



СОДЕРЖАНИЕ:

НОВОСТИ НАСАО	02
НОВОСТИ АТОМНОЙ ОТРАСЛИ В РОССИИ	13
НОВОСТИ АТОМНОЙ ОТРАСЛИ В МИРЕ	35
ОБ ИЗДАНИИ	57

СТАТЬИ: НОВОСТИ НАСАО

Страховая инспекция Белоярской АЭС

В период с 04 по 07 октября 2016 г. была проведена плановая международная страховая инспекция (МСИ) застрахованной деятельности энергоблоков и объектов Белоярской АЭС (БелАЭС).

Предыдущая страховая инспекция ЯСП на БелАЭС проходила в 2014 году.

МСИ проходила под руководством Сергея Бабенко, инспектора Российского ядерного страхового пула, технического директора НАСАО с участием экспертов Международного ядерного страхового пула (NRI) Великобритании (Вал Мартелл), Украины (Артем Захаров) и Российского Ядерного Страхового Пула (Анатолий Никитин, Владимир Ващило – заместители технического директора НАСАО), а также в присутствии наблюдателей



АО «Концерн Росэнергоатом» Елены Емельяновой – Заместителя директора по экономике и финансам – директора Казначейства, Владимира Лебедева – Главного эксперта группы страхования Казначейства, Сергея Долганова – Главного технолога Департамента по эксплуатации АЭС с канальными и быстрыми реакторами; АО «Атомный страховой брокер» Дмитрия Воронова – Начальника управления.

Данная инспекция проведена для оценки страхового риска БелАЭС и размещения страховой защиты ответственности перед третьей стороной в зарубежных страховых пулах международной пуллинговой системы.



Эта была повторная МСИ на БелАЭС - в части проверки выведенных из эксплуатации энергоблоков № 1,2 с реакторами АМБ и действующего энергоблока № 3 с реактором БН-600 (первичная проведена в 2011 г.) и первичная проверка энергоблока № 4 с реактором БН-800, находящемся в промышленной эксплуатации с конца сентября 2016г. Члены комиссии актуализировали на данный момент оценку страховых рисков в области ядерной

безопасности и эксплуатации, ответственности перед третьей стороной, противопожарной защиты и отказов оборудования.

При проведении проверки со стороны персонала БелАЭС были подготовлены соответствующие информационные материалы и презентации, даны пояснения по возникающим вопросам и обеспечен доступ к объектам площадки АЭС для выполнения оценки страховых рисков станции. Инспекторы осмотрели реакторные и турбинные отделения, блочный и резервный щиты управления, помещения систем безопасности энергоблоков № 3,4 и другие объекты станции.



Станцией, выполнены основные рекомендации, сделанные в ходе предыдущей инспекции, часть рекомендаций находится в стадии выполнения. В процессе работы эксперты отметили сильные стороны в деятельности БелАЭС, а также подготовили рекомендации по снижению страховых рисков.

Инспекторы МСИ ЯСП высоко оценили помощь, плодотворное сотрудничество руководства, персонала БелАЭС при подготовке данной страховой инспекции. Члены МСИ выражают особую признательность руководителям и специалистам АЭС, которые активно и ответственно представляли её в ходе инспекции.

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

Международная страховая инспекция на Нововоронежской АЭС

В период с 18 по 21 октября 2016 г. была проведена очередная международная страховая инспекция (МСИ) застрахованной деятельности на Нововоронежской АЭС. Предыдущая страховая инспекция ЯСП на НВАЭС проходила в 2014 году.

МСИ проходила под руководством Сергея Бабенко инспектора Российского ядерного страхового пула с участием экспертов Международного ядерного страхового пула (NRI) Великобритании (Майкл Шэннон), Китая (Ли Ши) и России (Анатолий Никитин, Владимир Вашило), а также в присутствии наблюдателей от АО «Концерн Росэнергоатом»:

Елена Емельянова – заместитель директора по экономике и финансам – директор Казначейства,

Владимир Лебедев – главный эксперт группы страхования Казначейства,

Виктор Плотников – главный технолог Департамента по эксплуатации АЭС с реакторами ВВЭР;

от Российского Ядерного Страхового Пула:

Павел Руденский – президент НАСАО, Алексей Довиденко - заместитель технического директора НАСАО;



от АО «Атомный страховой брокер» - Михаил Ищенко – директор Департамента оценки рисков.

Инспекторы оценивали страховой риск НВАЭС для страхования гражданской ответственности за ядерный ущерб, проверяли полноту реализации рекомендаций предыдущих инспекций международной пулинговой системы

(Блок № 3,4,5), ознакомились с условиями обеспечения безопасности при организации строительства и пуско-наладочных работ на вновь вводимой в эксплуатацию второй очереди АЭС (Блок №6), а также при выводе из эксплуатации блоков первой очереди АЭС (Блок №1,2).

В процессе работы эксперты отметили сильные стороны в деятельности НВАЭС, а также подготовили рекомендации по снижению страховых рисков. Среди сильных сторон в деятельности НВАЭС было отмечено:



- хорошее состояние оборудования и поддержание эксплуатационного порядка в помещениях (Блок № 3,4,5);
- высокий уровень капиталовложений и последовательная реализация Программ модернизации и повышения надежности (Блок № 4,5);
- наличие современного проекта с использованием активных и пассивных элементов систем безопасности (Блок № 6);
- положительное отношение к партнерским проверкам и миссиям технической поддержки;
- поддержание приемлемого уровня Культуры Безопасности руководством и персоналом АЭС;
- выполнена значительная работа по созданию технологии утилизации ТРО при выводе из эксплуатации оборудования первой очереди с использованием плазменной печи (Блок №1,2).

Состояние оборудования, по мнению руководителя инспекции, находится на приемлемом уровне, с учётом возраста АЭС и наличия программы его контроля. В числе других положительных практик, озвученных экспертами, присутствует высокий уровень контроля радиационных выбросов, радиологической обстановки, противоаварийной готовности.



По результатам МСИ были представлены рекомендации по различным направлениям безопасности и деятельности АЭС.

Экспертами МСИ деятельность АЭС по выполнению рекомендаций предыдущих инспекций была оценена как положительная.

Инспекторы МСИ ЯСП высоко оценили помощь, плодотворное сотрудничество руководства, персонала НВАЭС при подготовке данной страховой инспекции. Члены МСИ выражают особую признательность руководителям и специалистам АЭС, которые активно и ответственно представляли её в ходе инспекции.

Подготовка и согласование окончательного отчета МСИ ЯСП займёт три месяца.

Краткая справка о НВАЭС

Нововоронежская АЭС является филиалом АО «Концерн Росэнергоатом». Станция расположена на берегу р. Дон в 42 км южнее Воронежа. Это первая в России АЭС с реакторами типа ВВЭР (водо-водяные энергетические реакторы корпусного типа с обычной водой под давлением). Каждый из пяти реакторов станции является головным – прототипом серийных энергетических реакторов: энергоблок №1 с реактором ВВЭР-210, энергоблок №2 с реактором ВВЭР-365, энергоблоки №№ 3, 4 с реакторами ВВЭР-440, энергоблок № 5 с реактором ВВЭР-1000. Первый энергоблок был пущен в 1964 г., второй – в 1969, третий – в 1971, четвертый – 1972, пятый – 1980 г. В настоящее время в эксплуатации находятся три энергоблока (энергоблоки №№ 1, 2 были остановлены в 1984 и 1990 г. соответственно).

С 2007 г. на площадке НВАЭС ведется строительство инновационных энергоблоков № 6,7 мощностью 1200 МВт.

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

Страховая инспекция АЭС Нинде в КНР



01-03 ноября 2016 г. проведена страховая инспекция (СИ) АЭС Нинде (Ningde NPP), расположенной на берегу Восточно-Китайского моря в юго-восточной провинции Фуцзянь. В состав СИ входили представители Китайского, Российского, Британского и Французского ядерных страховых пулов. В инспекции от Российского пула принял участие заместитель технического директора НАСАО

Владимир Вацило. Данная СИ проведена для оценки страхового риска АЭС в областях ядерной безопасности, эксплуатации, гражданской ответственности за ядерный ущерб, противопожарной защиты, повреждения имущества и последующего размещения страховой защиты в зарубежных страховых пулах международной пуллинговой системы.

На встречах с руководителями и специалистами АЭС Нинде была представлена информация о текущем состоянии и перспективных направлениях деятельности станции, выполнении рекомендаций предыдущей предпусковой СИ 2012 г., результатах проверок регулирующим органом и ВАО АЭС. Инспекторы осмотрели реакторные и турбинные отделения, блочные и резервные щиты управления, помещения систем важных для безопасности энергоблока и другие объекты площадки станции. Члены СИ отметили некоторые наблюдения по эксплуатации АЭС, которые потребуют последующего анализа и формирования рекомендаций по совершенствованию её деятельности. Окончательные отчеты по результатам проведенной инспекции будут предоставлены через три месяца.

Для справки:

АЭС Нинде расположена на живописном берегу Восточно-Китайского моря провинции Фуцзянь недалеко от острова Тайвань. Данная АЭС принадлежит China Guangdong Nuclear Power Group. Строительство АЭС начато в 2008 г., после чего были построены и введены в эксплуатацию 4 энергоблока, соответственно, в 2012, 2014, 2015 и 2016 гг. Еще два энергоблока АЭС Ниндэ находятся в стадии планирования. Энергоблоки с электрической мощностью 1080 МВт оснащены трёхпетлевой реакторной установкой с реактором CPR-1000. Данный проект реактора - китайский аналог французского PWR с электрической мощностью 900 МВт компании Areva и в настоящее время является основным типом реактора, используемого в китайской атомной энергетике. Проектный ресурс блока – 60 лет.

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

10-летний Юбилей РУП «Белорусская национальная перестраховочная организация»

04 ноября 2016г. в «Президент-отеле» г. Минска, Белоруссия, была проведена Конференция, посвященная 10-летию Юбилею РУП «Белорусская национальная перестраховочная организация». В.Д.Коробков, Директор по перестрахованию НАСАО, принял участие в торжественных мероприятиях, организованных в рамках программы Конференции.

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

Повторная МСИ Балаковской АЭС

Представители РЯСП 9 ноября 2016 г. в ходе однодневного посещения действующих энергоблоков № 1-4 Балаковской АЭС (БалАЭС) провели повторную международную страховую инспекцию (МСИ) деятельности Страхователя в рамках условий страхования гражданской ответственности АО «Концерн Росэнергоатом» за ядерный ущерб и страхования имущества. Предыдущие МСИ были выполнены на данной АЭС в 2009, 2012 и 2014 гг.

Группа экспертов провела оценку страховых рисков в области ядерной безопасности, эксплуатации, ответственности за ядерный ущерб и противопожарной защиты на основании отчёта БалАЭС о выполнении предыдущих рекомендаций МСИ, представленного в НАСАО за месяц до визита, и инспекции, проведённой в ходе визита.

В состав комиссии по проведению данной ПМСИ входили следующие эксперты РЯСП:

- Анатолий Никитин – Заместитель технического директора НАСАО, руководитель ПМСИ.
- Владимир Вацило – Заместитель технического директора НАСАО, инспектор

Эксперты РЯСП, аттестованные в международной пулинговой системе МПС, проверили в установленном порядке состояние деятельности эксплуатирующей организации по выполнению рекомендаций предыдущих МСИ, 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 № 1-4 БалАЭС.

БалАЭС хорошо подготовилась к данной ПМСИ, были подготовлены информационные материалы, презентации. Руководство и специалисты станции при проведении страховых инспекционных мероприятий оказывали всяческое

содействие и сотрудничество, что было высоко оценено инспекторами, общение было открытым, откровенным и с должным терпением, на запросы инспекторы получали оперативные отклики и необходимые материалы.



Инспекторы отметили хорошее состояние оборудования, помещений, территории БалАЭС, наглядную маркировку и окраску оборудования, наличие аншлагов и памяток по безопасности, высокую эффективность работы всего коллектива АЭС обеспечившего низкий уровень нарушений в работе энергоблоков за прошедший период, лидерские качества руководителей подразделений и направлений деятельности АЭС.

Группа экспертов благодарит Руководство и персонал БалАЭС за сотрудничество и содействие в достижении целей данной проверки.

В целом, инспекторами были отмечены:

- положительная динамика выполнения рекомендаций предыдущих МСИ,
- приемлемое с точки зрения минимизации рисков ядерного ущерба и поломок застрахованного имущества состояние зданий, сооружений, оборудования и результатов деятельности БалАЭС.



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

СИ на ООО «Балтийский завод-судостроение»



В период 15-17 ноября 2016 г. на ООО «Балтийский завод – судостроение» (БЗ-С), г. Санкт-Петербург, специалистами Российского Ядерного Страхового Пула (РЯСП) была проведена страховая инспекция (СИ) головного плавучего энергоблока (ПЭБ) «Академик Ломоносов» в период выполнения пуско-наладочных работ (ПНР) до загрузки ядерного

топлива (ЯТ). Также инспекторы РЯСП ознакомились с ходом выполнения строительно-монтажных работ (СМР) на универсальном атомном ледоколе «Арктика».

В составе СИ принимали участие представители НАСАО (РЯСП) и АО «СОГАЗ» под руководством технического директора НАСАО С.В. Бабенко: инспекторы В.Н. Ващило, А.А. Никитин, А.П. Довиденко (все – из НАСАО) и наблюдатели Д.В. Лобанов, М.В. Родин, С.В. Авдонин, А.И. Дворников (все – из АО «СОГАЗ»)

Целями данной СИ были:

- проверка выполнения СМР и ПНР, швартовных испытаний (ШИ) и подготовки к загрузке ЯТ на ПЭБ;
- оценка страхового риска возможных повреждений имущества реакторных установок (РУ) после завоза свежего ЯТ в помещения хранения топлива судна и последующей загрузки в реакторы, а также при проведении ШИ, включая физические и энергетические пуски ЯЭУ ПЭБ;
- осмотр оборудования, помещений ПЭБ.

На встречах с руководителями и специалистами БЗ-С, дирекции строящихся ПАТЭС АО «КРЭА» была получена информация о текущем состоянии дел, запланированных мероприятиях по организации ПНР и повышению безопасности объектов перед завозом свежего ЯТ на ПЭБ. Инспекторы в ходе интервьюирования персонала, обходов объектов завода и судна выполнили осмотр ведения работ на (РУ) и системах безопасности ЯЭУ, провели анализ структур управления и уровня квалификации персонала, противопожарной безопасности, готовности к обращению с ЯТ, систем мониторинга за состоянием окружающей среды и т.д. По итогам проверки руководителям БЗ-С и Дирекции строящейся ПАТЭС АО «КРЭА» инспекторами были представлены предварительные результаты. Отчёт по результатам проведённой СИ будет подготовлен через три месяца.

Для справки

Балтийский завод:

БЗ-С входит в состав АО «Объединённая судостроительная корпорация» (АО «ОСК») и до 2010г. входил в состав ОАО «ОПК». Балтийский завод основан в 1856 г. Предприятие расположено в западной части г. Санкт-Петербург на Васильевском острове в устье Большой Невы. Производственная площадка занимает территорию площадью более 65 гектар. Сегодня основным юридическим лицом предприятия является БЗ-С. Это 100% дочерняя структура государственной АО «ОСК», созданной по распоряжению Правительства РФ. Компания обладает всеми лицензиями, необходимыми для атомного и военного судостроения.

ПЭБ:

ПЭБ «Академик Ломоносов» сооружается по заказу АО «Концерн Росэнергоатом».



Строительство ведётся на основании лицензии, выданной Ростехнадзор на право сооружения ЯЭУ ПЭБ с РУ КЛТ-40С. Головной ПЭБ после окончания строительства, испытаний, транспортировки будет размещён и введён в эксплуатацию в составе первой российской плавучей атомной теплоэлектростанции (ПАТЭС) в акватории Морского торгового порта г. Певек Чукотского автономного округа. Тип судна - несамоходное стоечное.

Водоизмещение – 21,5 тыс. тонн. Экипаж – (вахта - 58 человек + 26 временно проживающих). Планируется с использованием ПЭБ обеспечение выдачи в береговые сети следующих электрических мощностей:

- в номинальном теплофикационном режиме (при выдаче 50 Гкал/ч тепловой энергии) – 70 МВт,*
- в режиме максимальной выработки (без выдачи тепловой энергии) – 77 МВт,*
- (при выдаче максимальной тепловой энергии около 146 Гкал/ч) – 44 МВт.*

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

Семинар НАСАО/РЯСП «Страхование рисков плавучего энергоблока»

22 ноября 2016г. в гостинице «Кортъярд Марриотт», Москва Центр, для компаний-членов Российского Ядерного Страхового Пула был проведен Семинар на тему: «Страхование рисков плавучего энергоблока (ПЭБ)», организованный технической дирекцией и департаментом перестрахования НАСАО.

Целью данного Семинара была презентация нового риска на рынке страхования, а именно: Плавучей атомной теплоэлектростанции «Академик Ломоносов» - головного проекта серии мобильных транспортабельных энергоблоков малой мощности.

Вниманию участников была представлена следующая информация: общие технические характеристики ПЭБ, результаты сюрвейерских осмотров (август 2015 и ноябрь 2016), предложения НАСАО в отношении покрытия рисков ПЭБ на период швартовых испытаний после загрузки топлива.

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

60-летний Юбилей Ядерного Страхового Пула Великобритании

05 декабря 2016г. в офисе Ядерного Страхового Пула Великобритании, г.Лондоне, для участников и деловых партнеров Пула были организованы торжественные мероприятия, посвященные 60-летию Юбилею Британского Пула.

Среди приглашенных были представители НАСАО:

Руденский П.О., Президент Ассоциации,

Бабенко С.В., Технический директор

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

СИ 2016 на ФГУП «Атомфлот»



В соответствии с договорами страхования гражданской ответственности эксплуатирующей организации - объекта использования атомной энергии ФГУП «Атомфлот» (далее – Атомфлот) в период с 13 по 15 декабря 2016 г. инспекторами РЯСП была проведена плановая страховая инспекция (СИ) состояния объектов Атомфлота.

Цели проведения СИ:

- Оценка страхового риска предприятия Атомфлот для размещения страховой защиты гражданской ответственности 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 лихтеровоза «Севморпуть»;
- Повторная СИ судов АТО «Имандра», «Серебрянка»;
- Повторная СИ хранилищ отработавшего ядерного топлива и твёрдых радиоактивных отходов береговой базы;
- Обсуждение состояния работ по утилизации ПТБ «Лепсе»;
- Обсуждение схемы обращения с ядерным топливом и РАО на Атомфлот;
- Обсуждение состояния выполнения рекомендаций ранее проведённых СИ предприятия от 15-18.04.2013 г., 02-05.12.2013 г. и 24-28.03.2014 г.

Состав участников СИ от РЯСП:

В. Н. Ващило – руководитель инспекции,

С. В. Бабенко, А.А. Никитин, А.П. Довиденко - инспекторы.
Кроме того, в СИ в качестве наблюдателей принимал участие представители АО «А.С.Б.»
М.Е. Ищенко и А.В. Сладких.



Атомфлот обеспечил членам СИ проведение обходов указанных объектов, интервьюирование руководителей и специалистов предприятия, фотографирование в необходимом объеме во время проведения обходов помещений судов и объектов береговой базы Атомфлот с последующей передачей фотоматериалов экспертам после прохождения установленных процедур.

Поставленные в Программе цели инспекции достигнуты в полном объеме.
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/>

НОВОСТИ АТОМНОЙ ОТРАСЛИ В РОССИИ

Третий энергоблок с реактором БН-600 Белоярской АЭС возобновил работу после перегрузки топлива

03 октября

Энергоблок №3 с реактором БН-600 Белоярской АЭС возобновил выработку электроэнергии после завершения планово-профилактических мероприятий.

На номинальный уровень мощности энергоблок выйдет в конце суток 3 октября 2016 года, сообщает пресс-служба Белоярской атомной станции.

Как сообщалось ранее, с 20 сентября 2016 года энергоблок №3 с реактором БН-600 Белоярской АЭС был отключен от сети в связи с проведением очередных плановых мероприятий: перегрузки топлива, технического обслуживания и профилактического ремонта оборудования.

Частичная замена топлива в реакторе БН-600 по существующему регламенту производится дважды в год: в весенний и осенний период. К данным мероприятиям приурочиваются работы по инспекции, техническому обслуживанию и планово-профилактическому ремонту оборудования энергоблока.

Источник: <http://www.seogan.ru/tretiiy-energoblok-s-reaktorom-bn-600-beloyarskoiy-aes-vozobnovil-rabotu-posle-peregruzki-topliva.html>

На Курской АЭС успешно прошли пожарно-тактические учения

03 октября



30 сентября на Курской атомной станции прошли плановые пожарно-тактические учения. Главная цель – отработать вопросы взаимодействия пожарных подразделений со службами жизнеобеспечения, персоналом и администрацией Курской АЭС.

По легенде учений, произошла разгерметизация трубопровода и разлив турбинного масла, сообщает портал Курские известия.

Из-за короткого замыкания оно загорелось. Персонал атомной станции грамотно и оперативно отреагировал на поступивший сигнал тревоги, сообщение о происшествии было моментально передано в экстренные службы. Также были приняты меры по аварийному отключению объекта.

Первыми на место ЧП прибыли огнеборцы пожарной части объекта. Специалисты Курской АЭС определили, что радиационной опасности нет. Однако пожарным требовалось подкрепление. Благодаря грамотно выстроенному взаимодействию помощь пришла оперативно. Группировка сил и средств МЧС России,

привлекаемая на ликвидацию условной ЧС составила порядка 15 единиц техники и более 70 человек личного состава.

«Отмечаю удовлетворительную работу служб жизнеобеспечения, пожарных подразделений и работников станции», - резюмировал заместитель начальника Главного управления МЧС России по Курской области Сергей Шаров. – «Благодаря регулярно проводимым учениям мы отшлифовываем практические навыки, корректируя свою работу. Объект потенциально опасный и мы должны учитывать все риски, которые могут возникнуть впоследствии аварии, чтобы грамотно и оперативно сработать в случае опасности.

В итоге, благодаря грамотным действиям персонала и спасателей с условным ЧП удалось оперативно справиться.»

Источник: <http://www.seogan.ru/na-kurskoiy-aes-uspeshno-proshli-pozharno-takticheskie-ucheniya.html>

В Певеке началось сооружение береговой инфраструктуры для первой в мире плавучей АЭС

03 октября

4 октября 2016 г. в самом северном российском городе - Певеке (Чукотский АО) состоялась торжественная церемония забивки первого (лидерного) шпунта в основание береговой инфраструктуры для уникальной, не имеющей аналогов в мире плавучей атомной теплоэлектростанции (ПАТЭС) «Академик Ломоносов».

ПАТЭС должна быть введена в эксплуатацию к 2019 году, после чего она станет самой северной в мире атомной станцией, сообщает пресс-служба Росэнергоатома.

В настоящее время статус самой северной АЭС России и мира принадлежит Билибинской АЭС, также расположенной на Чукотке, в зоне вечной мерзлоты.

В церемонии, посвященной началу строительных работ на площадке размещения ПАТЭС в Певеке, приняли участие: губернатор Чукотского автономного округа Роман Копин, представители заказчика-застройщика – заместитель генерального директора - директор по специальным проектам и инициативам Концерна «Росэнергоатом» Павел Ипатов, руководитель Дирекции по сооружению и эксплуатации ПАТЭС Сергей Завьялов и другие официальные лица.

В честь начала строительства первой в мире плавучей атомной теплоэлектростанции была открыта памятная доска и заложена капсула с обращением к потомкам - «капсула времени».

Роман Копин в ходе пресс-конференции по итогам мероприятия, отметил, что ПАТЭС имеет большое значение для города Певек и региона и решает две задачи.

«Первая – это замещение Билибинской атомной станции, поскольку город Билибино и Певек работают в едином энергоузле, поэтому сроки остановки 1-го блока Билибинской АЭС в 2019 году будут синхронизированы с вводом ПАТЭС в Певеке. Также одна из основных задач, которую будет решать плавучая станция – обеспечение энергией основных горнодобывающих компаний, расположенных на западной Чукотке в Чаун-Билибинском энергоузле: это большой рудно-металлический кластер, в том числе, золотодобывающие компании и проекты, связанные с развитием Баимской рудной зоны. Это не значит, что ПАТЭС

полностью восполнит потребность в энергии этих предприятий, но на первом этапе – для замены выбывающей станции и обеспечения энергией для новых потребностей – она будет способна работать и даст новый стимул для развития», - подчеркнул губернатор ЧАО.

В свою очередь представитель заказчика-застройщика Сергей Завьялов сказал: «Атомная энергетика – самая чистая энергетика на планете. То, что мы наблюдаем в Певеке в течение многих лет и десятилетий, требует исправления. Мы постараемся помочь городу избавиться от устаревших технологий и решить задачу энергозамещения».

Он отметил, что сегодня Концерн «Росэнергоатом» в соответствии с графиком строительства береговых сооружений ориентирован на срок ввода плавучей станции в эксплуатацию в 2019 году.

«Мы рассчитываем, что работы, проводимые сейчас совместно с Минэнерго, «Чукотэнерго» и «РАО ЕЭС Востока» по разработке технических условий для выдачи мощности ПАТЭС, завершатся в октябре-ноябре этого года, а в декабре мы будем готовы к выпуску рабочей документации и обеспечению заказа электротехнического оборудования для установки на нашей площадке».

В рамках мероприятия также прошло совещание с участием руководства Чукотского АО и генерального подрядчика работ по строительству гидротехнических сооружений.

Было отмечено, что в настоящее время на площадке строительства береговых и гидротехнических сооружений (БГТС) в г. Певеке завершаются работы подготовительного периода, которые были начаты в сентябре 2015 г.

Напомним, в 2016 г. был заключен договор на строительство БГТС, а в сентябре текущего года в Певек прибыли два судна с грузами для строительства: строительная техника, механизмы, сваи, шпунты и другие материалы. А 4 октября 2016 г. в Певек пришло 3-ье судно «Геннадий Цыганков» с новой партией оборудования для строительства береговых сооружений.

Что касается комплектования ПАТЭС персоналом, то в Центральном институте повышения квалификации Госкорпорации «Росатом» уже полным ходом идет подготовка команды для эксплуатации референтного энергоблока ПЭБ.

Предполагается, что общая её численность составит 304 человека. Из них 42 будут работать на постоянной основе (с проживанием в Певеке), остальной персонал - эксплуатационный, ремонтный и судовая команда - вахтовым методом. В настоящее время на работу в качестве персонала ПАТЭС уже принят 31 человек (10,2% от общей численности). В течение следующего, 2017 года численность персонала ПАТЭС планируется довести до 77 человек (25,3% от общей численности). Для приема на работу будут рассматриваться и кандидатуры из числа работников Билибинской АЭС.

Напомним, что с июля 2016 г. плавучий энергоблок проходит плановые швартовные испытания на Балтийском заводе в Санкт-Петербурге, где проверяются работоспособность и соответствие проектным характеристикам оборудования и систем ПЭБ. Плановый срок окончания испытаний – октябрь 2017 г. Готовность плавучего энергоблока к транспортировке должна быть достигнута к концу 2017 г. После этого ПАТЭС как готовый объект будет доставлена по Северному морскому пути к месту работы, раскреплена у мола-причала, и подключена к береговой инфраструктуре, сооружаемой в г. Певеке. В сентябре 2019 г. «Росэнергоатом» планирует приступить к установке энергоблока на

штатное место, а осенью 2019 г. – провести испытания ПАТЭС и ввести ее в эксплуатацию.

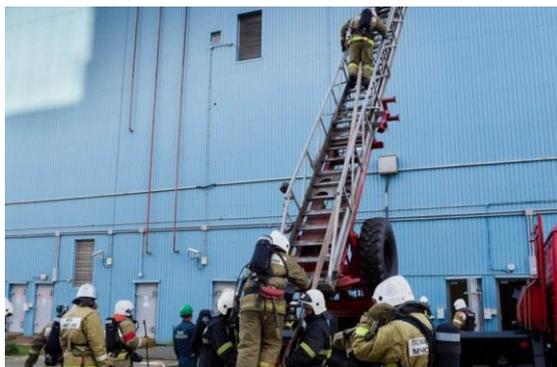
Плавучий энергетический блок (ПЭБ) «Академик Ломоносов» проекта 20870 предназначен для работы в составе плавучей атомной теплоэлектростанции (ПАТЭС). Станция оснащена двумя реакторными установками КЛТ-40С, которые способны вырабатывать до 70 МВт электроэнергии и 50 Гкал/ч тепловой энергии в номинальном рабочем режиме, что достаточно для поддержания жизнедеятельности города с населением около 100 тыс. человек. ПЭБ – это уникальный и первый в мире проект мобильного транспортабельного энергоблока малой мощности. Он предназначен для эксплуатации в районах Крайнего Севера и Дальнего Востока и его основная цель – обеспечить энергией удаленные промышленные предприятия, портовые города, а также газовые и нефтяные платформы, расположенные в открытом море.

ПАТЭС разработана с большим запасом прочности, который превышает все возможные угрозы и делает ядерные реакторы неуязвимыми для цунами и других природных катастроф. Кроме того, ядерные процессы на плавучем энергоблоке отвечают всем требованиям Международного агентства по атомной энергии (МАГАТЭ) и не несут угроз окружающей среде.

Источник: <http://www.seogan.ru/v-peveke-nachalos-sooruzhenie-beregovoiy-infrastrukturi-dlya-pervoiy-v-mire-plavucheiy-aes.html>

На Калининской АЭС прошли тренировочные пожарно-тактические учения

04 октября



30 сентября на территории Калининской АЭС прошли тренировочные пожарно-тактические учения с разворачиванием пожарной техники.

Мероприятие проводится каждый год с участием сотрудников Удомельского гарнизона пожарной охраны ПСЧ-8 по охране Калининской АЭС и городской ПСЧ-№14.

В этом году на тушении условного пожара были задействованы 97 человек личного состава и 11 единиц пожарной техники, сообщает tvernews.ru.

По сценарию учений возгорание произошло на резервной дизель-генераторной станции (РДЭС) блока №4. Пожарная опасность этого объекта КАЭС заключается в сосредоточении здесь больших запасов масла и дизельтоплива.

По словам зам. начальника ГУ МЧС (по ГПС) по Тверской области полковника внутренней службы А.Ю. Пухова, условный пожар локализован своевременно.

- Возможно, дизель-генераторная станции - это не самый сложный объект для КАЭС, но на таком примере можно отработать все элементы по пожаротушению. В операции были задействованы высотная техника и техника для подачи воды и

пены. Личным составом отработаны навыки по подъёму на высоту, применению теплоотражательных костюмов и различного вида снаряжения. Также были отработаны навыки руководящего состава по управлению силами и средствами на пожаре. Основная сложность тушения объектов Калининской АЭС заключается в том, что практически все оборудование находится под высоким напряжением. В целях соблюдения правил охраны труда, жизни спасателей, мы отработываем все вопросы взаимодействия с руководством и обслуживающим персоналом АЭС. Сначала происходит отключение напряжения - мы должны убедиться, что дальнейшие действия безопасны для нашей работы и только после этого приступаем к тушению. К реагированию на нештатные ситуации готовимся ежедневно и ежечасно. Такие тренировки помогают поддерживать личный состав в хорошей форме, быстро ориентироваться в сложившейся обстановке, четко выполнять стоящие задачи.

Источник: <http://www.seogan.ru/na-kalininskoiy-aes-proshli-trenirovochnie-pozharno-takticheskie-ucheniya.html>

Сроки эксплуатации энергоблоков Кольской АЭС продлят ради проектов в Арктике

05 октября



Правительство Мурманской области согласовало проект инвестпрограммы концерна "Росэнергоатом" по продлению сроков эксплуатации энергоблоков №1 и №2 Кольской АЭС до 60 лет.

Об этом сообщили в среду ТАСС в правительстве региона.

"Проект согласован без замечаний и предложений. Продление сроков эксплуатации энергоблоков №1 и №2

Кольской АЭС крайне важно для Мурманской области с точки зрения бесперебойного и надежного энергоснабжения в долгосрочной перспективе и в целом социально-экономического развития региона", - сказали в правительстве.

В первую очередь продление сроков работы блоков Кольской АЭС необходимо в связи с проектами развития Арктической зоны России. "Продление эксплуатации позволит реализовать стратегически важный проект Мурманского транспортного узла, проекты создаваемой Кольской опорной зоны Арктики", - пояснили в правительстве.

Проект по развитию Мурманского транспортного узла включает в себя создание глубоководных морских терминалов по перевалке угля, нефтяных грузов и контейнеров, а также создание условий для увеличения пассажиропотока. Проект предполагает строительство к порту железнодорожной ветки на западный берег Кольского залива длиной 46 км и железнодорожного мостового перехода через Кольский залив.

Среди других крупных арктических проектов, реализуемых в регионе, - инвестиционный проект "Новатэка" по созданию Центра строительства крупнотоннажных морских сооружений. Центр разместится в селе Белокаменка на

западной стороне Кольского залива. Создание Центра проходит в рамках проекта "Арктик СПГ-2" по освоению месторождений Гыдана.

Источник: <http://www.seogan.ru/sroki-ekspluatacii-energoblokov-kolskoiy-aes-prodlyat-radi-proektov-v-arktike.html>

Третий энергоблок Ленинградской АЭС включен в сеть после планового ремонта

11 октября

11 октября 2016 г. в 09:30 (мск) третий энергоблок Ленинградской АЭС вышел на номинальную мощность после проведения планового текущего ремонта.

В ремонте энергоблок №3 ЛАЭС находился с 5 сентября, сообщает пресс-служба Ленинградской атомной станции.

9 октября в 06:04 мск включен в сеть турбогенератор ТГ-6, 10 октября в 01:20 мск – включен ТГ-5. Далее происходил постепенный набор мощности согласно диспетчерскому графику в соответствии с технологическим регламентом.

В настоящее время на Ленинградской АЭС в работе находятся все четыре энергоблока, которые несут суммарную нагрузку 4090 МВт.

Радиационный фон в районе расположения атомной станции не превышает естественных природных фоновых значений.

Источник: <http://www.seogan.ru/tretiyy-energoblok-leningradskoiy-aes-vklyuchen-v-set-posle-planovogo-remonta.html>

Третий энергоблок Ростовской АЭС включён в сеть после планово-предупредительного ремонта

23 ноября

23 ноября в 10:22 энергоблок №3 Ростовской АЭС был включен в сеть после завершения планово-предупредительного ремонта (ППР).

Как сообщает пресс-служба Ростовской атомной станции, в ходе ППР специалисты провели капитальный ремонт реакторной установки с полной выгрузкой тепловыделяющих сборок из активной зоны, ремонт основного оборудования реакторной установки и систем безопасности, капитальный ремонт цилиндра высокого давления паротурбинной установки и турбогенератора с выводом ротора, ремонт основного технологического оборудования.

На парогенераторах были выполнены все запланированные работы, в том числе контроль металла внутренней поверхности корпуса и внутрикорпусных устройств, уплотнительных поверхностей люков-лазов, проведен вихре-токовый контроль теплообменных трубок. На главных циркуляционных насосах был проведен ремонт электродвигателей и выемных частей. На цилиндре высокого давления выполнены работы, включающие в себя проверку зазоров проточной части.

Проведен эксплуатационный контроль металла, а также дефектация и ремонт составных частей турбоагрегата.

В текущем году на Ростовской АЭС запланированы два планово-предупредительных ремонта энергоблоков. До конца ноября ППР начнется на энергоблоке №2.

Источник: <http://www.seogan.ru/tretiiy-energoblok-rostovskoiy-aes-vklyuchen-v-set-posle-planovo-predupreditelnogo-remonta.html>

Росприроднадзор утвердил заключение экспертной комиссии о безопасности Ленинградской АЭС-2

14 октября

Федеральная служба по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор) утвердила заключение международной общественной экологической экспертизы о безопасности строящихся энергоблоков №1 и №2 Ленинградской АЭС-2.



Установленный срок действия заключения составляет 10 лет, сообщает пресс-служба Ленинградской атомной станции.

Материалы обоснования лицензии (МОЛ) на осуществление деятельности в области использования атомной энергии - эксплуатацию строящихся энергоблоков Ленинградской АЭС-2 -

были проанализированы Межрегиональной экологической общественной организацией «Зеленый крест» совместно с экспертами из Финляндии, Венгрии, Беларуси, Казахстана и Армении. В заключении, представленном на государственную экспертизу в мае текущего года, независимые эксперты подтвердили, что выполненная ранее оценка воздействия на все компоненты окружающей среды является исчерпывающей, достоверность полученных в рамках МОЛ оценок экологических рисков при нормальной эксплуатации, проектных и запроектных авариях подтверждена, а проект реакторной установки ВВЭР-1200 полностью соответствует требованиям ядерной, радиационной и экологической безопасности.

Прохождение государственной экологической экспертизы материалов обоснования лицензии позволит в установленном порядке получить лицензии Ростехнадзора на эксплуатацию строящихся энергоблоков №1 и №2 Ленинградской АЭС-2.

Источник: <http://www.seogan.ru/rosprirodnadzor-utverdil-zaklyuchenie-ekspertnoiy-komissii-o-bezopasnosti-leningradskoiy-aes-2.html>

Мощность второго энергоблока Курской АЭС снижена наполовину для устранения неисправности статора генератора

18 октября

17 октября 2016 г., в 22:16 на Курской АЭС по разрешенной заявке один из двух турбогенераторов энергоблока №2 отключен от сети для выявления и устранения неисправности в работе системы охлаждения статора генератора.

Мощность энергоблока №2 снижена на 50%. Разгрузка энергоблока выполнена в соответствии с требованиями технологического регламента и инструкций по эксплуатации, сообщает пресс-служба Курской атомной станции.

В настоящее время энергоблоки №№ 1, 2, 3, 4 Курской АЭС работают на мощности, установленной диспетчерским графиком.

Радиационный фон на Курской атомной станции и в районе ее расположения находится на уровне, соответствующем нормальной эксплуатации энергоблоков, и не превышает естественных фоновых значений.

Напомним, что энергоблок №2 Курской АЭС находился в этом году более трех месяцев в плановом среднем ремонте и 10 июля, после его окончания, был включен в сеть.

Во время ремонта на энергоблоке был выполнен регламентный объем среднего ремонта оборудования, предусмотренный годовым графиком, с восстановлением ресурсных характеристик реакторной установки.

Источник: <http://www.seogan.ru/moshnost-vtorogo-energobloka-kurskoj-aes-snizhena-napolovinu-dlya-ustraneniya-neispravnosti-statora-generatora.html>

На втором энергоблоке Калининской АЭС произошло задымление из-за короткого замыкания кабеля

19 октября

На энергоблоке №2 Калининской АЭС, находящемся в плановом капитальном ремонте, произошло короткое замыкание кабеля с последующим задымлением.

Как сообщает пресс-служба Калининской атомной станции, короткое замыкание произошло 18 октября 2016 года в 19:35 в одном из помещений с электротехническими устройствами второго энергоблока.

Выехавшие на Калининскую АЭС пожарные расчеты возгорание не обнаружили. Задымление не распространилось за пределы помещения и никак не повлияло на основное оборудование энергоблока №2, а также энергоблоков №1,3 и 4. Причины короткого замыкания выясняются.

Нарушений пределов и условий безопасной эксплуатации нет. Радиационный фон на атомной станции и прилегающей территории остается без изменений и находится на уровне естественных фоновых природных значений.

В настоящее время на Калининской АЭС в работе находятся энергоблоки №1 и 3. Энергоблок №4 отключен от сети 14 октября для проведения работ на системе регулирования турбины.

На втором блоке идут 82-е сутки планового капитального ремонта.

В ходе ремонта проводится ряд регламентных и модернизационных работ в рамках отраслевой программы по продлению срока эксплуатации действующего энергоблока №2 КАЭС.

Выполняются работы по замене ряда важного для повышения безопасности и надежности работы энергоблока оборудования - комплекса электрооборудования

системы управления и защиты реактора, аппаратуры автоматического контроля нейтронного потока, конденсатора турбины.

Предполагается провести полную модернизацию третьей системы безопасности блока.

Работы выполняются силами ремонтного и инженерно-технического персонала атомной станции и представителей подрядных организаций. Основным итогом ремонта должно стать продление срока эксплуатации энергоблока №2 Калининской АЭС, проектный срок которого заканчивается в ноябре 2016 года.

Источник: <http://www.seoqan.ru/na-vtorom-energobloke-kalininskiy-aes-proizoshlo-zadimlenie-iz-za-korotkogo-zamikanie-kabelya.html>

Четвертый энергоблок Белоярской АЭС с реактором БН-800 сдан в промышленную эксплуатацию

01 ноября

Новейший энергоблок №4 Белоярской АЭС с реактором на быстрых нейтронах БН-800 введен в промышленную эксплуатацию в установленные сроки.

Это одно из самых важных событий года в атомной энергетике России, сообщает пресс-служба Белоярской атомной станции.

Приказ об этом подписал 31 октября 2016 г. генеральный директор Концерна «Росэнергоатом» Андрей Петров на основании полученного разрешения Госкорпорации «Росатом». Перед этим регулирующий орган «Ростехнадзор» провёл все необходимые проверки, и выдал заключение о соответствии вводимого объекта проектной документации, техническим регламентам и нормативно-правовым актам, в том числе требованиям энергетической эффективности.

Энергоблок №4 Белоярской АЭС с реактором БН-800 был впервые включен в единую энергосистему страны и начал выработку электроэнергии 10 декабря 2015 года. В течение 2016 года шло постепенное освоение мощности на этапах энергопуска, а затем на этапах опытно-промышленной эксплуатации, проводились проверки и испытания оборудования и систем на различных уровнях мощности и в различных эксплуатационных режимах.

Испытания завершились в августе 2016 года 15-суточным комплексным опробованием на 100%-ном уровне мощности, в ходе которого энергоблок подтвердил, что способен стабильно нести нагрузку на номинальной мощности в соответствии с проектными параметрами, без отклонений.

К моменту ввода в промышленную эксплуатацию с момента включения в энергосистему четвертый энергоблок Белоярской атомной станции выработал более 2,8 млрд. кВтч.

Он должен стать прототипом более мощных коммерческих энергоблоков БН-1200, решение о целесообразности строительства которых примут на основе опыта эксплуатации БН-800. На нем также отработают ряд технологий замыкания ядерного топливного цикла, необходимых для развития атомной энергетики будущего.

Россия, как отмечают эксперты, занимает первое место в мире в технологиях строительства "быстрых" реакторов.

Таким образом, в России стало на один эксплуатируемый энергоблок АЭС больше. Теперь в общей сложности на 10-ти атомных станциях в эксплуатации находятся 35 энергоблоков (без учета энергоблока №6 НВАЭС, который находится на этапе опытно-промышленной эксплуатации), суммарной установленной мощностью всех энергоблоков 27,127 ГВт.

Источник: <http://www.seogan.ru/chetvertiiy-energoblok-belovarskoiy-aes-s-reaktorom-bn-800-sdan-v-promishlennuyu-ekspluatatsiyu.html>

На Кольской АЭС завершён монтаж основных элементов дополнительной системы безопасности

02 ноября

На Кольской АЭС завершена уникальная операция по монтажу основных элементов дополнительной системы безопасности – пассивной системы аварийного охлаждения активной зоны реактора (САОЗ).



Монтаж основных элементов пассивной системы аварийного охлаждения активной зоны реактора на Кольской АЭС

Четыре гидроёмкости САОЗ весом 61 тонна каждая установлены в проектное положение, сообщает пресс-служба Кольской атомной станции.

Директор Кольской АЭС Василий Омельчук отметил, что установка гидроёмкостей - очень важный этап в процессе монтажа дополнительной системы безопасности, который ведётся в рамках работ по продлению срока эксплуатации первого энергоблока Кольской АЭС.

«На сегодняшний день это самый главный строительный объект на площадке Кольской атомной станции. Все работы выполнены в кратчайшие сроки и с высоким качеством, благодаря командной работе специалистов монтажной организации, железнодорожного участка и Кольской АЭС», - отметил Василий Омельчук.

Ёмкости САОЗ являются элементом пассивной системы аварийного охлаждения зоны реактора. САОЗ включает в себя четыре гидроёмкости, заполняемые водным раствором борной кислоты. Каждая гидроёмкость представляет собой толстостенный стальной сосуд объёмом 60 кубических метров.

Пассивная система функционирует без привлечения персонала и использования внешних источников энергоснабжения. При падении давления в первом контуре ниже определённого уровня происходит автоматическая подача боросодержащей воды в реактор, и обеспечивается охлаждение активной зоны реактора.

Источник: <http://www.seogan.ru/na-kolskoiy-aes-zavershen-montazh-osnovnix-elementov-dopolnitelnoiy-sistemi-bezopasnosti.html>

Испытания нового шестого энергоблока Нововоронежской АЭС приостановлены из-за отказа генератора

10 ноября



В четверг 10 ноября 2016 года новый энергоблок №6 Нововоронежской АЭС отключен от сети из-за отказа генератора.

"В ходе проведения испытаний энергоблока №6 НВАЭС произошел отказ электрического

генератора, что привело к отключению энергоблока от сети. В настоящий момент идет работа по поиску и устранению дефектов, по окончании которой программа испытаний будет продолжена", — говорится в сообщении пресс-службы Нововоронежской атомной станции.

Отключение шестого энергоблока Нововоронежской АЭС произошло ночью. Сроки окончания ремонтных работ пока не известны. В настоящий момент идет работа по поиску и устранению дефектов, по окончании которой программа испытаний будет продолжена.

Энергопуск шестого энергоблока Нововоронежской АЭС (энергоблок №1 Нововоронежской АЭС-2) состоялся 5 августа, с тех пор идет освоение его мощности до номинального уровня 100%. Разрешение Ростехнадзора на сдачу блока в опытно-промышленную эксплуатацию получено в начале сентября. В конце мая энергоблок был выведен на минимально контролируемый уровень мощности, а физпуск состоялся 24 марта.

27 октября шестой энергоблок НВАЭС в присутствии генерального директора госкорпорации «Росатом» Алексея Лихачева был выведен на 100% мощности, после чего испытания продолжились.

До отключения, шестой блок Нововоронежской атомной станции работал на подэтапе №3 освоения уровня мощности на этапе опытно-промышленной эксплуатации (ОПЭ) - завершающем перед сдачей блока в промышленную эксплуатацию.

Этап опытно-промышленной эксплуатации разделяется в свою очередь на подэтапы освоения уровня мощности 50% (подэтап 1), освоения уровня мощности 75% (подэтап 2), освоения номинальной мощности (подэтап 3: включает в себя стадии испытаний на уровнях мощности 90% и 100%), сдаточные испытания энергоблока и приемка его в промышленную эксплуатацию (подэтап 4).

Этап ОПЭ закончится после успешных испытаний на всех осваиваемых уровнях мощности, включая номинальную (100%), и после выполнения всех сдаточных испытаний энергоблока. А в промышленную эксплуатацию энергоблок №6 должен был принят в конце 2016 г.

Будет ли сдача в эксплуатацию отложена из-за отказа генератора и сколько будет длиться ремонт самого генератора, пока неизвестно.

Первоначально пуск шестого энергоблока Нововоронежской атомной станции был запланирован еще на 2014 год, однако затем был перенесен на 2015 год в связи с проблемами с поставками оборудования. Ранее также сообщалось, что пуск энергоблока №7 Нововоронежской АЭС был перенесен с 2016 года на декабрь 2017 года.

Радиационный фон на Нововоронежской атомной станции и в районе ее расположения находится на уровне, соответствующем нормальной эксплуатации энергоблоков, и не превышает естественных фоновых значений.

Источник: <http://www.seogan.ru/na-kolskoiy-aes-zavershen-montazh-osnovnix-elementov-dopolnitelnoiy-sistemi-bezopasnosti>

Второй энергоблок Билибинской АЭС отключен из-за неисправности системы охлаждения реактора

14 ноября

13 ноября в 19:52 действием автоматики энергоблок №2 Билибинской АЭС был отключен от сети из-за отклонений в работе одной из петель системы охлаждения реакторной установки.

В настоящее время энергоблок №2 выведен в ремонт для выявления и устранения неисправности, сообщает пресс-служба Билибинской атомной станции.

Разгрузка второго блока Билибинской АЭС выполнена в соответствии с требованиями технологического регламента и инструкций по эксплуатации.

В настоящее время энергоблоки №1 и №4 Билибинской АЭС работают на мощности, установленной диспетчерским графиком.

Напомним, что 30 сентября 2016 года третий энергоблок был остановлен на плановый средний ремонт.

Радиационный фон на атомной станции и прилегающей территории находится на уровне, соответствующем нормальной эксплуатации энергоблоков, и не превышает естественных фоновых значений.

Источник: <http://www.seogan.ru/vtoroiy-enerqoblok-bilibinskoiy-aes-otklyuchen-iz-za-neispravnosti-sistemi-oxlazhdeniya-reaktora.html>

На Смоленской АЭС прошла миссия технической поддержки ВАО АЭС

14 ноября



11 ноября 2016 года на Смоленской АЭС завершилась миссия технической поддержки Всемирной ассоциации операторов, эксплуатирующих атомные электростанции (ВАО АЭС).

В ходе проверки изучались методы работы Смоленской атомной станции в направлении временных модификаций, сообщает пресс-служба САЭС.

По результатам своей работы эксперты ВАО АЭС предложили пути улучшения на основе лучших мировых практик.

Временные модификации - это непродолжительные изменения состояния оборудования, систем, технологических параметров по отношению к проектным

характеристикам энергоблоков (временное изменение схем подключения электрических нагрузок, приборов, временные изменения в системах программного обеспечения и другие).

Представитель Московского центра ВАО АЭС на Смоленской АЭС Дмитрий Базарев рассказал, что для реализации производственных задач иногда необходимо на время вносить изменения в принятые проектные решения

«Но прежде чем реализовать модификацию, проводится большая подготовительная работа, связанная с обоснованием безопасности, которая для атомщиков является высшим приоритетом», - уточнил он.

«Персонал Смоленской АЭС четко следует всем документам и процедурам по управлению временными модификациями, - сообщил начальник смены блока №3 Игорь Штаний. - Тем не менее, обмен опытом всегда полезен, коллеги с других АЭС представили нам свое видение, как управлять процессом временных модификаций, и, конечно, самые ценные предложения мы возьмём на вооружение и внедрим у себя».

А советник Московского центра ВАО АЭС Галим Мусин подчеркнул, что миссия технической поддержки - одна из тех программ, которая помогает найти способы улучшить работу станции с помощью апробированных международных практик

Эксперты Московского центра ВАО, АЭС Козлодуй (Болгария), Кольской, Калининской и Балаковской атомных станций ознакомились с временными модификациями, внедренными на атомной станции, провели наблюдения на рабочих местах оперативного персонала блочных щитов управления и реакторного отделения, проинтервьюировали специалистов, ответственных за данное направление, ознакомились с процессами регистрации, контроля временных модификаций в эксплуатационной документации.

По итогам работы команда экспертов подготовила предварительный отчет с предложениями для улучшения процесса временных модификаций на Смоленской АЭС. Через год Московский центр попросит Смоленскую станцию оценить достигнутый прогресс в этой области и эффективность проведенной миссии технической поддержки.

Источник: <http://www.seogan.ru/na-smolenskoiy-aes-proshla-missiya-texnicheskoiy-podderzhki-va0-aes.html>

Второй энергоблок Билибинской АЭС включен в сеть после устранения неисправности

17 ноября

Во вторник 15 ноября в 19:40 энергоблок №2 Билибинской АЭС включен в сеть после внепланового останова.

Как сообщает пресс-служба Билибинской атомной станции, энергоблок №2 был остановлен 14 ноября 2016 г. в 04:52 действием автоматики после отключения линии электропередач 110 кВ «Билибинская АЭС – Комсомольский».

Нарушений пределов и условий безопасной эксплуатации энергоблоков не было.

В настоящее время в работе находятся энергоблоки №№ 1, 2 и 4 Билибинской АЭС. Энергоблок №3 — в плановом среднем ремонте, который продлится до 28 ноября.

Радиационный фон на атомной станции и прилегающей территории находится на уровне, соответствующем нормальной эксплуатации энергоблоков, и не превышает естественных фоновых значений.

Источник: <http://www.seogan.ru/vtoroiy-energoblok-bilibinskoiy-aes-vklyuchen-v-set-posle-ustraneniya-neispravnosti.html>

Два энергоблока Калининской АЭС отключены от сети из-за возгорания трансформатора

17 ноября

16 ноября в 22:02 действием автоматики произошло отключение электрического трансформатора с последующим возгоранием масла.

Возгорание было ликвидировано прибывшим расчетом пожарной части, сообщает пресс-служба Калининской атомной станции.

Действием автоматики турбоагрегат энергоблока №3 был отключен от сети, мощность реакторной установки была снижена до 10%.

Трансформатор располагается на территории промплощадки в 30 метрах от турбинного зала энергоблока №3 Калининской АЭС и отвечает за выдачу электроэнергии в сеть.

Эта ситуация повлекла за собой технологическую разгрузку блока №4, во время которой возник сбой в системе автоматического регулирования турбины. Энергоблок №4 был отключен от сети действием персонала.

В настоящее время обе реакторные установки энергоблоков № 3 и 4 работают на 10 % тепловой мощности. Энергоблоки № 1 и 2 несут номинальную нагрузку в соответствии с диспетчерским графиком.

Как сообщил директор Калининской АЭС Виктор Игнатов, все системы безопасности атомной станции сработали в штатном режиме, реакторные установки энергоблоков № 3 и 4 находятся на контролируемом уровне мощности. Радиационный фон в помещениях энергоблоков, на промплощадке и в зоне наблюдения не изменялся и находится на уровне природных значений.

Источник: <http://www.seogan.ru/dva-energobloka-kalininskoiy-aes-otklyucheni-ot-seti-iz-za-vozhgoraniya-transformatora.html>

На Ростовской АЭС модернизировали азотно-кислородную станцию

17 ноября



На одной из обеспечивающих систем Ростовской АЭС - азотно-кислородной станции заменены установки разделения воздуха. Новые установки азотно-кислородной станции в два раза экономичнее и эффективнее, сообщает пресс-служба Ростовской атомной станции.

Модернизация проведена в связи с окончанием срока службы установок «АК-0,135». Вместо них смонтированы новые - модификации «АжКж-0,06».

Начальник цеха обеспечивающих систем Ростовской АЭС Владимир Чеботарев рассказал, что старые установки проработали с начала пуска атомной станции.

«Это оборудование морально и физически устарело, они уже сняты с производства и из-за дефицита комплектующих сложно поддаются ремонту. Новые установки отлично зарекомендовали себя на других станциях. Кроме того, они в два раза экономичнее и эффективнее», - отметил он.

Новое оборудование оснащено насосом для подачи продуктов разделения воздуха мощностью 4 кВт. При круглосуточной работе расход электроэнергии составляет 34560 кВт в год. Это в два раза меньше, чем потребляла прежняя установка.

Кроме того, благодаря модернизации оборудования азотно-кислородной станции, существенно экономится расход технической воды системы водяного охлаждения компрессоров установки.

Но основная цель модернизации – это повышение надёжности работы технологического оборудования и обеспечение безопасной эксплуатации энергоблоков атомной станции.

Основное предназначение азотно-кислородной станции - производство азота и кислорода, необходимых при эксплуатации и ремонте энергоблоков. С помощью установки, о которой идёт речь, происходит разделение воздуха на кислород и азот. Инертные газы (неон, гелий, аргон), содержащиеся в воздухе, через продувки возвращаются в атмосферу. С помощью установки разделения воздуха получают четыре вида продукта: жидкий и газообразный кислород, жидкий и газообразный азот.

Газообразный кислород получаемый на азотно-кислородной станции заправляют в баллоны и используют при ремонте энергоблоков. Что касается азота, то в жидком состоянии он используется в оборудовании отделов радиационной безопасности и ядерной безопасности и надёжности. Азот, получаемый в газообразной форме, используется при эксплуатации оборудования реакторного и турбинного отделений, а также при ремонте оборудования атомной станции.

Источник: <http://www.seogan.ru/na-rostovskoiy-aes-modernizirovali-azotno-kislordnuyu-stanciyyu.html>

Росэнергоатом провел комплексную проверку безопасности Курской АЭС

21 ноября



Блочный щит управления БЦУ энергоблока Курской АЭС

18 ноября комиссия Росэнергоатома закончила комплексную проверку обеспечения безопасности Курской АЭС. Существующее положение дел позволяет безопасно эксплуатировать действующие энергоблоки Курской АЭС, сообщает пресс-служба Курской атомной станции со ссылкой на председателя комиссии, заместителя руководителя Управления безопасности АЭС АО

«Концерн Росэнергоатом» Игоря Терехова.

«Станция была максимально открыта для проверки и обмена мнениями, - сообщил он. – В её работе мы обнаружили положительные практики и дали необходимые рекомендации».

В течение десяти дней 21 представитель центрального аппарата Концерна «Росэнергоатом» а также Балаковской, Белоярской, Кольской, Ленинградской, Нововоронежской, Смоленской, Ростовской АЭС инспектировали деятельность Курской атомной станции.

Ими были изучены порядка 70 разделов, охватывающих эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт, инженерную поддержку, организацию обеспечения ядерной безопасности, противопожарную защиту, противоаварийное управление, радиационный технологический контроль и многое другое.

В ходе проверки члены комиссии проводили наблюдения, интервью с руководителями и специалистами, обходы и осмотры рабочих мест, фиксируя увиденное в специальных карточках.

«Пройденная проверка является одним из инструментов повышения безопасности предприятия, - сказал главный инженер Курской АЭС Александр Увакин. – Она позволяет глубже посмотреть на сложившуюся практику. Мы благодарны коллегам за оценку своего труда и их рекомендации».

В течение месяца собранная в ходе проверки информация будет проанализирована, и сведена в акт проверки. Итоговый документ будет передан директору Курской АЭС, а также на остальные атомные станции АО «Концерн Росэнергоатом» для изучения и использования в работе.

В настоящее время энергоблоки №№ 1, 2, 3, 4 Курской атомной станции работают на мощности, установленной диспетчерским графиком.

Радиационный фон на Курской АЭС и в районе ее расположения находится на уровне, соответствующем нормальной эксплуатации энергоблоков, и не превышает естественных фоновых значений.

Источник: <http://www.seogan.ru/rosenergoatom-provel-kompleksnyuyu-proverku-bezopasnosti-kurskoj-oes.html>

Мощность третьего энергоблока Ростовской АЭС снижена на 40 процентов из-за короткого замыкания

03 декабря

2 декабря около 18:30 на энергоблоке №3 Ростовской АЭС на 40% снижена мощность после срабатывания аварийной защиты реактора.

Причиной происшествия стало короткое замыкание ротора одного из электродвигателей, сообщает пресс-служба Ростовской атомной станции.

Сообщается, что никаких последствий это происшествие не вызвало, в течение нескольких часов неисправность была устранена.

Напомним, что 23 ноября третий энергоблок РоАЭС был включен в сеть после завершения планово-предупредительного ремонта.

Энергоблок № 1 Ростовской АЭС работает в штатном режиме.

Энергоблок №2 с 26 ноября находится в планово-предупредительном ремонте.

Радиационный фон на Ростовской атомной станции и прилегающей территории находится на уровне, соответствующем нормальной эксплуатации энергоблоков, и не превышает естественных фоновых значений.

Источник: <http://www.seogan.ru/moshnost-trefego-energobloka-rostovskoiy-aes-snizhena-na-40-procentov-iz-za-korotkogo-zamikaniya.html>

На четвертом энергоблоке Ростовской АЭС продолжается монтаж систем безопасности

05 декабря

На строящемся энергоблоке №4 Ростовской АЭС на отметке -4,200 выполнен монтаж насосов систем безопасности.

На фундамент установлены электронасосные агрегаты бака сбора дренажей техводы группы "А" и системы перемешивания спринклерного борсодержащего раствора, сообщает пресс-служба Ростовской атомной станции.

Система технического водоснабжения потребителей группы «А» совмещает функции системы безопасности и системы нормальной эксплуатации (отвод тепла от ответственных потребителей: бассейна выдержки, теплообменников промышленного контура, ряда вентиляционных систем и др.).

Спринклерная система предназначена для локализации аварий с разрывом трубопроводов первого и второго контура в пределах гермооболочки. Данная система при нормальном режиме работы блока находится в режиме ожидания и подключена к специальному баку заполненного раствором бората калия. По сигналам защиты блока спринклерная система вводится в работу автоматически, подавая борный раствор во множество форсунок под куполом гермооболочки тем самым конденсируя пар и снижая давление в гермооболочке АЭС до нормальных параметров.

Также на строящемся четвертом энергоблоке Ростовской атомной станции ведутся работы по монтажу противопожарных дверей и устройству на фасаде главного корпуса систем молниезащиты.

Завершаются работы по сварке стыков трубопроводов, связывающих компенсатор давления и гидроёмкости системы аварийного охлаждения активной зоны (САОЗ) с реактором. Данные работы проводятся в рамках подготовки систем к проливу на открытый реактор.

Пуск энергоблока №4 Ростовской АЭС намечен на 2017 год.

Источник: <http://www.seogan.ru/na-chetvertom-energobloke-rostovskoiy-aes-prodolzhaetsya-montazh-sistem-bezopasnosti.html>

Четвертый энергоблок Билибинской АЭС отключен от сети из-за неисправности действием автоматики

08 декабря

8 декабря в 04:27 энергоблок №4 Билибинской АЭС действием автоматики был отключен от сети из-за отклонений в работе одной из петель системы охлаждения реакторной установки.

В настоящий момент, энергоблок №4 выведен в ремонт для выявления и устранения неисправности, сообщает пресс-служба Билибинской атомной станции.

Разгрузка энергоблока выполнена в соответствии с требованиями технологического регламента и инструкций по эксплуатации.

Нарушений пределов и условий безопасной эксплуатации нет.

В настоящее время в работе находятся энергоблоки № 1, 2 и 3 Билибинской АЭС, которые работают на мощности, установленной диспетчерским графиком.

Радиационный фон на атомной станции и прилегающей территории находится на уровне, соответствующем нормальной эксплуатации энергоблоков, и не превышает естественных фоновых значений.

Напомним, что в этом месяце это не первый случай автоматического отключения энергоблоков Билибинской АЭС из-за сбоев в системе охлаждения реактора.

Так, 13 ноября этого года из-за подобных отклонений в работе одной из петель системы охлаждения реакторной установки был отключен энергоблок №2 Билибинской АЭС.

Источник: <http://www.seogan.ru/chetvertiiy-energoblok-bilibinskoiy-aes-otklyuchen-ot-seti-iz-za-neispravnosti-deystviem-avtomatiki.html>

Ядерное СНУП-топливо успешно прошло реакторные испытания на Белоярской АЭС

13 декабря



Экспериментальное ядерное топливо, изготовленное в России для отечественного атомного проекта "Прорыв", в ходе которого будут отрабатываться технологии, необходимые для развития атомной энергетики, успешно прошло реакторные испытания и послереакторные исследования. Об этом сообщила пресс-служба топливной компании ТВЭЛ госкорпорации "Росатом".

Речь идет о так называемых комбинированных экспериментальных тепловыделяющих сборках (ЭТВС) со смешанным нитридным и оксидным уран-плутониевым топливом, изготовленных на предприятии ТВЭЛ Сибирском химическом комбинате (СХК, ЗАТО Северск Томской области). В ходе реакторных испытаний экспериментальные топливные сборки прошли облучение в активной зоне реактора на быстрых нейтронах БН-600 на третьем энергоблоке Белоярской АЭС.

"Послереакторные исследования двух комбинированных экспериментальных ТВС (КЭТВС-1 и КЭТВС-6) со смешанным нитридным и оксидным уран-плутониевым топливом показали, что дефектов конструктивных элементов не выявлено и сборки сохранили целостность", — говорится в сообщении.

Полученные результаты дают основание для продолжения работ по обоснованию использования смешанного нитридного уран-плутониевого (СНУП) топлива для реакторной установки на быстрых нейтронах БРЕСТ-ОД-300, которая будет построена в рамках проекта "Прорыв".

"С этой целью в АО "СХК" планируется изготовление дополнительных ЭТВС со СНУП-топливом", — говорится в сообщении. Испытываться новые топливные сборки также будут в реакторе БН-600.

Ранее научный руководитель проектного направления "Прорыв" Евгений Адамов сообщил в интервью РИА Новости, что к 2019 году могут быть завершены как дореакторные, так и реакторные исследования, позволяющие обосновать СНУП-топливо для первой загрузки в реактор БРЕСТ-ОД-300.

Проект "Прорыв", выполняемый на площадке СХК, направлен на отработку технологий замыкания ядерного топливного цикла (ЯТЦ) на основе реакторов на быстрых нейтронах. По мнению специалистов, практическое использование результатов проекта создаст предпосылки для укрепления лидерства России на мировом рынке ядерных технологий.

В замкнутом ЯТЦ за счет полного использования уранового сырья в реакторах-размножителях на быстрых нейтронах (бридерах) существенно увеличится топливная база ядерной энергетики, а также появится возможность значительно уменьшить объемы радиоактивных отходов благодаря "выжиганию" опасных радионуклидов. Россия, как отмечают эксперты, занимает первое место в мире в технологиях строительства "быстрых" реакторов.

В ходе проекта "Прорыв" будет создан опытно-демонстрационный энергокомплекс. В его состав войдут реактор на быстрых нейтронах со свинцовым жидкометаллическим теплоносителем БРЕСТ-ОД-300, комплекс по производству смешанного нитридного уран-плутониевого ядерного СНУП-топлива для этого реактора, а также комплекс по переработке отработавшего топлива. Первая очередь опытно-демонстрационного энергетического комплекса, как планируется, начнет работу после 2018 года.

Напомним, что Белоярская АЭС, располагая уникальным реактором, привлечена к испытаниям нового топлива по проекту «Прорыв». Физические характеристики реактора БН-600 позволяют использовать его в исследовательских целях. В 2004 году в реакторе БН-600 был наработан изотоп аргона-37, необходимый для калибровки галлиевых детекторов солнечных нейтрино Баксанской астрофизической обсерватории. Рассматривается возможность наработки изотопа кобальта-60 высокой удельной активности для нужд ядерной медицины — лечения раковых заболеваний и стереотаксической хирургии.

Источник: <http://www.seogan.ru/yadernoe-snup-toplivo-uspeshno-proshlo-reaktornie-ispitaniya-na-belovarskoiy-aes.html>

На ПО Маяк доставлено отработавшее ядерное топливо с Ростовской АЭС

19 декабря

16 декабря на ПО «Маяк» пришел первый состав с отработавшим ядерным топливом реакторов ВВЭР-1000 с Ростовской атомной станции.



Это знаковое событие не только для предприятия, но и для атомной отрасли страны, сообщает пресс-служба предприятия.

Топливо реакторов такого типа в России еще никто и никогда не перерабатывал. Новые компетенции дают возможность ПО «Маяк» стать единственным в мире предприятием, которое может перерабатывать любые виды ОЯТ.

Реакторы ВВЭР-1000 различных модификаций эксплуатируются на 35 энергоблоках атомных электростанций. Сегодня в нашей стране накоплено более шести тысяч тонн отработавшего ядерного топлива реакторов ВВЭР-1000. Ежегодно на АЭС России образуется более 200 тонн ОЯТ такого типа.

До конца декабря на «Маяке» планируют начать переработку отработавшего ядерного топлива с Ростовской АЭС. Сегодня мощности предприятия позволяют перерабатывать до 400 тонн в год отработавшего ядерного топлива различных видов. В ноябре 2016 года на «Маяке» была решена еще одна амбициозная задача. На радиохимическом заводе начала работать универсальная технологическая нитка, которая может перерабатывать несколько типов ОЯТ, в том числе и реакторов ВВЭР-1000.

Разгрузка первого состава с ОЯТ Ростовской АЭС прошла в штатном режиме и без замечаний. Переработка ОЯТ ВВЭР-1000 позволит получать ПО «Маяк» дополнительные финансовые средства. Количество такого топлива в специальных хранилищах России будет сокращаться, а безопасность и экологические показатели атомной отрасли выйдут на новый качественный уровень. На ПО «Маяк» радиоактивные отходы от переработки ОЯТ ВВЭР-1000 будут надежно остеклованы и размещены на долговременное хранение.

Маяк сотрудничает с более чем 30 странами в области обращения с отработавшим ядерным топливом, ядерными и радиоактивными материалами. При этом вся работа может строиться только на основании российского законодательства, которое предусматривает после переработки ОЯТ возврат радиоактивных отходов в страну заказчика.

Источник: <http://www.seogan.ru/na-po-mayak-dostavleno-otrabotavshee-yadernoe-toplivo-s-rostovskoiy-aes.html>

Мощность четвертого энергоблока Калининской АЭС снижена до 450 МВт

21 декабря



20 декабря в 21:54 нагрузка энергоблока №4 Калининской АЭС снижена до 450 МВт в связи с отклонением в работе автоматической системы управления турбиной.

Энергоблок №4 остается в работе, сообщает пресс-служба Калининской атомной станции.

После выяснения причин отклонения в работе автоматики нагрузка четвертого энергоблока КАЭС будет восстановлена до номинального уровня.

По состоянию на 09:00 21 декабря 2016 года, в работе находятся энергоблоки №№1,2,3 и 4 Калининской АЭС. Их суммарная нагрузка составляет 3645 МВт.

Радиационный фон на атомной станции и прилегающей территории остается без изменений и находится на уровне естественных фоновых природных значений.

Напомним, что начиная с августа этого года, четвертый энергоблок Калининской АЭС останавливали уже четыре раза из-за неисправности системы регулирования и защиты турбины.

Источник: <http://www.seogan.ru/moshnost-chetvertogo-energobloka-kalininskoiy-aes-snizhena-do-450-mvt.html>

На Нововоронежской АЭС-2 сдана в промэксплуатацию система представления параметров безопасности реактора

22 декабря

На энергоблоке №1 Нововоронежской АЭС-2 после успешного прохождения опытной эксплуатации сдана в промышленную эксплуатацию Система представления параметров безопасности (СППБ) реакторной установки.

Работы выполнили специалисты компании «Русатом - Автоматизированные системы управления» (АО «РАСУ»), сообщает пресс-служба предприятия. СППБ позволяет повысить уровень эксплуатационной безопасности АЭС за счет своевременного выявления угрозы нарушения условий целостности барьеров безопасности, а также обеспечить информационную поддержку оперативного персонала при принятии решений по управлению запроектными авариями.

Генеральный директор АО «РАСУ» Андрей Бутко рассказал, что в первом энергоблоке Нововоронежской АЭС-2 сосредоточены самые передовые и инновационные технологии.



«Для компании АО «РАСУ» совместно с участниками бизнеса: АО «ВНИИАЭС», ФГУП «ВНИИА», ФГУП «НИИИС», ФГУП «ПСЗ», ФГУП ПО «Старт», ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ», ФГУП «УЭМЗ», ФГУП «НИКИЭТ», АО «СНИИП», - этот проект стал уникальной возможностью подтвердить отраслевые компетенции в области создания АСУ ТП», - сообщил он. Энергоблок №1 Нововоронежской АЭС-2 представляет собой первый в мире

инновационный энергоблок поколения «3+» и имеет улучшенные технико-экономические показатели, которые обеспечивают абсолютную безопасность при эксплуатации и полностью соответствуют постфукусимским требованиям МАГАТЭ. Особенность таких комплексов – наличие так называемых пассивных систем безопасности. Реактор ВВЭР-1200 мощностью 1200 мегаватт оснащен дополнительными системами безопасности, действующими без участия человека и блокирующими развитие нештатных ситуаций.

Источник: <http://www.seogan.ru/na-novovoronezhskoy-aes-2-sdana-v-promekspluatatsiyu-sistema-predstavleniya-parametrov-bezopasnosti-reaktora.html>

Подписан акт готовности плавучей АЭС «Академик Ломоносов» к загрузке ядерного топлива

27 декабря

26 декабря 2016 года подписан акт готовности судостроительного предприятия ООО «Балтийский завод – Судостроение» и плавучего атомного энергоблока (ПЭБ) «Академик Ломоносов» к загрузке ядерного топлива.

Акт утвержден генеральным директором завода ООО «Балтийский завод – Судостроение» Алексеем Кадиловым, сообщает пресс-служба Росэнергоатома.

В первом полугодии 2017 года планируется осуществить загрузку ядерного топлива и физпуск плавучего энергоблока.

Строительство первой (головной) плавучей атомной теплоэлектростанции (ПАТЭС) «Академик Ломоносов» мощностью 70 МВт на базе плавучего энергоблока (ПЭБ) с двумя реакторными установками КЛТ-40С ведется в рамках договора, заключенного АО «Концерн Росэнергоатом» с ООО «Балтийский завод – Судостроение» в 2012 году. В 2015 году полностью завершилось формирование корпуса с надстройками, выполнен монтаж судового и энергетического оборудования, технологических систем.

В 2016 году начаты швартовные испытания систем и оборудования ПЭБ в соответствии с разработанными программами и методиками приемо-сдаточных испытаний. Местом базирования ПАТЭС выбран г. Певек Чукотского автономного округа. В 2017 году ядерное топливо будет доставлено на Балтийский завод, загружено в реакторы, и будет выполнен физический пуск реакторных установок.

Концерн «Росэнергоатом» продолжает набор и обучение эксплуатационного персонала ПАТЭС. Генеральным проектировщиком – ЗАО «Атомэнерго» – выполнены проектно-изыскательские работы и разработка проектной документации береговых и гидротехнических сооружений (БГТС) для ПАТЭС в г. Певеке.

Работы подготовительного периода на площадке строительства береговых и гидротехнических сооружений для ПАТЭС в г. Певеке были начаты в сентябре 2015 года. В 2016 году заключен договор на строительство гидротехнических сооружений. Подрядчик работ ООО «Трест Запсибгидрострой» – ведущее российское предприятие в области строительства гидротехнических и транспортных сооружений. В сентябре–декабре 2016 года в г. Певек Северным морским путем доставлены материалы и оборудование для строительства БГТС и развернуты полномасштабные строительные работы на площадке.

В 2016 году из федерального бюджета АО «Концерн Росэнергоатом» получил субсидию на строительство БГТС в г. Певеке в виде имущественного взноса Российской Федерации в Госкорпорацию «Росатом» на развитие атомного энергопромышленного комплекса (в части строительства атомных станций малой мощности), государственное задание по продвижению строительства БГТС в 2016 году успешно выполнено.

Окончание строительства береговых и гидротехнических сооружений, транспортировка плавучего энергоблока в г. Певек, а также ввод в эксплуатацию ПАТЭС планируются в 2019 году.

Плавучий энергетический блок (ПЭБ) «Академик Ломоносов» проекта 20870 предназначен для работы в составе плавучей атомной теплоэлектростанции (ПАТЭС). Станция оснащена реакторными установками КЛТ-40С, которые

способны вырабатывать до 70 МВт электроэнергии и 50 Гкал/ч тепловой энергии в номинальном рабочем режиме, что достаточно для поддержания жизнедеятельности города с населением более 200 тыс. человек.

ПЭБ предназначен для эксплуатации в районах Крайнего Севера и Дальнего Востока. Головной ПЭБ «Академик Ломоносов» строится для плавучей атомной теплоэлектростанции в г. Певеке Чукотского автономного округа. ПЭБ – это уникальный и первый в мире проект мобильного транспортабельного энергоблока малой мощности. Его основная цель – обеспечить энергией крупные промышленные предприятия, портовые города, а также газовые и нефтяные платформы, расположенные в открытом море.

ПЭБ водоизмещением 21,5 тыс. тонн может использоваться в качестве опреснителя, вырабатывая до 240 тыс. кубометров воды ежедневно. Его назначенный срок службы - 35-40 лет. Перезарядка реакторов осуществляется с периодичностью 2,5 - 3 года. Команда может составлять порядка 70-ти человек.

ПАТЭС разработана с большим запасом прочности, который превышает все возможные угрозы и делает ядерные реакторы неуязвимыми для цунами и других природных катастроф. Кроме того, ядерные процессы на судах отвечают всем требованиям Международного агентства по атомной энергии (МАГАТЭ) и не несут угроз окружающей среде.

ООО «Балтийский завод-Судостроение» специализируется на строительстве надводных кораблей 1 ранга, судов ледового класса (ледоколов, многофункциональных судов-снабженцев, судов технического обеспечения работ на шельфе) с атомными и дизель-электрическими силовыми установками, атомных плавучих энергоблоков, плавучих опреснительных комплексов.

АО «Объединенная судостроительная корпорация» - крупнейшая судостроительная компания России. Создана в соответствии с указом Президента РФ в 2007 году со 100% акций в федеральной собственности. В холдинг входит около 40 предприятий и организаций отрасли (основные судостроительные и судоремонтные верфи, ведущие проектно-конструкторские бюро). В настоящее время на базе ОСК консолидирована большая часть отечественного судостроительного комплекса. Российский рынок - основной для госкорпорации, которая также экспортирует свою продукцию в 20 стран мира.

Источник: <http://www.seogan.ru/podpisan-akt-gotovnosti-plavucheiy-aes-akademik-lomonosov-k-zagruzke-yadernogo-topлива.html>

НОВОСТИ АТОМНОЙ ОТРАСЛИ В МИРЕ

Шестой энергоблок болгарской АЭС Козлодуй остановлен на плановый ежегодный ремонт

02 октября



1 октября в 2 часа 21 мин энергоблок №6 АЭС Козлодуй, расположенной в 200 км от Софии, был остановлен для планового ежегодного ремонта.

Во время остановки будут выполнены все ремонтные работы, профилактика оборудования и систем блока, а также перезарядка реактора свежим ядерным топливом для 22 топливного цикла, сообщает Novinite.ru.

Планируется реализация проектных мероприятий для продления эксплуатации на номинальной мощности 1000 МВт, в том числе обследование компонентов оборудования и трубопроводов в реакторном отделении, в машинном зале и в дизельногенераторных установках, оценка состояния строительных конструкций и многое другое.

По другому крупному проекту - проект повышения тепловой мощности шестого блока до 104% -предусматривается завершение модернизации систем разделения парогенераторов.

Ожидается, что ежегодный ежегодный ремонт шестого энергоблока будет завершен в первой половине ноября.

В настоящее время, пятый энергоблок атомной станции работает со 100% нагрузкой.

Источник: <http://www.seogan.ru/shestoiy-energoblok-bolgarskoiy-aes-kozloduiy-ostanovlen-na-planoviiy-ezhegodniiy-remont.html>

МАГАТЭ начала оценку регулирующей инфраструктуры в области ядерной и радиационной безопасности Белоруссии

03 октября

Миссия МАГАТЭ по комплексной оценке регулирующей инфраструктуры в области ядерной и радиационной безопасности впервые начала работу в Белоруссии. Об этом сообщила в понедельник пресс-служба МЧС страны, передает РИА Новости.

Более 20 экспертов во главе с руководителем миссии, генеральным директором Финского агентства по ядерной безопасности (STUK) Петтери Тииппана, изучат различные аспекты регулирующей деятельности. Документальной основой оценки является отправленный ранее в МАГАТЭ отчет страны о самооценке. Миссия завершит работу в Белоруссии 14 октября 2016 года.

"В Белоруссии начинает работу миссия МАГАТЭ по комплексной оценке регулирующей инфраструктуры в области ядерной и радиационной безопасности (IRRS миссия)", — говорится в сообщении.

Как отметили в ведомстве, миссия прибыла в республику в воскресенье.

По информации пресс-службы, также запланировано участие экспертов миссии в инспекциях на площадке строительства Белорусской АЭС, в "Объединенном институте энергетических и ядерных исследований – Сосны", Национальной академии наук Белоруссии, предприятиях "Изотопные технологии", "Экорес", республиканской клинической больнице медицинской реабилитации.

В пресс-службе подчеркнули, что миссии МАГАТЭ IRRS проводятся в целях оценки соответствия регулирующей деятельности нормам безопасности МАГАТЭ в целях повышения эффективности деятельности национальных регулирующих органов государств-членов МАГАТЭ. Результатом работы является определение тех областей, которые требуют дальнейшего совершенствования, формирование принимающей стороной плана действий по устранению выявленных недостатков. Кроме того, в ходе миссии IRRS выявляются положительные практики, которые могут служить основой для пересмотра норм безопасности МАГАТЭ.

Источник: <http://www.seogan.ru/magate-nachala-ocenku-reguliruyushey-infrastrukturi-v-oblasti-yadernoy-i-radiacionnoy-bezopasnosti-belorussii.html>

На Чернобыльской АЭС завершено возведение ограждающего контура для нового саркофага

04 октября



Специалисты компании "Укрэнергомонтаж", входящей в состав корпорации "Укрбуд", завершили строительство ограждающего контура на Чернобыльской АЭС.

Теперь все готово, чтобы сделать надвижку нового современного укрытия – так называемую Арку, сообщает СтройОбзор.

В ходе работ были укреплены все стены и перекрытия ЧАЭС, а также построены с двух

сторон машинного зала две новые железобетонные стены высотой 37 м, шириной 40 см и протяженностью 50 м.

"Сегодня наши специалисты закончили один из самых сложных этапов работ по возведению железобетонных конструкций стен, на которые впоследствии будут

закреплены закладные детали, выполняющие функции анкеров Нового безопасного конфайнмента Чернобыльской АЭС. Хотя еще впереди значительный объём работ по контракту на ниже лежащих отметках, данный этап является ключевым моментом для завершения работ по самой Арке”, - рассказывает генеральный директор компании “Укрэнергомонтаж” Михаил Бородавко.

По его словам, создание ограждающего контура для успешной реализации проекта не менее важно, чем строительство самой Арки.

“Вместе с ней новые стены и образуют тот самый новый безопасный конфайнмент, который защитит людей от радиации на целых сто лет”, - сообщил Бородавко.

Прежде чем строить новые стены, строителям пришлось освободить ЧАЭС от мусора, лежавшего там 30 лет. В начале строительства работники “Укрбуда” демонтировали десятки тонн технологического оборудования и металлоконструкций, а также вручную отбили и вывезли сотни кубометров аварийного бетона, залитого еще в ходе ликвидации аварии в апреле 1986 года.

Только после этого они смогли приступить к заливке нового фундамента – четырех плит шириной 12 м и глубиной 4 м. А уже на них построили стены, которые закроют арку с двух сторон после ее надвигки на станцию. В целом на эти работы ушло 10,5 тыс. куб м бетона и около 1,5 тыс. т арматуры.

“Важно отметить, что наши строители закончили работы с большим опережением. А ведь из-за жестких сроков им и так пришлось работать с серьезным ускорением. Если честно, то почти никто не верил, что успеть в срок вообще возможно. Но в итоге все получилось”, - говорит руководитель проекта Анатолий Дмитришин.

Опережение графика также позволило специалистам “Укрэнергомонтажа” на месяц раньше начать демонтаж 130-метровых рельс большого машинного крана Potain MD 1100, который использовался при строительстве. Этот уникальный кран корпорация “Укрбуд” привезла из Объединенных Арабских Эмиратов. Его грузоподъемность в 10 раз выше, чем у обычного крана, а главная особенность – возможность поднимать грузы на высоту до 75 м без дополнительного крепления к зданию.

Окончательно завершить проект строительства нового безопасного конфайнмента Чернобыльской атомной станции планируется до конца ноября 2016 года. А год спустя новое укрытие будет введено в эксплуатацию, после чего внутри начнется демонтаж нестабильных конструкций и извлечение топливосодержащих масс.

Источник: <http://www.seogan.ru/magate-nachala-ocenku-reguliruyusheiy-infrastrukturi-v-oblasti-yadernoiy-i-radiacionnoiy-bezopasnosti>

Четвертый энергоблок Ривненской АЭС подключен к энергосети после планового ремонта

05 октября

4 октября 2016 года в 12:55 энергоблок №4 Ривненской АЭС подключен к энергосети после проведения среднего планово-предупредительного ремонта.

По состоянию на 8 часов 5 октября в работе находятся все четыре энергоблока Ривненской АЭС с суммарной нагрузкой 1900 МВт, сообщает пресс-служба Ривненской атомной станции.



Замечаний к работе основного оборудования действующих энергоблоков и персонала нет.

Радиационное, противопожарное и экологическое состояние на РАЭС и прилегающей территории не изменялось и находится в пределах действующих норм.

Напомним, энергоблок №4 Ривненской АЭС был отключен от энергосети 18 августа 2016 года для проведения среднего планово-предупредительного ремонта.

Источник: <http://www.seogan.ru/chetvertiiy-energoblok-rivnenskoiy-aes-podklyuchen-k-energoseti-posle-planovogo-remonta.html>

Второй энергоблок Запорожской АЭС подключен к энергосети после продления срока его эксплуатации

06 октября

6 октября 2016 года в 9:13 после окончания среднего ремонта энергоблок №2 Запорожской АЭС подключен к сети. Ведется набор мощности.

В течение ремонта были в полном объеме выполнены все мероприятия по продлению срока эксплуатации и повышению уровня безопасности, на основании лицензии, выданной Государственной инспекцией ядерного регулирования Украины о продлении срока эксплуатации энергоблока №2 ЗАЭС до 19 февраля 2026 года, сообщает пресс-служба Запорожской атомной станции.

«Запорожская АЭС шла к этой цели несколько лет. Благодаря слаженной работе высококвалифицированного персонала станции после проведения мероприятий по продлению срока эксплуатации, второй энергоблок готов и далее безопасно вырабатывать еще не один десяток миллиардов киловатт-часов электроэнергии для государства и украинского народа в сверхпроектный срок. Сегодня, энергоблоки №1 и №2 после того, как они прошли все процедуры по продлению срока эксплуатации являются самыми современными, на них установлено наиболее совершенное оборудование нового поколения», – отметил временно исполняющий обязанности генерального директора Запорожской АЭС Владимир Пышный.

Запорожская АЭС выполнила все мероприятия по продлению срока эксплуатации второго энергоблока, установленные нормативной документацией. В соответствии с планом лицензирования и программой подготовки энергоблока №2 ОП ЗАЭС к

эксплуатации в сверхпроектный срок, реализованы мероприятия по управлению старением и оценке технического состояния элементов, квалификации оборудования, произведена замена оборудования, отработавшего свой ресурс, приняты необходимые меры по обеспечению безопасной эксплуатации и сейсмической устойчивости. Проведен весь объем работ в соответствии с международными стандартами МАГАТЭ, законодательством Украины в сфере ядерного регулирования, а также общемировым опытом эксплуатации ядерных установок в сверхпроектный срок.

В последние годы Запорожская АЭС вырабатывает около 50% всей электроэнергии, производимой атомными электростанциями Украины, и более 22% от общей выработки электроэнергии в стране.

В настоящее время на Запорожской АЭС в работе находятся 4 энергоблока. Энергоблоки №4 и №6 находятся в плановых ремонтах. Замечаний к работе основного оборудования действующих энергоблоков нет.

Радиационный фон на промплощадке и в санитарно-защитной зоне (территория вокруг АЭС радиусом 2,5 км) – 8-12 микрорентген в час, что соответствует природному радиационному фону в месте расположения Запорожской АЭС.

Источник: <http://www.seogan.ru/vtoroiy-energoblok-zaporozhskoiy-aes-podklyuchen-k-energseti-posle-prodleniya-sroka-ego-ekspluatacii.html>

Третий энергоблок АЭС Фуцин в Китае впервые выведен на максимальную мощность

09 октября

Энергоблок №3 АЭС Фуцин, расположенной в китайской провинции Фуцзянь, впервые выведен на максимальную мощность.

Об этом сообщает в воскресенье Госуправление ядерной безопасности КНР со ссылкой на компанию-оператора CNNC, передает РИА Новости.



Третий энергоблок атомной станции Фуцин был впервые подключен к электросети 7 сентября.

Как сообщила компания-оператор, 13 сентября энергоблок был выведен на 50% мощности, постепенно этот показатель был доведен до 75% и 87% соответственно. Впервые энергоблок был выведен на полную мощность 30 сентября, в настоящий момент он продолжает работу на ней. Компания-оператор планирует в ближайшее время провести ряд необходимых тестов на объекте,

чтобы завершить подготовку третьего энергоблока к коммерческому использованию.

Строительство АЭС Фуцин было начато в 2008 году. Все шесть энергоблоков АЭС должны быть достроены в 2018 году. Ранее сообщалось, что это позволит создать 30 тысяч рабочих мест. Первый и второй энергоблоки АЭС Фуцин были введены в эксплуатацию в ноябре 2014 года и октябре 2015 года соответственно. Мощность каждого из шести энергоблоков в конечном счете должна составить 1 тысячу МВт. Кроме этого, как сообщает в воскресенье госуправление ядерной безопасности Китая, с 1 октября началось официальное коммерческое использование второго энергоблока АЭС Фанчэнган в Гуанси-Чжуанском автономном районе КНР. Оператором АЭС является Китайская Гуандунская ядерно-энергетическая корпорация (CGNPC). Строительство АЭС Фанчэнган было начато в августе 2010 года. Общая стоимость строительства оценивается в 10,3 миллиарда долларов, а общая мощность всех шести энергоблоков после завершения строительства должна составить 6 ГВт.

Источник: <http://www.seogan.ru/treiiy-energoblok-aes-fucin-v-kitae-vpervie-viveden-na-maksimalnyu-moshnost.html>

На четвертом энергоблоке Ривненской АЭС успешно ликвидировали условную радиационную аварию

10 октября

6 октября 2016 года на промплощадке Ривненской АЭС состоялась общестанционная противоаварийная тренировка по ликвидации условной аварии по теме: «Организация и порядок управления действиями персонала ОП «Ривненская АЭС» в случае возникновения радиационной аварии на энергоблоке №4».

Условно, по легенде тренировки, в результате повышения сейсмической активности в зоне города Сирет (Румыния) произошло землетрясение. На промплощадке РАЭС возникает сейсмическое воздействие интенсивностью 6 баллов по шкале MSK-64 в течение 2 х минут, в результате отключаются линии электропередач, срабатывает антисейсмическая защита «Землетрясение 5 баллов» и аварийный останов энергоблоков №№1, 2, 4. В результате землетрясения повреждаются отдельные здания, системы и оборудование энергоблока №4 и происходит аварийный отказ в запуске дизель-генераторной станции.

Во время общестанционной тренировки был активизирован внутренний кризисный центр, осуществлен сбор аварийных групп и бригад, штаба руководителя аварийными работами на промплощадке.

Штабом руководителя аварийных работ, во главе с генеральным директором РАЭС Павлом Павлышиным, были условно организованы работы по ликвидации последствий условной аварии: неотложные аварийно-восстановительные, ремонтные работы, работы по дезактивации территории, зданий и сооружений, тушения пожара, получения и применения персоналом средств защиты органов дыхания, проведение персоналу йодной профилактики, оказания неотложной медицинской помощи, эвакуация персонала. В учебно-тренировочном центре на

полномасштабном тренажере оперативный персонал отработал действия по переводу в безопасное состояние реакторной установки энергоблока.

В ходе слаженных действий аварийных групп и бригад удалось эффективно провести аварийно-восстановительные работы и мероприятия по локализации и ликвидации условной аварии. Реакторная установка была переведена в безопасное состояние. По словам начальника управления по вопросам аварийной готовности и реагирования РАЭС Виталия Полищука, задачи, которые были поставлены перед персоналом электростанции выполнены в соответствии с планом мероприятия и в отведенное для этого время.

При подведении итогов тренировки, генеральный директор Ривненской АЭС Павел Павлышин отметил, что такого рода тренировки достаточно шаблонны и не совсем эффективны, поскольку все участники тренировок заранее четко знают сценарий действий: «В следующем году попробуем изменить формат общестанционных тренировок. Заранее о тренировках будет знать ограниченное количество персонала, а аварийные группы и бригады будут отрабатывать навыки не условно, а с использованием макетов оборудования и с отработкой всей процедуры допуска к работам. Такая практика тренировок достаточно распространена на зарубежных АЭС. С каждым годом стремимся улучшить порядок взаимодействия между персоналом во время тренировок, усовершенствовать не только связь, но и состояние противоаварийных укрытий. Что касается сегодняшних результатов, то в целом тренировка прошла успешно». В течение тренировок действующие энергоблоки РАЭС работали стабильно и несли нагрузку в соответствии с диспетчерским графиком.

Источник: <http://www.seogan.ru/na-chetvertom-energobloke-rivnenskoiy-aes-uspeshno-likvidirovali-uslovnuyu-radiacionnyu-avariyu.html>

Силовые машины отгрузили статор турбогенератора для Белорусской АЭС

12 октября



«Силовые машины» произвели отгрузку статора турбогенератора мощностью 1200 МВт, изготовленного для Белорусской атомной станции.

В комплекте с транспортировочным монтажным оборудованием вес статора составил почти 500 тонн, сообщает пресс-служба предприятия.

Оборудование погружено на уникальный железнодорожный транспортер и

отправлено на строительную площадку заказчика. Его прибытие на место состоится в конце октября текущего года.

На сегодняшний день «Силовые машины» изготовили и отгрузили основной объем турбинного и теплообменного оборудования для первого энергоблока Белорусской АЭС. На БелАЭС активно идут работы по монтажу турбины первого энергоблока, параллельно приходит оборудование для второго энергоблока.

Контракт на изготовление основного оборудования машинного зала Белорусской атомной станции был заключен в 2012 году. В соответствии с его условиями «Силовые машины» изготовят и поставят для строящейся АЭС две комплектные турбоустановки, включая быстроходные паровые турбины мощностью 1200 МВт каждая, конденсаторы и оборудование вспомогательных систем, а также два комплектных турбогенератора мощностью 1200 МВт с оборудованием вспомогательных систем. Кроме того, специалисты «Силовых машин» выполнят шеф-монтаж поставленного оборудования.

Источник: <http://www.seogan.ru/silovie-mashini-otguzili-stator-turbogeneratora-dlya-beloruskoiy-aes.html>

В здании резервной дизельной станции Игналинской АЭС загорелась сажа

19 октября



18 октября, в 9 час. 48 мин. в здании РДЭС остановленной Игналинской АЭС в помещении дизель-генераторов в ходе плановой проверки одного из дизель-генераторов произошло возгорание сажи, накопившейся в выбросном коллекторе.

В 9 час. 52 мин. дизель-генератор был отключен. Возгорания и повреждения дизель-генератора и вспомогательного

оборудования не было, сообщает пресс-служба Игналинской атомной станции.

В 10 час. 10 мин. прибыли пожарные Висагинского пожарно-спасательного управления, подана вода для охлаждения выбросного коллектора дизель-генератора.

Данный случай не оказал влияния на деятельность ИАЭС, персонал работает в обычном режиме. Радиационный фон не изменился, влияния на ядерную безопасность нет.

Информация о событии была передана Государственной инспекции по безопасности атомной энергии.

В сообщении Игналинской АЭС отмечается, что ИАЭС строго придерживается всех требований нормативных документов по пожарной безопасности и в случае любых инцидентов реагирует незамедлительно.

К сожалению, это не первый пожар на остановленной литовской атомной станции в этом году.

1 августа в 17:45 в 719-м помещении неэксплуатируемых деаэраторов энергоблока №1 Игналинской АЭС, которая в будущем будет демонтирована, был замечен дым.

По прибытию пожарных выяснилось, что в 719-м помещении тлели мелкие деревянные элементы. Причина возгорания была установлена и ликвидирована.

Источник: <http://www.seogan.ru/v-zdanii-rezervnoiy-dizelnoiy-stancii-ignalinskoiy-aes-zagorelas-sazha.html>

Землетрясение магнитудой 6,6 не повлияло на работу АЭС Иката в Японии

21 октября



Внештатных ситуаций на атомной станции Иката в Японии, а также на некоторых других АЭС в связи с сильным землетрясением в префектуре Тоттори не зафиксировано.

Об этом сообщает РИА Новости со ссылкой на компанию-оператора станции Shikoku Electric Power.

Землетрясение магнитудой 6,6 произошло в префектуре Тоттори на

западе Японии. Очаг залегал на глубине 10 километров. Эпицентр находился в центре префектуры. По семибалльной японской шкале максимальная сила толчков составила 6 баллов.

По сообщениям очевидцев, толчки были настолько сильными, чтобы трудно удержаться на ногах. Временно прекращено энергоснабжение 39,8 тысячи частных домов и квартир.

Третий энергоблок АЭС Иката в настоящее время работает на номинальной мощности.

На АЭС Такахама, Ои и Михама в префектуре Фукуи, а также на АЭС Шиманэ в префектуре Шиманэ также не зафиксировано внештатных ситуаций. Замеры радиации на мониторинговых пунктах этих АЭС не показали повышения радиационного фона.

К этому часу информации о разрушениях и жертвах не поступало. Угрозы цунами нет.

Подземные толчки ощущались в 31 из 47 префектур Японии.

В целях безопасности в ряде районов остановлено движение электропоездов. Власти предупреждают об опасности разрушений и пожаров при повторных толчках.

Источник: <http://www.seogan.ru/zemletryasenie-magnitudoiy-66-ne-povliyalo-na-rabotu-aes-ikata-v-yaponii.html>

На исследовательском реакторе Халден в Норвегии произошла авария с утечкой радиоактивного йода

25 октября



Реакторное отделение исследовательского реактора Халден © FinnWikiNo / Wikipedia

В норвежском городе Халден, расположенном в 120 км к югу от Осло, произошла утечка радиоактивного йода на исследовательском реакторе мощностью 25 мегаватт.

Как сообщают представители Норвежского агентства по защите от радиации (NRPA), масштабы утечки невелики.

На данный момент специалисты работают

над ликвидацией последствий аварии. Все сотрудники, занимавшиеся обслуживанием реактора, эвакуированы.

Утечка радиоактивного йода произошла из-за технических неполадок во время обработки ядерного топлива в реакторном отделении.

Речь идет об утечке радиоактивного йода-131, который является радиоактивным нуклидом йода и одним из основных продуктов распада урана и плутония, представляющим опасность для человека.

Исследовательский реактор в Халдене - самый мощный из действующих в Норвегии. Его тепловая мощность составляет 20 МВт(т), хотя реактор лицензирован на мощность 25 МВт(т).

Реактор расположен внутри скалы. Корпус реактора цилиндрический, выполнен из углеродистой стали с покрытием нержавеющей сталью. Теплоносителем и замедлителем в реакторе является тяжёлая вода.

Исследовательский реактор Халдене впервые выведен на критику в июне 1959 года.

С первых дней своей работы реактор задействован в международном сотрудничестве в рамках "Halden Reactor Project", в котором сейчас принимает участие 20 государств.

Источник: <http://www.seogan.ru/na-issledovatel'skom-reaktore-xalden-v-norvegii-proizoshla-avariya-s-utechkoiy-radioaktivnogo-iyoda.html>

Китай начал сооружение первой в стране плавучей атомной станции

05 ноября

4 ноября 2016 года в Китае началось сооружение первой в стране плавучей атомной электростанции с реактором ACPR50S.

Плавучая атомная станция с реактором малой мощности ACPR50S, разработанная китайской корпорацией CGN (China General Nuclear Power Corp), будет обеспечивать электроэнергией южно-китайский Шэньчжэнь, сообщает портал CRIENGLISH.com.



Китай начал сооружение первой в стране плавучей атомной станции

Компания CGN планирует завершить сооружение первого демонстрационного образца плавучей атомной станции к 2020 году.

Реактор ACPR50S тепловой мощностью 200 МВт и электрической мощностью 60 МВт предназначен для выработки электроэнергии, тепла и опреснения морской воды. Плавучие энергоблоки с таким реактором будут использоваться на островах или в прибрежных районах, а также для обеспечения электроэнергией шельфовых разработок нефти и газа.

Проект сооружения первой плавучей АЭС включен в 13-й пятилетний план научно-технических инноваций в энергетике Китая на 2016-2020 гг.

Источник: <http://www.seogan.ru/na-issledovatel'skom-reaktore-xalden-v-norvegii-proizoshla-avariya-s-utechkoiy-radioaktivnogo-iyoda>

Первый энергоблок АЭС Браунз-Ферри в США возобновил работу после перегрузки топлива

05 ноября



4 ноября 2016 года, рано утром в пятницу, энергоблок №1 АЭС Браунз-Ферри в штате Алабама вблизи города Атенс был подключен к энергосети после остановки для дозаправки ядерного топлива и технического обслуживания.

Выполненные за время остановки работы позволят обеспечить надежную работу энергоблока в течение следующих 24 месяцев, сообщает The Chattanooga.

За время технического обслуживания было заменено 280 ядерных топливных сборок, выполнены все запланированные 14000 проверок и испытаний оборудования, в том числе корпуса реактора, работы по модернизации, мероприятия по безопасности, позволяющие повысить надежность эксплуатации энергоблока атомной станции.

В проведении работ на первом энергоблоке АЭС Браунз-Ферри помимо персонала атомной станции участвовало более 900 работников подрядных организаций.

Источник: <http://www.seogan.ru/perviy-energoblok-aes-braunz-ferri-v-ssha-vozobnovil-rabotu-posle-peregruzki-topliva.html>

АЭС Кршко в Словении введена в работу после планового технического обслуживания

06 ноября



АЭС Кршко

Novak Jerele.

5 ноября АЭС Кршко, единственная атомная станция в Словении, подключена к сети после завершения регулярного технического обслуживания.

Об этом сообщила в воскресенье представитель пресс-службы предприятия Ida

"5 ноября АЭС Кршко была вновь подключена к энергосети", - говорится в сообщении.

Плановое техническое обслуживание (ТО), которое началось 30 сентября, проходит на АЭС каждые 18 месяцев.

АЭС Кршко, которая совместно принадлежит Словении и Хорватии, должна была возобновить работу после технического обслуживания 1 ноября, однако подключение к сети было отложено из-за дополнительной проверки изолирующих клапанов системы безопасности реактора после ТО.

Напомним, что в этом году, срок службы единственного энергоблока АЭС Кршко был продлен на 20 лет до 2043 года.

Источник: <http://www.seogan.ru/aes-krshko-v-slovenii-vvedena-v-rabotu-posle-planovogo-technicheskogo-obslyzhvaniya.html>

Франция готовится зимой к энергетическому кризису из-за остановки 20 энергоблоков АЭС

08 ноября

Этой зимой с наступлением холодов Францию ждут трудности в выработке электроэнергии из-за остановки ряда энергоблоков АЭС в стране.

Об этом во вторник сообщает ТАСС со ссылкой на заявление руководства главной компании-оператора электросетей - Rseau de transport d'electricit (RTE).

В настоящее время в стране остановлены 20 из имеющихся 58 энергоблоков АЭС. Французские специалисты подсчитали, что в результате этого предстоящей зимой в среднем по техническим причинам окажутся не функционирующими 9 энергоблоков атомных станций. Так как во Франции не менее 70% потребляемой ею электроэнергии вырабатывается именно на АЭС, нехватка атомных мощностей может привести к энергетическому кризису с наступлением холодов.

Руководство компании-оператора RTE предупреждает, что возникшая ситуация может потребовать принятия чрезвычайных мер.

Если потребление электроэнергии в холодный период будет высоким, то компания-оператор сетей будет вынуждена отключать до двух десятков крупных промышленных предприятий, а также понижать напряжение на ряде сетей.

Не исключены даже веерные отключения электричества, которые, правда, будут кратковременными и только для предотвращения аварий на сетях.

Глава компании-оператора Франсуа Бротт отмечает в сообщении RTE, что отсутствие в производственном цикле в зимний период в среднем 9 энергоблоков АЭС является самым значительным уровнем за последние 10 лет.

Потребление электроэнергии во Франции в зимнее время сильно возросло в последние годы в связи с тем, что в экологических целях многие дома были переведены с отопления котельными, работающими на мазуте и угле, на использование домашних электрообогревателей. переброска же больших объемов электроэнергии из соседних стран затруднена в связи с низкой пропускной способностью соединяющих их системы сетей.

Проблемы в атомной сфере во Франции способствуют повышению спроса на газ для производства электроэнергии. Так, в январе-сентябре, Франция увеличила

импорт сжиженного природного газа (СПГ) на 1,03 млн тонн, или на 31,8%, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Источник: <http://www.seogan.ru/franciya-gotovitsya-zimoiy-k-energeticheskomu-krizisu-iz-za-ostanovki-20-energoblokov-aes.html>

В Румынии перезапущен остановленный из-за непогоды первый энергоблок АЭС Чернавода

12 ноября



В субботу 12 ноября энергоблок №1 АЭС Чернавода, единственной атомной станции в Румынии, был включен в сеть после двухдневного останова из-за непогоды.

Как передает пресс-служба румынской государственной компании "Nuclearelectrica", в пятницу 9 ноября первый энергоблок АЭС Чернавода был отключен из-за повреждения линий электропередачи.

В сообщении говорится, что сильные порывы ветра вызвали обрывы линий электропередачи, после чего на первом энергоблоке АЭС автоматически отключился трансформатор.

Отмечается, что сбой не оказал каких-либо негативных воздействий на персонал станции, местное население и окружающую среду.

Источник: <http://www.seogan.ru/v-ruminii-perezapushen-ostanovlenniy-iz-za-nepogodi-perviy-energoblok-aes-chernavoda.html>

АЭС Хоуп Крик в США включена в сеть после дозаправки ядерного топлива

12 ноября

Единственный энергоблок АЭС Хоуп Крик в штате Нью Джерси был введен в работу после плановой дозаправки ядерного топлива и проведения технического обслуживания.

Поздно вечером в пятницу энергоблок АЭС Хоуп Крик был включен в сеть и находится в процессе набора мощности, сообщает NJ.com со ссылкой на пресс-службу компании-оператора атомной станции PSEG Nuclear.



"Техническое обслуживание повысит надежность работы оборудования и может гарантировать, что АЭС Хоуп Крик будет продолжать обеспечивать генерацию безопасной, чистой и надежной энергии для штата Нью-Джерси и всего региона в течение многих лет," говорится в сообщении PSEG.

Напомним, что энергоблок АЭС Хоуп Крик был отключен 14 октября. За это время более тысячи сотрудников PSEG и подрядных организаций выполнили более чем 12500 запланированных мероприятий по техобслуживанию энергоблока.

Работа включала замену трети из 764 топливных сборок реактора, техническое обслуживание оборудования, работы по модернизации, мероприятия по безопасности, позволяющие повысить надежность эксплуатации энергоблока атомной станции.

Это была уже 20-ая дозаправка ядерного топлива для АЭС Хоуп Крик начиная с 1986 года, когда она была введена в работу. АЭС останавливается для технического обслуживания, связанного с перегрузкой ядерного топлива, каждые 18 месяцев.

Источник: <http://www.seogan.ru/aes-xoup-krik-v-ssha-vklyuchena-v-set-posle-dozapravki-yadernogo-topliva.html>

Третий энергоблок Южно-Украинской АЭС остановлен срабатыванием аварийной защиты реактора

28 ноября

27 ноября в 13:45 энергоблок №3 Южно-Украинской АЭС отключен от энергосети для выявления и устранения причин срабатывания аварийной защиты реактора. Нарушений условий и пределов безопасной эксплуатации не было, сообщает пресс-служба Южно-Украинской атомной станции.

Оборудование первого энергоблока работает в заданном режиме. На втором энергоблоке ЮУАЭС продолжается средний планово-предупредительный ремонт. Радиационная обстановка на ЮУАЭС соответствует нормам безопасности.

Радиационный фон на промышленной площадке Южно-Украинской АЭС находится на уровне природный фоновых значений, замеренных до пуска атомной станции. Выбросы и сбросы радиоактивных веществ в окружающую среду не превышают установленных допустимых значений.

Напомним, что в активной зоне реактора третьего энергоблока Южно-Украинской АЭС находится 80 топливных кассет российской компании ТВЭЛ и 83

тепловыделяющих сборки транснациональной фирмы Westinghouse (ТВС-WR), загрузка которых завершилась 19 мая этого года.

Это единственный энергоблок АЭС Украины, у которого в активной зоне реактора ядерного топлива Westinghouse находится больше чем ТВЭЛ.

Источник: <http://www.seogan.ru/tretiyy-energoblok-yuzhno-ukrainskoiy-aes-ostanovlen-srabitivaniem-avariynoiy-zashiti-reaktora.html>

Четвертый энергоблок Чернобыльской АЭС накрыли защитной аркой

29 ноября

29 ноября закончилось строительство нового защитного сооружения над четвертым энергоблоком Чернобыльской атомной станции.

Строительство нового защитного саркофага заняло около четырех лет, передает Интерфакс-Украина.

Новый безопасный конфайнмент (НБК), который установили на четвертый блок ЧАЭС, представляет собой сооружение в форме арки высотой 110 м, длиной 165 м, шириной 260 м и весом в 29 000 тонн. Из-за огромных размеров арка была построена из двух частей, которые соединили летом 2015 года. Передвигать ее к месту установки пришлось с помощью нескольких сотен гидравлических домкратов "шагами" по 60 сантиметров.

Срок эксплуатации НБК составляет 100 лет.

Первый саркофаг (объект "Укрытие") был построен над аварийным энергоблоком вскоре после взрыва, произошедшего в 1986 году, однако в последние годы конструкция стала разрушаться. Саркофаг имел много технологических недостатков, между бетонными блоками и плитами было много зазоров, поскольку его строили с помощью кранов и роботов для максимального исключения человеческого труда из-за радиации.

12 февраля 2013 года, на старом саркофаге обвалилось несколько навесных плит, которые накрывали машинный зал четвертого энергоблока. Проектный срок службы старого саркофага после дополнительных работ был рассчитан до 2023 года.

В конце 2007 года консорциум NOVARKA, возглавляемый французскими компаниями, приступил к разработке "Укрытия-2". Однако его сооружение затянулось из-за нехватки средств и решения технических задач. Его должны были сдавать еще в 2012-2013 годах.

Монтажные работы по возведению арки НБК над разрушенным четвертым энергоблоком Чернобыльской АЭС начались только в апреле 2012 года. Средства на строительство нового конфайнмента собраны 40 странами-донорами чернобыльского фонда "Укрытие", распорядителем средств является ЕБРР. Сооружение обошлось в 1,63 млрд евро. Основными донорами были США и Евросоюз.

Установка НБК обезопасит площадку атомной станции и позволит демонтировать старый "Саркофаг", которому исполнилось уже 30 лет, а также провести операции с радиоактивными отходами внутри него.

"Старое "Укрытие" навсегда скрыто от наших глаз. В ноябре следующего года мы передадим этот объект украинским властям", — прокомментировал президент Европейского банка реконструкции и развития (ЕБРР) Сума Чакрабартти.

Евросоюз со своим взносом в 750 миллионов евро стал крупнейшим донором строительства нового укрытия. Отмечается, что ЕС продолжит работать с Украиной, ЕБРР, странами G7" и другими донорами, чтобы гарантировать удачное завершение других международных проектов в Чернобыле.

Для реализации проекта НБК пришлось решить несколько сложных технических задач. Необходимо было демонтировать вентиляционную трубу 3-го и 4-го энергоблоков атомной станции, высотой 150 метров и массой около 350 тонн. Для осуществления демонтажа из Италии был доставлен специальный сверхтяжелый немецкий кран DEMAG CC-8800-1 грузоподъемностью 1600 тонн. Труба была распилена на 6 фрагментов, демонтирована по частям и похоронена в здании 3-го энергоблока.

Сооружением арки занималось 1200 человек, монтаж укрытия проводился в 250 м от энергоблока для уменьшения влияния радиации на работников.

Внутри стальной конструкции будут находиться технологический корпус и вспомогательные сооружения. Закончить строительство планировалось в 2015 году. Однако из-за нехватки средств завершение работ было отложено до ноября 2017 года.

После накрытия аркой разрушенного энергоблока Чернобыльской АЭС начнется новый этап преобразования объекта "Укрытие" в экологически безопасную систему, включающий в себя демонтаж нестабильных конструкций и извлечение радиоактивных отходов (РАО) и топливосодержащих масс.

Источник: <http://www.seogan.ru/chetvertiiy-energoblok-chernobilskoiy-aes-nakrili-zashitnoiy-arkoiy.html>

В АЭМ-технологии началось изготовление парогенераторов для второй очереди индийской АЭС Куданкулам

03 декабря



В АО «АЭМ-технологии» приступили к изготовлению двух комплектов парогенераторов для третьего и четвертого энергоблока индийской АЭС Куданкулам.

В настоящее время на площадку Волгодонского филиала поставлены заготовки для двух комплектов парогенераторов, сообщает пресс-служба АО «АЭМ-технологии».

Сотрудники приступили к механической обработке обечаек

корпуса и крупных патрубков входящих в состав парогенератора. На сегодняшний день производится сварка патрубков с центральными обечайками. После проведения контрольных операций в присутствии представителя заказчика на блоках обечаек, планируется начало сборки корпусов парогенераторов.

Парогенератор относится к изделиям первого класса безопасности. Диаметр – более 4 м, длина аппарата составляет порядка 15 метров. Вес оборудования – 340 т. Корпус парогенератора представляет собой горизонтальный цилиндрический сосуд с двумя эллиптическими днищами, в средней части которого расположены коллекторы для подвода и отвода горячего теплоносителя. В верхней части корпуса находится паровое пространство, в нижней части корпуса парогенератора располагается поверхность теплообмена, которая состоит из 11 000 нержавеющей труб. Диаметр труб составляет 16 мм, длина - от 10 до 14 метров. Концы труб закреплены в двух коллекторах.

В состав оборудования одного энергоблока атомной станции входят четыре парогенератора.

Комплекты парогенераторов для 3 и 4 энергоблока АЭС Куданкулам будет отгружены Заказчику в 2018 году.

Источник: <http://www.seogan.ru/v-aem-texnologii-nachalos-izgotovlenie-parogeneratorov-dlya-vtoroiy-ocheredi-indiyskoiy-aes-kudankulam.html>

Четвертый энергоблок Запорожской АЭС отключен от сети для проведения ремонта

11 декабря

10 декабря в 03:04 энергоблок №4 Запорожской АЭС отключен от энергосети для проведения текущего ремонта в соответствии с разрешенной заявкой.

Планируемое время завершения работ и подключения четвертого энергоблока ЗАЭС к сети – 20:00 13 декабря 2016 года, сообщает пресс-служба Запорожской атомной станции.

Оборудование энергоблоков №1, 2, 3, 5 и 6 Запорожской АЭС работает без замечаний в заданном режиме.

Радиационный фон в районе расположения Запорожской атомной станции соответствует естественным природным значениям и на 10 декабря составляет 8-12 мкР/час. Поступление радиоактивных веществ в окружающую среду не превышает установленных допустимых значений.

Напомним, что всего два месяца назад, 13 октября 2016 года, энергоблок №4 Запорожской АЭС был досрочно подключен к энергосистеме Украины после окончания планового капитального ремонта.

Источник: <http://www.seogan.ru/chetvertiiy-energoblok-zaporozhskoiy-aes-otklyuchen-ot-seti-dlya-provedeniya-remonta.html>

Русатом Сервис доставил комплект генераторного оборудования для АЭС Козлодуй в Болгарии

12 декабря

2 декабря была завершена доставка нового статора турбогенератора, ротора турбогенератора, якоря возбуждителя и комплекта дополнительного оборудования для АЭС Козлодуй в Болгарии.

Доставленное оборудования предназначено для повышения мощности энергоблока №5 АЭС Козлодуй до 104%, сообщает пресс-служба АО «Русатом Сервис».



Модернизированный статор способен обеспечить работу турбогенератора типа ТВВ-1000-4УЗ на номинальной мощности до 1100 МВт.

Комплект сверхгабаритного оборудования и запасные части к нему общим весом 685 тонн проделали долгий путь от площадки завода-изготовителя в Санкт-Петербурге до площадки энергоблоков АЭС Козлодуй,

преодолев во время следования несколько перегрузок, железнодорожные перегоны, сплавы по Балтийскому и Северному морям и рекам Европы.

АО «Русатом Сервис» исполнило свои обязательства по поставке с опережением контрактного срока на 2 месяца. На текущий момент оборудование проходит входной контроль и будет ожидать монтажа в ближайший ППР энергоблока №5 атомной станции Козлодуй, который начнется в апреле 2017 года.

Изготовителем генераторного оборудования является российское предприятие ПАО «Силовые машины». Стоит отметить, что это уже второй успешный проект модернизации генераторного оборудования болгарской АЭС, выполняемый совместно АО «Русатом Сервис» и ПАО «Силовые машины». В 2015 году была выполнена аналогичная модернизация для энергоблока №6, где новое оборудование находится в эксплуатации уже более года.

Напомним, что контракт между АЭС Козлодуй и АО «Русатом Сервис» на модернизацию турбогенератора энергоблока №5 был подписан 30 сентября 2015 года.

Источник: <http://www.seogan.ru/rusatom-servis-dostavil-komplekt-generatornogo-oborudovaniya-dlya-aes-kozloduiy-v-bolgarii.html>

Второй энергоблок АЭС Олкилуото в Финляндии остановлен из-за проблем с генератором

13 декабря

Энергоблок №2 финской АЭС Олкилуото, расположенной на западе страны в коммуне Эурайоки, был остановлен в ночь на вторник из-за проблем с генератором.

Об этом сообщает ТАСС со ссылкой на компанию-оператора атомной станции Teollisuuden voima (TVO).

"Энергоблок был отключен от сети утром во вторник сразу после полуночи из-за проблем с турбиной. Они в свою очередь вызвали нарушения в работе генератора", - сообщили в компании.

В TVO отметили, что на короткое время проблему удалось устранить, однако рано утром поставка электроэнергии вновь прервалась.

"В настоящее время выясняются причины поломки. Предварительные оценки будут даны утром в четверг", - указали в компании, заверив, что произошедшее не представляет угрозы для безопасности атомной станции.

Источник: <http://www.seogan.ru/vtoroiy-energoblok-aes-olkiluoto-v-finlyandii-ostanovlen-iz-za-problem-s-generatorom.html>

Москва и Токио подписали меморандум о сотрудничестве в области использования атомной энергии

16 декабря

Россия и Япония подписали меморандум о сотрудничестве в мирном использовании атомной энергии.

О подписании меморандума в ходе визита Владимира Путина в Японию сообщает в пятницу ТАСС.

Документ подписан Росатомом, Министерством экономики, торговли и промышленности Японии и Министерством образования, культуры, спорта, науки и технологий Японии в присутствии президента России Владимира Путина и премьер-министра Японии Синдзо Абэ.

Согласно информации российской госкорпорации, в числе ключевых областей сотрудничества - преодоление последствий аварии на АЭС Фукусима-1. В частности, обсуждается обращение с радиоактивными отходами и возможные работы по выводу из эксплуатации, а также рассмотрение вопроса создания единой платформы, связывающей площадки в Японии и России, в рамках сотрудничества по мирному атому. Стороны также обсуждают возможности по обмену персоналом и взаимное использование инновационных ядерных технологий на основе знаний и опыта обеих стран.

"Подписание меморандума, являющегося инструментом поддержки и продвижения новых взаимовыгодных направлений сотрудничества, представляющих интерес как с коммерческой, так и с научной точки зрения, свидетельствует о дальнейшем развитии и углублении сотрудничества между странами в такой высокотехнологичной области, как использование атомной энергии", - отметили в Росатоме.

Ранее сообщалось, что Россия и Япония обсуждают возможности по вывозу и переработке отработавшего ядерного топлива (ОЯТ) трех реакторов АЭС Фукусима-1. Переговоры велись, в том числе в рамках трех уже созданных рабочих групп - по углеводородам, энергосбережению, а также возобновляемым источникам энергии.

"С одной стороны, меморандум упрочивает наше сотрудничество в сфере поставок обогащенного урана, более 20 лет идет эта работа. Мы дорожим ею и планируем развивать не зависимо от тех сложностей, которые возникают в наше непростое время, - сказал журналистам глава Росатома Алексей Лихачев. - Меморандум одновременно с этим создает новые качества, мы фокусируем на среднесрочной перспективе свою работу вместе с нашими японскими коллегами по ликвидации последствий аварии на "Фукусиме", по выводу из эксплуатации этих станций и утилизации практически всего этого наследия. Это важная работа".

По словам Лихачева, эта работа рассчитана на несколько десятилетий. В ближайшее время будет утвержден еще конкретный перечень мероприятий для совместной реализации, в том числе, по таким направлениям как ядерная медицина - поставки изотопов в Японию.

"Интерес к этому большой", - отметил глава Росатома.

По данным Лихачева, в энергобалансе Японии доля атомной генерации в ближайшее время будет составлять до 20%.

"Это значит, что несмотря на такое очень критичное отношение в японском обществе к работе атомной энергетики, все-таки правительство планирует больший, чем в России, удельный вес атомной генерации в своей энергетической системе, - сказал он. - А это значит, что нужны и поставки обогащенного урана, нужно сотрудничество по переработке отработавшего ядерного топлива и, конечно же, длительный цикл по обслуживанию и утилизации".

Источник: <http://www.seogan.ru/moskva-i-tokio-podpisali-memorandum-o-sotrudnichestve-po-mirnomu-atomu.html>

Япония закрывает АЭС Мондзю с реактором на быстрых нейтронах

23 декабря

Правительство Японии приняло решение полностью вывести из эксплуатации АЭС Мондзю — единственную в стране атомную станцию с реактором на быстрых нейтронах.

Об этом сообщает издание The Japan Times, передает Lenta.ru.

Причиной ликвидации АЭС стала высокая стоимость ее модернизации, в 1,44 раза превосходящая расходы по ликвидации атомной станции, которые составляют 3,2 миллиарда долларов на 30 лет. На эти средства в 2022 году планируется извлечь топливо из реактора и в 2047-м завершить его разборку. Для сравнения, общий объем инвестиций в АЭС Мондзю к настоящему времени составил 8,7 миллиарда долларов.

Власти префектуры Фукуи, где расположена АЭС, высказываются против ликвидации электростанции. По их мнению, Японское агентство по атомной энергетике не обладает необходимыми для этого компетенциями, что было продемонстрировано на примере устранения последствий аварии на АЭС Фукусима-1. Кроме этого, ликвидация электростанции приведет к сокращению рабочих мест и снижению правительственных дотаций в префектуру.

АЭС Мондзю с реактором на смеси плутония и низкообогащенного урана-238 мощностью 280 мегаватт начала работать в 1995 году, но уже в конце года была остановлена из-за прорыва второго контура системы охлаждения. Реактор был вновь запущен в мае 2010 года после 14-летнего перерыва и вновь остановлен в августе того же года из-за того, что в реактор упала трехтонная деталь. Она была извлечена в конце июня 2011 года, и к осени реактор планировалось вывести на 40% мощности, но после аварии на АЭС Фукусима-1 эти планы были пересмотрены.

В 2013 году Комитет по ядерному регулированию Японии признал реактор "Мондзю" недостаточно безопасным и принял решение остановить работы по подготовке к его повторному пробному запуску до устранения всех неполадок,

которых насчитывается около 10 тысяч. Однако пока окончательное решение о судьбе "Мондзю" не принято: в прошлом году государство сохранило реактор "Мондзю" в качестве научного центра. Скептики указывают на то, что только поддержание безопасности остановленного реактора обходится в 20 миллиардов иен (около 198 миллионов долларов) и целесообразность его существования в научных целях вызывает сомнения.

Реакторы на быстрых нейтронах более эффективно используют, приблизительно в 60 раз, по сравнению с обычными установками, уран. Они могут работать на плутонии, произведенном в обычных реакторах, что допускает эксплуатацию топлива в замкнутом цикле.

Источник: <http://www.seogan.ru/yaponiya-zakrivaet-aes-mondzyu-s-reaktorom-na-bistrix-neiutronax.html>

Новый корпус реактора для Белорусской АЭС при перевозке задел опоры контактной сети

27 декабря

26 декабря 2016 года во время выполнения маневровых операций на станции "Славное" Белорусской железной дороги произошло в негабаритном месте незначительное касание защитного металлического транспортного кожуха перевозимого корпуса реактора для Белорусской АЭС об опору контактной сети.

Как сообщает отдел информации и общественных связей РУП "БелАЭС", повреждений на корпусе реактора не выявлено. График движения поездов нарушен не был, груз продолжил движение по расписанию.

В то же время пресс-служба АО "Инжиниринговая компания "АСЭ" сообщает, что после того, как корпус реактора прибывает на Белорусскую атомную станцию, будет проведена его тщательная техническая экспертиза.

"В настоящее время осуществляется транспортировка железнодорожным транспортом корпуса реактора для Белорусской АЭС в сопровождении представителя завода – изготовителя "АЭМ-Атоммаш". Согласно техническому регламенту корпус реактора перевозится в транспортном защитном кожухе, в ограждающей габаритной конструкции, при соблюдении всех технических требований по безопасности транспортировки", – говорится в сообщении "АСЭ".

"По прибытии груза на площадку сооружения АЭС будет произведена тщательная техническая экспертиза на входном контроле в соответствии с действующими нормами и правилами", – отмечается в сообщении.

31 октября этого года с производственной площадки Атоммаша в Волгодонске корпус реактора был отгружен заказчику. От завода изготовителя корпус реактора был доставлен на специализированной автомобильной технике на причал Цимлянского водохранилища в Волгодонске. Далее он был перегружен на барже-буксирный состав. Продолжительность водного пути до Нововоронежа составила 20 дней.

Затем состоялась перегрузка изделия на железнодорожный транспортер, и началась его доставка к месту строительства первой атомной станции в Беларуси по железной дороге. Прибытие корпуса на строительную площадку станции ожидается в конце декабря 2016 года. В общей сложности корпус реактора преодолеет путь в 2500 км.

Вес корпуса реактора ВВЭР-1200 превышает 330 тонн, высота – 12 метров, диаметр 4,5 метра.

Напомним, что в ночь с 9 на 10 июля одна из субподрядных организаций выполняла операции по перемещению корпуса реактора с одного ложеента на другой возле здания первого энергоблока Белорусской АЭС. Корпус планировалось переместить на расстояние около 10 метров, не меняя его горизонтального положения.

Однако при строповке субподрядчиком были допущены отклонения от инструкции, из-за которых произошел перекося груза при его подъеме. На высоте около четырех метров возникла неисправность подъемного крана и корпус оставался в подвешенном состоянии более получаса, а затем проскользнул по стропам и повис, ударившись о землю.

Представители Росатома заявили, что никакого ущерба нанесено не было, а на корпусе реактора лишь стерлась заводская краска. Для проверки отсутствия повреждений, были проведены ультразвуковой контроль металла и дефектоскопия сварных соединений, которые подтвердили, что никаких изменений состояния корпуса не произошло.

Однако, поскольку обеспокоенность безопасностью строящейся АЭС выразили не только белорусские экологи, но и европейские политики, корпус реактора решено было заменить. Теперь в Белоруссию отправляется реакторный корпус, ранее предназначавшийся для второго энергоблока БелАЭС.

Источник: <http://www.seogan.ru/noviy-korpus-reaktora-dlya-beloruskoiy-aes-pri-perevozke-zadel-oporu-kontaktnoiy-seti.html>

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 Гнезниковский переулок, д.9/8 стр.2, 3 этаж

Тел. +7 495 258 92 38

www.ranipool.ru

Страховые компании – участники НАСАО:

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

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: *Курская АЭС*

Источник: <http://www.seogan.ru/moshnost-vtorogo-energobloka-kurskoiy-aes-snizhena-napolovinu-dlya-ustraneniya-neispravnosti-statora-generatora.html>