RANINFORM

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ИНФОРМАЦИОННЫЙ БЮЛЛЕТЕНЬ НАСАО /январь 2016/ ВЫПУСК № 17

СОДЕРЖАНИЕ:

НОВОСТИ НАСАО _____ *02*

НОВОСТИ АТОМНОЙ ОТРАСЛИ В РОССИИ _____ *10*

НОВОСТИ АТОМНОЙ ОТРАСЛИ В МИРЕ _____ *33*

ОБ ИЗДАНИИ _____ *55*

СТАТЬИ:
НОВОСТИ НАСАО

Форум по ядерному страхованию стран Центральной и Восточной Европы 2015 в Хорватии

В период с 19 по 21 сентября 2015 г. в г.Сплит, Хорватия, прошел международный Форум стран Центральной и Восточной Европы.

На Форуме руководители Ядерных Пулов обсуждали актуальные вопросы ядерного страхования в рамках национальных и международных страховых рынков, в том числе:

- Развитие национальных рынков страхования, ядерное страхование и развитие атомной отрасли в целом
- Урегулирование убытков
- Международные конвенции (CSC, RVC, RPC)
- Солидарная ответственность, обеспечение финансовой безопасности
- Проведение инженерных сюрвейерских осмотров

Участие в Форуме позволило представителям Российского Пула провести успешные двусторонние переговоры.

Все участники Форума отметили высокий уровень организации мероприятия и выразили благодарность принимающей стороне за подготовленную культурную программу.

От НАСАО в форуме приняли участие:

- Павел Олегович Руденский, Президент НАСАО
- Валерий Дмитриевич Коробков, Директор по перестрахованию НАСАО

Источник: Пресс-центр НАСАО http://www.ranipool.ru/

Международная Страховая Инспекция Курской АЭС

6-8 октября 2015 г. на Курской АЭС специалисты национальных ядерных страховых пулов Российской Федерации, Китая и Украины провели плановую страховую инспекцию. Было проверено состояние ядерной безопасности и противопожарной защиты, эксплуатации, а также проведён анализ отказов

оборудования и рисков гражданской ответственности предприятия.
По данным направлениям страховщики подробно изучили более 90 ключевых вопросов. Среди них - показатели надежности и безопасности, учетные события на площадке АЭС с 2010 года, обновленная информация по выполнению программы модернизации, состояние графитовой кладки реакторов и меры для замедления процесса ее изменения, постфукусимские мероприятия, выполненные на Курской АЭС, и многое другое.

Было отмечено, что модернизация и работа по повышению надежности являются сильными сторонами в деятельности Курской АЭС. Инвестиции в модернизацию и продление сроков эксплуатации энергоблоков АЭС составляют 47,6 млрд. рублей. Более 8 млрд. рублей из этой суммы – вложения 2014 и 2015 годов. Эти средства направляются на выполнение более 300 мероприятий в составе шести целевых технических программ.

Во время обхода объектов атомной станции страховщики беседовали с руководителями и специалистами производственных подразделений. «Станция хорошо подготовилась к инспекции, приложив значительные усилия для подготовки необходимого технического материала, - отметил технический директор НАСАО С.В. Бабенко. – Представителями Курской АЭС была создана здоровая рабочая атмосфера сотрудничества, которая обеспечила инспекции необходимую свободу и гибкость действий. Все, с кем мы общались на станции, проявили большую заинтересованность во взаимодействии, готовность воспринимать другие точки зрения».

«Удивительно точно и конкретно наши коллеги отметили не только сильные стороны, но и вопросы, которые должны быть улучшены, - сказал и.о. директора, главный инженер Курской АЭС А.В. Увакин. – Мы высоко ценим их взвешенный и профессиональный подход к работе Курской АЭС. Работа шла эффективно, ее результаты будут использованы на практике».

Очередное заседание Технического подкомитета ядерных страховых пулов. Россия, г. Москва

20 октября 2015 года в России в г.Москва в гостинице Мариотт Кортъярд прошло очередное заседание Технического подкомитета, во главе с Председателем подкомитета г-ном Ником Боссом (Нидерланды).
В заседании приняли участие 6 членов подкомитета:
Ник Босс (Нидерланды), Вал Мартель (Великобритания), Торстен Лойберт (Германия), Джианг Пин (Китай), Сергей Бабенко (Россия) а также по интернет

связи Сет Брейтмайер (США).
В ходе заседания были рассмотрены и обсуждены текущие вопросы деятельности инженерных и технических служб Международной Пулинговой Системы (МПС), а именно:

- Ход выполнения решений вышестоящих и руководящих органов МПС, а также мероприятий и работ по решениям предыдущих заседаний подкомитета;
- Состояние с проведением страховых инспекций (СИ) в текущем году и планы проведения СИ на следующий год;
- Состав технических инженеров по пулам, возможности их участия в СИ и вопросы подготовки и повышения квалификации инженеров;
- Обновление положений по проведению СИ, и подготовка отчетов СИ в электронном виде;
- Подготовка к проведению 5 – го Инженерного форума МПС в мае 2016 года в г.Санкт Петербург;
- Вопросы финансирования деятельности инженерных и технических служб МПС.

От РЯСП на заседании подкомитета также участвовали заместители Технического директора НАСАО Ващило В.Н. и Никитин А.А.

Иностранным участникам заседания подкомитета была предоставлена возможность в свободное время ознакомиться с достопримечательностями Москвы.

Источник: Пресс-центр НАСАО http://www.ranipool.ru/

Международная Страховая Инспекция Кольской АЭС

В период с 27 по 29 октября на Кольской АЭС специалисты Российского, Британского страховых пулов и Швейцарского перестраховочного общества провели плановую страховую инспекцию и оценили состояние ядерной и пожарной безопасности, рисков гражданской ответственности и страхования имущества. Впервые в рамках страховой инспекции на российской АЭС было отдельно рассмотрено направление - культура безопасности.

Программа инспекции, которую возглавил инспектор от Российского ядерного страхового пула Сергей Бабенко, была насыщенной. Эксперты изучали документацию, проводили интервьюирование персонала, совершали обход зданий и сооружений, помещений технологических систем и оборудования; анализировали вопросы, связанные с ядерной и противопожарной безопасностью, структурой управления и уровнем квалификации персонала АЭС, состоянием оборудования и влияния станции на окружающую среду.

Член британской инспекционной группы Майкл Пич отметил положительные изменения, произошедшие на Кольской АЭС

с момента его последнего визита: «Это уже третий мой визит на данную атомную станцию. Должен признать, я всегда отмечаю какие-то улучшения, когда сюда приезжаю. Станция и выглядит отлично, и, благодаря постоянной модернизации, безопасно функционирует. В модернизацию вкладываются значительные средства».

Только за 2014 г. на Кольской АЭС реализовано 106 мероприятий по программе модернизации и повышения надежности оборудования, на сумму 138,7 млн. долларов, что позволило обеспечить безопасную и устойчивую работу действующих энергоблоков в соответствии с критериями и требованиями действующих норм и правил в области использования атомной энергии.

Главный инженер Кольской АЭС В.А. Матвеев высоко оценил профессионализм экспертов инспекционной группы, и поблагодарил их за общую положительную оценку предприятия, добавив, что повышение безопасности станции – процесс непрерывный, и эта тенденция сохранится в дальнейшем.

От РЯСП в инспекции участвовали: Бабенко С.В., Технический директор НАСАО, Ващило В.Н., заместитель Технического директора НАСАО и Никитин А.А., заместитель Технического директора НАСАО.

Источник: Пресс-центр НАСАО http://www.ranipool.ru/

Повторная Страховая Инспекция Ростовской АЭС

Представители РЯСП 10 ноября 2015 г. в ходе однодневного посещения Ростовской АЭС провели плановую страховую инспекцию деятельности Страхователя в рамках условий страхования гражданской ответственности Эксплуатирующей организации объекта использования атомной энергии за ядерный ущерб и страхования имущества этой Эксплуатирующей организации - акционерного общества «Концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (АО «Концерн Росэнергоатом»).

Данная страховая инспекция является повторной инспекцией после проводившейся в 2012 году.

МСИ выполнена для оценки страхового риска РосАЭС и последующего размещения страховой защиты ответственности за ядерный ущерб в зарубежных ЯСП.

Экспертная группа провела оценку страховых рисков в области ядерной безопасности, эксплуатации, ответственности за ядерный ущерб и противопожарной защиты на основании отчётности РосАЭС о выполнении выданных ранее рекомендаций, представленной в НАСАО за месяц до визита, и на основании инспекции, проведённой в ходе визита.

В состав комиссии по проведению данной СИ были включены следующие специалисты:

Г-н Анатолий Никитин - руководитель СИ
Г-н Владимир Ващило - инспектор.
Проверки и прогнозные оценки рисков были осуществлены в следующих областях деятельности: ядерная безопасность, эксплуатация, ответственность за ядерный ущерб, противопожарная защита, поломки/отказы оборудования.
Ростовская АЭС является одним из крупнейших генерирующих предприятий энергетики в составе объединённой энергосистемы (ОЭС) Юга России. Это самая южная из российских АЭС. Станция обеспечивает 40 % производства электроэнергии в Ростовской области. От Ростовской АЭС электроэнергия по пяти ЛЭП-500 поступает в Волгоградскую и Ростовскую области, Краснодарский и Ставропольский края, по двум ЛЭП-220 – в город Волгодонск. Ростовская АЭС относится к серии унифицированных проектов АЭС с ВВЭР-1000, удовлетворяющих требованиям поточного строительства.
Станция хорошо подготовилась к этой повторной МСИ, были подготовлены соответствующие отчётные, информационные материалы и общая презентация. Руководство и специалисты станции при проведении страховых инспекционных мероприятий оказывали всяческое содействие и сотрудничество, что было высоко оценено инспекторами.
Группа экспертов благодарит Руководство и персонал Ростовской станции за сотрудничество и содействие в достижении целей данной проверки.
При обходах помещений энергоблоков и зданий площадки станции было, в основном, отмечено их хорошее состояние.
Инспекторы РЯСП особо отмечают положительную реакцию Руководства РосАЭС на все рекомендации и предложения, сделанные по итогам международной страховой инспекции в 2012 году. По итогам МСИ-2012 было выдано 14 рекомендаций, из них только одна рекомендация остаётся полностью открытой (действия пока не предприняты и соответствующие отчётные документы не представлены), шесть рекомендаций остаются в стадии реализации, а семь рекомендаций выполнены в полном объёме.
Члены экспертной группы отмечают хороший прогресс в выполнении рекомендаций и предложений в целом, а также удовлетворительное состояние Ростовской АЭС, отвечающее требованиям страховых целей и ожиданиям Страховщиков.
Источник: Пресс-центр НАСАО http://www.ranipool.ru/

Повторная Страховая Инспекция Смоленской АЭС

Представители РЯСП 17 ноября 2015 г. в ходе однодневного посещения СмоАЭС провели повторную страховую инспекцию (СИ) деятельности Страхователя в рамках условий страхования гражданской ответственности концерна за ядерный ущерб и страхования имущества. Первичная Международная СИ (МСИ) была выполнена для оценки страхового риска СмоАЭС и последующего размещения страховой защиты ответственности за ядерный ущерб в зарубежных ЯСП Международной пуллинговой системы (МПС) ещё в 2012 году.
Данная инспекторская группа провела оценку страховых рисков в области ядерной безопасности, эксплуатации, ответственности за ядерный ущерб и

противопожарной защиты на основании отчёта СмоАЭС о выполнении рекомендаций первичной МСИ, представленного в НАСАО за месяц до визита, и инспекции, проведённой в ходе визита.
В состав комиссии по проведению данной ПСИ были включены следующие специалисты:
Владимир Ващило - руководитель СИ, Анатолий Никитин – инспектор.
Инспекторы РЯСП, аттестованные в Международной Пулинговой Системе, проверили в установленном порядке состояние деятельности эксплуатирующей организации по выполнению рекомендаций первичной МСИ 2012 г., провели прогнозную оценку текущих страховых рисков по результатам:

- анализа представленных презентаций;
- интервьюирования специалистов;
- анализа отчётной и эксплуатационной документации;
- итогам наблюдений, сделанных ими в ходе обходов, выборочных осмотров зданий, помещений и оборудования энергоблоков № 1-3 СмоАЭС.

Проверки и прогнозные оценки рисков были осуществлены в следующих областях деятельности:

- ядерная безопасность, эксплуатация, ответственность за ядерный ущерб;
- противопожарная защита;
- поломки/отказы оборудования.

Доля выработки электроэнергии СмоАЭС составляет порядка 8 % в Центральном регионе и 82 % от производимой предприятиями энергетики Смоленской области. В настоящее время СмоАЭС – крупнейшее градообразующее предприятие данной области с долей поступлений в областной бюджет, составляющей более 30%. В 2014 г. выработка электроэнергии СмоАЭС составила 23 673,7 млн кВт·час при коэффициенте использования установленной мощности (КИУМ) - 90,07 %.
Станция хорошо подготовилась к данной ПСИ, были подготовлены презентации и соответствующие информационные материалы. Руководство и специалисты станции при проведении страховых инспекционных мероприятий оказывали всяческое содействие и сотрудничество, что было высоко оценено инспекторами.
Группа экспертов благодарит Руководство и персонал Смоленской АЭС за сотрудничество и содействие в достижении целей данной проверки.
При обходах помещений энергоблоков и зданий площадки станции было, в основном, отмечено их удовлетворительное состояние. В целом, членами экспертной группой отмечено, что состояние зданий, сооружений, оборудования, деятельности РосАЭС продолжает улучшаться с точки зрения требований к ядерной безопасности и гражданской ответственности за ядерный ущерб.
Источник: Пресс-центр НАСАО http://www.ranipool.ru/

Страховая Инспекция на ФГУП «Атомфлот»

В соответствии с договорами страхования гражданской ответственности эксплуатирующей организации - объекта использования атомной энергии ФГУП «Атомфлот» в период с 15 по 17 декабря 2015 г. инспекторами РЯСП была проведена плановая повторная страховая инспекция (СИ) состояния объектов береговой базы Атомфлота, лихтеровоза «Севморпуть», организации работ на

СРЗ «Нерпа» по утилизации ПТБ «Лепсе» на площадке проведения работ и сооружения защитного устройства.

Цели проведения СИ:

— Оценка страхового риска предприятия Атомфлот для размещения страховой защиты ответственности перед третьими лицами за ядерные риски. Для оценки страхового риска инспекция осуществлялась с учётом требований международных руководств по проведению СИ объектов использования атомной энергии и по трём областям проверки:
  - Ядерная безопасность и эксплуатация;
  - Гражданская ответственность за ядерный ущерб:
  - Противопожарная защита;
— Повторная СИ объектов береговой базы Атомфлота для контроля выполнения рекомендаций предыдущих проверок РЯСП от 15-18.04.2013 г., 02-05.12.2013 г., 24-28.03.2014 г.;
— Рассмотрение состояния безопасности и уровня эксплуатации лихтеровоза «Севморпуть» (осмотр доступных помещений судна, включая помещения с энергетическим оборудованием, хранения и обращения с ядерным топливом ЯТ и радиоактивными отходами РАО; систем основного и резервного энергоснабжения, пультов управления ПУ, помещений кабельных коммуникаций, систем пожаротушения и радиационного контроля);
— Проверка организации работ по выводу из эксплуатации, радиационному контролю и защите ПТБ «Лепсе» с осмотром площадки проведения работ и защитного устройства в месте выгрузки топлива на СРЗ «Нерпа», ЗАТО Александровск Мурманской области.

Состав участников СИ от РЯСП:
Сергей Бабенко – руководитель инспекции,
Владимир Ващило, Анатолий Никитин - инспекторы.

Кроме того в СИ в качестве наблюдателя принимал участие представитель АО «СОГАЗ» Константин Хорошков.

Атомфлот предоставил членам СИ запрошенную информацию в части административно-организационной, эксплуатационной и ремонтной документации по лихтеровозу «Севморпуть» и ПТБ «Лепсе», а также обеспечил проведение обходов объектов, интервьюирование руководителей и специалистов предприятия, фотографирование в необходимом объёме во время проведения обходов помещений судов, включая ПТБ «Лепсе», и территории Атомфлот с последующей передачей фотоматериалов экспертам после прохождения установленных процедур.

Поставленные в Программе цели инспекции достигнуты в полном объёме.

Кроме того РЯСП для оформления итогового отчёта по результатам данной СИ

запросил у страхователя дополнительные материалы и отчётные документы.
Источник: Пресс-центр НАСАО http://www.ranipool.ru/

Повторная Международная Страховая Инспекция Калининской АЭС

7 декабря 2015 специалисты РЯСП г. в ходе однодневного посещения Калининской АЭС провели повторную страховую инспекцию. Комиссия проверила выполнение рекомендаций Международной страховой инспекции, проведенной на АЭС в октябре 2013 г, а также получила новые данные по эксплуатационным характеристикам станции. Инспекция выполнена для оценки страхового риска АЭС и последующего размещения страховой защиты ответственности за ядерный ущерб в зарубежных ядерных страховых пулах

На установочном совещании инспекторов приветствовал главный инженер Калининской АЭС Виктор Сушко. Он подробно остановился на текущем состоянии предприятия, реализации программы по модернизации энергоблоков. «В настоящий момент максимум выработки электроэнергии среди всех атомных станций России обеспечивает Калининская АЭС. Амбициозный показатель, установленный концерном «Росэнергоатом» в 33 млрд кВтч электроэнергии, сегодня станция выполняет на 101,8%», - сообщил главный инженер. По информации руководителя станции особое внимание уделяется реализации программ, нацеленных на повышение уровня безопасности эксплуатации энергоблоков. Только за последние два года на эти цели было затрачено около 6,5 млрд рублей.

Анализируя итоги инспекции, эксперты подчеркнули, что основная часть рекомендаций предыдущей проверки выполнена. Сергей Бабенко отметил высокий уровень состояния безопасности на предприятии, хорошее качество подготовленных отчетов, сделал акцент на большом объеме инвестиций в обеспечение безопасности, в целом, и в реализацию отраслевой программы по продлению срока эксплуатации действующих энергоблоков, в частности.
Источник: Пресс-центр НАСАО http://www.ranipool.ru/

НОВОСТИ АТОМНОЙ ОТРАСЛИ В РОССИИ

НТС «Росатома» одобрил результаты экспертизы технического проекта СВБР-100

01 октября

Научно-технический совет №8 Госкорпорации «Росатом» в сентябре рассмотрел результаты экспертизы материалов технического проекта реакторной установки СВБР-100 и проекта опытно-промышленного энергоблока (ОПЭБ) с РУ СВБР-100, заказчиком которых выступает ОАО «АКМЭ-инжиниринг», совместное предприятие ГК «Росатом» и частной компании «Иркутскэнерго».

«Задачей экспертов была проверка реализуемости заложенных в проект технических решений, соответствие этих решений нормам безопасности, подготовка предложений по повышению конкурентоспособности реакторных установок СВБР и серийных блоков с их использованием», – говорится в сообщении «АКМЭ-инжиниринг».

Эксперты подтвердили «отсутствие научно-технических проблем, которые бы препятствовали завершению подготовки технических проектов и получению лицензии на сооружение ОПЭБ». В то же время был отмечен «потенциал для оптимизации технических решений по энергоблоку». «Оптимизация и улучшения могут быть достигнуты за счет использования уникальных свойств РУ главным образом в части обеспечения безопасности и режимов эксплуатации», – считают эксперты.

В целом НТС одобрил результаты экспертизы и рекомендовал учесть при работе над созданием ОПЭБ и дальнейшей коммерциализацией технологии СВБР рекомендации экспертов и требования рынка, предъявляемые к атомным станциям малой и средней мощности нового поколения.

Источник: http://nuclear.ru/news/97184/

Сохраняется тенденция к снижению количества отклонений в работе АЭС России

02 октября

На АЭС России сохраняется тенденция к снижению количества отклонений в работе энергоблоков. Об этом заявил генеральный инспектор Госкорпорации «Росатом» Сергей Адамчик на круглом столе по вопросам регулирования безопасности на объектах использования атомной энергии, который проходит 1-2 октября в Москве в рамках форума по промышленной безопасности.

«Количество отклонений в работе АЭС по сравнению с предыдущим годом не увеличилось», – сказал С. Адамчик. По его словам, в 2015 году, в период с января по сентябрь, было зафиксировано 21 отклонение на действующих энергоблоках АЭС и 1 отклонение на строящемся энергоблоке. За аналогичный период 2014 года количество отклонений составило 27 и 3 соответственно.

При этом только два события на действующих энергоблоках в 2015 году оценены уровнем «1» по шкале INES, отметил генеральный инспектор «Росатома». Согласно материалам презентации, 8 апреля на блоке №3 Белоярской АЭС произошло «срабатывание быстрой аварийной защиты реактора из-за обесточивания технологической защиты блока в результате неправильных действий персонала», а 10 июня на блоке №2 Курской АЭС произошло «нарушение условий безопасной эксплуатации блока из-за неисправности импульсного предохранительного устройства».

С. Адамчик также отметил, что АЭС России «сохраняют лучшие показатели по сравнению с ведущими западными странами». Так, в 2015 году показатель US7 «Неплановые аварийные остановы реактора на 7000 часов» в России оказался самым низким – 0,19. Для сравнения, в Британии этот показатель составил 1,11; во Франции – 0,64; в США – 0,51; в Германии – 0,45, следует из материалов презентации.

Источник: http://nuclear.ru/news/97208/

На площадке строительства Курской АЭС-2 выполнены все контрольные события

06 октября

На строительной площадке Курской АЭС-2 в третьем квартале выполнены «все запланированные контрольные события». Об этом было заявлено 5 октября на очередном заседании оперативного штаба по сооружению энергоблоков №№1,2 замещающей Курской АЭС-2.

В работе штаба приняли участие представители Дирекции строящейся Курской АЭС-2, АО «НИАЭП», Курского филиала АО «НИАЭП», подрядных организаций. Среди выполненных контрольных событий: в июле – завершение устройства свайного поля под цех изготовления армометаллоблоков, в августе – монтаж промежуточных опор автодорожного моста через реку Сейм.

«Ожидается, что темпы работ на площадке позволят завершить устройство опор железнодорожного моста к концу 2015 года»,– сообщили в Управлении информации и общественных связей Курской АЭС. Также среди задач на четвертый квартал – устройство фундаментов модульного здания приема и распределения электрической энергии, начало монтажа каркаса цеха армометаллоблоков.

Энергоблоки №№1,2 Курской АЭС-2 сооружаются по проекту ВВЭР-ТОИ. Предварительно сроком пуска первого блока КуАЭС-2 определен 2021 год.

Источник: http://nuclear.ru/news/97231/

Комплекс по переработке ТРО на «Маяке» будет пущен в эксплуатацию в 2021 году

12 октября

Комплекс по переработке твердых радиоактивных отходов ПО «Маяк» планируется ввести в эксплуатацию в 2021 году. Сооружение комплекса включено в новую Федеральную целевую программу «Обеспечение ядерной и радиационной безопасности на 2016-2020 годы и на период до 2025 года» (ФЦП ЯРБ-2), следует из опубликованного 8 октября отчета по экологической безопасности ПО «Маяк» за 2014 год.

Комплекс производительностью 2000 кубометров в год будет предназначен для переработки ТРО всех категорий, видов и уровня активности основных и вспомогательных производств предприятия.

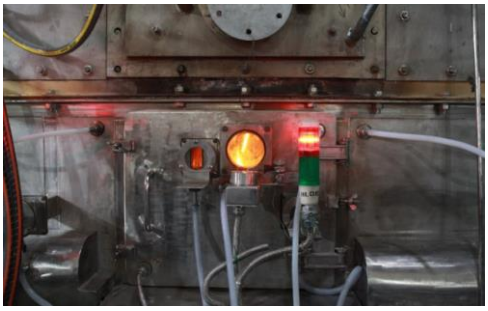
В 2016-2017 гг. планируется разработать рабочую документацию. Параллельно будет вестись разработка конструкторской документации на нестандартное оборудование. Строительство комплекса должно быть завершено в 2020 году. Пусконаладочные работы, опытные операции переработки ТРО и ввод комплекса в эксплуатацию планируются на 2021 год.

Согласно экологического отчета в пунктах долговременного хранения ТРО ПО «Маяк» в 2014 году размещено: низкоактивных отходов – 918 кубометров (365 тонн), среднеактивных – 271 кубометр (101 тонна), высокоактивных – 133 кубометра (147 тонн).

Источник: http://nuclear.ru/news/97295/

На Нововоронежской АЭС введена в строй плазменная печь по переработке ТРО

13 октября



Филиал концерна «Росэнергоатом» – «Опытно-демонстрационный инженерный центр» (ОДИЦ), созданный при Нововоронежской АЭС, осуществил пуск плазменной печи по переработке твердых радиоактивных отходов (ТРО), сообщили 12 октября на атомной станции.

Мощность установки составляет переплав 250 кг загруженных ТРО в час. На выходе из печи объем загруженных материалов сокращается в 20-44 раза. Образовавшийся шлак упаковывается в герметичные бетонированные контейнеры и передается на хранение Национальному оператору по обращению с радиоактивными отходами.

В течение недели установка будет работать в тестовом режиме, перерабатывая

бытовой мусор, после чего начнется переплавка ТРО, накопленных на выведенных из эксплуатации энергоблоках №№1,2 Нововоронежской АЭС.

Это первая промышленная установка, созданная в РФ для переработки твердых радиоактивных отходов на атомной станции, отметил директор ОДИЦ Алексей Щукин. По его словам, плазменная установка НВАЭС «в перспективе станет прототипом для серийного производства подобных установок для российских и зарубежных АЭС».

ОДИЦ был создан при НВАЭС в декабре 2012 года. В его задачи входят: обеспечение серийного вывода из эксплуатации энергоблоков, разработка и внедрение типовых технологий и оборудования для вывода из эксплуатации, оказание зарубежным АЭС услуг по выводу из эксплуатации на конкурсной основе; выполнение работ по выводу из эксплуатации энергоблоков №№1,2 Нововоронежской АЭС.

Источник: http://nuclear.ru/news/97300/

Ростовская АЭС: На строящемся энергоблоке №4 начался монтаж систем АСУ ТП

26 октября

На строящемся энергоблоке №4 Ростовской АЭС начался монтаж автоматизированной системы управления технологическим процессом (АСУ ТП).

«Идет установка и отладка систем верхнего блочного уровня (СВБУ), а также системы контроля и управления электрооборудованием и низковольтных комплектных устройств, поставленных АО «ВНИИАЭС» в конце сентября», – говорится в сообщении РоАЭС от 23 октября.

Еще одна система контроля и управления электрооборудованием поступила на площадку АЭС в июле. Она необходима для обеспечения подачи напряжения на собственные нужды строящегося энергоблока, которое планируется осуществить в конце декабря 2015 года.

Завершение монтажа и отладки всей АСУ ТП планируется в 2017 году. Пуск энергоблока №4 Ростовской АЭС ожидается также в 2017 году.

Источник: http://nuclear.ru/news/97422/

Разработана ТВС с улучшенными характеристиками для ВВЭР-ТОИ и «АЭС-2006»

27 октября

В ОКБ «Гидропресс» разработана тепловыделяющая сборка с улучшенными эксплуатационными характеристиками для проектов «АЭС-2006» и ВВЭР-ТОИ.

Проект новой ТВС был представлен на 11-й международной конференции по топливу для ВВЭР в г. Варна, Болгария, в рамках доклада «Конструкция активных зон современных проектов ВВЭР», говорится в сообщении ОКБ «Гидропресс» от 27 октября.

Как пояснил главный эксперт ОКБ «Гидропресс» Иван Васильченко, близким прототипом новой ТВС является ТВС-2М, обладающая «беспрецедентной формоустойчивостью конструкции, независимо от величины выгорания и длительности топливного цикла». «Эти свойства ТВС-2М позволяют без ограничений формировать схемы загрузок активных зон», – отметил эксперт.

Источник: http://nuclear.ru/news/97440/

Прекращено действие лицензий на эксплуатацию 1-го и 2-го энергоблоков НВАЭС

27 октября

Концерн «Росэнергоатом» получил решения Ростехнадзора о прекращении действия лицензий на эксплуатацию энергоблоков №№1,2 Нововоронежской АЭС и использование ядерных материалов и радиоактивных веществ при проведении научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ в защитной («горячей») камере энергоблока №1, сообщили 27 октября в концерне.

Действие лицензий прекращено с 12 октября «в связи с отсутствием производственной необходимости». Энергоблоки №№1,2 НВАЭС были остановлены в 1984 и в 1990 гг. соответственно.

В концерне напоминают, что в октябре 2013 года были получены лицензии, дающие право на вывод из эксплуатации этих энергоблоков, однако «работы по выводу эксплуатации в полном объеме выполняться не могли из-за наличия ядерных материалов в защитной («горячей») камере».

С 2013 года на энергоблоках проводились работы по удалению остатков ядерных материалов, оформлялись документы для предоставления в Ростехнадзор, проводились необходимые проверки и т. д., поясняют в «Росэнергоатоме». В настоящее время ядерные материалы на указанных энергоблоках отсутствуют.

Начиная с октября текущего года, деятельность на первом и втором энергоблоках НВАЭС осуществляется в соответствии с лицензиями на вывод из эксплуатации.

Источник: http://nuclear.ru/news/97443/

Завершена поставка основного энергетического оборудования на блок №1 ЛАЭС-2

02 ноября

На стройплощадку первой очереди Ленинградской АЭС-2 доставлено последнее крупногабаритное оборудование для машинного зала – статор турбогенератора.

Таким образом, завершена поставка комплекта основного энергетического оборудования для первого энергоблока, говорится в сообщении атомной станции от 30 октября.

Статор турбогенератора изготовлен на заводе «Электросила», входящем в ОАО «Силовые машины». Еще до начала транспортировки оборудования, в здании турбины первого блока ЛАЭС-2 началась подготовка к испытаниям мостового крана, с помощью которого статор будет установлен на штатное место.

В июле текущего года стало известно, что пуск энергоблока №1 ЛАЭС-2 перенесен с 2016 на 2017 год, а Ассоциация «НП Совет рынка» утвердила новый срок ввода этого блока в промышленную эксплуатацию и начало поставки мощности по договорам (ДПМ) – 1 января 2018 года.

Источник: http://nuclear.ru/news/97492/

С. Кириенко: Заполнение пристанционных хранилищ ОЯТ РБМК уменьшено до 49%

09 ноября

В рамках реализации Федеральной целевой программы «Обеспечение ядерной и радиационной безопасности на 2008-2015 годы» уровень заполнения пристанционных хранилищ отработавшего ядерного топлива реакторов РБМК-1000 снижен с 96% до 49%. Об этом сообщил генеральный директор ГК «Росатом» Сергей Кириенко, выступая 9 ноября на Международном форуме «АтомЭко-2015» в Москве.

Среди ключевых проблем, которые решались в рамках ФЦП ЯРБ-1 глава «Росатома» назвал «критическое заполнение хранилищ ОЯТ и РАО практически везде». «В частности, хранилища ОЯТ на атомных станциях с РБМК были заполнены на 96%», – сказал он. «Похожая ситуация» сложилась с отработавшим топливом исследовательских реакторов в научных центрах, в хранилищах «Атомфлота».

«За счет реализации программы мы на сегодняшний день вышли на уровень заполнения хранилищ ОЯТ РБМК 49%, что является абсолютно приемлемым и создает нам запас примерно на двадцать лет гарантированной стабильной работы без пуска новых капитальных объектов», – отметил С. Кириенко, добавив, что в результате этой работы были «сняты технологические риски остановки

объектов».

Глава «Росатома» также сообщил, что в рамках ФЦП ЯРБ-1 было обеспечено безопасное хранение в том числе дефектного топлива, а также отработаны технологии переработки всего дефектного топлива в ПО «Маяк». «Это касается и дефектного топлива реакторов РБМК и дефектного топлива реакторов-наработчиков плутония, эксплуатировавшихся на ГХК и СХК», – уточнил С. Кириенко.

Источник: http://nuclear.ru/news/97552/

Рассматривается вариант утилизации атомных ледоколов на площадке «СевРАО»

09 ноября

ФГУП «Атомфлот» рассматривает возможность утилизации атомных ледоколов на производственной площадке «СевРАО» в Сайда-Губе. Об этом сообщил заместитель генерального директора по базированию и спецпроизводству ФГУП «Атомфлот» Николай Мантула, выступая на открывшемся 9 ноября в Москве Международном форуме «АтомЭко-2015».

В проекте Федеральной целевой программы «Обеспечение ядерной и радиационной безопасности на 2016-2030 годы» запланированы мероприятия по утилизации атомных ледоколов, сообщил Н. Мантула. В первую очередь, это ледоколы, уже выведенные из эксплуатации и переведенные в состояние холодного отстоя: «Сибирь», «Арктика» и «Россия».

В 2012 году в НИПТБ «Онега» был разработан проект утилизации ледоколов, который финансировался из резервного фонда ГК «Росатом» и предусматривал проведение работ в ЦСР «Нерпа». «Учитывая, что с течением времени появляются новые знания, технологии, и в том числе есть положительный результат работ по утилизации плавтехбазы «Лепсе» на площадке «СевРАО», в настоящее время реализуется идея изменения этого проекта», – сказал представитель «Атомфлота».

По его словам, совместно с НИПТБ «Онега» уже выполнено технико-экономическое исследование возможности утилизации ледоколов на площадке «СевРАО» в Сайда-Губе. «Этим исследованием подтверждается техническая возможность утилизации ледоколов», – сказал Н. Мантула, подчеркнув, что такой вариант «потребует меньше финансирования, чем существующий проект».
Соответственно, в настоящее время выполняется «корректировка концепции утилизации ледоколов, которая будет предполагать, в том числе, вариант использования площадки «СевРАО». «Этот вариант предполагает поэлементный демонтаж загрязненного оборудования с формированием блок-упаковки на берегу», – пояснил представитель «Атомфлота». Затем само судно выводится из категории судов с радиационным источником и «продается как металлолом, без предварительной разделки».

Источник: http://nuclear.ru/news/97555/

Опытные сборки РЕМИКС-топлива будут загружены на Балаковской АЭС в 2016 году

10 ноября

Загрузка экспериментальных тепловыделяющих сборок РЕМИКС-топлива в активную зону энергоблока №3 Балаковской АЭС планируется в июне 2016 года. Об этом сообщил заместитель генерального директора Радиевого института им. В.Г. Хлопина Андрей Синюхин, выступая на круглом столе по новым технологиям обращения с ОЯТ в рамках Международного форума «АтомЭко-2015».

Проект создания РЕМИКС-топлива реализуется с 2014 года. Разработкой документации по обоснованию безопасности занимаются НИЦ «Курчатовский институт», ВНИИНМ, ОКБ «Гидропресс». По словам А. Синюхина, документы для получения лицензии на НИР уже поданы в Ростехнадзор.

Ядерные материалы поставляет ПО «Маяк» и Машиностроительный завод, мастер-смесь для производства пресс-порошка нарабатывается в Радиевом институте. «Первая партия мастер-смеси уже отгружена во ВНИИНМ, где начнется производство пресс-порошка и таблеток», – сказал А. Синюхин. В дальнейшем таблетки будут поставлены на СХК для производства твэлов, а на НЗХК будет выполнено дооснащение ТВС-2М твэлами с РЕМИКС-топливом.

Планируется к концу мая выпустить три экспериментальные ТВС, которые будут содержать по шесть твэлов с РЕМИКС-топливом, сообщил далее представитель Радиевого института. «Графиком проекта предполагается загрузка этих ТВС в третий энергоблок Балаковской АЭС в июне 2016 года», – сказал он.

Источник: http://nuclear.ru/news/97565/

В этом году с Ленинградской АЭС будут отправлены на «сухое» хранение 2574 ОТВС

10 ноября

Ленинградская АЭС планирует в текущем году разделать и перевести на «сухое» хранение 2574 облученные тепловыделяющие сборки (ОТВС). Об этом сообщил начальник цеха ХОЯТ ЛАЭС Владимир Симонов, выступая 10 ноября на круглом столе по технологиям обращения с ОЯТ в рамках Международного форума «АтомЭко-2015».

Опытно-промышленная эксплуатация комплекса «сухого» хранения и обращения с ОЯТ на площадке ЛАЭС началась в 2012 году, промышленная эксплуатация – в декабре 2014 года. После разделки и упаковки контейнеры с ОЯТ отправляются в хранилище на площадке Горно-химического комбината.

В настоящее время достигнута производительность разделки 12 штук ОТВС в сутки и загрузка одного контейнера УКХ-109 в неделю. «К настоящему моменту

ЛАЭС разделала и перевела на «сухое» хранение 7756 ОТВС. В 2015 году мы уже разделали 2042 ОТВС, до конца года доведем количество разделанных ОТВС до 2574», – сказал В. Симонов. Общий объем облученного ядерного топлива на ЛАЭС снижен на 7% по сравнению с 2012 годом, добавил он.

Источник: http://nuclear.ru/news/97567/

Начался этап энергетического пуска блока №4 с реактором БН-800 Белоярской АЭС

11 ноября

Центральный зал реакторного отделения энергоблока №4 с реактором БН-800 Белоярской АЭС, фото: концерн "Росэнергоатом"

На энергоблоке №4 с реактором на быстрых нейтронах БН-800 Белоярской АЭС вечером 10 ноября начался этап энергетического пуска и освоения мощности, сообщили на атомной станции.

Накануне из Ростехнадзора было получено «изменение условий действия лицензии на эксплуатацию, дающее разрешение начать процедуры по набору мощности на очередном этапе ввода в работу энергоблока».

Для получения разрешения на начало операций по энергопуску было подготовлено 5540 комплектов исполнительной документации, отмечают на БАЭС.

Реактор БН-800 впервые был выведен на минимальный контролируемый уровень мощности 27 июня 2014 года. Энергопуск планировался на конец 2014 года, однако в конце декабря было объявлено, что ядерное топливо для БН-800 будет дорабатываться в целях оптимизации параметров.

30 июля 2015 года БН-800 снова был выведен на МКУ. Энергопуск планируется до конца текущего года. Ввод в промышленную эксплуатацию энергоблока №4 Белоярской АЭС ожидается к лету 2016 года.

Источник: http://nuclear.ru/news/97571/

НВАЭС-2: Началась горячая обкатка оборудования реактора первого энергоблока

13 ноября

На энергоблоке №1 Нововоронежской АЭС-2 (блок №6 НВАЭС) в рамках предпусковых испытаний началась горячая обкатка оборудования реактора,

сообщили 13 ноября на атомной станции.

Этому этапу предшествовала холодная обкатка оборудования. Горячая обкатка предусматривает испытания реактора и его систем. При этом теплоноситель в первом контуре разогревается до номинальных параметров. В ходе горячей обкатки все системы энергоблока будут опробованы в условиях рабочих параметров.

Всего в ходе горячей обкатки планируется провести более 100 испытаний. Затем начнется ревизия (вскрытие и осмотр) основного оборудования, отработавшего при заданных рабочих параметрах, и после получения в Ростехнадзоре лицензии на эксплуатацию энергоблока будет осуществлена загрузка в реактор первой ТВС с ядерным топливом.

Физпуск энергоблока №1 Нововоронежской АЭС-2 (загрузка ТВС) запланирован на конец 2015 года.
Источник: http://nuclear.ru/news/97605/

САЭС: Мощность турбоустановок в результате модернизации повышена на 2,4 МВт

16 ноября

Мощность двух турбоустановок Смоленской АЭС повышена в сумме на 2,4 МВт в результате модернизации турбинного оборудования, сообщили на атомной станции.

На САЭС эксплуатируются три энергоблока с реакторами РБМК-1000. Суть модернизации заключается в замене традиционных уплотнений в проточной части турбин на уплотнения сотовой конструкции. САЭС первой среди атомных станций России начала реализовывать данный проект. Работы ведутся с 2003 года.

По словам начальника турбинного цеха САЭС Юрия Осипова, в результате модернизации увеличился не только коэффициент полезного действия (КПД) турбины, но и надежность работы оборудования, что, в свою очередь, поможет снизить затраты на эксплуатацию.

«Сегодня мы можем говорить даже об изменении межремонтного периода данного оборудования, что очень важно с точки зрения экономической эффективности», – отметил Ю. Осипов.

12-13 ноября на Смоленской АЭС состоялось совещание, на котором представители научно-исследовательских институтов и конструкторских организаций, концерна «Росэнергоатом», атомных станций и других предприятий, рассмотрев итоги реализации проекта, рекомендовали внедрение сотовых уплотнений на турбинах всех АЭС России.
Источник: http://nuclear.ru/news/97615/

Правительство РФ утвердило вторую федеральную программу по обеспечению ЯРБ

17 ноября

Правительство РФ утвердило новую федеральную целевую программу «Обеспечение ядерной и радиационной безопасности на 2016-2020 годы и на период до 2030 года» (ФЦП ЯРБ-2), сообщили Nuclear.Ru в ГК «Росатом».

Проект ФЦП ЯРБ-2 рассматривался на заседании правительства 16 ноября. По словам представителя ГК «Росатом», финансирование программы утверждено «в предлагавшемся ранее объеме».

Представляя проект программы на заседании правительства, генеральный директор ГК «Росатом» Сергей Кириенко отметил, что ключевой задачей ФЦП ЯРБ-2 является «плановый перевод всех объектов в окончательное, невозвратно безопасное состояние, вывод [из эксплуатации], окончательное захоронение [радиоактивных отходов], утилизация».

Наибольший объем средств программы – порядка 73% – будет направлен на «вывод из эксплуатации промышленных реакторов; вывод зданий и объектов на «Маяке», СХК, АЭХК и НЗХК, то есть заводов, которые когда-то участвовали в реализации оборонной программы», сообщил С. Кириенко.

Более 19% средств ФЦП ЯРБ-2 будут потрачены на создание инфраструктуры по переработке и окончательной изоляции ОЯТ и РАО; 5% – на системы контроля и обеспечения ЯРБ; 2% – на научно-технологическое обеспечение, то есть «на отработку промышленных технологий, развитие системы госучета и контроля, мониторинг».

Источник: http://nuclear.ru/news/97627/

На Калининской АЭС будут использоваться контейнеры новой конструкции для ОЯТ

17 ноября

Калининская АЭС планирует в 2016 году внедрить контейнеры новой конструкции для доставки отработавшего ядерного топлива с атомной станции на перерабатывающее предприятие.

Об этом было объявлено на совещании заместителей главных инженеров по безопасности и надежности АЭС концерна «Росэнергоатом», которое прошло на КАЭС, сообщили 16 ноября на атомной станции.

В составе КАЭС эксплуатируются четыре энергоблока с реакторами ВВЭР-1000. Первые транспортно-технологические операции с контейнерами новой конструкции планируется осуществить в ходе ремонтной кампании 2016 года. По

словам заместителя главного инженера по безопасности и надежности КАЭС Виталия Разинцева, новая модель контейнера «повысит безопасность и эффективность процесса обращения с ОЯТ».

На совещании обсуждались также вопросы внедрения новых видов топлива и топливных циклов, использования и развития активных зон ВВЭР, модернизации методик контроля герметичности ядерного топлива, концепции исключения отказов ядерного топлива при эксплуатации и др.
Источник: http://nuclear.ru/news/97634/

На атомных электростанциях России введен усиленный режим физической защиты

18 ноября

На атомных электростанциях России введен усиленный режим физической защиты в рамках общероссийских мероприятий по повышению антитеррористической безопасности, сообщили в концерне «Росэнергоатом».

В соответствие с этим, службы безопасности АЭС и организации, задействованные в охране их объектов, перешли на усиленный режим несения службы. Кроме того, с 14 ноября введен «режим повышенной бдительности всех сотрудников АЭС».

«В настоящее время обстановка на всех АЭС России спокойная, в работе находятся 29 энергоблоков, в ремонте – 5 энергоблоков», - говорится в сообщении концерна. Отмечается также, что при введении усиленного режима к охране АЭС привлекаются дополнительные подразделения силовых органов и служб обеспечения правопорядка.
Источник: http://nuclear.ru/news/97644/

Курская АЭС прогнозирует увеличение показателя КИУМ в текущем году до 84,1%

18 ноября

Курская АЭС признана одним из победителей Всероссийского конкурса реализованных проектов в области энергосбережения и повышения энергоэффективности ENES-2015, сообщили 18 ноября на атомной станции.

Один из ключевых показателей работы Курской АЭС - коэффициент использования установленной мощности (КИУМ) в 2010-2014 гг. увеличился до 80% в среднегодовом исчислении. «При этом в 2014 году его значение выросло до 83,4%, а ожидаемая величина КИУМ в 2015 году – 84,1%», - отмечается в сообщении.

«Наиболее важными мероприятиями, давшими значительный эффект», стали: модернизация лопаток 4-й и 5-й ступеней роторов низкого давления, выполненная

на турбогенераторах; замена пароперегревательных модулей на турбогенераторах №№1-4; проводимые работы по нанесению защитного покрытия на трубки конденсаторов. Только эти мероприятия позволяют дополнительно вырабатывать до 1,2 млрд. кВт-ч электроэнергии в год.
Источник: http://nuclear.ru/news/97651/

Курская АЭС досрочно выполнила годовое задание по выработке электроэнергии

23 ноября

Курская АЭС досрочно выполнила годовое задание по выработке и отпуску электроэнергии. Как сообщили на атомной станции, к 23 ноября выработка с начала года составила 26,292 млрд. кВт-ч.

В том числе потребителям отпущено 24,31 млрд. кВт-ч электроэнергии. Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ) энергоблоков Курской АЭС превысил 84%.

На станции также отмечают, что выработка электроэнергии в текущем году идет с опережением прошлогоднего графика. За соответствующий период 2014 года этот показатель составлял 25,394 млрд. кВт-ч. В целом Курская АЭС в прошлом году выработала 29,224 млрд. кВт-ч электроэнергии. «Это лучший результат в истории предприятия», - подчеркивается в сообщении.

На Курской АЭС эксплуатируются четыре энергоблока с реакторами РБМК-1000. В настоящее время все четыре блока работают на мощности, установленной диспетчерским графиком.
Источник: http://nuclear.ru/news/97688/

На блоке №4 Белоярской АЭС с РУ БН-800 осуществлен первый толчок турбины

25 ноября

5 ноября в 05:35 по местному времени (03:35 мск) на энергоблоке № 4 Белоярской АЭС с реактором БН-800 был впервые выработан пар и произведено пробное прокручивание турбины по штатной тепловой схеме (т.н. первый толчок турбины). Перед выполнением этой процедуры мощность реактора была поднята до уровня 15% от номинальной.

Основная цель данной операции – проведение замеров вибрации элементов турбины для последующей виброналадки, сообщили в концерне «Росэнерогоатом».

На энергоблоке №4 БАЭС установлена паровая конденсационная турбина К-800-130/3000 мощностью 885 МВт производства Ленинградского металлического завода, входящего в АО «Силовые машины».

Этап энергетического пуска на четвертом блоке начался 10 ноября. Ввод блока в промышленную эксплуатацию планируется до конца 2016 года.
Источник: http://nuclear.ru/news/97708/

ПО «Маяк»: Завершены работы по ликвидации открытой акватории озера Карачай

27 ноября

26 ноября на площадке ПО «Маяк» завершились работы по ликвидации открытой акватории технического водоема В-9 – озера Карачай. В ходе заключительной операции на дно водоема были уложены последние полые бетонные блоки, затем поверхность засыпали скальным грунтом.

В этот день в Озерске состоялось заседание расширенного научно-технического совета ПО «Маяк», посвященное завершению работ по ликвидации открытой акватории озера Карачай, сообщили на комбинате. Участников заседания отметили, что завершение работ по консервации Карачая – это историческое для предприятия, региона и атомной отрасли событие, позволяющее говорить о решении «одной из глобальных проблем «ядерного наследия» советского атомного проекта».

Консервация Карачая была выполнена в рамках ФЦП «Обеспечение ядерной и радиационной безопасности на 2008 год и на период до 2015 года». После ликвидации открытой акватории водоема ПО «Маяк» и профильные научные организации будут вести мониторинг подземного контура вод и состояния элементов засыпки. В ближайшие 10-20 лет водоем будет переведен сначала из пунктов размещения в пункт консервации особых РАО, а затем – в пункт захоронения особых радиоактивных отходов «с выполнением всех технических и юридических требований».

Водоем В-9, созданный в 1951 году на месте бывшего бессточного болота Карачай является поверхностным хранилищем среднеактивных жидких радиоактивных отходов. В период активной эксплуатации в озеро сбрасывались отходы ядерного оружейного производства. На сегодняшний день в Карачае локализованы и надежно изолированы более 200 тыс. кубометров высокоактивных техногенных илов и слагающих ложе водоема суглинков, общая накопленная активность которых в середине 1980-х гг. достигала 120 млн. кюри. Это сопоставимо с двукратной активностью выброса при аварии на Чернобыльской АЭС.
Источник: http://nuclear.ru/news/97729/

Установлен на штатное место корпус реактора энергоблока №4 Ростовской АЭС

30 ноября

На энергоблоке №4 Ростовской АЭС произведена установка корпуса реактора в проектное положение, говорится в сообщении атомной станции от 28 ноября.

С помощью домкратов корпус реактора ВВЭР-1000 весом 320 тонн был перегружен на специальную тележку и по рельсам перемещен в транспортный шлюз энергоблока. Далее полярным краном он был поднят в центральный зал реакторного отделения и установлен на штатное место – в шахту реактора на опорное кольцо.

До конца текущего года планируется установить в проектное положение все четыре парогенератора и обеспечить подачу напряжения на собственные нужды, что позволит начать этап пусконаладочных работ. Пуск энергоблока №4 Ростовской АЭС намечен на 2017 год.

Источник: http://nuclear.ru/news/97749/

В Сайда-Губе введен в опытную эксплуатацию центр долговременного хранения ТРО

30 ноября

В отделении Сайда-Губа Северо-Западного центра по обращению с радиоактивными отходами («СевРАО», филиал ФГУП «РосРАО») введен в опытную эксплуатацию Центр кондиционирования и долговременного хранения радиоактивных отходов (ЦКДХ РАО).

«Строительство закончено, цех введен в опытную эксплуатацию, в течение года будем отрабатывать технологии», – сказал директор «СевРАО» Валерий Пантелеев, слова которого приводятся в сообщении «РосРАО» от 26 ноября. Выход объекта на полную мощность – более 1000 кубометров твердых радиоактивных отходов в год – ожидается в следующем году, добавил он.

ЦКДХ сооружен в рамках международного проекта по созданию в Сайда-Губе инфраструктуры для долговременного хранения реакторных отсеков утилизированных атомных подводных лодок, а также системы обращения с РАО. Этот проект реализуется при финансовой и технической помощи Германии.

По словам руководителя проектного офиса «Комплексная утилизация АПЛ» ГК «Росатом» Анатолия Захарчева, в настоящее время на площадке Сайда-Губе хранятся 74 реакторных отсека АПЛ, что «составляет более 60% от общего количества».

«В ближайшем будущем здесь будут перерабатывать и хранить отходы средней и низкой активности, причем не только подводных лодок, но и отходы атомной энергетики и ледокольного флота», – сказал А. Захарчев, который присутствовал на церемонии пуска ЦКДХ РАО.
Источник: http://nuclear.ru/news/97753/

На ГХК завершены испытания модернизированного контейнера для ОЯТ РБМК-1000

01 декабря

На Горно-химическом комбинате завершены испытания модернизированного транспортно-упаковочного контейнера ТУК-109Т, предназначенного для отработавшего ядерного топлива реакторов РБМК-1000, сообщили на ГХК.

Новый контейнер разработан в РФЯЦ-ВНИИЭФ и обладает рядом преимуществ в сравнении с предыдущей моделью – ТУК-109, который применяется с 2012 года для доставки ОЯТ с атомных станций в «сухое» хранилище на ГХК.

«ТУК-109Т отличается повышенной емкостью (до 11 дополнительных ампул с пучками отработавших тепловыделяющих элементов), надежностью и удобством обращения», – говорится в материалах «Вестника ГХК» от 27 ноября. Контейнер выполнен из нержавеющей стали и имеет усиленную, встроенную, биологическую защиту.

Новый контейнер позволит увеличить производительность «сухого» хранилища за счет увеличения загрузки эшелонов и сокращения числа операций на участке приема ОЯТ, отмечают на ГХК.
Источник: http://nuclear.ru/news/97766/

«Маяк» может с 2017 года начать переработку штатного ОЯТ с АЭС «Фукусима»

03 декабря

Завод РТ-1 Производственного объединения «Маяк» технически готов к переработке штатного и дефектного ОЯТ энергоблоков АЭС «Фукусима», говорится в сообщении предприятия со ссылкой на заместителя генерального директора по производству гражданской продукции Сергея Кириллова.

В конце ноября представитель «Маяка» в составе делегации ГК «Росатом» посетил площадку АЭС «Фукусима-I» и принял участие в семинаре, посвященном российским технологиям в области бэк-энда. Японским специалистам были представлены, в том числе, возможности «Маяка» по переработке ОЯТ.

«Специалисты «Маяка» провели сравнительный анализ ОТВС реакторов ВВЭР-1000 и реакторов BWR АЭС «Фукусима-I» и сделали вывод о том, что обращение

с ОЯТ АЭС «Фукусима-I» вписывается в транспортно-технологическую схему обращения с ОЯТ ВВЭР-1000», - сообщил С. Кириллов. Техническая готовность РТ-1 к этой работе будет обеспечена к началу 2017 года, добавил он.

Что касается переработки дефектного и поврежденного топлива АЭС «Фукусима-I», то, по словам С. Кириллова, транспортирование дефектного ОЯТ и его переработка на заводе РТ-1 «возможны только после его помещения в пеналы на месте хранения». «Поэтому на АЭС «Фукусима-I» сначала должны быть созданы технологии по пеналированию дефектного топлива», - пояснил представитель «Маяка».
Источник: http://nuclear.ru/news/97790/

Балаковская АЭС названа лучшей атомной станцией РФ по культуре безопасности

09 декабря

Балаковская АЭС признана лучшей среди атомных станций концерна «Росэнергоатом» по итогам корпоративного конкурса в области культуры безопасности 2015 года.

«Рабочая группа конкурса проанализировала отчеты по культуре безопасности, подготовленные всеми атомными станциями, на основе которых была сделана выборка прогрессивных практик, а также определены наиболее значимые результаты», – говорится в сообщении концерна от 8 декабря.

Наряду с БалАЭС, наиболее значимых результатов в области культуры безопасности, по заключению экспертной комиссии концерна, достигла также Смоленская АЭС.

При оценке атомных станций в рамках конкурса принимались во внимание «отсутствие нарушений в работе производственных объектов АЭС, природоохранного законодательства, норм и правил охраны труда, недопущение пожаров, загораний и другие критерии».

Конкурс на звание лучшей АЭС в области культуры безопасности был учрежден в 2005 году. За прошедшие десять лет Балаковская АЭС уже в шестой признается лучшей атомной станцией.
Источник: http://nuclear.ru/news/97831/

Р. Копин: Строительство плавучей АТЭС на Чукотке завершится в конце 2018 года

10 декабря

Проект строительства плавучей атомной теплоэлектростанция (ПАТЭС) «Академик Ломоносов» в г. Певек Чукотского автономного округа будет завершен в конце 2018 года. Об этом заявил губернатор ЧАО Роман Копин, сообщили в

администрации округа.

В начале этой недели Р. Копин совместно с заместителем председателя Правительства РФ Дмитрием Рогозиным посетил Балтийский завод, где ведется строительство плавучего энергоблока, который будет размещен в Певеке и заместит выбывающие в 2019 году мощности Билибинской АЭС и Чаунской ТЭЦ.

Ожидается, что судно будет спущено на воду осенью 2016 года. По словам Р. Копина, после этого запланированы «технические и эксплуатационные проверки и тесты». «В целом проект будет завершен в конце 2018 года, когда станция сможет полноценно обеспечивать тепло- и электроэнергией весь Чаун-Билибинский энергоузел», – сказал губернатор.

Работы по строительству и установке ПАТЭС выполняются в рамках соглашения о сотрудничестве в сфере развития электроэнергетики на территории ЧАО, которое подписали губернатор ЧАО и генеральный директор ГК «Росатом» в начале сентября, уточняется в сообщении.
Источник: http://nuclear.ru/news/97851/

Энергоблок №4 Белоярской АЭС с реактором БН-800 выдал первую электроэнергию

11 декабря

10 декабря в 21:21 по местному времени (19:21 мск) энергоблок № 4 Белоярской АЭС с реактором БН-800 был включен в сеть и выдал первую электроэнергию в энергосистему Урала.

Для обеспечения этой процедуры тепловая мощность реактора БН-800 была поднята до уровня 25% от номинальной, турбина К-800-130/3000 – выведена на частоту вращения 3000 оборотов в минуту. Затем была произведена синхронизация генератора нового энергоблока с энергосистемой, и тепловая мощность реактора увеличена до 35% от номинальной, сообщили на БАЭС.

Энергоблок был включен в энергосистему на минимальном уровне электрической мощности 235 МВт.

Предполагается, что до конца года на энергоблоке №4 БАЭС с реактором БН-800 будет выработано порядка 30 млн. кВт-ч электроэнергии.
Источник: http://nuclear.ru/news/97860/

На МСЗ проведен аудит производства таблеток ядерного топлива для АЭС Индии

16 декабря

Представители компании «Nuclear Fuel Complex» (NFC) провели инспекцию производства топливных таблеток для АЭС Индии в ПАО «Машиностроительный завод» (МСЗ, входит в Топливную компанию ТВЭЛ»).

Программа инспекции включала проверку в подразделениях по производству топливных таблеток и по хранению готовой продукции, говорится в сообщении ТК «ТВЭЛ» от 16 декабря. По словам начальника отдела технического контроля МСЗ Андрея Пыринова, проверка прошла без замечаний со стороны заказчика.

Долгосрочный контракт на поставку топливных таблеток для АЭС Индии (с реакторами PHWR и BWR) был заключен в феврале 2009 года между АО «ТВЭЛ» и Министерством по атомной энергии Правительства Индии. Первая поставка продукции на завод в Хайдарабаде состоялась весной 2009 года.
Источник: http://nuclear.ru/news/97895/

Событие на Ленинградской АЭС квалифицировано нулевым уровнем по шкале INES

21 декабря

В соответствии с предварительной оценкой событие, произошедшее на втором энергоблоке Ленинградской АЭС 18 декабря 2015 года, соответствует уровню «0» по Международной шкале INES («событие с отклонением ниже шкалы, при котором отсутствует значимость с точки зрения безопасности»), сообщили 21 декабря в концерне «Росэнергоатом». Нулевой уровень присваивается в связи с отсутствием нарушений пределов и условий безопасной эксплуатации, а также радиационного воздействия на персонал и окружающую среду.

В концерне напоминают, что 18 декабря второй блок ЛАЭС был остановлен персоналом из-за парения в одном из помещений турбинного цеха – в боксе редуцирующих устройств деаэратора, и подчеркивают, что «действия оперативного персонала ЛАЭС соответствовали требованиям технологического регламента и инструкциям».

На момент события и после него показания гамма-фона на территории промплощадки, в помещениях постоянного пребывания персонала, в машзале и на кровле энергоблоков «оставались на естественном уровне». В настоящее

время радиационная обстановка на Ленинградской АЭС и промплощадке также «находится в пределах естественных фоновых значений».

В настоящее время на втором энергоблоке ЛАЭС ведутся ремонтные работы на поврежденном участке трубопровода. Решение о пуске блока «будет принято по окончанию ремонта», сообщают в концерне.
Источник: http://nuclear.ru/news/97934/

Срок эксплуатации первого энергоблока Балаковской АЭС продлен на тридцать лет

21 декабря

Срок эксплуатация первого энергоблока Балаковской АЭС продлен на тридцать лет сверх проектного, сообщили 21 декабря на атомной станции.

Проектный 30-летний срок эксплуатации этого энергоблока истекает 28 декабря 2015 года. Срок действия новой лицензии – до 18 декабря 2045 года. «Впервые в истории отечественной атомной энергетики выдана лицензия на дальнейшую эксплуатацию энергоблока АЭС сроком на тридцать лет», – подчеркивается в сообщении.

Стоимость инвестиционного проекта по продлению срока эксплуатации энергоблока составила около 9 млрд. руб., уточняют на БалАЭС. Модернизация проводилась на протяжении последних девяти лет. В том числе выполнена замена конденсаторов турбины и стеллажей хранения ядерного топлива, внедрен информационно-аналитический комплекс по эрозийно-коррозионному износу металла, пущена современная установка обессоливания воды, введен новый полномасштабный тренажер.

Физический пуск энергоблока №1 Балаковской АЭС состоялся 12 декабря 1985 года, энергопуск – 24 декабря, а 28 декабря блок был принят в промышленную эксплуатацию. За тридцать лет эксплуатации на энергоблоке было выработано свыше 182 млрд. кВт-ч электроэнергии.
Источник: http://nuclear.ru/news/97935/

Получено разрешение на освоение мощности 104% третьего блока Ростовской АЭС

21 декабря

Ростовская АЭС получила разрешение на освоение уровня тепловой мощности 104% от номинального энергоблока №3, сообщили 21 декабря на атомной станции. Ростехнадзор одобрил соответствующее изменение условий действия лицензии на эксплуатацию энергоблока.

Выданный документ разрешает выполнение работ по проведению испытаний энергоблока №3 Ростовской АЭС при освоении уровня тепловой мощности 104%

от номинального в соответствии с комплексной программой.

Физический пуск энергоблока №3 с реактором ВВЭР-1000 Ростовской АЭС состоялся в ноябре 2014 года, энергопуск – в декабре того же года, ввод в промышленную эксплуатацию – 17 сентября 2015 года. Повышение мощности энергоблоков реализуется в соответствии с отраслевой программой увеличения выработки электроэнергии на атомных станциях концерна «Росэнергоатом».
Источник: http://nuclear.ru/news/97936/

Срок эксплуатации четвертого энергоблока Курской АЭС продлен на пятнадцать лет

23 декабря

Срок эксплуатации энергоблока №4 с реактором РБМК-1000 Курской АЭС продлен до 21 декабря 2030 года. «Лицензия на эксплуатацию энергоблока еще в течение 15-ти сверх проектного срока выдана Ростехнадзором», - говорится в сообщении атомной станции от 23 декабря.

По словам директора Курской АЭС Вячеслава Федюкина, инвестиции в продление ресурса энергоблока составили порядка 13 млрд. руб. В числе наиболее важных работ по модернизации энергоблока – полная замена технологических каналов; внедрение нового типа теплообменного оборудования, программно-технологических комплексов управления реакторного и турбинного отделений; замена насосов контура охлаждения СУЗ; замена корпусов подогревателей низкого давления.

Лицензией Ростехнадзора «зафиксировано, что техническое состояние модернизированного энергоблока соответствует современным требованиям безопасности, отметил директор КуАЭС. При этом условия действия лицензии предусматривают «постоянный контроль за состоянием энергоблока и устранение возникающих при эксплуатации недочетов».

За тридцать лет работы энергоблок №4 Курской АЭС выработал свыше 201,6 млрд. кВт-ч электроэнергии.
Источник: http://nuclear.ru/news/97957/

Завершены испытания макетов радиационной защиты реакторной установки ЯЭДУ

24 декабря

Завершены испытания полномасштабных макетов радиационной защиты реакторной установки для ядерной энергодвигательной установки мегаваттного класса космического назначения, сообщили 24 декабря в НИКИЭТ (главный конструктор).

Испытания на стойкость к механическим внешним воздействующим факторам для

нагрузок при летной эксплуатации проводились на стендах НПО «Машиностроение» в г. Реутов. Макеты успешно выдержали все нагрузки в соответствии с программой испытаний.

При создании блоков радиационной защиты, помимо традиционных водородсодержащих компонентов, использовались композиционные конструкционные и борсодержащие материалы, отмечают в НИКИЭТ.

Проект «Создание транспортно-энергетического модуля на основе ядерной энергодвигательной установки мегаваттного класса» выполняется совместно предприятиями «Росатома» и «Роскосмоса». Ранее сообщалось, что опытный образец ЯЭДУ космического назначения будет изготовлен в 2018 году.
Источник: http://nuclear.ru/news/97968/

На энергоблоке №1 Нововоронежской АЭС-2 завершены пусконаладочные работы

28 декабря

На энергоблоке №1 Нововоронежской АЭС-2 (блок №6 НВАЭС) завершились пуско-наладочные работы на реакторном оборудовании. «Энергоблок готов к началу пусковых операций», - говорится в сообщении концерна «Росэнергоатом» от 28 декабря.

На прошедшей неделе завершились испытания гермооболочки энергоблока на прочность и герметичность. Это последние испытания в рамках подготовки энергоблока к началу пусковых операций.

21 декабря комиссия концерна «Росэнергоатом» после соответствующей проверки подписала акт о готовности энергоблока к физическому пуску. Ядерное топливо уже доставлено на станцию и помещено в хранилище свежего топлива, проведен входной контроль ТВС.

В Ростехнадзор направлено обращение для проведения проверки готовности всех систем станции к физическому пуску. «Инспекторов Ростехнадзора ждут на энергоблоке в ближайшее время», - уточнили в концерне. Энергоблок №1 НВАЭС-2 является головным энергоблоком с реактором ВВЭР-1200.
Источник: http://nuclear.ru/news/98017/

РоАЭС: На энергоблоке №4 началась подача напряжения на собственные нужды

29 декабря

28 декабря на энергоблоке №4 Ростовской АЭС началась подача напряжения на собственные нужды, сообщили в НИАЭП (генеральный подрядчик).

Подключение строящегося блока к штатной схеме энергоснабжения будет

проходить в три этапа. Сначала напряжение подается на системы электроснабжения, затем оно распределяться по объектам собственных нужд АЭС, в том числе в реакторное и турбинное отделения.

Подача напряжения на собственные нужды по штатной схеме позволяет начать полномасштабные пусконаладочные работы и испытания на технологических системах и оборудовании. Пуск энергоблока №4 РоАЭС намечен на 2017 год.

Источник: http://nuclear.ru/news/98020/

НОВОСТИ АТОМНОЙ ОТРАСЛИ В МИРЕ

«Electrabel»: Пуск двух блоков атомных станций перенесен на 1 января 2016 года

02 октября

Энергокомпания «Electrabel» приняла решение о переносе возобновления эксплуатации энергоблока №2 АЭС «Тианж» и энергоблока №3 АЭС «Доэль» в Бельгии на 1 января 2016 года. Ранее пуск энергоблоков, остановленных 25 марта 2014 года, планировался на 1 ноября текущего года.

Возобновление эксплуатации должно быть одобрено Федеральным агентством по ядерному контролю Бельгии (FANC). Надзорный орган продолжает оценку предоставленных эксплуатирующей компанией материалов по безопасности энергоблоков, даты завершения проверки не обозначены, что и вынудило «Electrabel» сдвинуть сроки пуска, говорится в сообщении компании от 1 октября.

В середине 2012 года в корпусах реакторов PWR энергоблока №3 АЭС «Доэль» и энергоблока №2 АЭС «Тианж» были обнаружены множественные признаки трещин. В мае 2013 года FANC выдало заключение о возможности безопасной эксплуатации двух энергоблоков суммарной мощностью 2000 МВт при условии дальнейшего мониторинга состояния корпусов. В феврале 2013 года надзорный орган рекомендовал провести дополнительные проверки в связи обнаружением новых признаков трещин.

Источник: http://nuclear.ru/news/97203/

Срок эксплуатации блоков №№1,2 АЭС «Доэль» в Бельгии продлен до 2025 года

05 октября

Сроки эксплуатации энергоблоков №№1,2 АЭС «Доэль» в Бельгии продлены до 2025 года. Федеральное агентство по ядерному контролю Бельгии (FANC) одобрило соответствующий план действий эксплуатирующей компании «Electrabel», сообщили 1 октября в надзорном органе.

В представленном в апреле плане перечислены мероприятия по обеспечению безопасной эксплуатации блоков №№1,2 АЭС «Доэль» с реакторами PWR мощностью 433 МВт(э) каждый в течение продленного срока. Документ включает в себя мероприятия по модернизации и управлению старением оборудования, а также план-график проведения работ и перечень приоритетов.

План действий «Electrabel» был предварительно утвержден в июле. В надзорном органе подчеркнули, что все приоритетные меры должны быть реализованы до пуска энергоблоков. Также до начала работы блоков на продленном ресурсе «Electrabel» необходимо представить суммарный отчет по оценке безопасности энергоблоков по истечении 40-летнего проектного срока службы.

В 2003 году Правительство Бельгии приняло закон, ограничивающий срок эксплуатации ядерных энергоблоков 40 годами. В июле нынешнего года была принята поправка о возможности продления эксплуатации блоков №№1,2 АЭС «Доэль» до 50 лет при условии получения разрешения надзорного органа.

Источник: http://nuclear.ru/news/97215/

NRC завершила экспертизу безопасности проекта расширения АЭС «Саус-Тексас»

05 октября

Технический персонал Комиссию по ядерному регулированию США (NRC) выпустил окончательный отчет по оценке безопасности проекта строительства новых энергоблоков на площадке АЭС «Саус-Тексас» в штате Техас. Эксперты сделали вывод об отсутствии «препятствий, связанных с безопасностью, для выдачи лицензий на строительство и эксплуатацию» 3-го и 4-го энергоблоков станции.

Отчет по оценке безопасности и отчет по оценке воздействия на окружающую природную среду по заявке будут переданы руководству NRC для проведения обязательных слушаний в рамках процедуры лицензирования. Слушания пройдут до конца текущего года, сообщили в NRC 29 сентября.

Эксплуатирующая компания «STP Nuclear Operating Company» направила заявку на получение лицензий на строительство и эксплуатацию энергоблоков №№3,4 АЭС «Саус-Тексас» с усовершенствованными кипящими реакторами (ABWR) 20 сентября 2007 года. В январе 2011 года права заявителя перешли к проектной компании «Nuclear Innovation North America, LLC», дочерней структуре «NRG Energy, Inc.».

Проект предполагает сооружение двух новых энергоблоков на площадке действующей АЭС «Саус-Тексас». Конструкция реактора ABWR (в модификации «Toshiba Corp.) была сертифицирована NRC в 1997 году.

Источник: http://nuclear.ru/news/97217/

«Foratom»: До 2050 года в ЕС необходимо построить более 100 новых блоков АЭС

06 октября

Для достижения целевых показателей развития энергетики Европейскому Союзу необходимо, как минимум, сохранить текущий объем ядерной генерации в период до 2050 года и далее. Это означает ввод в эксплуатацию свыше 100 ядерных энергоблоков в течение следующих 35 лет с целью замещения выбывающих мощностей, считают в Европейском ядерном форуме «Foratom». Торговая ассоциация направила в Европейскую комиссию декларацию в связи с

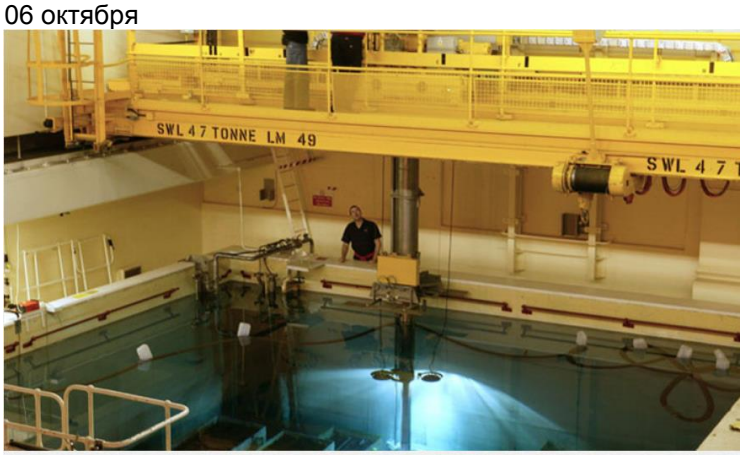
готовящейся в конце года публикацией «Иллюстративной программы ядерной энергетики» (PINC). Периодический выпуск программ PINC с целевыми показателями ядерного сектора и объемом соответствующих инвестиций является одним из пунктов договора о создании Европейского сообщества по атомной энергии (Евратом).

«Мы ожидаем, что, как минимум, 14 стран ЕС будут эксплуатировать атомные электростанции в 2050 году», – говорится в декларации «Foratom», опубликованной 2 октября. В документе подчеркивается, что АЭС предоставляют множество преимуществ для энергетического рынка: длительный период эксплуатации («60 или даже 80 лет в случае разрешения надзорных органов»), сравнительно низкая стоимость топлива и другие операционные издержки, гибкость диспетчерского регулирования и предсказуемость выработки.

Источник: http://nuclear.ru/news/97225/

Полностью завершено извлечение ОЯТ из реакторов энергоблоков АЭС «Олдбери»

06 октября



Выгрузка ядерного топлива на АЭС "Олдбери", фото: Magnox Ltd.

Полностью завершено извлечение отработавшего ядерного топлива из реакторов энергоблоков АЭС «Олдбери» в Глочестершире, Великобритания. Всего из реакторов «Magnox» двух энергоблоков после их окончательного останова извлечено 52,06 тыс. тепловыделяющих элементов длиной 1,1 м каждый.

Выгрузка топлива на АЭС «Олдбери» началась в 2013 году. Извлекаемое топливо помещается на хранение в пристанционные бассейны выдержки и впоследствии отправляется на переработку в Селлафилд. Извлечение 25826 твэлов из активной зоны первого блока завершилось 11 августа текущего года. Энергоблок был окончательно остановлен в феврале 2012 года после 44 лет эксплуатации. Второй блок был окончательно остановлен в июне 2011 года. Последнее топливо было удалено из активной зоны 4 октября.

Операция по извлечению топлива была выполнена с опережением графика на три месяца, говорится в сообщении, сообщили в компании «Magnox Ltd.». «На этом работа не закончена, нам еще предстоит транспортировка [отработавшего ядерного] топлива в Селлафилд, которая займет несколько месяцев», – сказал руководитель операции по выгрузке топлива Кери Джеймс.

Источник: http://nuclear.ru/news/97226/

Г. Серикян: После модернизации мощность блока №2 ААЭС повысится на 15-18%

06 октября

После завершения модернизации энергоблока №2 Армянской АЭС с реактором ВВЭР-440 его мощность будет увеличена примерно на 15-18%. Повышения мощности предполагается достичь за счет модернизации турбинного оборудования. Об этом, как передал специальный корреспондент Nuclear.Ru, сообщил журналистам 6 октября в ходе визита на площадку станции заместитель директора Армянской АЭС, руководитель проекта продления срока эксплуатации Гера Серикян.

«Мощность реактора останется неизменной», – пояснил он, добавив, что за счет модернизации оборудования машзала повысится КПД турбины, а отпускная мощность может быть увеличена на 15-18%.

Г. Серикян напомнил, что проектная мощность энергоблока №2 ААЭС составляет 407 МВт(э), однако после его расконсервации в 1995 году (ААЭС были остановлена в декабре 1988 года после землетрясения в Спитаке, – прим. Nuclear.Ru) были установлены ограничения, связанные с безопасностью, на работу блока на мощности до 98% от проектной. «Сейчас мы работаем на 380 МВт(э), после завершения всего цикла модернизации надеемся выйти на [мощность] порядка 435-440 МВт», – сказал Г. Серикян.

Проектный срок эксплуатации энергоблока №2 Армянской АЭС с реактором ВВЭР-440 (В-213) истекает в сентябре 2016 года. Планируется его продление на десять лет, до 2026 года.

Источник: http://nuclear.ru/news/97229/

Россия и Армения подписали соглашение в области радиационной безопасности

07 октября

Россия и Армения подписали 7 октября межправительственное соглашение об обмене информацией в области ядерной и радиационной безопасности, передал специальный корреспондент Nuclear.Ru в Ереване. Подписи под документом поставили генеральный директор Госкорпорации «Росатом» Сергей Кириенко и министр энергетики и природных ресурсов Армении Ерванд Захарян.

Соглашение заключено в целях выполнения рекомендаций МАГАТЭ и определяет условия взаимного оповещения при осуществлении деятельности по мирному использованию атомной энергии. Согласно документу, стороны «осуществляют постоянный обмен информацией о ядерной и радиационной безопасности на атомных объектах.

В соответствии с условиями соглашения после его вступления в силу РФ и Армения разработают практические меры по реализации принятых обязательств, включая определение порядка и объема регулярно передаваемой информации о текущем состоянии ядерной и радиационной безопасности на объектах использования атомной энергии.
Источник: http://nuclear.ru/news/97235/

Бангладеш одобрила строительство реакторов ВВЭР-1200 в составе АЭС «Руппур»

09 октября

Бангладешская сторона согласна на замену реакторной технологии планируемой к строительству двухблочной АЭС «Руппур». Об этом сообщил журналистам в Дакке в ходе пресс-брифинга 3 октября вице-президент по проекту в Бангладеш АО «АСЭ» Максим Ельчищев.

В ноябре 2011 года РФ и Бангладеш подписали межправительственное соглашение о сооружении на площадке в Руппуре двух энергоблоков АЭС установленной мощностью 1000 МВт каждый на базе реактора ВВЭР-1000. В дальнейшем, по словам М. Ельчищева, к реализации был предложен проект на базе реакторной установки ВВЭР-1200. При этом российский представитель опроверг информацию о том, что у сторон возникли разногласия относительно будущей технологии.

«Никаких споров по данному вопросу между сторонами нет», – сказал М. Ельчищев, которого цитируют бангладешские СМИ.

Вице-президент АО «АСЭ» сообщил также, что подготовка технико-экономического обоснования проекта завершена, документ передан в уполномоченные государственные структуры Бангладеш. Стороны также продолжают переговоры по генеральному контракту на строительство АЭС, его подписание планируется до конца года. От этого будут зависеть конечные сроки реализации проекта, подчеркнул М. Ельчищев.

«Мы надеемся что, промышленная эксплуатация [первого блока] начнется в 2022 году, но это зависит от подписания генерального контракта» – сказал он. Ранее в качестве срока пуска станции назывался 2021 год.
Источник: http://nuclear.ru/news/97269/

Реакторы блока №1 АЭС «Чанцзян» и блока №3 АЭС «Янцзян» выведены на МКУ

13 октября

Реакторы энергоблока №1 АЭС «Чанцзян» и энергоблока №3 АЭС «Янцзян» впервые выведены на минимальный контролируемый уровень мощности.

Самоподдерживающаяся цепная реакция в реакторе первого блока АЭС «Чанцзян» в островной провинции Хайнань началась 12 октября в 3:39 по местному времени, сообщили в компании «China National Nuclear Corp.» (CNNC). Основной этап строительства блока №1 АЭС «Чанцзян» с реактором CNP-600 мощностью 650 МВт(э) начался в апреле 2010 года. Всего на площадке запланировано к строительству четыре блока.

Вывод на МКУ реактора третьего блока АЭС «Янцзян» в провинции Гуандун состоялся 11 октября в 7:50 по местному времени, сообщил генеральный подрядчик строительства «China Nuclear Industry 23 Construction Co., Ltd». В составе АЭС «Янцзян» запланированы к строительству шесть энергоблоков. На блоках №№1-4 будут установлены реакторы CPR1000 мощностью 1080 МВт(э), на блоках №№5,6 – реакторы ACPR1000. Пуск первого блока состоялся в марте, второго — в октябре текущего года.

Источник: http://nuclear.ru/news/97302/

Модернизация систем безопасности АЭС «Темелин» будет завершена к концу года

15 октября

Модернизация АЭС «Темелин» в соответствии с требованиями Европейского Союза будет завершена к концу года, заявил директор станции Богдан Зронек.

Выступая 12 октября на торжественном мероприятии в честь пятнадцатилетия ввода АЭС «Темелин» в эксплуатацию, он также сообщил о планах подписания долгосрочных контрактов на техническое обслуживание энергоблоков на новых условиях.

По словам Б. Зронека, благодаря проведенной модернизации общей стоимостью 4,5 млрд. крон станция достигла рекордного уровня выработки за весь период эксплуатации. Пуск первого энергоблока АЭС «Темелин» состоялся 11 октября 2000 года, второго — в 2003 году.

Проведенная на АЭС «Темелин» оценка безопасности с точки зрения «постфукусимских» требований («стресс-тесты») показала «достаточную защищенность» объекта от природных катаклизмов, говорится в сообщении

энергокомпании ČEZ от 12 октября. «Завершена установка оборудования для сжигания водорода внутри контайнмента», – сказал Б. Зронек, отметив, что тем самым полностью выполнена запланированная программа модернизации. К концу года планируется завершить подготовку документации, регламентирующей эксплуатацию нового оборудования и соответствующую подготовку персонала.
Источник: http://nuclear.ru/news/97334/

Реактор CPR1000 первого энергоблока АЭС «Фанченган» в Китае выведен на МКУ

16 октября

Реактор энергоблока №1 АЭС «Фанченган» в Гуанси-Чжуанском автономном районе КНР 13 октября был впервые выведен на минимальный контролируемый уровень мощности. Вывод реактора CPR1000 китайской конструкции мощностью 1080 МВт на МКУ состоялся в 14:17 по местному времени, сообщили 15 октября в компании «Guangxi Fangchenggang Nuclear Power Co.».

В период с 7 по 11 октября Государственное управление по ядерной безопасности КНР (NNSA) выполнило проверку безопасности блока, говорится в сообщении. На конец октября запланировано подключение блока к сети, на конец декабря – ввод в промышленную эксплуатацию.

61% акций проекта строительства АЭС «Фанченган» принадлежит «China General Nuclear Power Corp.», 39% – «Guangxi Investment Group Co. Ltd.». Строительство первого из двух энергоблоков АЭС «Фанченган» началось в июле 2010 года. Ввод в эксплуатацию второго блока планируется осуществить в 2016 году.
Источник: http://nuclear.ru/news/97347/

Третий блок АЭС «Янцзян» с реактором CPR1000 впервые синхронизирован с сетью

20 октября

Энергоблок №3 АЭС «Янцзян» в провинции Гуандун с реактором CPR1000 мощностью 1080 МВт(э) 18 октября был впервые синхронизирован с сетью.

Загрузка топлива в активную зону реактора завершилась 11 сентября, 11 октября реактор был выведен на минимальный контролируемый уровень мощности (МКУ). В настоящее время на блоке проводится серия испытаний, предшествующих вводу в промышленную эксплуатацию, сообщили 19 октября в компании «China General Nuclear Power Corp.» (CGN).

Строительство третьего блока АЭС «Янцзян» началось в 2010 году. В составе АЭС «Янцзян» запланированы к строительству шесть энергоблоков. На блоках №№1-4 будут установлены реакторы CPR1000 мощностью 1080 МВт(э), на блоках №№5,6 – реакторы ACPR1000.
Источник: http://nuclear.ru/news/97370/

Блок №2 АЭС «Сендай» в префектуре Кагосима начал выработку электроэнергии

21 октября

Энергоблок №2 АЭС «Сендай» в японской префектуре Кагосима начал выработку электроэнергии. Турбогенератор блока был синхронизирован с сетью в 11.00 по местному времени (05.00 мск) 21 октября, сообщили в компании «Kyushu Electric Power Co.».

Реактор PWR мощностью 890 МВт(э) был выведен на минимальный контролируемый уровень мощности (МКУ) 15 октября. Вывод блока на номинальную мощность возможен примерно черед десять дней, возобновление работы в режиме промышленной эксплуатации планируется на середину ноября.

Первый блок АЭС «Сендай» был пущен в середине августа, а с 10 сентября работает в режиме промышленной эксплуатации.

Энергоблоки АЭС «Сендай» стали первыми энергетическими реакторами в Японии, возобновившими работу после подтверждения соответствия «постфукусимским» требованиям к безопасности.
Источник: http://nuclear.ru/news/97383/

Первый энергоблок АЭС «Фанченган» в Гуанси впервые синхронизирован с сетью

27 октября

Энергоблок №1 АЭС «Фанченган» в Гуанси-Чжуанском автономном районе КНР 25 октября был подключен к сети, сообщили в компании «China General Nuclear Power Corp.» (CGN). Блок с реактором CPR1000 мощностью 1080 МВт был впервые синхронизирован с сетью в 17:15 по местному времени.

Строительство первого из двух энергоблоков АЭС «Фанченган» началось в июле 2010 года. Загрузка ядерного топлива в активную зону реактора была завершена 6 сентября нынешнего года, а 13 октября реактор был выведен на минимальный контролируемый уровень мощности (МКУ). Пуск второго блока станции планируется осуществить в 2016 году.

С учетом первого блока АЭС «Фанченган» ядерный парк CGN на сегодня

составляют 16 энергетических реакторов общей установленной мощностью 17,08 ГВт.
Источник: http://nuclear.ru/news/97429/

Получено разрешение на демонтаж загрязненного оборудования блока №1 ИАЭС

27 октября

Игналинская АЭС получила разрешение надзорного органа Литвы VATESI на осуществление проекта 2207 по демонтажу и дезактивации оборудования 1-го энергоблока.

В рамках этого проекта будет выполнен демонтаж и дезактивация деаэраторов; фильтров питательных узлов; трубопроводов острого пара, питательной воды, технического водоснабжения и других систем, а также части оборудования и кабелей систем электроснабжения и др., говорится в сообщении ИАЭС от 23 октября.

Демонтаж указанного оборудования планируется начать в 2016 году и завершить в 2019 году. В настоящий момент на энергоблоке ведутся подготовительные работы. В результате реализации этого проекта будет демонтировано 3200 тонн радиационно-загрязненного оборудования.

Данный проект является третьим проектом по демонтажу и дезактивации оборудования ИАЭС. В период с 2013 по август 2015 года был выполнен демонтаж оборудования системы аварийного охлаждения реактора (САОР) 2-го энергоблока. Также с 2013 года ведется демонтаж и дезактивация оборудования турбинного зала 2-го энергоблока.
Источник: http://nuclear.ru/news/97435/

Энергоблок №3 АЭС «Михама» выбран приоритетным для проверки безопасности

29 октября

При проведении проверок состояния безопасности на энергоблоках атомных станций компании «Kansai Electric Power Co.» приоритет будет отдан энергоблоку №3 АЭС «Михама». Об этом сообщил президенту компании Макото Яги председатель Управления по ядерному надзору Японии (NRA) Суничи Танака. Соответствующий план был одобрен на совещании в NRA 27 октября.

Ранее С. Танака отклонил предложение президента «Kansai Electric Power Co.» о

параллельном инспектировании пяти ядерных энергоблоков компании: блока №3 «Михама» с реактором PWR мощностью 826 МВт, блоков №№1,2 АЭС «Такахама» с реакторами PWR мощностью 826 МВт каждый и блоков №№3,4 АЭС «Ои» с реакторами PWR мощностью 1180 МВт каждый.

При этом М. Яги настаивал на том, что в интересах акционеров и населения NRA следует выделить равные ресурсы на одновременную оценку состояния безопасности пяти блоков.

После одобрения плана последовательного проведения инспекций компания рассчитывает на завершение оценки систем безопасности блока №3 АЭС «Михама» до 30 ноября 2016 года с тем, чтобы 1 декабря подать заявку на продление срока его эксплуатации еще на двадцать лет, сказал М. Яги, которого цитирует «Platts».

Источник: http://nuclear.ru/news/97461/

Началась загрузка топлива в активную зону реактора блока №3 АЭС «Шин-Кори»

05 ноября

Началась загрузка топлива в активную зону реактора энергоблока №3 АЭС «Шин-Кори». Энергоблок с первым в стране реактором APR-1400 южнокорейской конструкции запланирован к вводу в промышленную эксплуатацию в середине 2016 года.

29 октября Комиссия по ядерной и физической безопасности (NSSC) выдала энергокомпании «Korea Nuclear & Hydro Power» (KNHP) лицензию на эксплуатацию энергоблока, после чего началась загрузка 241 тепловыделяющей сборки в реактор, сообщили в компании 4 ноября. Операция продлится девять дней.

После завершения загрузки топлива и подтверждения нейтронных характеристик активной зоны на блоке будет реализована программа поэтапного освоения мощности до вывода на номинальные значения. По оценке KHNP, опытная эксплуатация в различных режимах займет около семи месяцев, после чего блок будет введен в промышленную эксплуатацию.

Строительство третьего блока АЭС «Шин-Кори» ведется с октября 2008 года. Пуск блока №4 с реактором аналогичной конструкции ожидается в начале 2017 года.
Источник: http://nuclear.ru/news/97515/

На «Маяк» доставлена очередная партия облученного ядерного топлива из Украины

06 ноября

На радиохимический завод ПО «Маяк» доставлена очередная партия облученного ядерного топлива из Украины. «Спецэшелон доставил на предприятие облученные тепловыделяющие сборки ВВЭР-440 Ровенской АЭС для дальнейшей переработки», – говорится в сообщении ПО «Маяк» от 5 ноября.

Вывоз ОЯТ из Украины в Россию осуществляется в рамках соглашения между правительствами России и Украины о научно-техническом и экономическом сотрудничестве в области атомной энергетики от 15 января 1993 года.

В свою очередь, доставка партии ОЯТ осуществлена в соответствии с контрактом между ПО «Маяк» и НАЭК «Энергоатом» «в сроки, ранее согласованные сторонами».

Полученный при переработке ОЯТ уран будет использован для изготовления свежего топлива для АЭС, а продукты деления будут остеклованы и в виде кондиционированных РАО возвращены в Украину.
Источник: http://nuclear.ru/news/97534/

Мощность турбогенератора шестого блока АЭС «Козлодуй» увеличена до 1100 МВт

06 ноября

В ходе планово-предупредительного ремонта на энергоблоке №6 АЭС «Козлодуй» установлен статор турбогенератора повышенной электрической мощностью 1100 МВт.

Оборудование и запчасти для модернизации энергоблока были поставлены АО «Русатом Сервис», сообщили 6 ноября в компании. Поставки осуществлялись по трем контрактам, заключенным с АЭС «Козлодуй» в рамках продления срока эксплуатации и модернизации шестого энергоблока.

«Одной из самых сложных операций в ходе ППР, который осуществлялся в период с 5 сентября по 27 октября, стала замена статора турбогенератора в связи с планами по увеличению мощности энергоблока до 104%», – отмечают в «Русатом Сервис». Оборудование было изготовлено в ОАО «Силовые машины».

Всего в рамках ППР были проведены работы по техническому обслуживанию более 7000 единиц оборудования энергоблока. На этой неделе

модернизированный генератор «был окончательно сдан в эксплуатацию заказчику».
Источник: http://nuclear.ru/news/97540/

Осуществлен энергетический пуск блока №1 АЭС «Чанцзян» в провинции Хайнань

10 ноября

Площадка строительства первой очереди АЭС "Чанцзян", фото: ChinaFotoPress

Энергоблок №1 АЭС «Чанцзян» в островной провинции Хайнань впервые синхронизирован с сетью. Энергоблок с реактором CNP-600 мощностью 650 МВт(э) начал выдачу мощности в сеть 7 ноября в 19:12 по местному времени, сообщили 9 ноября в компании «China National Nuclear Corp.» (CNNC). Разрешение на строительство четырехблочной станции было выдано Государственным комитетом по развитию и реформе КНР в июле 2008 года. Подготовительные работы на площадке начались в декабре того же года. Основной этап строительства первого блока АЭС «Чанцзян» начался 25 апреля, второго блока – 21 ноября 2010 года.

26 августа текущего года началась загрузка 121 тепловыделяющей сборки в активную зону реактора энергоблока №1, а 12 октября реактор был выведен на минимальный контролируемый уровень мощности.

Ожидается, что первый блок станции будет введен в промышленную эксплуатацию до конца текущего года, второй – в 2016 году.
Источник: http://nuclear.ru/news/97559/

На Запорожской АЭС установят комплекс тестирования в рамках внедрения ТВС-WR

11 ноября

НАЭК «Энергоатом» и «Westinghouse Electric» подписали соглашение о тестировании на Запорожской АЭС программного комплекса BEACON TSM, разработанного американской компанией и предназначенного для нейтронно-физических расчетов параметров активной зоны реактора, в котором эксплуатируется топливо двух производителей, сообщили 10 ноября в украинской компании.

Документ подписан в рамках расширенного заседания оперативного штаба по вопросам внедрения на АЭС Украины модернизированных тепловыделяющих сборок ТВС-WR производства «Westinghouse Electric», которое состоялось в

городе-спутнике Южно-Украинской АЭС.

Установка комплекса BEACON TSM на Запорожской АЭС «предваряет использование ТВС-WR на энергоблоках этой станции», поясняют в НАЭК «Энергоатом». Отмечается также, что для обеспечения работы смешанной активной зоны потребуется модернизация систем внутриреакторного контроля. Ранее такая модернизация была выполнена на энергоблоке №3 ЮУАЭС, в активной зоне которого с 2005 года эксплуатируются топливные сборки двух производителей – АО «ТВЭЛ» и «Westinghouse Electric».

В случае положительного решения Государственной инспекции ядерного регулирования Украины (ГИЯРУ) по лицензированию ТВС-WR «Энергоатом» планирует в 2016 году «приобрести у «Westinghouse Electric» пять поставок свежего топлива: две для ЮУАЭС и три для ЗАЭС».
Источник: http://nuclear.ru/news/97569/

Возобновление эксплуатации двух блоков бельгийских АЭС признано безопасным

18 ноября

АЭС "Тианж" в Бельгии, фото: Electrabel

Федеральное агентство по ядерному контролю Бельгии (AFCN) признало безопасным возобновление эксплуатации энергоблока №3 АЭС «Доэль» и энергоблока №2 АЭС «Тианж». Как сообщили в надзорном органе 17 ноября, эксплуатирующая компания «убедительно обосновала отсутствие неприемлемого влияния на безопасность реакторов» водородных трещин, выявленных на корпусах двух реакторов в 2012 году.

Энергоблок №3 АЭС «Доэль» и энергоблок №2 АЭС «Тианж» были остановлены в июне 2012 года после обнаружения многочисленных признаков трещин на корпусах реакторов. Затем блоки были пущены на непродолжительный период времени и снова остановлены в марте 2014 года. Анализ, проведенный эксплуатирующей компанией «Electrabel» с привлечением международных экспертов, подтвердил, что выявленные дефекты возникли в процессе отливки корпусов и не носят критический характер.

«На сегодняшний день точно известно, что все водородные трещины на корпусах реакторов блока №3 АЭС «Доэль» и блока №2 АЭС «Тианж» выявлены, корректно измерены, и их наличие не оказывает негативного воздействия безопасность двух

реакторов», – говорится в сообщении AFCN.

Надзорный орган дал разрешение на повторный пуск и эксплуатацию энергоблока №3 АЭС «Доэль» до октября 2022 года, энергоблока №2 АЭС «Тианж» – до февраля 2023 года.

«Electrabel» начинает подготовку к пуску блоков, которая займет около четырех недель. Также принято решение о проведении дополнительного ультразвукового обследования корпусов реакторов двух блоков по завершении очередной топливной кампании.
Источник: http://nuclear.ru/news/97638/

Выявлены трещины в графитовой кладке реактора блока №2 АЭС «Хантерстон B»

20 ноября

В трех блоках графитовой кладки реактора энергоблока №3 АЭС «Хантерстон B» в Северном Эршире, Шотландия, обнаружены трещины. Аналогичные дефекты были выявлены в двух блоках графитовой кладки реактора энергоблока №4 станции в ходе планового останова в 2014 году. Однако оба случая не влияют на безопасность АЭС «Хантерстон B», отмечают в эксплуатирующей компании.

19 ноября в «EDF Energy» сообщили, что в ходе профилактического осмотра персонал станции обследовал часть кладки реактора и выявил трещины в трех графитовых блоках. «Это соответствует прогнозу [поведения кладки] на данном этапе эксплуатации станции», – говорится в сообщении.

«Это не сказывается на эксплуатации реактора, обнаруженные явления не влияют на безопасность и вполне укладываются в пределы безопасной эксплуатации», – подчеркнули в «EDF Energy».

Плановые остановы на каждом из двух находящихся в эксплуатации энергоблоков АЭС «Хантерстон B» проводятся раз в три года. На четвертом блоке плановый останов проводился с 1 августа по ноябрь года. Останов энергоблока №3 начался 2 октября и должен быть завершен в начале декабря.
Источник: http://nuclear.ru/news/97662/

Еврокомиссия расследует соответствие контракта по АЭС «Пакш» требованиям ЕС

20 ноября

Европейская комиссия приняла решение начать расследование возможных нарушений применительно к проекту строительства второй очереди АЭС «Пакш» в Венгрии.

«После обмена информацией с властями Венгрии и тщательного изучения условий заключения [контракта] у комиссии сохраняются опасения относительно соответствия проекта норам ЕС в части государственных закупок», – говорится в сообщении Еврокомиссии от 19 ноября.

Там же указывается, что контракт на строительство двух новых реакторов на АЭС «Пакш» был заключен Правительством Венгрии без «прозрачной процедуры». По мнению Еврокомиссии, это является нарушением законодательства ЕС в сфере государственных закупок (директивы 2004/17/ЕС и 2004/18/ЕС).

«В этих директивах сведены основные принципы Договора о функционировании Европейского Союза, касающиеся прозрачного, недискриминационного и равного подхода», – заявили в Еврокомиссии, подчеркнув, что указанные принципы гарантируют всем субъектам экономической деятельности равные возможности с точки зрения участия в тендерах и заключения контрактов.

Еврокомиссия направила Венгрии официальный запрос на получение информации, который является первым этапом процедуры расследования. У венгерской стороны есть два месяца на то, чтобы предоставить ответ на доводы Еврокомиссии, изложенные в запросе.

Межправительственное соглашение о сотрудничестве в области мирного использования атомной энергии, предусматривающее сооружение двух энергоблоков с реакторами ВВЭР-1200 на площадке АЭС «Пакш» было подписано 14 января 2014 года. Стоимость проекта оценивается в €12,5 млрд., из которых €10 млрд. обеспечены российским государственным кредитом.

Источник: http://nuclear.ru/news/97672/

Украина закупила у российской компании «ТВЭЛ» ядерное топливо на US$452 млн

23 ноября

НАЭК «Энергоатом» закупила с января по сентябрь текущего года тепловыделяющие сборки для украинских АЭС на сумму US$452 млн. 104,8 тыс., сообщают украинские СМИ со ссылкой на Государственную службу статистики Украины.

В указанный период украинская компания закупала топливо только российского производства (АО «ТВЭЛ»).

В течение 2014 года Украина закупила ТВС на общую сумму US$628,176 млн. При этом в общем объеме поставок топлива доля продукции АО «ТВЭЛ» составила

US$588 млн. 830,8 тыс., а «Westinghouse Electric Sweden AB» (шведское подразделение американской компании «Westinghouse Electric») – US$39 млн. 345,2 тыс.

В 2016 году НАЭК «Энергоатом» планирует приобрести у «Westinghouse Electric» пять поставок свежего топлива: две для Южно-Украинской АЭС и три для Запорожской АЭС.
Источник: http://nuclear.ru/news/97687/

На Чернобыльскую АЭС доставлены первые пеналы системы хранения ОЯТ РБМК

27 ноября

24-25 ноября на Чернобыльскую АЭС была доставлена первая партия двустенных «сухих» экранированных пеналов (ДСЭП) в количестве десяти единиц. Пеналы являются ключевым элементом системы промежуточного «сухого» хранения NUHOMS. Данная система будет реализована на строящейся второй очереди «сухого» хранилища отработавшего ядерного топлива реакторов РБМК-1000 (ХОЯТ-2).

Основное назначение ДСЭП – обеспечение 100-летнего срока (назначенный срок эксплуатации ХОЯТ-2) промежуточного, изолированного от окружающей среды, «сухого» хранения ОЯТ в среде инертного газа.

ДСЭП включает в себя герметичную емкость, состоящая из двух цельносварных герметичных оболочек (пенал), которые образуют два отдельных локализующих барьера на пути возможного распространения радиоактивных материалов, внутрипенальную корзину и топливные патроны (ТП). Предусмотрено горизонтальное размещение каждого пенала внутри отдельного отсека бетонного модуля хранения (БМХ).

Поставка следующих пяти пеналов ожидается в январе 2016 года. К моменту передачи ХОЯТ-2 от подрядчика заказчику планируется поставка до 85 ДСЭП, что будет достаточно для работы ХОЯТ-2 в течение более чем трех лет. Остальные пеналы (общим количеством до 231 штук) будут поставлены в 2017-2019 гг., сообщили на ЧАЭС 26 ноября.

Разработчик и производитель оборудования ДСЭП – компания «Holtec International».
Источник: http://nuclear.ru/news/97727/

Надзорные органы утвердили перечень мер по модернизации АЭС «Мюлеберг»

07 декабря

Инспекторат по ядерной безопасности Швейцарии (ENSI) утвердил перечень мер, которые должны быть приняты энергокомпанией «BKW FMB Energy Inc.» (BKW), в целях обеспечения безопасной эксплуатации АЭС «Мюлеберг» до 2019 года.

«Мюлеберг» с реактором PWR мощностью 390 МВт была пущена в 1972 году. Несмотря на то, что лицензия на эксплуатацию станции имела неограниченный срок действия, в конце 2013 года BKW объявила, что АЭС «Мюлеберг» будет окончательно остановлена в 2019 году, а не в 2022 году, как планировалось ранее, по причине «неопределенностей в развитии политической ситуации и в регулировании».

В январе 2015 года ENSI одобрил предложения эксплуатирующей компании по модернизации АЭС «Мюлеберг». В надзорном органе заявили о намерении представить отчет в Комиссию по ядерной безопасности Швейцарии (NSC) и после получения ее отзыва официально утвердить программу модернизации станции.

NSC выдала положительное заключение по отчету ENSI, и теперь инспекторат выпустил формальное распоряжение о реализации заявленного перечня мер, сообщили в ENSI 4 декабря.
Источник: http://nuclear.ru/news/97812/

На блоке №1 АЭС «Куданкулам» выполнен первый ППР с перегрузкой топлива

07 декабря

На энергоблоке №1 АЭС «Куданкулам» выполнен первый планово-предупредительный ремонт (ППР) с перегрузкой топлива, сообщили в группе компаний ASE (объединенная компания «НИАЭП - АСЭ - АЭП»).

4 декабря началась загрузка ядерного топлива в реактор. «Впервые этот процесс выполняется совместно индийскими и российскими специалистами», - отмечают в компании. ППР проводился после первого года эксплуатации энергоблока. После выполнения всех необходимых мероприятий блок №1 АЭС «Куданкулам будет включен в энергосистему Индии.
Энергоблок №1 АЭС «Куданкулам» был выведен на минимально контролируемый уровень мощности (МКУ) в июле 2013 года. Первое включение в сеть состоялось в октябре 2014 года, а 31 декабря 2014 года энергоблок был введен в промышленную эксплуатацию.
Источник: http://nuclear.ru/news/97814/

Останов энергоблоков №№1-3 АЭС «Дукованы» может продлиться до февраля

08 декабря

Останов энергоблоков №№1-3 АЭС «Дукованы» энергокомпании ČEZ может продлиться до февраля. Задержка пуска связана с тем, что проверки сварных швов на трубопроводах потребуют гораздо большего времени, чем предполагалось, заявил 7 декабря официальный представитель администрации станции Иржи Бездек в интервью информационному агентству «Platts».

Государственное управление по ядерной безопасности Чехии (SUJB) приняло 17 сентября решение об останове энергоблоков №№2,3 АЭС «Дукованы» с реакторами ВВЭР-440 в связи с выявлением по итогам рентгеноскопии несоответствия состояния швов действующим нормативам. Пуск энергоблока №1, который на тот момент находился в состоянии планового останова, также был отложен.

10 ноября председатель совета директоров и главный исполнительный директор ČEZ Даниэль Бенеш заявил, что рассчитывает на возобновление эксплуатации остановленных блоков к 25 декабря. Тогда же он отметил, что существует небольшая возможность не уложиться в заявленный срок.

По словам И. Бездека, в феврале предстоит плановый останов четвертого энергоблока.

Источник: http://nuclear.ru/news/97822/

ANSTO: Первая партия ОЯТ была возвращена в Австралию после переработки

08 декабря

Завершен первый этап возврата радиоактивных отходов в Австралию. Партия РАО был отправлен из Франции 15 октября на сертифицированном для перевозки радиоактивных материалов судне «BBC Shanghai» и 5 декабря прибыл в Порт Кембла, штат Новый Южный Уэльс, сообщили в Австралийской организации атомной науки и техники (ANSTO).

6 декабря груз был доставлен из порта в принадлежащее ANSTO промежуточное хранилище в Лукас Хайтс.

Данные отходы — результат переработки отработавшего ядерного топлива австралийского исследовательского реактора HIFAR, окончательно остановленного в 2007 году после 49 лет эксплуатации. Его ОЯТ было транспортировано во Францию для переработки в соответствии с французско-австралийским межправительственным соглашением. Соглашение предусматривало возврат ОЯТ в Австралию после переработки.

Всего с 1996 года по 2009 год из Австралии на переработку было отправлено восемь партий ОЯТ — четыре во Францию, три в США и одна в Великобританию.

РАО из Великобритании будут возвращены в Австралию до 2021 года. А ОЯТ, доставленное в США, останется в Соединенных Штатах.
Источник: http://nuclear.ru/news/97823/

ГИЯРУ подтвердила возможность эксплуатации блока №2 ЮУАЭС до 2025 года

08 декабря

7 декабря состоялось заседание коллегии Государственной инспекции ядерного регулирования Украины (ГИЯРУ), на котором рассмотрен вопрос «О продлении эксплуатации энергоблока №2 Южно-Украинской АЭС сверх проектного срока по результатам периодической переоценки безопасности», говорится в сообщении ведомства.

На заседании были представлены результаты государственной экспертизы ядерной и радиационной безопасности «Отчета о периодической оценке безопасности энергоблока №2 Южно-Украинской АЭС» и комплексного инспекционного обследования энергоблока.

Коллегия ГИЯРУ констатировала, что энергоблок №2 ЮУАЭС «удовлетворяет требованиям безопасности и признала обоснованной возможность его эксплуатации до 31 декабря 2025 года».

Проектный, 30-летний срок эксплуатации второго блока Южно-Украинской АЭС истек 12 мая 2015 года, а 10 мая энергоблок был выведен в планово-предупредительный ремонт продолжительностью до 300 суток в рамках программы продления эксплуатации.
Источник: http://nuclear.ru/news/97825/

В Селлафилд доставлена первая партия неиспользованного топлива реактора PFR

10 декабря

В Селлафилд 7 декабря доставлена первая партия неиспользованного топлива, предназначавшаяся для прототипного реактора на быстрых нейтронах в Доунри. Операция является частью программы удаления топлива с площадки в Доунри, сообщили в управляющей компании «Dounreay Site Restoration Ltd.» (DSRL).

Программа вывоза топлива из Доунри, являвшегося британским центром исследований в области реакторов на быстрых нейтронах, началась в 2001 году после принятого решения о выводе комплекса из эксплуатации. Для завершения программы потребуются «еще несколько лет», говорится в сообщении.

В мае этого года был осуществлен первый этап удаления воспроизводящего материала, который также был доставлен в Селлафилд. «Каждое перемещение [ядерного] топлива требует большой подготовки и согласований на уровне

отрасли, надзорных органов, государственных органов и полиции», – заявил директор по транспортным операциям DSRL Алекс Андерсон.
Источник: http://nuclear.ru/news/97845/

Блоки АЭС «Пакш» с ВВЭР-440 будут переведены на 15-месячный топливный цикл

10 декабря

Национальное управление по атомной энергии Венгрии выдало разрешение на переход на 15-месячный топливный цикл на энергоблоках №№1-4 АЭС «Пакш» с реакторами ВВЭР-440. Кроме того, разрешено использование топлива с повышенным уровнем обогащения – 4,7% по урану-235. Новые тепловыделяющие сборки Gd-2_4.7 – являются собственной разработкой, произведенной «в рамках международной кооперации на основе конструкции, предложенной отделом физики реактора атомной станции», сообщили в эксплуатирующей компании «MVM Paksi Atomerőmű Zrt.» 8 декабря.

В сообщении подчеркивается, что АЭС «Пакш» станет первой атомной станцией данного типа, перешедшей на 15-месячную топливную кампанию. В то же время, в мире широко распространена практика эксплуатационных интервалов, превышающих 12 месяцев.

«Ввиду экономических преимуществ увеличенных топливных и межремонтных кампаний введение топливных циклов, отличных от 12 месяцев, с 1990-х гг. стало превалирующим во многих ведущих странах атомной отрасли, включая Францию и США», – отметили в компании. В США после 2000 года средняя продолжительность топливных кампаний возросла до 18 месяцев, во Франции большинство станций работают с топливными циклами равными 15, 17 или 18 месяцам.

«MVM Paksi Atomerőmű Zrt.» планирует завершить переход на 15-месячный топливный цикл на всех четырех блоках АЭС «Пакш» к концу 2016 года. Ранее на блоках были выполнены работы по повышению их мощности до 108% от номинальной, получены разрешение на продление сроков службы 1-го и 2-го энергоблоков на двадцать лет, аналогичные заявки поданы в отношении 3-го и 4-го блоков.

АЭС «Пакш» обеспечила в прошлом году 53,6% всего энергопроизводства в Венгрии.
Источник: http://nuclear.ru/news/97868/

CNNC: На энергоблоке №2 АЭС «Чанцзян» начинается загрузка топлива в реактор

14 декабря

На энергоблоке №2 АЭС «Чанцзян» 10 декабря завершилась горячая обкатка оборудования реакторной установки и начался этап загрузки топлива. Об этом сообщили 11 декабря в компании «China National Nuclear Corp.» (CNNC), являющейся мажоритарным инвестором проекта.

Строительство второго блока АЭС «Чанцзян» с реактором CNP-600 мощностью 650 МВт(э) началось в 2010 году. Пуск запланирован на февраль 2016 года. Первый энергоблок станции с реактором CNP-600 начал выдачу мощности в сеть 7 ноября. До конца года блок может быть введен в промышленную эксплуатацию.

51% акций эксплуатирующей компании АЭС «Чанцзян» принадлежит CNNC, 49% - «China Huaneng Group».

Источник: http://nuclear.ru/news/97875/

Лицензия на эксплуатацию АЭС «Дарлингтон» в Онтарио продлена до 2025 года

24 декабря

Комиссия по ядерной безопасности Канады (CNSC) приняла решение о выдаче компании «Ontario Power Generation» (OPG) новой лицензии на эксплуатацию четырехблочной АЭС «Дарлингтон» в провинции Онтарио в течение десяти лет. Лицензия действует в период с 1 января 2016 года по 30 ноября 2025 года.

«Продление лицензии является разрешением для OPG на реализацию проекта модернизации и продления ресурса четырех реакторов в составе АЭС «Дарлингтон», – сообщили в надзорном органе 23 декабря. В соответствии с разрешением CNCS энергоблоки станции могут эксплуатироваться за пределами 210 тыс. эквивалентных часов работы на полной мощности до достижения пороговой величины в 235 тыс. часов.

В OPG отметили, в свою очередь, что выданное разрешение является самым длительным продлением лицензии на эксплуатацию атомной станции в Канаде. По оценкам, экономический эффект проекта модернизации и продления срока службы АЭС «Дарлингтон» для Онтарио составит C$14,9 млрд. В 2010-2023 гг. в провинции будут создаваться около 8800 рабочих мест ежегодно.

Четыре энергоблока АЭС «Дарлингтон» с реакторами CANDU суммарной мощностью 3512 МВт были пущены в промышленную эксплуатацию в период 1990-1993 гг.

Источник: http://nuclear.ru/news/97965/

Регулирующий орган дал разрешение на пуск энергоблоков №№1,2 АЭС «Доэль»

24 декабря

Федеральное агентство по ядерному контролю (AFCN) Бельгии выдало разрешение на пуск энергоблоков №№1,2 АЭС «Доэль».

«Надзорный орган и организация технической поддержки «Bel V» подтверждают выполнение эксплуатирующей компанией «Electrabel» приоритетных мероприятий, являвшихся условием работы энергоблоков на продленном ресурсе», – говорится в сообщении AFCN от 22 декабря.

Энергоблоки №№1,2 АЭС «Доэль» были остановлены в этом году в исполнение положений закона о поэтапном отказе от ядерной энергетики, в соответствии с которым выработка электроэнергии на них должна была быть прекращена после 15 февраля и после 1 декабря 2015 года соответственно.

В конце 2014 года Правительство Бельгии приняло решение о продлении срока службы двух блоков еще на десять лет. 28 июня 2015 года парламент страны одобрил изменения в законодательство, продлив разрешенный период производства электроэнергии на блоках №№1,2 АЭС «Доэль» до 2025 года.

Блоки будут включены в сеть «в ближайшие дни и затем будут выведены на полную мощность», сообщили в AFCN. По данным сетевого оператора «Elia», начало выдачи мощности в сеть на блоке №2 АЭС «Доэль» запланировано на 25 декабря, на блоке №1 – на 28 декабря.

Источник: http://nuclear.ru/news/97969/

ОБ ИЗДАНИИ

Ежеквартальный информационный бюллетень RANI INFORM выпускается с ноября 2011г в соответствии с решением Совета Национальной Ассоциации Страховщиков Атомной Отрасли.

Бюллетень адресован профессионалам в сфере ядерного страхования.

Издатель и учредитель:

Национальная Ассоциация Страховщиков Атомной Отрасли (Управляющая организация РЯСП)

Адрес: 125009, г. Москва, Малый Гнездниковский переулок, д.9/8 стр.2, 3 этаж

Тел. +7 495 258 92 38

www.ranipool.ru

Страховые компании – участники НАСАО:

ОАО «АльфаСтрахование», ОАО СК «Альянс», САО «ВСК», СПАО «Ингосстрах», ОАО «Капитал Страхование», ЗАО «МАКС», ОАО «СГ МСК», ОСАО «РЕСО-Гарантия», ПАО «Росгосстрах», СОАО «РСЦ», АО «СОГАЗ», ООО «СК «Согласие», ООО «СО «Сургутнефтегаз», ОАО «ЧСК», ЗАО «СГ «УралСиб» ОАО «САК «ЭНЕРГОГАРАНТ», АО СК «Транснефть», ООО СК «ВТБ Страхование», ООО «Проминстрах».

Редакция:

Главный редактор: Руденский П.О.

Выпускающий редактор: Шимчук О.Ю., Бабенко С.В., Никитин А.А., Ващило В.Н.

Отдел подписки (бесплатное распространение)**:**

E-mail: info@ranipool.ru

Тел. +7 495 258 92 38

Ответственное лицо – Шимчук О.Ю.

Фотография на обложке: *Двухблочная АЭС «Сендай» в префектуре Кагосима, фото: Kyodo*

Источник: http://nuclear.ru/news/97383/