12, п.12.6.1.4 перечисление 2 и 3 изложить в следующей редакции:

- 2) КТИ - В2, В3, В4 – приреакторные хранилища СТВС на энергоблоках 2-4 (пом.318/2; пом.503/1,2);
- 3) КТИ - С2, С3, С4 – места хранения СТВС на энергоблоках 2-4 в ЦЗ (стенды развески);

120. Раздел 12, п.12.6.2.5 изложить в следующей редакции:

12.6.2.5 Система учета и контроля ядерных материалов на АЭС основывается на результатах измерений ядерных материалов.

121. Раздел 12, п.12.6.2.8 изложить в следующей редакции:

12.6.2.8 В качестве средств измерения для проведения подтверждающих измерений на АЭС используются весы подвесные крановые типа ВКМ-5 и весы крановые электронные типа КВ-5000-А(К).

Для измерений, путем проверки наличия и вида ЯМ в контейнерах со свежими ТВС, используются гамма-спектрометры, переведенные в разряд индикаторов - МКС-АТ6101В и МКС-АТ6102В.

122. Раздел 12, п.12.6.2.4 изложить в следующей редакции:

12.6.2.4 При получении ЯТ на Курской АЭС производится приемка на ответственное хранение и постановка на учет учетной единицы (УЕ) по данным сопроводительных документов и при отсутствии аномалий и (или) нарушений в учете и контроле ЯМ и выполнении следующих процедур: внешний осмотр и проверка количества УЕ, контроль пломб, примененных к транспортному средству и УЕ, определение соответствия идентификационных признаков УЕ, а пломб – данным, указанным в сопроводительных документах.

Приемка и постановка на учет ЯМ производится не позднее 3 суток после получения ЯМ.

123. Раздел 12, п.12.6.2.9 изложить в следующей редакции:

12.6.2.9 При получении ЯТ с завода-изготовителя на складе свежего топлива производятся подтверждающие измерения, проверка наличия ЯМ в ТУК и проверка атрибутивных признаков ТУК. Результаты проверки атрибутивных признаков вносятся в сопроводительную документацию на поставку. Результаты подтверждающих измерений и индикации вносятся в протоколы результатов подтверждающих измерений и индикации.

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 05-ОУК-2023	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	36
Изменение	Содержание изменения	
9		

124. Раздел 12, п.12.6.2.11 изложить в следующей редакции:

12.6.2.11 Для целей учета в ЗБМ Курской АЭС используются следующие типы учетных единиц (УЕ): ТУК с СТВС, ТВС, пенал с ЯМ (фрагментами ТВС), УКХ, ТУК с ОЯТ, имеющие уникальные идентификационные номера.

125. Раздел 12, п.12.6.2.18 изложить в следующей редакции:

12.6.2.18 К учетным документам на Курской АЭС относятся:

- 1) заводские паспорта ТВС;
- 2) карточки истории ТУК с СТВС;
- 3) карточки истории кассет;
- 4) паспорта ПТ ОТВС, загруженных в УКХ;
- 5) «Электронный список ТВС Курской АЭС».

126. Раздел 12, п.12.6.2.28 изложить в следующей редакции:

12.6.2.28 Внеплановая ФИ ЯМ в ЗБМ должна проводиться в следующих случаях:

- 1) изменение организационно-правовой формы организации;
- 2) ликвидация организации;
- 3) ликвидация ЗБМ;
- 4) полное прекращение работ с ЯМ;
- 5) уменьшение численности МОЛ в бригаде более чем на 50% (при полной коллективной (бригадной) материальной ответственности), а также по требованию одного или нескольких членов коллектива (бригады) при приеме-передаче вверенных ЯМ на дату проведения ФИ ЯМ, указанной в приказе;
- 6) смена МОЛ (при индивидуальной материальной ответственности);
- 7) недостача, излишек ЯМ в ЗБМ;
- 8) установление факта несанкционированного воздействия на пункты (места) нахождения или хранения ЯМ;
- 9) после ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций;
- 10) решение руководства АЭС.

127. Раздел 12, п.12.6.3.4 изложить в следующей редакции:

12.6.3.4 Административный (производственный) контроль состояния учета и контроля ЯМ осуществляется в подразделениях (в ЗБМ), проводится ежегодно и включает:

- 1) проверку соблюдения общих требований по учёту и контролю ЯМ;
- 2) проверку полноты выполнения оперативно-технического учёта ЯМ и оформления его результатов;
- 3) проверку функционирования автоматизированной системы учёта (при ее наличии);
- 4) проверку ведения учётной и отчетной документации;
- 5) сверку данных учётных и отчётных документов;
- 6) проверку порядка организации и проведения физических инвентаризаций ЯМ и подведения баланса ЯМ;
- 7) проверку применяемых в организации мер контроля доступа и СКД к ЯМ для их учёта и контроля;
- 8) проверку наличия ЯМ в местах их нахождения, выборочная сверка данных учёта и фактического наличия ЯМ, проведение подтверждающих измерений;
- 9) проверку методик и средств измерений, применяемых для учёта и контроля ЯМ, в том числе путем выполнения дополнительных измерений параметров ЯМ персоналом;
- 10) проверку процедур оценки потерь ЯМ и снятия этих ЯМ с учёта;
- 11) проверку организации перевода ЯМ в РВ (РАО), РВ или РАО в ЯМ (при наличии такого процесса в организации);

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 05-ОУК-2023	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	37
Изменение	Содержание изменения	
9		

12) контроль проведения расследований причин и обстоятельств аномалий и нарушений в учёте и контроле ЯМ и принятия необходимых мер;

13) проверку наличия документов по подготовке и проверке знаний персонала.

128. Раздел 14, п.14.14 изложить в следующей редакции:

14.14 Информация об аттестации и верификации программных средств, применяемых ОЯБиН ЯЭУ:

1) ПС «ПРИЗМА-М». Версия 2.0. Разработчик – АО «НИКИЭТ».

Верификация - «Программное средство «ПРИЗМА-М» (версия 2.0). Отчет о верификации и обосновании ПС «ПРИЗМА-М», версия 2.0, инв.№ 212-001-13156. Москва, 2019. Разработчик – АО «НИКИЭТ». Доп. Верификация. Техническая справка инв.№ Е.212-6354. Москва, 2019. Аттестация в Ростехнадзоре - аттестационный паспорт рег.№473 от 20.11.2019, действителен до 20.11.2029 г.

2) ПК SADCO. Версия 10.1. Разработчик – АО «НИКИЭТ».

Верификация – Программный комплекс SADCO расчета нейтронно-физических характеристик реакторов РБМК-1000 с отремонтированной графитовой кладкой. Инв.№ 211-001-11605. Москва, 2016. (РБМК-От-1644). Аттестация в Ростехнадзоре – аттестационный паспорт АП 436 от 17.04.2018. до 17.04.2028г.

129. Примечания в продолжении к приложению А дополнить перечислением 5 следующего содержания:

Примечания*:

5) Извещением № 4, утверждённым 12.04.2023 Генеральным директором АО «Концерн Росэнергоатом», в ОФСУ Курской АЭС (утв.13.09.2021) внесены следующие изменения:

Переподчинить структурное подразделение «Управление мобилизационной подготовки, ГОиЧС, аварийной готовности» от заместителя директора по общим вопросам заместителю Генерального директора – директору филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Курская атомная станция».

Исключить из примечаний к Организационно-функциональной структуре управления филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Курская атомная станция» пункт 4.

130. Раздел 12, п.12.14.7.3 первый абзац изложить в следующей редакции:

12.14.7.3 В состав сведений об организации производственного контроля включается следующая информация по форме, Постановления Правительства РФ от 06.08.2020 N 1192.

131. Раздел 12, п.12.14.1.2 изложить в следующей редакции:

12.14.1.2 Идентификация и регистрация ОПО Курской АЭС проведена в соответствии с действующими нормативными правовыми актами, документами Ростехнадзора, а также СТО 1.1.1.04.001.1998.



РОСЭНЕРГОАТОМ
РОСАТОМ

**Акционерное общество «Российский концерн по производству
электрической и тепловой энергии на атомных станциях»
(АО «Концерн Росэнергоатом»)**

**Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Курская атомная станция»
(Курская АЭС)**

УТВЕРЖДАЮ

**Генеральный директор
АО «Концерн Росэнергоатом»**


_____ **А.В. Шутиков**

« 01 » 11 2023

**Извещение об изменении №10 «Программы обеспечения
качества при эксплуатации Курской атомной станции
ПОКАС(Э)» Пр(ОК)-02-ОУК-2020**

№ 11-ОУК-2023

Лист согласования

ФИО	Согласовано в ЕОСДО (№ дата)	Должность
Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Курская атомная станция»		
Увакин А.В.	№ 9/01/3092-пм от 03.11.2023	Заместитель Генерального директора – директор филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Курская атомная станция»
Щиголев А.В.	№ 9/01/3092-пм от 03.11.2023	Главный инженер
Семченко А.В.	№ 9/01/3092-пм от 03.11.2023	Заместитель главного инженера по производственно-техническому обеспечению и качеству
Щербаков С.Н.	№ 9/01/3092-пм от 03.11.2023	Начальник отдела управления качеством
Центральный аппарат АО «Концерн Росэнергоатом»		
Дементьев А.А.	№ 9/01/3092-пм от 03.11.2023	Заместитель Генерального директора – директор по производству и эксплуатации АЭС
Блинков В.Н.	№ 9/01/3092-пм от 03.11.2023	Директор по качеству и процессному управлению
Султанов Р.М.	№ 9/01/3092-пм от 03.11.2023	Заместитель директора по производству и эксплуатации АЭС – директор Департамента инженерной поддержки
Гусенбеков И.И.	№ 9/01/3092-пм от 03.11.2023	Директор Юридического департамента

Подразделение	Извещение	Дата регистрации	Листов извещ.	Приложения	Рассылка
Курская АЭС	№ 11-ОУК-2023	07.09.2023	10	1	
Шифр документа		Наименование			
Пр(ОК)-02-ОУК-2020		Программа обеспечения качества при эксплуатации Курской атомной станции			
Причина	<p>1. Приказ Курской АЭС от 15.08.2023 №9/Ф06/1867-П «Об утверждении и вводе в действие плана реализации предупреждающих мероприятий по организационному изменению».</p> <p>2. Решение протокола (п.50) «Совещания АО «Концерн Росэнергоатом» по вопросам обеспечения безопасности эксплуатации гидротехнических сооружений и башенных испарительных градирен атомных станций» от 22.08.2023 №9/020106/419-Пр.</p>				ДИП
Изменение	Содержание изменения				
10	<p>1. Раздел 1 «Политика в области качества» изложить в редакции:</p> <p>1.1 Общие положения</p> <p>В соответствии с Заявлением о Политике АО «Концерн Росэнергоатом» (далее - Концерн) в области качества филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Курская атомная станция» (далее - Курская АЭС) на всех этапах жизненного цикла объектов использования атомной энергии (далее - ОИАЭ) определяет политику в области качества исходя из основных целей своей деятельности - экономически эффективной генерации и надежного обеспечения потребителей электрической и тепловой энергией при безусловном соблюдении требований безопасности.</p> <p>1.2 Цели Курской АЭС в области качества</p> <p>1.2.1 Обеспечение ядерной, радиационной, промышленной, технической, пожарной, экологической, энергетической безопасности ОИАЭ, безопасности гидротехнических сооружений и охраны труда.</p> <p>1.2.2 Обеспечение физической защиты ядерных установок, радиационных источников, пунктов хранения, ядерных материалов и радиоактивных отходов.</p> <p>1.2.3 Достижение передовых экономических показателей и обеспечение конкурентоспособности Курской АЭС на оптовом рынке электрической энергии и мощности, а также на рынках тепловой энергии, снижение себестоимости продукции и сроков протекания процессов, развитие Производственной системы Росатома, а также развитие новых бизнесов, реализация международных проектов по предоставлению сервисных услуг на всех этапах жизненного цикла ОИАЭ, повышение доли на международных рынках.</p> <p>1.2.4 Совершенствование Интегрированной системы управления (далее - ИСУ) путём результативного функционирования и развития системы качества (далее - СК), отвечающей требованиям законодательства РФ и федеральных норм и правил в области использования атомной энергии, документов МАГАТЭ по безопасности, стандартов серии ISO:9000, а также требованиям потребителей, заказчиков и других заинтересованных сторон, интеграции в систему управления задач обеспечения безопасности, охраны окружающей среды, физической защиты, профессиональной безопасности, экономики, социальной ответственности и энергоэффективности.</p> <p>1.2.5 Развитие квалификационного потенциала Курской АЭС, обеспечивающего рост производительности труда, операционной эффективности, организационные и процессные улучшения и совершенствование культуры безопасности (КБ).</p> <p>1.2.6 Контроль качества продукции, осуществляемых работ и оказываемых услуг для нужд Курской АЭС сторонними организациями.</p> <p>1.3 Методы достижения целей в области качества:</p> <p>- исполнение решений и указаний Концерна, требований Ростехнадзора, ориентация на требования российских и зарубежных потребителей и заказчиков, документов МАГАТЭ;</p>				

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 11-ОУК-2023	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	4
Изменение	Содержание изменения	
10		

- достижение необходимого уровня безопасности ОИАЭ за счет обеспечения качества продукции (работ, услуг) и осуществляемых процессов;
- выполнение всех работ в строгом соответствии с законодательными и нормативными требованиями, требованиями программ обеспечения качества (далее ПОК) на всех этапах жизненного цикла ОИАЭ;

- определение полномочий и ответственности, распределение функций и обязанностей между подразделениями и работниками, исключаящее «утерю» или дублирование обязанностей, а также вовлечение всех работников Курской АЭС в процесс совершенствования СК;

- проведение аудитов (проверок) выполнения и оценок результативности выполнения ПОК подразделениями Курской АЭС и организациями, выполняющими работы и предоставляющими услуги Курской АЭС, определение причин возникновения нарушений и недостатков в работе, разработка и выполнение мероприятий по их устранению и недопущению;

- изучение и применение положительного отечественного и зарубежного опыта.

1.4 Обязательства руководства Курской АЭС в области качества

Осознавая ответственность за реализацию Политики в области качества, руководство Курской АЭС принимает на себя обязательства:

- довести данную Политику до сведения всех работников, разъяснять и последовательно проводить ее в практической деятельности, собственным поведением и практикой управления доносить до работников суть Политики, установить необходимые полномочия и ответственность за её реализацию;

- обеспечить необходимыми ресурсами функционирование СК, включая кадры, финансы, информацию, знания, технологии, оборудование;

- содействовать и поощрять научные исследования, технологическое развитие, перспективные проекты, направленные на достижение основных целей Курской АЭС;

- установить требования к качеству процессов, обеспечить их выполнение и соответствие документированным процедурам Курской АЭС в рамках ИСУ;

- демонстрировать лидерство и приверженность в вопросах безопасности и качества;

- стимулировать вовлечение работников в деятельность по реализации Политики в области качества;

- формировать и развивать у работников приверженность КБ, строгому соблюдению требований ПОК и производственных инструкций;

- проводить анализ и повышать результативность СК, реализовывать необходимые корректирующие действия, управлять рисками, внедрять и развивать лучшие апробированные практики в области качества, постоянно улучшать СК Курской АЭС, стремиться к самосовершенствованию.

2. Приложение А вместе с листом продолжения к приложению А - заменить Приложением А в редакции приложения к данному извещению.

3. п.7.1.13 изложить в следующей редакции:

7.1.13 Ответственность за общую координацию деятельности по обеспечению безопасности и качества при эксплуатации АЭС возложена в ЭО на заместителя Генерального директора – директора по производству и эксплуатации АЭС.

4. п.7.3.3.13 изложить в следующей редакции:

7.3.3.13 Заместитель главного инженера по электротехническому оборудованию - осуществляет управление и несет ответственность за надежную и безопасную эксплуатацию АСУТП и электротехнического оборудования Курской АЭС.

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 11-ОУК-2023	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	5
Изменение	Содержание изменения	
10		
<p>5. п.7.3.3.14 изложить в следующей редакции: 7.3.3.14 Заместитель главного инженера по безопасности и надёжности – осуществляет управление и несет ответственность за обеспечение ядерной, радиационной, экологической, промышленной и технической безопасности при эксплуатации энергоблоков, безопасности гидротехнических сооружений.</p> <p>6. п.7.3.3.15 изложить в следующей редакции: 7.3.3.15 Заместитель главного инженера по радиационной защите - осуществляет руководство деятельностью по обеспечению радиационной безопасности и охраны окружающей среды, реализует Заявление руководства Курской АЭС о Единой технической политике, в части обращения с РВ и РАО.</p> <p>7. п.7.3.3.16 изложить в следующей редакции: 7.3.3.16 Заместитель главного инженера по подготовке персонала - начальник учебно-тренировочного центра - реализует Заявление руководства Курской АЭС о Политике в области управления персоналом, в части достижения целей в области профессионального обучения персонала Курской АЭС, обеспечивает проведение подготовки на должность, поддержание и повышение квалификации персонала АЭС.</p> <p>8. п.7.3.3.17 изложить в следующей редакции: 7.3.3.17 изложить в следующей редакции: Заместитель главного инженера по ремонту - обеспечивает руководство подготовкой и организацией ремонта, техническим обслуживанием, реализацией проектов модернизации оборудования АЭС, созданием безопасных условий при производстве ремонтных работ, координирует выполнение ремонтных работ всеми организациями, участвующими в ремонте и модернизации.</p> <p>9. п.7.3.3.18 изложить в следующей редакции: 7.3.3.18 Заместитель главного инженера по инженерной поддержке и модернизации - осуществляет руководство деятельностью по модернизации систем и оборудования АЭС, технической диагностике и управлению ресурсом оборудования, инженерно-технической поддержке эксплуатации.</p> <p>10. Перечисления в п.7.3.3.19 изложить в следующей редакции: – организует деятельность в части производственного планирования, технического учета и отчетности, технического документооборота, обеспечения качества, лицензионной деятельности, информационных технологий и пожарной безопасности для обеспечения выполнения функций ЭО установленных законодательством РФ в области использования атомной энергии, согласно своей ДИ.; – обеспечивает проведение Единой технической политики в соответствии с заявлениями руководства Концерна и АЭС по видам деятельности ЭО в области безопасной и эффективной эксплуатации энергоблоков, включая вопросы: производственно-технической деятельности, системы качества, лицензионной деятельности и информационной безопасности, согласно своей ДИ; – организует работу по внедрению, функционированию и совершенствованию СМК Курской АЭС, согласно своей ДИ, в соответствии со стандартами серии ИСО 9000 и системы обеспечения качества в соответствии с ФНП; – организует периодический анализ Политики и целей в области качества АЭС и актуализацию Заявления руководства о Политике в области качества;</p>		

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 11-ОУК-2023	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	6
Изменение	Содержание изменения	
10		

– обеспечивает и координирует проведение внутренних аудитов (проверок) выполнения и оценку результативности выполнения общей и частных ПОК, требований стандартов серии ИСО 9000, общих требований безопасности МАГАТЭ GSR Part 2 в подразделениях Курской АЭС согласно своей ДИ;

– обеспечивает и координирует согласование, проведение проверок выполнения и оценки результативности выполнения ПОК организациями, выполняющими работы и предоставляющими услуги Курской АЭС согласно своей ДИ;

– координирует разработку, согласование, ввод в действие документов системы качества АЭС, включая общую и частные ПОКАС, в зоне своей ответственности;

– при выполнении функций риск-оффисера обеспечивает формирование и развитие системы управления рисками Курской АЭС, формирование основных документов, в части управления рисками, организует подготовку документов для рассмотрения вопросов АЭС на Комитете по рискам, обеспечивает реализацию и совершенствования процесса «Управления рисками» в составе Интегрированной системы управления Курской АЭС.

11. п.7.4.1.11 изложить в следующей редакции:

7.4.1.11 Отдел управления качеством (ОУК) - осуществляет внедрение, развитие, поддержание в актуальном состоянии элементов системы качества в подразделениях Курской АЭС (кроме подразделений КуАЭС-2) в соответствии с требованиями ФНП, стандартов серии ИСО 9000, руководств по безопасности МАГАТЭ. Осуществляет разработку ПОКАС(Э), руководства по качеству, руководства по ИСУ. Обеспечивает формирование и развитие интегрированной системы управления на Курской АЭС.

Осуществляет организацию разработки и методическую поддержку подразделений Курской АЭС (за исключением Курской АЭС-2) при разработке ими частных ПОКАС по реализуемым ими видам лицензируемой деятельности.

Осуществляет проверку выполнения и оценку результативности выполнения ПОКАС(О) в подразделениях Курской АЭС (кроме подразделений КуАЭС-2) и частных ПОКАС, в подразделениях Курской АЭС (кроме подразделений КуАЭС-2).

Организует рассмотрение частных ПОК (кроме ПОК(ПОСТ)) подрядных организаций по договорам Курской АЭС (кроме договоров КуАЭС-2).

Осуществляет согласование, контроль за выполнением и оценку результативности выполнения частных ПОК (кроме ПОК(ПОСТ)) подрядных организаций по договорам Курской АЭС (кроме договоров КуАЭС-2).

Осуществляет формирование и совершенствование системы управления рисками на Курской, контроль информационных потоков в рамках системы управления рисками, предоставление информации о рисках Курской АЭС в отдел риск-менеджмента АО «Концерн Росэнергоатом».

12. п.7.4.1.24 изложить в следующей редакции:

7.4.1.24 Отдел технической инспекции и промышленной безопасности (ОТИиПБ) - производственный контроль и анализ состояния технической и промышленной безопасности, безопасности зданий и сооружений Курской АЭС, а также безопасной эксплуатации комплекса гидротехнических сооружений и элементов системы технического водоснабжения; проведение проверок и выработка своевременных мер по обеспечению и повышению уровня технической и промышленной безопасности, безопасности зданий и сооружений Курской АЭС, безопасной эксплуатации комплекса гидротехнических сооружений и элементов системы технического водоснабжения; взаимодействие с органами управления использованием атомной энергии, органами государственного регулирования безопасности, АО «Концерн Росэнергоатом», в части обеспечения представления информации о состоянии подконтрольных объектов.

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 11-ОУК-2020	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	7
Изменение	Содержание изменения	
10		
<p>13. п.12.14.6.6 изложить в следующей редакции: 12.14.6.6 Порядок информирования руководства АЭС, руководства Концерна о возникновении промышленной аварии и инцидента, а также образование комиссий по расследованию промышленных аварий, инцидентов и несчастных случаев, произошедших на ОПО в результате нарушения требований промышленной, проводится с учетом требований, установленных в Положении «Проведение технического расследования причин аварий и инцидентов на опасных производственных объектах, аварий гидротехнических сооружения Курской АЭС» П-13-ОТИиПБ.</p> <p>14. п.12.14.7.2 изложить в следующей редакции: 12.14.7.2 Сведения об организации производственного контроля направляются в объеме и по форме, установленной приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 11.12.2020 №518.</p> <p>15. Дополнить подраздел 12.14 пунктом 12.14.10 следующего содержания: 12.14.10 Безопасность гидротехнических сооружений и систем технической воды. 12.14.10.1 Целью производственного контроля состояния безопасности ГТС является предупреждение нарушений и обеспечение безопасной эксплуатации ГТС АС, за счет осуществления комплекса организационно-технических мероприятий, направленных на своевременное выявление и устранение повреждений и аварийных ситуаций, а также контроль своевременного проведения планово-предупредительных ремонтов. 12.14.10.2 Задачами производственного контроля состояния гидротехнических сооружений являются: – контроль соблюдения требований в области безопасной эксплуатации ГТС, установленных федеральными законами и иными нормативными правовыми актами органов государственного регулирования безопасности и эксплуатирующей организации; – анализ состояния ГТС, в том числе путем организации проведения соответствующих обследований и проверок; – разработка, согласование и контроль реализации программ, планов и иных организационно-распорядительных документов на основе результатов анализа состояния ГТС, направленных на улучшение состояния ГТС и предотвращение ущерба окружающей среде; – координация работ, направленных на предупреждение аварий на ГТС и обеспечение готовности к локализации аварий и ликвидации их последствий; – контроль проведения ремонтных и реконструктивных работ и иных мероприятий, обеспечивающих безопасное состояние и работу ГТС. 12.14.10.3 Организацию и координацию работ по производственному контролю состояния безопасности ГТС на Курской АЭС осуществляет заместитель главного инженера по эксплуатации общестанционных объектов. 12.14.10.4 Основные направления, организация, проведение производственного контроля состояния гидротехнических сооружений и порядок проведения проверок состояния ГТС осуществляется в соответствии с СТО 1.1.1.02.006.0856, ТПРГ 1.1.3.09.1734, РД ЭО 1.1.2.01.0461.</p> <p>16. п.16.1.8 изложить в следующей редакции: 16.1.8 Согласно требованиям П-14-ОТИиПБ несоответствия, выявленные специализированными подразделениями производственного контроля (ОРБ, ОПБ, ОТИиПБ, ОЯБиН ЯЭУ, ОООС) по результатам производственных проверок состояния всех видов безопасности (радиационной, пожарной, промышленной, технической, безопасности гидротехнических сооружений, ядерной и экологической) оформляются актом, предписанием или представлением по установленной форме.</p>		

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 11-ОУК-2023	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	8
Изменение	Содержание изменения	
10		
<p>17. В разделе 4, перечисление №173 – исключить. Нумерацию последующих перечислений изменить соответственно.</p> <p>18. В п.9.1.1.2 и п.9.2.3 исключить ссылки на И-17-ПТО.</p> <p>19. п.12.1.5.3 – исключить. Нумерацию последующих пунктов изменить соответственно.</p> <p>20. В разделе 4, перечисление №158 изложить в следующей редакции: 158 АИ-20/04-СТУ-1 - Административная инструкция. Приём – сдача смены</p> <p>21. Раздел 12, п.12.1.3.2 изложить в следующей редакции: 12.1.3.2 Управление деятельностью осуществляется в соответствии с АИ-20/04-СТУ-1.</p> <p>22. В разделе 4, перечисление №159 изложить в следующей редакции: 159 АИ-20/02-СТУ-1 - Административная инструкция. Ведение оперативных переговоров.</p> <p>23. Раздел 12, п.12.1.4.11 изложить в следующей редакции: 12.1.4.11 Управление оперативными переговорами осуществляется в соответствии с АИ-20/02-СТУ-1.</p> <p>24. Раздел 8, п.8.1.3 изложить в следующей редакции: 8.1.3 Планирование и реализация указанной деятельности осуществляется на АС путем разработки и выполнения годовых планов-графиков работы с персоналом в соответствии с МУ-09-УТЦ.</p> <p>25. Раздел 4 дополнить пунктом 302 в следующей редакции: 302 МУ-09-УТЦ – Методические указания. Планирование и контроль работы с персоналом на Курской АЭС.</p> <p>26. Раздел 8, п.8.3.19 изложить в следующей редакции: 8.3.19 Повышение квалификационного разряда (группы) рабочих проводятся в УТЦ и в подразделениях АС в соответствии с требованиями МУ-03-УТЦ.</p> <p>27. Раздел 4, перечисление №44 изложить в следующей редакции: 44 СП 2.6.6.2572-2010 - Санитарные правила «Обеспечение радиационной безопасности при обращении с промышленными отходами атомных станций, содержащими техногенные радионуклиды.</p> <p>28. Раздел 4, перечисление №124 изложить в следующей редакции: 124 СТО 1.1.1.04.003.0542-2023 - Организация и проведение модернизации систем и оборудования атомных станций.</p> <p>29. Раздел 7, п.7.6.3 изложить в следующей редакции: 7.6.3 Государственное регулирование безопасности при использовании атомной энергии в отношении Курской АЭС осуществляют федеральные органы исполнительной власти и уполномоченные организации, определенные постановлением Правительства РФ от 03.07.2006 №412, федерального, регионального и местного уровней в пределах своих полномочий и</p>		

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 11-ОУК-2023	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	9
Изменение	Содержание изменения	
10		

компетенций, установленных соответствующими законодательными актами и положениями об этих органах и на основании действующих в этих органах процедур.

30. Раздел 8, п.8.1.8 изложить в следующей редакции:

8.1.8 Деятельность по комплектованию АС кадрами, организации подготовки, поддержания и повышения квалификации и аттестации персонала, а также по ведению соответствующей документации осуществляется на основании Правил организации работы с персоналом на атомных станциях, постановление Правительства РФ от 03.03.1997 № 240, других НД ЭО, приведенных в разделе 1.16. части III указателя технических документов, регламентирующих обеспечение безопасности на всех этапах жизненного цикла атомных станций (обязательных и рекомендуемых к использованию) и регламентирована на Курской АЭС: АИ-06-УТЦ, МУ-03-УТЦ и П-04-ОТИиПБ.

31. Раздел 8, п.8.2.5 изложить в следующей редакции:

8.2.5 Персонал АС, выполняющий деятельность, влияющую на безопасность, проходит обязательные предварительные (при поступлении на работу) и периодические (в течение трудовой деятельности) медицинские осмотры работников, занятых на работах с вредными веществами, опасными и неблагоприятными производственными факторами. Специалисты из числа работников, которые в зависимости от выполняемой им деятельности должны получать разрешения на право ведения работ в области использования атомной энергии, проходят обязательные предварительные (при поступлении на работу) и периодические медицинские осмотры и психофизиологические обследования с целью определения (подтверждения) соответствия состояния здоровья требованиям, предъявляемым к данной должности (профессии). Оперативный персонал проходит также предсменные осмотры, имеющие цель предотвратить допуск к работе специалиста в нетрудоспособном состоянии, обусловленном болезнью, интоксикацией, расстройством адаптации. Требования к проведению медицинских осмотров и психофизиологических обследований работников установлены постановлением Правительства РФ от 28.07.2020 N 749н.

32. Раздел 12, п.12.14.7.3 первый абзац изложить в следующей редакции:

12.14.7.3 В состав сведений об организации производственного контроля включается следующая информация по форме, приказ Ростехнадзора от 11.12.2020 №518

33. Раздел 2, п.2.10 изложить в следующей редакции:

2.10 Внесение изменений в ПОКАС(Э) осуществляется в соответствии с требованиями П-20-ПТО на основании разработанного на Курской АЭС и утверждённого в АО «Концерн Росэнергоатом» извещения об изменении, после прохождения им экспертизы, в рамках лицензирования видов деятельности в области использования атомной энергии. Процесс согласования и утверждения ПОКАС(Э) и изменений к ним реализуется в ЕОСДО. Изменения вносятся в электронную версию ПОКАС(Э), размещённую в защищённой директории «Библиотека ТД Курской АЭС» локальной вычислительной сети Курской АЭС, посредством замены всех листов документа. При этом, в электронной версии ПОКАС(Э), в колонтитулах текста указывается порядковый номер последнего внесенного изменения. Утверждённые оригиналы титульных листов извещений об изменениях к ПОКАС(Э) передаются в ПТО для хранения вместе с зарегистрированным контрольным экземпляром ПОКАС(Э). Титульные листы ПОКАС(Э) и извещения об изменении к ним оформляются в соответствии с ПОР 1.1.3.19.1739).

34. Раздел 2, п.2.13, второй абзац изложить в следующей редакции:

Данный документ включает в себя информацию об описании порядка осуществления лицензируемых видов деятельности в области ИАЭ («эксплуатация ЯУ», «эксплуатация ПХЯМ (ХОЯТ и ХОЯТКТ)», «эксплуатация РИ(ЗРИ)», «конструирование оборудования для ЯУ»),

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 11-ОУК-2023	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	10
Изменение	Содержание изменения	
10		

реализуемых на этапе эксплуатации Курской АЭС, согласно имеющихся лицензий Ростехнадзора, приведённых в приложении В.

35. Приложение В, таблицу дополнить строкой 12 в следующей редакции:

12	Обращение с радиоактивными веществами при их производстве, транспортировании и хранении	ГН-06-101-4458
----	---	----------------

36. Раздел 12, п.12.20.1, перечисление 7 изложить в следующей редакции:

– «Технологический регламент по эксплуатации 1 энергоблока Курской АЭС с реактором РБМК-1000, остановленного для вывода из эксплуатации»

37. Раздел 12, дополнить пунктом 12.23.1.10 и 12.23.1.11 в следующей редакции:

12.23.1.10 В рамках УДЛ на эксплуатацию РИ(ЗРИ) осуществляются техническое обслуживание, ремонт и перезарядка аппаратов. Техническое обслуживание аппарата проводится персоналом ОДМиТК при каждой перезарядке с последующим внесением данных в паспорт - формуляр. При техническом обслуживании очищается от грязи канал, где располагается держатель источника.

12.23.1.11 Противоаварийные тренировки персоналу ОДМиТК, эксплуатирующего РИ (ЗРИ) проводятся в соответствии с утвержденной «Программой проведения занятий и противоаварийных тренировок по организации безопасной работы с ИИИ при использовании промышленных гамма-дефектоскопов и рентгеновских аппаратов», согласно утвержденному «Графику проведения занятий и противоаварийных тренировок по организации безопасной работы с ИИИ при использовании промышленных гамма-дефектоскопов и рентгеновских аппаратов».



РОСЭНЕРГОАТОМ
ROSATOM

**Акционерное общество «Российский концерн по производству
электрической и тепловой энергии на атомных станциях»
(АО «Концерн Росэнергоатом»)**

**Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Курская атомная станция»
(Курская АЭС)**

УТВЕРЖДАЮ

**Генеральный директор
АО «Концерн Росэнергоатом»**

А.В. Шутиков

«07»

11

2023

**Извещение об изменении №11 «Программы обеспечения качества
при эксплуатации Курской атомной станции ПОКАС(Э)»
Пр(ОК)-02-ОУК-2020**

№13-ОУК-2023

Лист согласования

ФИО	Согласовано в ЕОСДО (№ дата)	Должность
Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Курская атомная станция»		
Увакин А.В.	№ 9/01/3113-пм от 07.11.2023	Заместитель Генерального директора – директор филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Курская атомная станция»
Щиголев А.В.	№ 9/01/3113-пм от 07.11.2023	Главный инженер
Семченко А.В.	№ 9/01/3113-пм от 07.11.2023	Заместитель главного инженера по производственно-техническому обеспечению и качеству
Щербаков С.Н.	№ 9/01/3113-пм от 07.11.2023	Начальник отдела управления качеством
Центральный аппарат АО «Концерн Росэнергоатом»		
Дементьев А.А.	№ 9/01/3113-пм от 07.11.2023	Заместитель Генерального директора – директор по производству и эксплуатации АЭС
Блинков В.Н.	№ 9/01/3113-пм от 07.11.2023	Директор по качеству и процессному управлению
Султанов Р.М.	№ 9/01/3113-пм от 07.11.2023	Заместитель директора по производству и эксплуатации АЭС – директор Департамента инженерной поддержки
Гусенбеков И.И.	№ 9/01/3113-пм от 07.11.2023	Директор Юридического департамента

Подразделение	Извещение	Дата регистрации	Листов извещения	Приложения	Рассылка
Курская АЭС	№13-ОУК-2023	19.10.2023	5	-	ДИП
Шифр документа		Наименование			
Пр(ОК)-02-ОУК-2020		Программа обеспечения качества при эксплуатации Курской атомной станции			
Причина	Устранение замечаний экспертов ФБУ «НТЦ ЯРБ» по изм.№7 к ПОКАС(Э), согласно протоколу рабочего совещания по заданию ТЗ-5-6341-2023 по теме «Безопасность эксплуатации энергоблока № 3 Курской АЭС в период дополнительного срока эксплуатации»				
Изменение	Содержание изменения				
11	<p>1. Подраздел 9.1.5 дополнить пунктом 9.1.5.7 следующего содержания: 9.1.5.7 Защита записей осуществляется путем:</p> <ul style="list-style-type: none"> - доменной авторизации и распределения ролей установленных категорий пользователей в электронном архиве ТД (АСУТД); - разграничением полномочий исполнителей и контролёров процесса; - использования технических средств защиты информации, применённых в АСУТД (аутентификация пользователей, резервирование данных, защита от несанкционированных изменений и пр.); - обеспечения оптимальных режимов хранения документов на бумажных носителях подразделениями, ответственных за хранение подлинников документов. <p>2. Название подраздела 12.16 изложить в редакции: «12.16 Авторское сопровождение и сервисное обслуживание».</p> <p>3. Подраздел 12.16 дополнить пунктом 12.16.8 следующего содержания: Законодательство РФ не содержит определения термина «сервисное обслуживание», поэтому на Курской АЭС этот термин не используется в темах договоров на оказание услуг. В общем случае, под сервисным обслуживанием на Курской АЭС понимается комплекс мероприятий, направленных на поддержание нормальной работы и производительности основного оборудования. Такая деятельность включает в себя регулярное техническое обслуживание, диагностику и ремонт оборудования, а также замену изношенных деталей и компонентов, что описано в р.12.18 и 12.20 настоящего документа.</p> <p>4. Третий дефис в п.10.1.4 дополнить абзацем следующего содержания: При установлении необходимости внесения изменений в конструкцию зданий, сооружений объектов ИАЭ и системы (элементы), важные для безопасности ОИАЭ (в том числе при их ремонте, реконструкции, модернизации, замене), Курская АЭС направляет в головные проектные или конструкторские организации запрос с предложениями по корректировке соответствующих объектов и документации.</p> <p>5. Подраздел 11.6 дополнить пунктом 11.6.26 следующего содержания: 11.6.26 Оценке соответствия в форме регистрации подлежат следующие виды продукции, применяемой на объектах ИАЭ Курской АЭС:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) продукция, применяемая на объекте использования атомной энергии в качестве элементов объекта использования атомной энергии, отнесенных в соответствии с федеральными нормами и правилами в области использования атомной энергии к 1, 2 и 3 классам безопасности, за исключением ядерных материалов и отработавшего ядерного топлива; 2) грузоподъемных кранов, отнесенных в соответствии с федеральными нормами и правилами в области использования атомной энергии к группам А, Б и В и применяемых на объектах использования атомной энергии; 				

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 13-ОУК-2020	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	4
Изменение	Содержание изменения	
11		

3) специально сконструированные для применения в области использования атомной энергии:

- паровые и водогрейные котлы с рабочим избыточным давлением пара свыше 0,07 МПа и температурой воды свыше 115 °С;
- трубопроводы пара и горячей воды с рабочим избыточным давлением пара свыше 0,07 МПа и температурой воды свыше 115 °С;
- сосуды, работающих под избыточным давлением водяного пара или газа свыше 0,07 МПа и температурой воды свыше 115 °С;

4) оборудование общепромышленного назначения, на которое распространяются требования технического регламента Таможенного союза "О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением" (ТР ТС 032/2013), принятого решением Совета Евразийской экономической комиссии от 2 июля 2013 г. №41 (официальный сайт Евразийской экономической комиссии www.eurasiancommission.org, 3 июля 2013 г.) эксплуатируемого в одном помещении с продукцией применяемой на объекте использования атомной энергии в качестве элементов объекта использования атомной энергии, отнесенных в соответствии с федеральными нормами и правилами в области использования атомной энергии к 1, 2 и 3 классам безопасности, за исключением ядерных материалов и отработавшего ядерного топлива.

5) комплектующих изделий, сварочных и наплавочных материалов, полуфабрикатов, применяемых в составе продукции (компонентов продукции):

- продукции, применяемой на объекте использования атомной энергии в качестве элементов объекта использования атомной энергии, отнесенных в соответствии с федеральными нормами и правилами в области использования атомной энергии к 1, 2 и 3 классам безопасности, за исключением ядерных материалов и отработавшего ядерного топлива;
- тепловыделяющих элементов и сборок, в том числе рабочих кассет, органов регулирования систем управления и защиты, применяемых в активных зонах реакторов атомных станций;
- грузоподъемных кранов, отнесенных в соответствии с федеральными нормами и правилами в области использования атомной энергии к группам А, Б и В и применяемых на объектах использования атомной энергии.

Оценка соответствия в форме регистрации проводится комиссией назначенной администрацией объекта использования атомной энергии под председательством должностного лица, имеющего разрешение на право ведения работ в области использования атомной энергии в соответствии с требованиями, установленными Р-03-ОТИиПБ.

6. Пункт 17.5.11 дополнить абзацем следующего содержания:

При необходимости, предусматривается подготовка плана предупреждающих действий, а также выполнение и контроль выполнения этого плана.

7. В разделе 4, после п.8 добавить п.9 следующего содержания. Нумерацию последующих пунктов после п.9, изменить соответственно:

НП-019-15 - Сбор, переработка, хранение и кондиционирование жидких радиоактивных отходов. Требования безопасности

8. В разделе 4, после п.31 добавить п.32 следующего содержания. Нумерацию последующих пунктов после п.32, изменить соответственно:

НП-105-18 - Правила контроля металла оборудования и трубопроводов атомных энергетических установок при изготовлении и монтаже

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 13-ОУК-2020	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	5
Изменение	Содержание изменения	
11		

9. Текст п.11.6.4 изложить в следующей редакции:

Закупаемая ЭО продукция должна пройти оценку соответствия установленным к ней обязательным требованиям. Порядок оценки соответствия поставляемых на АС оборудования, комплектующих изделий, материалов, полуфабрикатов, изготовленных российскими и иностранными производителями, предусматривается в формах:

- 1) экспертизы технической документации;
- 2) испытаний;
- 3) контроля;
- 4) приемки;
- 5) решения о применении импортной продукции на объекте использования атомной энергии (только для иностранных производителей);
- 6) обязательной сертификации продукции;
- 7) регистрации.

10. Пункт 16.3.4 изложить в следующей редакции:

Входному контролю подлежит продукция 1, 2, 3, 4 классов безопасности по классификации НП-001. При этом, при проведения входного контроля, предусматриваются меры (средства недопущения) применения продукции, а также приёмки выполненных работ и предоставленных услуг, не соответствующих установленным требованиям, изложенные в подразделах 11.3, 11.5, 11.6 и 11.7 настоящего документа.

11. В п.2.4 (в дефисах 7 и 8) заменить слово «отработанного» на слово «отработавшего».

12. Пункт 9.1.6.4 изложить в следующей редакции:

К бланку извещения об изменении прилагаются заменяемые и (или) дополнительно вводимые листы в точном соответствии с содержанием извещения и с соблюдением тех же требований к оформлению, по которым оформлен изменяемый документ. На заменяемых листах измененный текст (новая редакция) выделяется подчеркиванием тонкой линией.

При замене листа новым или при дополнении нового листа для идентификации номеров изменений и обеспечения прослеживаемости изменений на нижнем поле нового листа проставляются:

- порядковый номер изменения, заключённый в кружок;
- пометка «Зам.» при замене листа или пометка «Нов.» при введении дополнительных листов.

Информация об изменении документа указывается в листе регистрации изменений (последний лист документа).

13. п.12.23.2.6 дополнить абзацем следующего содержания:

Передача и приёмка СИ на поверку (калибровку) осуществляется в соответствии с требованиями положения П-03-ОМ. Поверка и калибровка СИ осуществляется в соответствии с требованиями РУ 1.1.3.16.1316, ПОР 1.1.3.19.1554 и РК-01-ОМ.




РОСЭНЕРГОАТОМ
РОСАТОМ

**Акционерное общество «Российский концерн по производству
электрической и тепловой энергии на атомных станциях»
(АО «Концерн Росэнергоатом»)**

**Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Курская атомная станция»
(Курская АЭС)**

**УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
АО «Концерн Росэнергоатом»**


_____ **А.В. Шутиков**
« 30 » 11 _____ **2023**

**Извещение об изменении №12 к «Программе обеспечения качества
при эксплуатации Курской атомной станции ПОКАС(Э)»
Пр(ОК)-02-ОУК-2020**

№14-ОУК-2023

Лист согласования

ФИО	Согласовано в ЕОСДО (№ дата)	Должность
Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Курская атомная станция»		
Увакин А.В.	№ 9/01/3577-пм от 30.11.2023	Заместитель Генерального директора – директор филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Курская атомная станция»
Щиголев А.В.	№ 9/01/3577-пм от 30.11.2023	Главный инженер
Забгаев А.Н.	№ 9/01/3577-пм от 30.11.2023	И. о. заместителя главного инженера по производственно-техническому обеспечению и качеству
Щербаков С.Н.	№ 9/01/3577-пм от 30.11.2023	Начальник отдела управления качеством
Центральный аппарат АО «Концерн Росэнергоатом»		
Дементьев А.А.	№ 9/01/3577-пм от 30.11.2023	Заместитель Генерального директора – директор по производству и эксплуатации АЭС
Блинков В.Н.	№ 9/01/3577-пм от 30.11.2023	Директор по качеству и процессному управлению
Султанов Р.М.	№ 9/01/3577-пм от 30.11.2023	Заместитель директора по производству и эксплуатации АЭС – директор Департамента инженерной поддержки
Гусенбеков И.И.	№ 9/01/3577-пм от 30.11.2023	Директор Юридического департамента

Подразделение	Извещение	Дата регистрации	Листов извещения	Приложения	Рассылка
Курская АЭС	№14-ОУК-2023	16.11.2023	6	-	
Шифр документа		Наименование			
Пр(ОК)-02-ОУК-2020		Программа обеспечения качества при эксплуатации Курской атомной станции			
Причина	<p>1) Устранение замечаний экспертов ФБУ «НТЦ ЯРБ» по изм.№7 к ПОКАС(Э), согласно протоколу рабочего совещания по заданию ТЗ-5-6341-2023 по теме «Безопасность эксплуатации энергоблока №3 Курской АЭС в период дополнительного срока эксплуатации».</p> <p>2) Устранение замечаний экспертов ФБУ «НТЦ ЯРБ» по изм.№8 к ПОКАС(Э), согласно протоколу рабочего совещания по заданию ТЗ-5-6502-2023 по теме «Безопасность эксплуатации энергоблоков №1-№4 Курской АЭС и безопасность обращения с РАО на Курской АЭС в связи с изменением проектной и эксплуатационной документации».</p>				ДИП
Изменение	Содержание изменения				
12	<p>1. Подраздел 12.16 пункт 12.16.8 изложить в следующей редакции:</p> <p>12.16.8 Сервисное обслуживание продукции, поставленной для энергоблоков Курской АЭС, осуществляется на основании договорных (в том числе гарантийных и (или) постгарантийных) обязательств, которые предусматривают:</p> <ul style="list-style-type: none"> – обеспечение своевременной поставки продукции (включая ее транспортировку, разгрузку, монтаж (сборку, установку)); – поддержание продукции на энергоблоках Курской АЭС в рабочем состоянии с учетом условий ее применения; – проведение с установленной периодичностью профилактических работ определенного состава, устранения обнаруженных дефектов в процессе транспортирования, хранения, входного контроля, эксплуатации продукции, ее ремонта; – удовлетворение обоснованных претензий к продукции по результатам ее входного контроля и применения по назначению. <p>2. Подраздел 10.1 и 10.2 изложить в следующей редакции:</p> <p>10.1.1 Проектирование и внесение изменений в ПКД ОИАЭ, находящихся на территории Курской АЭС, осуществляется на договорной основе специализированными проектными организациями, которые несут ответственность за качество своей деятельности в соответствии со своими ПОК и заключёнными договорами.</p> <p>10.1.2 Специализированные проектные организации осуществляют:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) контроль соблюдения в проекте ОИАЭ требований федеральных норм и правил в области использования атомной энергии, технического задания (или иного документа, содержащего необходимые и достаточные требования для разработки продукции), других документов; 2) контроль качества проекта ОИАЭ, включая контроль входных и выходных данных, процесса проектирования (конструирования), проверку проектной и конструкторской документации; 3) внесение изменений в проектную и конструкторскую документацию, а также внесение изменений в конструкцию зданий, сооружений ОИАЭ и системы (элементы), важные для безопасности ОИАЭ (в том числе при их ремонте, реконструкции, модернизации, замене). <p>10.1.3 Контроль разработанной проектной и рабочей документации при поступлении её в ПТО УКС Курской АЭС включает контроль входных и выходных данных процесса проектирования в соответствии с положением П-06-УКС.</p>				

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 14-ОУК-2023	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	4
Изменение	Содержание изменения	
12		
<p>10.1.4 Внесение изменений в конфигурацию систем, оборудования, зданий и сооружений энергоблоков Курской АЭС, конструкции и параметры эксплуатации систем и оборудования, трубопроводов и т.д. осуществляется на основе технических решений, разработанных в соответствии с СТО 1.1.1.01.003.1340.</p> <p>10.1.5 Любое внесение изменений в системы (элементы) и оборудование, важных для безопасности, осуществляется только после проведения анализа влияния изменения на безопасность энергоблоков Курской АЭС, внесения изменений в отчеты по обоснованию безопасности, одобрения надзорным органом и при необходимости внесения изменений в УДЛ.</p> <p>10.1.6 Внесение изменений в отчеты по обоснованию безопасности осуществляется в соответствии с требованиями ПОР 1.1.3.19.1725.</p> <p>10.1.7 Внесение изменений в отчеты по обоснованию безопасности предусматривает:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) принятие решения о внесении изменений, согласованного с разработчиками проекта энергоблоков Курской АЭС и реакторной установки (РУ) (изменений, касающихся РУ), утвержденного ЭО; 2) разработку и утверждение ТЗ на проектирование; 3) заключение договора на разработку конструкторской и рабочей документации; 4) приемку и проверку комплектности конструкторской и рабочей документации; 5) проверку конструкторской и рабочей документации по изменениям на соответствие ТЗ на проектирование; 6) разработку изменений в ООБ, ОУОБ, ТОБ ОИАЭ; 7) направление в надзорный орган заявления на внесение изменений в УДЛ с комплектом обосновывающей документации; 8) выдачу рабочей документации исполнителю в производство после внесения изменений в УДЛ; 9) приемку исполнительной части рабочей документации от строительных и монтажных организаций, проверку наличия и обоснованности изменений, сделанных в ходе строительно-монтажных и пуско-наладочных работ; 10) внесение изменений в эксплуатационную документацию; 11) обучение персонала; 12) учет и хранение конструкторской и рабочей документации. <p>10.1.8 Все изменения обосновывающей безопасности документации рассматриваются и одобряются теми же организациями и должностными лицами, которые рассматривали первоначальные материалы. Информация об изменениях по итогам рассмотрения надзорным органом направляется при необходимости в другие заинтересованные организации.</p> <p>10.1.9 При внесении изменений в ПД подразделения Курской АЭС используют накопленный внешний и внутренний опыт при сооружении и эксплуатации энергоблоков Курской АЭС в соответствии с порядком учета опыта эксплуатации при разработке и сопровождении проектной документации атомных станций МУ-ПРО.91.00.00.10.1.3.</p> <p>10.2 Контроль соблюдения требований ФНП в области использования атомной энергии, технического задания и других документов при конструировании</p> <p>10.2.1 Для решения задач, возникающих в процессе эксплуатации, КТО Курской АЭС разрабатывает конструкторскую документацию (в рамках УДЛ, выданной на конструирование оборудования для атомных станций), в том числе разрабатывает чертежи элементов оборудования и трубопроводов, важных для безопасности, не приводящих к изменению конструкции оборудования и трубопроводов, определенной проектом.</p> <p>10.2.2 Разработка, согласование конструкторской документации производится в соответствии с положением П-07-КТО на основании технического решения (задания на конструирование), выданного цехом-заказчиком.</p>		

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 14-ОУК-2023	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	5
Изменение	Содержание изменения	
12		
<p>3. Подраздел 11.6 дополнить пунктами 11.6.27-11.6.31 следующего содержания:</p> <p>11.6.27 Оценка соответствия в форме регистрации проводится комиссией в составе не менее 3 человек, назначенной администрацией объекта использования атомной энергии под председательством должностного лица, имеющего разрешение на право ведения работ в области использования атомной энергии в соответствии с требованиями, установленными Р-03-ОТИиПБ.</p> <p>При регистрации оборудования и трубопроводов, отнесенных к 1 и 2 классам безопасности, и кранов, отнесенных к группам А и Б, на заседании комиссии подразделение-владелец приглашает представителя ОИ ЯРБ МТУ Ростехнадзора.</p> <p>11.6.28 Номенклатура подлежащих регистрации оборудования и трубопроводов, а также границы регистрации определяются перечнями, утвержденным администрацией ОИАЭ совместно с разработчиком проекта ОИАЭ до проведения первичного технического освидетельствования оборудования и трубопроводов.</p> <p>11.6.29 Комиссией проверяются документы в соответствии с Р-03-ОТИиПБ. При подтверждении по результатам рассмотрения документов соответствия оборудования, трубопровода или крана установленным требованиям комиссия проводит проверку завершенности монтажа и их фактического состояния по их местонахождению.</p> <p>На основании результатов рассмотрения документов, представленных на регистрацию, и проверки завершенности монтажа оборудования, трубопровода или крана комиссией принимается решение о регистрации (отказе в регистрации) оборудования, трубопровода или крана, утверждаемое главным инженером ОИАЭ.</p> <p>11.6.30 Регистрация оборудования, трубопроводов или крана проводится на период их назначенных сроков службы. Оборудование, трубопроводы и краны подлежат перерегистрации при продлении срока службы, в случае если обосновано и подтверждено наличие у них остаточного ресурса, а также после проведения их капитального ремонта и модернизации.</p> <p>11.6.31 Решение о регистрации оборудования, трубопроводов, крана и акт с указанием номера решения о регистрации/отказе в регистрации оформляется подразделением-владельцем и хранится совместно с паспортом.</p> <p>Утвержденному решению о регистрации присваивается идентификационный (учетный) номер, соответствующий порядковому номеру в журнале регистрации.</p> <p>4. Подраздел 12.23 пункты 12.23.1.10 и 12.23.1.11 изложить в следующей редакции:</p> <p>12.23.1.10 Техническое обслуживание гамма-дефектоскопов проводится персоналом ОДМиТК при каждой перезарядке с последующим внесением данных в паспорт -формуляр. При техническом обслуживании очищается от грязи канал, где располагается держатель источника.</p> <p>12.23.1.11 Противоаварийные тренировки персоналу ОДМиТК, эксплуатирующего РИ проводятся согласно утвержденной «Программы проведения занятий и противоаварийных тренировок по организации безопасной работы с ИИИ при использовании промышленных гамма-дефектоскопов и рентгеновских аппаратов» и в соответствии с утвержденным «Графиком проведения занятий и противоаварийных тренировок по организации безопасной работы с ИИИ при использовании промышленных гамма-дефектоскопов и рентгеновских аппаратов».</p> <p>5. Подраздел 12.23 пункты 12.23.2.5 изложить в следующей редакции:</p> <p>12.23.2.5 Техническое обслуживание РИ - УПГД-2М-Д осуществляется персоналом отдела метрологии в соответствии с утверждённым графиком. Техническое обслуживание установки в виде проверки основных параметров проводится по договору силами сторонних организаций во время поверки. Результаты проведённых работ заносятся в паспорт формы А-23 (А-25).</p>		

Извещение	Шифр документа	Лист
№ 14-ОУК-2023	Пр(ОК)-02-ОУК-2020	6
Изменение	Содержание изменения	
12	<p>6. Подраздел 12.23 дополнить пунктом 12.23.2.12 следующего содержания:</p> <p>12.23.2.12 «Противоаварийные тренировки персонала ОМ, эксплуатирующего РИ, проводятся согласно утвержденной «Программы проведения занятий и противоаварийных тренировок по организации безопасной работы с ИИИ при эксплуатации установки УПГД-2М-Д» в соответствии с утвержденным «Графиком проведения занятий и противоаварийных тренировок по организации безопасной работы с ИИИ при эксплуатации установки УПГД-2М-Д».</p>	