



**Национальная атомная
энергогенерирующая компания
“ЭНЕРГОАТОМ”**

**Обособленное подразделение
“ЮЖНО-УКРАИНСКАЯ АЭС”**

Отдел работы с общественностью и СМИ

ПРЕСС-ФАКТ

сентябрь

*Статьи, комментарии специалистов,
информация об атомной энергетике Украины
и ОП "Южно-Украинская АЭС", обзоры
наиболее интересных публикаций в прессе и
сообщений Международного агентства
ядерных новостей - все это в
информвыпусках для средств массовой
информации и населения*

г.Южноукраинск

2011

ОГЛАВЛЕНИЕ

<u>ЮЖНО-УКРАИНСКИЙ ЭНЕРГОКОМПЛЕКС: СОБЫТИЯ, ФАКТЫ</u>	3
ВП „Южно-Українська АЕС” у СЕРПНІ 2011 РОКУ	3
В ОП «АТОМЭНЕРГОМАШ» ОТКРЫТА НОВАЯ ЛИНИЯ ПО ПРОИЗВОДСТВУ КОМПЛЕКТУЮЩИХ ТОПЛИВНЫХ КАССЕТ	4
ЮУАЭС: ЗАБОТА О ВЕТЕРАНАХ	4
ПОДАРКИ ПЕРВОКЛАССНИКАМ ОТ КОЛЛЕКТИВА АТОМЩИКОВ	5
<u>ЮЖНО-УКРАИНСКАЯ АЭС И ОКРУЖАЮЩАЯ СРЕДА</u>	6
НЕКОТОРЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ КАЧЕСТВА ВОДНЫХ ОБЪЕКТОВ, РАСПОЛОЖЕННЫХ ВБЛИЗИ ЮУ АЭС ЗА АВГУСТ 2011 ГОДА	6
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИЧЕСКАЯ ОБСТАНОВКА ЗА АВГУСТ 2011 ГОДА	6
РАДИАЦИОННАЯ ОБСТАНОВКА В 30-ТИ КИЛОМЕТРОВОЙ ЗОНЕ ЮУ АЭС	7
<u>НОВОСТИ АТОМНОЙ ЭНЕРГЕТИКИ УКРАИНЫ</u>	8
УКРАИНА ДОБИВАЕТСЯ НЕЗАВИСИМОСТИ СВОИХ АЭС ОТ РОССИЙСКОГО ТОПЛИВА	8
Українські АЕС виробляють найдешевшу електрику у світі	9
<u>ЮРІЙ НЕДАШКОВСЬКИЙ: АТОМНА ГЕНЕРАЦІЯ І НАДАЛІ ВІДІГРАВАТИМЕ КЛЮЧОВУ РОЛЬ В ЕНЕРГЕТИЦІ КРАЇНИ</u>	10
<u>НОВОСТИ ТЭК УКРАИНЫ</u>	16
Крупнейшие компании Украины – Энергетика	16
<u>АТОМНАЯ ЭНЕРГЕТИКА МИРА</u>	18
Ученые осенью придумают названия для двух химических элементов, синтезированных в России	18
СЕЗ: СТРЕСС-ТЕСТЫ АЭС НЕ ВЫЯВИЛИ ПРОБЛЕМ, ТРЕБУЮЩИХ НЕМЕДЛЕННОГО РЕШЕНИЯ	19
Дж. Борщофф: В урановую промышленность нужно привлекать больше инвестиций	19



ЮЖНО-УКРАИНСКИЙ ЭНЕРГОКОМПЛЕКС: СОБЫТИЯ, ФАКТЫ

ВП „Южно-Українська АЕС” у серпні 2011 року

У серпні місяці у відокремленому підрозділі „Южно-Українська АЕС” вироблено **1 мільярд 278 мільйонів 50 тисяч кіловат-годин електроенергії**, у т.ч. на:

- АЕС – 1 мільярд 260 мільйонів 979 тисяч кіловат-годин;
- Ташлицькій ГАЕС – 15 мільйонів 82 тисячі кіловат-годин;
- Олександрівській ГЕС – 1 мільйон 989 тисяч кіловат-годин.

Для отримання такої кількості електроенергії на тепловій електростанції потрібно було б спалити **474 тисячі тонн донецького вугілля**, або **361 мільйон 188 тисяч кубометрів природного газу**.

Коефіцієнт використання встановленої потужності (КВВП) за місяць склав **56,5 %**, з початку року – **57,24 %**. План за місяць з виробітку електроенергії виконано на **101 %**, з початку року – **102,6 %**. З початку року у відокремленому підрозділі „Южно-Українська АЕС” було вироблено **10 мільярдів 157 мільйонів 391 тисячу**, а з початку експлуатації (грудень 1982) **447 мільярдів 758 мільйонів 914 тисячі кіловат-годин електроенергії**.

Обладнання першого та третього енергоблоків ЮУ АЕС працювало без зауважень у заданому режимі. Другий енергоблок перебував у плановому ремонті.

На Олександрівській ГЕС в роботі знаходилися перший та другий гідроагрегати у залежності від розходу води в річці Південний Буг. Планові ремонти проходили до 6 серпня на першому гідроагрегаті та з 11 до 30 серпня – на другому. З початку року на ОГЕС було вироблено **31 мільйон 652 тисячі**, а з початку експлуатації (квітень 1999р.) **336 мільйонів 759 тисяч кіловат-годин електроенергії**.

Перший та другий гідроагрегати Ташлицької ГАЕС працювали за заданим графіком несення навантажень. З початку року на ТГАЕС було вироблено **113 мільйонів 515 тисяч**, а з початку експлуатації (жовтень 2006р.) **866 мільйонів 215 тисяч кіловат-годин електроенергії**.

Радіаційний фон на промисловому майданчику Южно-Української АЕС за вказаний період знаходився на рівні природних фонових значень, що були заміряні до пуску атомної станції. Викиди радіоактивних речовин у навколишнє середовище не перевищували встановлених допустимих значень.

Оперативну інформацію про роботу Южно-Української АЕС цілодобово можна отримати за телефоном-автоповідачем № (05136) 2-29-93.

О. Блохіна,

Інженер групи зв'язків зі ЗМІ та громадськістю

В ОП «Атомэнергомаш» открыта новая линия по производству комплектующих топливных кассет

29 августа на ремонтно-механическом заводе (РМЗ) ОП «Атомэнергомаш» НАЭК «Энергоатом» открыта новая производственная линия, предназначенная для изготовления комплектующих изделий тепловыделяющих сборок российской компании «ТВЭЛ». В торжественном открытии приняли участие представители дирекции компании «Энергоатом» во главе с президентом НАЭК Юрием Недашковским. Комментируя событие, он заявил: «В ходе визита я убедился, что работы набрали достаточно хороший темп. На сегодня каких-либо организационных, финансовых, поставочных проблем нет, есть отдельные рабочие моменты, которые мы будем решать уже в центральном офисе в Киеве».

Будущий РМЗ был создан в 1991 году как инструментальный цех Южно-Украинской АЭС. В марте 2004 года он первым вошел в состав созданного обособленного подразделения НАЭК «Атомэнергомаш». Основными задачами РМЗ на сегодня является обеспечение атомных электростанций нестандартным оборудованием и элементами трубопроводов, а также выпуск другой продукции для подразделений «Энергоатома» и сторонних организаций. Президент компании Юрий Недашковский называет «Атомэнергомаш» перспективным производственным подразделением, перед которым стоят задачи постепенного наращивания объемов услуг, оказываемых отечественным АЭС.

Открытие новой производственной линии – одно из направлений развития «Атомэнергомаша» в целом и его составляющей РМЗ, в частности. Подготовка к этому событию длилась несколько лет. В 2009 году НАЭК приобрел у ОАО «ТВЭЛ» лицензию на выпуск двух комплектующих для тепловыделяющих сборок (ТВС): хвостовиков и головок. В последующем у одного из ведущих мировых предприятий-производителей – японской компании «ОКУМА» - было приобретено высокоточное оборудование для их изготовления, выполнен его монтаж и наладка. К концу августа 2011 года подготовительный этап был полностью завершен и новая линия торжественно открыта. По информации специалистов РМЗ, на осень назначены квалификационные испытания первых партий опытных изделий новой линии. (Для справки: для изготовления головки ТВС требуется 99 деталей, 21 наименование изделий; для хвостовика ТВС – 7 деталей, 6 наименований изделий).

В дальнейшем комплектующие ТВС, изготовленные на ремонтно-механическом заводе «Атомэнергомаша», будут поставляться «ТВЭЛу» для использования при фабрикации ядерного топлива, поступающего в рамках контракта с российскими партнерами на украинские АЭС.

ЮУАЭС: забота о ветеранах

22 августа представители администрации и профкома ОП «Южно-Украинская АЭС» встретились с пенсионерами предприятия. Такая традиция поддерживается уже много лет. Дважды в год – перед Днем энергетика и Днем независимости – руководство обособленного подразделения держит отчет перед теми, кто в свое время участвовал в становлении коллектива, достижениях им высоких производственных показателей, рассказывает о победах и проблемах предприятия.

Обособленное подразделение «Южно-Украинская АЭС» никогда не стояло в стороне от нужд своих бывших работников. Сегодня его ветеранская организация насчитывает 1769 человек. 1364 из них – ветераны труда, два участника боевых действий. В первичной ветеранской профсоюзной организации состоят 973 члена.

С начала 2011 года на заслуженный отдых ушли 123 работника. 106 из них, согласно условиям коллективного договора, имеют право на единоразовую выплату при выходе на пенсию. Ежемесячную доплату к пенсиям - 315 грн. - получают 303 ветерана Южно-Украинского энергокомплекса, государственное пенсионное пособие которых не превышает 1252 грн.

За 7,5 месяцев индивидуальная материальная помощь оказана 60 пенсионерам. Бывшим работникам, вышедшим на заслуженный отдых, выделено 215 путевок на оздоровление, 75 из которых – в стационарный профилакторий «Искра», остальные – в санатории и дома отдыха Крыма, Закарпатья, Коблево и др.

Материальная помощь предоставлялась и ветеранской организации - на проведение Новогодних праздников, мероприятий, посвященных Дню победы и Дню независимости Украины. Всего в этом году общая сумма фактически оказанной помощи предприятием и профсоюзным комитетом ОП ЮУАЭС непосредственно пенсионерам энергокомплекса и ветеранской организации составляет 5 млн.408 тыс.грн.

В свое время трудовой коллектив ОП «Южно-Украинская АЭС» стал инициатором проведения бессрочной акции «Ветеран». И в этом году атомщики приняли в ней активное участие: из 113 тыс. грн., собранных в ходе акции, 94 тыс. перечислены работниками ОП ЮУАЭС.

Подарки первоклассникам от коллектива атомщиков



1 сентября, школьный порог впервые переступили 367 юных южноукраинцев. Каждый из них получил в День знаний подарок от коллектива ОП ЮУАЭС - набор первоклассника. Решением комиссии предприятия по благотворительности для этих целей было выделено 18 тыс. грн.

В пакетах с символикой АЭС, кроме альбомов, тетрадей, канцелярских принадлежностей и других школьных предметов первой необходимости, каждый первоклассник получил поздравительную открытку от администрации и профсоюзного комитета энергокомплекса с пожеланиями счастливых и плодотворных школьных лет. Подарки от атомщиков получили самые младшие ученики не только 4 городских школ, но и первоклассники южноукраинской гимназии.

В День знаний в каждом учебном заведении города атомщиков звучали искренние слова приветствия от представителей администрации и профсоюзного комитета АЭС. Помощь в решении неотложных нужд городских школ и гимназии давно стала доброй традицией коллектива.

Отдел работы с общественностью и СМИ



ЮЖНО-УКРАИНСКАЯ АЭС И ОКРУЖАЮЩАЯ СРЕДА

Некоторые показатели качества водных объектов, расположенных вблизи ЮУ АЭС за август 2011 года

Ингредиент	Единица измерения	Предельно-допустимая концентрация для рыбохозяйственных водоемов	Место отбора		
			р.Южный Буг выше сброса воды при продувке Ташлыкского ВО	Ташлыкский водоем-охладитель	р.Южный Буг, 500м ниже сброса воды при продувке Ташлыкского ВО
Запах	балл	1	1	1	1
Прозрачность	см	30	-	20	-
Цветность	град.	не регламентируется	49	-	45
pH	ед.	6,5 – 8,5	8,20	8,66	8,26
Жесткость общая	мг-экв/дм ³	не регламентируется	5,2	8,2	5,3
Нефте-продукты	мг/дм ³	<0,05	0,024	0,020	0,023
Сухой остаток	мг/дм ³	<1000	575	1033	580

Гидрометеорологическая обстановка за август 2011года

Параметры		Размерность	Значение
Река Южный Буг-водомерный пост «Константиновка»	Уровень	м	19,21
	Расход воды	м ³ /с	29,3
Ташлыкский водоем-охладитель	Температура воды:		
	- в подводящем канале,	°C	32,9
	- в сбросном канале	°C	39,5
	Средний уровень воды	м	99,52
Скорость ветра		м/с	3,7
Температура воздуха:			
- средняя температура за месяц		°C	22,0
- средняя температура за многолетний период		°C	22,7
- средняя максимальная температура за месяц		°C	27,8
- абсолютный максимум		°C	32,7
- средняя минимальная температура за месяц		°C	15,2
- абсолютный минимум		°C	11,5
Относительная влажность воздуха		%	59
Атмосферное давление		мм. рт. ст.	751,7
Сумма атмосферных осадков:			
- за месяц;		мм	4,2
- средняя за многолетний период		мм	45,8
Всего с начала года		мм	344,1

Подготовлено по данным отдела охраны окружающей среды ОП ЮУ АЭС

**Радиационная обстановка
в 30-ти километровой зоне ЮУ АЭС**

**август
2011 года**

Радиационный (гамма) фон на местности, миллирентген/час	До пуска ЮУ АЭС	За отчётный период	Предельно допустимый
на промплощадке ЮУ АЭС	0,018	0,0124	0,059
В 30-км зоне наблюдения ЮУ АЭС	0,011	0,0108	не нормируется
В с. Рябоконово (33,5км от ЮУ АЭС)	0,011	0,0114	

Среднесуточный выброс радиоактивных веществ ЮУ АЭС	Инертные радиоактивные газы (ИРГ)	Йод-131	Смесь долгоживущих радионуклидов (ДЖН)
Фактический выброс, Ки/сут	1,56	0,00000316	0,00000272
Допустимый выброс, Ки/сут	1188	0,1	0,02
% от допустимой нормы	0,131	0,003	0,014

Воздух (контроль выбросов в атмосферу через венттрубы ЮУ АЭС)	Цезий-137	Цезий-134	Стронций-90
Выбросы в атмосферу, МБк/мес	0,496	0,094	0,264
Допустимый выброс, МБк/мес	17980,00	13640,00	11470,00
% от допустимого уровня	0,0028	0,0007	0,0023

Измеренные концентрации радионуклидов в атмосферном воздухе, мкБк/л	Цезий-137	Цезий-134	Стронций-90
на промплощадке ЮУ АЭС	0,0012	0,0011	0,00074
В г.Южноукраинск 3,5 км от ЮУ АЭС	0,0012	0,00105	0,00215
В с. Рябоконово (33,5км от ЮУ АЭС)	0,00105	0,0010	0,00303
до пуска ЮУ АЭС	1,460	не измерялся	0,970
Предельно допустимая концентрация по НРБУ-97	800,0	1000,0	200,0

Содержание радионуклидов в воде водоемов, Бк/л	Тритий	Цезий-137	Цезий-134	Стронций-90
р.Южный Буг (с.Алексеевка, до ЮУ АЭС)	11,0	0,011	0,007	0,048
р.Южный Буг (с.Бугское, после ЮУ АЭС)	29,0	0,01	0,006	0,028
Ташлыкское водохранилище (пруд-охладитель ЮУ АЭС)	176,0	0,012	0,0075	0,018
Предельно допустимая концентрация по НРБУ-97 для питьевой воды, Бк/л	30000,00	100,00	70,00	10,00

Содержание радионуклидов в воде до пуска ЮУ АЭС, Бк/л	Тритий	Цезий-137	Цезий-134	Стронций-90
р. Южный Буг	не измерялся	0,007	не измерялся	0,019
Ташлыкское водохранилище	не измерялся	0,011	не измерялся	0,007

Примечание: Беккерель(Бк) – единица радиоактивности. 1 Бк равен 1 ядерному превращению в секунду.
Кюри(Ки) – единица радиоактивности: 1Ки = 3,7×10¹⁰ Бк.

Подготовлено по данным цеха радиационной безопасности ОП ЮУ АЭС



НОВОСТИ АТОМНОЙ ЭНЕРГЕТИКИ УКРАИНЫ

Украина добивается независимости своих АЭС от российского топлива

Диверсификация поставок топлива на украинские АЭС даст еще один козырь Киеву в газовых переговорах с Москвой.

В Украине может быть построено сразу два завода по производству топлива для АЭС. В Минэнерго опубликовали проект Ядерного кодекса, который позволяет создать такое предприятие американской Westinghouse Electric, несмотря на соглашение о строительстве завода с российским ТВЭЛом. Это дает Украине преимущества в переговорах с Россией о стоимости ядерного топлива и газа, отмечают эксперты, - пишет Коммерсантъ.

На сайте Минэнерго был опубликован проект Ядерного кодекса, который регулирует использование атомной энергии, а также поставки и производство топлива для ее выпуска. В пояснительной записке к проекту говорится, что документ позволит провести адаптацию законодательства Украины к законодательству стран Европейского союза. В том числе речь идет и о диверсификации поставок ядерного топлива в страну. „Кодекс – это общий документ, и он нуждается еще в принятии дополнительных законодательных актов. Но в нем четко предусмотрено, что в целях энергетической безопасности Украина должна получать ядерное топливо из двух и более источников”.

Фактически это позволяет американской Westinghouse стать альтернативным российскому ТВЭЛу поставщиком ядерного топлива. В уже подготовленном, но пока не утвержденном проекте изменений к "Энергостратегии Украины до 2030 года" предполагается закрепить необходимость строительства двух заводов по производству тепловыделяющих сборок (ТВС) в Украине. "В тендере на строительство завода, который мы проводили, участвовала и Россия, и США. Выиграла Россия, но сейчас мы пришли к тому, что надо позволить построить два завода – от этого мы только выиграем", – отметил собеседник в министерстве. По его словам, "емкости украинского рынка хватит", чтобы на нем успешно работали и окупались оба завода, однако срок окупаемости проектов в этом случае вырастет с 5 до 10 лет.

Основной поставщик ядерного топлива для АЭС Украины – компания ТВЭЛ – в 2010 году продала ГП "НАЭК "Энергоатом"" ядерного топлива на сумму \$608,1 млн. Согласно данным ТВЭЛа, в общем объеме экспорта компании доля реализации ядерного топлива в Украину составила 54,9%, во все остальные страны – 45,1%. В прошлом году украинский концерн "Ядерное топливо" и ТВЭЛ подписали рамочное соглашение о создании СП для реализации проекта по строительству в Украине завода по производству ядерного топлива. Доля Украины в нем составит 50%+1 акция, а России – 50%-1 акция. Несмотря на это, с начала 2011 года Westinghouse начала коммерческие поставки ядерного топлива в Украину (до этого велись лишь экспериментальные). А в начале августа Госинспекция ядерного регулирования согласовала техническое решение о составе 24-й топливной загрузки второго энергоблока Южно-Украинской АЭС, что

дало возможность перезагрузить реактор. Таким образом, на этой станции количество сборок Westinghouse вырастет на 42 шт., а сборок производства российского ТВЭЛа – сократится со 163 до 121. До конца года "Энергоатом" планирует начать загрузку сборок Westinghouse и на Запорожской АЭС.

В Westinghouse не отреагировали на заявление Минэнерго. Получить комментарий в ТВЭЛе также не удалось. Но эксперт Института стратегических исследований Ольга Кошарная отмечает, что закрепление статуса альтернативного поставщика позволит добиться снижения цен на российское топливо в будущем. "После того как ТВЭЛ выиграл тендер на постройку завода, он начал поднимать вопрос о повышении цен для Украины, – говорит госпожа Кошарная. – Думаю, после того как станет очевидно, что Westinghouse никуда не уйдет с рынка, это будет невозможно". Она добавляет, что если Westinghouse не захочет строить завод по производству ядерного топлива, то Украина может попытаться договориться с другими поставщиками. В мае был подписан меморандум о сотрудничестве между НАЭК "Энергоатом" и Китайской национальной ядерной корпорацией. Китай тогда выразил интерес к добыче урана в Украине и производству ядерного топлива.

Украине крайне важно иметь разных поставщиков ядерного топлива, поскольку Россия уже задерживает строительство завода по производству отдельных элементов ядерного топлива на территории Украины, отмечает член комитета Верховной рады по ТЭК Александр Гудыма. По его словам, строительство должно начаться в начале 2012 года, но при нынешних темпах реализации проекта оно стартует на год позже. "Кроме того, нам сейчас нужен аргумент о нашей энергетической независимости, чтобы удачно провести переговоры с Россией о цене на газ, – подчеркивает господин Гудыма. – Сохранение и расширение альтернативных поставок со стороны Westinghouse будут этому способствовать – Россия будет понимать, что у нас есть хоть какая-то альтернатива".

Деньги. UA

Українські АЕС виробляють найдешевшу електрику у світі

Тариф на електроенергію АЕС України є найнижчим у світі.

Про це заявив президент НАЕК "Енергоатом" Юрій Недашковський в інтерв'ю UA-Energy.org.

За його словами, за останні 10 років тарифи на струм, вироблений атомними електростанціями, зростають настільки повільними темпами, що не можуть випередити ані подорожчання ядерного палива, ані інфляцію.

"Загальний дефіцит складає близько 6 млрд. гривень, у тому числі за такими статтями як свіже ядерне паливо, ремонтні та експлуатаційні витрати, фізичний захист, оплата праці, соціальний розвиток, капітальні інвестиції", - сказав Недашковський.

Як пояснив голова "Енергоатому", під загрозою знаходиться реалізація інвестиційної програми, тому компанія змушена залучати кредити вітчизняних та міжнародних банків.

Середньорічний тариф на відпуск електроенергії АЕС дорівнює на сьогодні 18,06 коп./кВт*год.

При цьому, в першому півріччі 2011 року аналогічний показник ТЕС України був утричі вищим.

"Украинская правда"

ЮРІЙ НЕДАШКОВСЬКИЙ: АТОМНА ГЕНЕРАЦІЯ І НАДАЛІ ВІДІГРАВАТИМЕ КЛЮЧОВУ РОЛЬ В ЕНЕРГЕТИЦІ КРАЇНИ

В ексклюзивному інтерв'ю "Українській енергетиці UA-Energy.org" президент Національної атомної енергогенеруючої компанії "Енергоатом" Юрій Недашковський розповів про роль української ядерної енергетики у майбутньому, проведення стрес-тестів на АЕС, тарифи на вироблену ними електроенергію, продовження терміну експлуатації АЕС, ядерне паливо Westinghouse, підтримку іміджу атомної енергетики на світовій арені.

Згідно з проектом нової Енергетичної стратегії України, яку планують ухвалити до кінця року, основою генерації енергії через 20 років буде атом і вугілля. Наскільки атомна галузь готова до ключової ролі в енергетиці країни?

На сьогоднішній день частка атомної генерації у загальному обсязі електричної енергії, що виробляється в Україні, становить приблизно 48%. Решта виробленої енергії припадає на ТЕС (близько 45%) та ГЕС (6,4%), Тобто, без жодних перебільшень можна сказати, що ключову роль в енергетиці країни атомна відіграє вже зараз.

Що ж до оновленої Енергетичної стратегії України, то цей документ наразі знаходиться в стадії розробки. Проект, який було передано на розгляд фахівцям НАЕК «Енергоатом», зокрема, передбачає, що у 2030 році виробництво електроенергії атомними станціями становитиме 48,9%, тепловими та гідроелектростанціями – 46,3% (у базовому варіанті розвитку). Очікується також подальший розвиток нетрадиційних поновлюваних джерел енергії. Але зростання їх частки у загальному балансі потужностей передбачається лише до рівня близько 10% до 2030 року, що за базовим сценарієм становить близько 6 ГВт.

Отже, ключову роль в енергетиці країни атомна генерація відіграватиме і надалі. Більше того, на погляд фахівців-енергетиків, її частка має зрости ще більше. Тому, у змінах та доповненнях, які було надано для внесення до оновленої Енергетичної стратегії, ДП НАЕК «Енергоатом» запропонувало закласти у плани розвитку національної електроенергетики додаткове будівництво атомних блоків сумарною потужністю не 2 ГВт, як передбачалось в проекті оновленої стратегії, а 8 ГВт, при цьому частка електричної енергії, що припадатиме на генерацію атомними станціями, становитиме 61,8%.

На думку експертів, введення в експлуатацію додаткових потужностей на ядерному паливі зменшить шкідливі викиди у атмосферу двоокису вуглецю, що сприятиме послабленню «парникового ефекту», забезпечить зміцнення енергетичної безпеки держави та зменшить дефіцит виробництва електроенергії в умовах майбутнього зростання економіки.

Яким сьогодні є коефіцієнт використання встановлених потужностей АЕС України?

За підсумками роботи протягом семи місяців поточного року коефіцієнт використання встановлених потужностей (КВВП) енергоблоків АЕС України становить в середньому 72,6%.

Основними причинами зниження КВВП енергоблоків АЕС є наступні:

- збільшення тривалості планових ремонтів енергоблоків АЕС у зв'язку із виконанням значного додаткового обсягу робіт щодо модернізації обладнання для підвищення безпеки та продовження терміну експлуатації енергоблоків у понадпроектний термін;

- диспетчерські обмеження потужності АЕС у зв'язку із недостатньою пропускною спроможністю ліній електропередачі та їх ремонтами, недостатністю маневрених потужностей в об'єднаній енергосистемі (ОЕС) України.

Так обсяг недовиробітку електроенергії АЕС з причин диспетчерських обмежень потужності за сім місяців поточного року складає 1 108 млн. кВт*г, що перевищує номінальний виробіток електроенергії протягом місяця роботи двох українських енергоблоків: ВВЕР-1000 (720 млн. кВт*г) і ВВЕР-440 (302 млн. кВт*г) разом.

Ліквідація або суттєве зменшення диспетчерських обмежень потужності АЕС дозволила би збільшити загальний КВВП АЕС на 1,6%, тобто до значення у 72,2%.

НЕК «Укренерго» сьогодні виконуються роботи з будівництва ліній видачі електроенергії з ВП Хмельницької АЕС, ВП Рівненської АЕС та ВП Запорізької АЕС. ДП НАЕК «Енергоатом» виконуються роботи з реконструкції загально станційних розподільчих пристроїв на ВП ХАЕС, ВП РАЕС та ВП ЗАЕС, а також роботи з підвищення охолоджуючої спроможності технічної води ставка-охолоджувача на ВП Южно-Української АЕС. У компанії також поступово реалізується програма з підвищення КВВП. Очікується, що повна реалізація всіх цих заходів дозволить підвищити КВВП АЕС до 85%.

На якому етапі знаходиться цільова позачергова оцінка стану безпеки блоків українських АЕС? Чи вкладаєтесь Ви у графік з її проведенням? Яку суму коштів НАЕК «Енергоатом» виділив з тарифу на електроенергію на реалізацію стрес-тестів?

Для проведення цільової позачергової оцінки безпеки блоків українських АЕС, було виконано ряд підготовчих заходів. Був виданий наказ № 218 від 16.03.2011р. «Про запобіжні заходи за результатами аварій на АЕС Японія» щодо організації робіт в частині перегляду та доповнення заходів «Комплексної (зведеної) програми підвищення безпеки енергоблоків АЕС України» та підготовки пропозицій для внесення змін в КзППБ та «План-графік...» на 2011 рік.

27-28 квітня 2011 року в Компанії проведена нарада експертів НАЕК «Енергоатом» ПАО КІЕП, ДНТЦ ЯРБ з аналізу та пріоритетності заходів КзППБ і термінів їх реалізації.

Розроблено «План дій з виконання цільової позачергової перевірки та подальшого підвищення безпеки АЕС України з урахуванням подій на Фукусіма-1», який затверджено на засіданні Колегії Держатомрегулювання України 19 травня 2011 року.

Розроблено технічні вимоги на проведення цільової позачергової поглибленої переоцінки безпеки для майданчиків ВП ЗАЕС, ВП ЮУАЕС, ВП РАЕС, ВП ХАЕС. Їх розробка була реалізована з врахуванням рекомендацій Держатомрегулювання та міжнародних експертів.

Замовником проведення цільової позачергової поглибленої переоцінки безпеки для АЕС України виступає ДП НАЕК «Енергоатом». До роботи залучені провідні українські фахівці. На даний час відбувається збір початкових даних.

Роботи проводяться у відповідності з графіком. До 15 жовтня ми виконаємо переоцінку та направимо результати на експертизу до Регулюючого органу. Вартість робіт з переоцінки становить близько 12 млн. грн.

Чи вважаєте Ви встановлений тариф на атомну електроенергію обґрунтованим та економічно доцільним?

Діючий тариф на електроенергію АЕС встановлено з 01.03.2011 року і складає 18,32 коп./кВт*г. Середньорічний тариф на відпуск електроенергії АЕС дорівнює на сьогодні 18,06 коп./кВт*г. Тариф не покриває необхідну потребу у фінансуванні виробничих, інвестиційних та соціальних програм Компанії у 2011 році.

Загальний дефіцит складає близько 6 млрд. грн., у тому числі по таких статтях, як свіже ядерне паливо, ремонтні та експлуатаційні витрати, фізичний захист, оплата праці, соціальний розвиток, капітальні інвестиції.

Слід зазначити, що за останнє десятиріччя склався значний дисбаланс у тарифах на електроенергію атомних електростанцій, теплових електростанцій та гідроелектростанцій в Україні. Тарифи теплоелектростанцій зросли за цей період у 4,5 рази, гідроелектростанцій – у 3,6 рази, атомних електростанцій – у 2,2 рази, при тому, що вартість паливної складової АЕС за цей період зросла у 3,5 рази, а індекс інфляції склав 292%.

Улітвіччі 2011 року середній тариф генеруючих компаній ТЕС України (53,33 коп./кВт*г) у 3 рази перевищує тариф АЕС (17,77 коп./кВт*г). Співвідношення між тарифами АЕС і ТЕС в інших країнах з розвинутою енергетикою складає 0,6÷1,3.

На сьогодні тариф на електроенергію АЕС України є найнижчим у світі. Зокрема, тариф АЕС Російської Федерації склав у 2010 році 3,08 центів/кВт*г (або 935,8 руб./МВт*г), що у 1,5 рази вище, ніж тариф АЕС України (1,99 центів/кВт*г), при тому, що вартість свіжого ядерного палива та вивозу відпрацьованого ядерного палива для російських АЕС майже вдвічі нижче, ніж для українських.

Як Ви оцінюєте стан вирішення проблемних питань підвищення безпеки в контексті завершення проектного терміну експлуатації енергоблоків № 1 та № 2 Южно-Української АЕС? Чому Колегія Держатомрегулювання ухвалила постанову про незадовільну роботу НАЕК «Енергоатом» у цьому напрямку?

Підготовка енергоблоків АЕС до роботи у понадпроектний період є пріоритетним напрямком діяльності ДП НАЕК «Енергоатом» у відповідності до Енергетичної стратегії України до 2030 року. Відповідність рівня безпеки енергоблоків нормам, правилам та стандартам з ядерної та радіаційної безпеки є невід'ємною умовою для отримання ліцензії для експлуатації енергоблоку у понадпроектний термін. На сьогодні найактуальнішим завданням для Компанії є продовження строку експлуатації енергоблоків № 1 та № 2 ВП ЮУАЕС, проектний строк експлуатації яких завершується в 2012 році та 2014 році відповідно.

Для своєчасного виконання робіт, що залишилися на блоці № 1 ЮУАЕС, в Компанії прийняті усі необхідні заходи, забезпечено 100% фінансування в поточному році.

Роботи з продовження експлуатації складаються з комплексу заходів капітального та інжинірингового характеру. Заходи з капітального характеру, що направлені на підвищення безпеки, переважним чином вже виконані. З 96 заходів Концепції з підвищення безпеки на енергоблоці № 1 ВП ЮУАЕС виконано 82, до кінця поточного року буде виконано ще 3, а у ППР-2012 – останні 11.

По роботах інжинірингового характеру станом на сьогодні виконано обстеження всього обладнання енергоблоку № 1 ВП ЮУАЕС, включаючи корпус реактора, обладнання 1-го і 2-го контурів, будівлі та споруди. Розробка звіту з періодичної переоцінки безпеки енергоблоку № 1 ВП ЮУАЕС виконується відповідно до

узгодженого план-графіку. Термін надання повного комплексу звітів до Держатомрегулювання – грудень 2011 року.

Щодо постанови Колегії Держатомрегулювання № 8 від 19.07.2011р. відмічаємо наступне.

Постанова Колегії Держатомрегулювання не містить висновків та рішень щодо незадовільної роботи ДП НАЕК «Енергоатом» в контексті завершення проектного строку експлуатації енергоблоків № 1, 2 ЮУАЕС. У цій Постанові відмічається наявність суттєвих ризиків для можливості продовження експлуатації енергоблоків № 1 та № 2 ВП ЮУАЕС у понадпроектний термін. При цьому хід обговорення на даній Колегії не свідчив про наявність суттєвих проблемних питань.

Необхідно відмітити, що у своїх висновках про ризики при продовженні експлуатації енергоблоків № 1 та № 2 ВП ЮУАЕС Держатомрегулювання спирається на застарілу інформацію щодо стану реалізації заходів Концепції підвищення безпеки. Відомо, що основною причиною затримок у виконанні заходів з підвищення безпеки були труднощі із проведенням торгів на закупівлю товарів, робіт та послуг в умовах законодавства, що постійно змінюється. На сьогодні проблеми з торгами для закупівлі обладнання для реалізації заходів Концепції підвищення безпеки вирішено.

ДП НАЕК «Енергоатом» вважає, що в наступному році будуть реалізовані всі необхідні заходи з підвищення безпеки на енергоблоці № 1 ЮУАЕС, а в 2014 році – на енергоблоці № 2 ЮУАЕС.

Але, при цьому, відмічаємо наявність суттєвих проблемних питань, які можуть збільшити ризики щодо виконання заходів підвищення безпеки в рамках продовження терміну експлуатації наступних енергоблоків ВП АЕС. До таких відноситься нестача власних коштів для реалізації інвестиційної програми Компанії через занижений тариф на електроенергію для ДП НАЕК «Енергоатом». Для її реалізації ДП НАЕК «Енергоатом» вимушений залучати кредити як національних, так й міжнародних банків.

Під час київської зустрічі з громадськістю в рамках реалізації Екологічної оцінки Комплексної (зведеної) програми підвищення безпеки енергоблоків АЕС України перший заступник генерального директора – директор з проектів та інвестицій ВП «Атомпроектінжиніринг» Геннадій Сазонов зазначив, що реалізація всіх заходів, пов'язаних з цієї програмою, насправді допоможе вирішити питання з продовженням терміну експлуатації українських АЕС. Чи поділяєте Ви такий погляд? На яку суму кредиту від Європейського банку реконструкції та розвитку розраховуєте у такому разі?

КЗППБ була розроблена ДП НАЕК «Енергоатом» та введена в дію спільним наказом Мінпаливенерго та Держатомрегулювання України від 07.12.2010р. № 517/172. Метою реалізації КЗППБ є усунення невідповідностей проектів енергоблоків АЕС України сучасним вимогам національних норм, правил та стандартів з ядерної та радіаційної безпеки, виконання заходів за результатами аналізів безпеки, рекомендацій експертів МАГАТЕ та доведення, таким чином, рівня безпеки енергоблоків українських АЕС до кращих міжнародних аналогів. Програма отримала позитивну оцінку з боку провідних експертів МАГАТЕ та Євросоюзу. Виконання заходів КЗППБ є умовою окремих дозволів, що видаються Держатомрегулювання експлуатуючій організації на пуск енергоблоків після чергових планово-попереджувальних ремонтів.

Оскільки єдиним джерелом фінансування для ДП НАЕК «Енергоатом» є тариф на виробництво електроенергії, величина якого встановлюється Національною

комісією з регулювання електроенергетики. Враховуючи позитивний досвід співпраці з ЄБРР та Євратом під час кредитування програми з підвищення безпеки «після пуску» енергоблоків ХАЕС-2 / РАЕС-4, ДП НАЕК «Енергоатом» веде роботу по отриманню кредитів на виконання заходів КзППБ. На цей час розмір кредиту ще не визначений остаточно. Попередньо мова йде про загальну суму 800 млн. євро.

Що стосується планів по продовженні термінів експлуатації енергоблоків АЕС України, то ця робота виконується відповідно до положень урядової «Енергетичної стратегії України до 2030 року» в рамках виконання «Комплексної програми робіт з продовження терміну експлуатації діючих енергоблоків атомних станцій», схваленої розпорядження Кабінету Міністрів України № 263-р від 29.04.2004. Комплекс робіт з продовження термінів експлуатації складається з робіт з оцінки технічного стану обладнання, систем, будівель та споруд, обґрунтувань можливості роботи у понад проектний термін, заміни елементів, що відпрацювали свій ресурс, переоцінки безпеки.

У середині липня цього року відбулась заключна зустріч проекту TACIS U2.01/06 щодо технічної допомоги в розвитку системи підтвердження відповідності продукції на рівні АЕС, бенефіціантом якої було ДП НАЕК «Енергоатом». Якими будуть наступні кроки, пов'язані з втіленням отриманого досвіду в рамках цього проекту? На Ваш погляд, якість продукції, яка постачається на українські АЕС, є задовільною?

На сьогодні проект TACISU2.01/06 успішно завершено. Роботи з впровадження системи оцінки відповідності продукції і її удосконаленню продовжуються. Для пілотної Рівненської АЕС розроблені процедури, надалі планується їх впроваджувати на решті АЕС України із залученням фахівців, підготовлених під час проекту.

Якість продукції, що постачається на ВП АЕС України відповідає встановленим правилам. Проводиться оцінка експлуатуючою організацією виробників продукції. Вживаються певні заходи з організації контролю за виробництвом продукції на заводах виробників. Переробляються застарілі нормативні документи, за якими повинна готуватися продукція для АЕС. Остаточо невідповідності продукції виявляються на стадії вхідного контролю. У разі неможливості їх усунення, продукція бракується та повертається постачальнику.

Які були причини затягування з дозволом на дослідну експлуатацію ядерного палива Westinghouse на майданчику Южно-Української АЕС? Що стало останнім аргументом для Державної інспекції ядерного регулювання України?

Процес розширення дослідної експлуатації будь-якого нового ядерного палива чітко регламентовано нормативними документами з ядерної та радіаційної безпеки. Компанія діяла у строгій відповідності до встановлених вимог.

На сьогодні Держатомрегулювання надано всі дозволи, необхідні для завантаження ТВЗ-В на блоці № 2 ЮАЕС і з 4 серпня 2011 року почались операції із завантаження активної зони енергоблоку.

На жаль, в пресі з'являються публікації, що не відповідають дійсності. Так, наприклад, пишуть, що Держатомрегулювання примусила НАЕК «Енергоатом» відмовитись від завантаження ТВЗ-В в активну зону блоку № 1 ЮАЕС. Це не відповідає дійсності, оскільки рішення про розповсюдження експлуатації палива виробництва компанії «Westinghouse» на енергоблоки № 2 ЮАЕС та № 5 ЗАЕС було прийнято НАЕК «Енергоатом» ще у 2010 році.

Нещодавно Український ядерний форум став асоційованим членом Європейського ядерного форуму (Форатом). Виходячи з цього, якими є вигоди для України? Чи вбачаєте у цьому перспективу експорту української ядерної енергії та коли це може відбутися?

Асоційоване членство Українського ядерного форуму у Європейському ядерному форумі «Форатом» є кроком на шляху європейської інтеграції України в ЄС, який дасть змогу координувати позиції по ключовим питанням розвитку ядерної енергетики, налагоджувати більш тісну співпрацю з європейськими структурами, які наразі формують європейську енергетичну політику і вектор розвитку ядерно-енергетичної галузі. Робота в рамках «Форатом» дає змогу налагоджувати співпрацю та обмінюватись досвідом в сфері ядерної енергетики з провідними світовими компаніями.

Членство в «Форатом» – це можливість разом з нашими європейськими колегами з координації діяльності з розвитку атомної енергетики в загальноєвропейському клубі.

Після аварії на АЕС «Фукусіма-1» Німеччина вкотре вирішила відмовитись від ядерної енергетики. Яким чином будете намагатися підтримувати імідж атомної енергетики серед європейських колег?

Німеччина вже вдруге намагається відмовитись від ядерної енергетики. Провідні німецькі енергетичні компанії оскаржують рішення Уряду в суді. Німеччина – потужна, економічно розвинена країна, яка інвестує значні кошти в розвиток альтернативних джерел палива та відновлюваних джерел енергії, але, очевидно, що зараз альтернативні джерела та інші неатомні джерела електроенергії не можуть компенсувати зупинки всіх енергоблоків ядерної галузі країни. Німецька промисловість потребує значних потужностей, тобто, у випадку відмови від ядерної енергії доведеться імпортувати електроенергію і, крім того, відмова від ядерної енергетики приведе до занепаду ядерних технологій.

Що стосується покращення іміджу компанії, то слід більше уваги приділяти розвитку безпеки на АЕС та своєю сумлінною працею доводити, що атомна енергетика є безпечною та надійною галуззю, без якої не можна уявити економічне обличчя сучасного світу.

Наприклад, тільки Україна пройшла процес аналізу безпеки АЕС в рамках проекту «Україна-ЄС-МАГАТЕ». Експерти перевіряли питання пов'язані з проектною безпекою та експлуатаційною безпекою, поводження з відпрацьованим паливом та радіоактивними відходами, вивчали регулятивні питання. Цей процес став найважливішою віхою підтвердження безпеки АЕС України та визнання української ядерної енергетики – «чистою» енергією, що відкриває широкі перспективи для експорту електроенергії.

“Українська енергетика”



НОВОСТИ ТЭК УКРАИНЫ

Крупнейшие компании Украины – Энергетика

"Дело" публикует отраслевые рейтинги крупнейших компаний Украины, составленные журналом "ТОП-100". Компании ранжировались по величине чистого дохода в 2010 году

Борьба за контроль над энергетическим рынком Украины имеет целый набор национальных особенностей, отражающихся на инвестиционном климате отрасли в целом. Одна из основных проблем — непредсказуемая политика регулирующих органов

Энергетика как частный бизнес — пожалуй, один из самых поздних «детей» украинской экономики. При этом он еще находится в практически недееспособном возрасте. Так, в атомной энергетике по-прежнему государство оставляет полный контроль за собой. Хотя, судя по всему, и не исключает в дальнейшем приватизацию АЭС. В частности в феврале этого года Верховная Рада отказалась включить «Энергоатом» в список компаний, не подлежащих приватизации. Это может являться свидетельством того, что народные избранники в будущем готовы расстаться с оператором четырех украинских атомных электростанций, вырабатывающих половину электроэнергии в стране. Впрочем, говорить о возможных сроках принятия такого epochального для Украины решения пока рано.

Тепловая генерация

В тепловой энергетике частный бизнес принимает участие достаточно активно. Однако и здесь говорить о сформировавшемся конкурентном рынке еще рано. Именно этим и объясняется национальный колорит компаний, которые добиваются успехов в отрасли. Украинскому бизнесу легче принять правила игры, которые выстраивает государство. В связи с территориальной, исторической и ментальной близостью к Украине уживаются на местном рынке и российские бизнесмены.

Сегодня крупнейшим игроком в частной энергетике Украины является ДТЭК Рината Ахметова, которой уже удалось выстроить вертикально интегрированный бизнес. Компания имеет в своем активе предприятия, добывающие энергетический уголь, обогащательные фабрики и собственную генерацию. Также именно ДТЭК стал первой компанией, которая положила конец монополии государственной «Укринтерэнерго» на рынке экспорта отечественной электроэнергии.

Борьба компании Ахметова за право доступа к сечению Бурштинской ТЭС, которая традиционно экспортирует украинский ток в направлении Польши, Венгрии, Румынии и Словакии, показала, что, во-первых, любой игрок, претендующий на место под солнцем в отечественной энергетике, должен быть готов отстаивать свои интересы в судах. Во-вторых, новичка не должны пугать особенности украинской судебной системы, решения которой нередко могут быть весьма противоречивыми.

Приватизация как необходимость

О приватизации энергетических активов в Украине речь заходит не первый раз. Но, похоже, в этот раз ФГИУ доведет дело до конца. По данным Минэнерго, за последние пять лет уровень износа мощностей украинских тепловых генераций увеличился с 65% до 76,2%. Денег на реконструкцию энергосистемы в госбюджете нет, а оттягивание решения этого вопроса ставит под угрозу работу отрасли в целом. «С приходом частного капитала связывают привлечение дополнительных средств в модернизацию устаревшего оборудования, — рассказывает аналитик инвестиционной компании «Драгон Капитал» Денис Саква. — Постепенный износ основных фондов приводит к низкой эффективности и надежности генерирующего оборудования. Постепенно вывод

отслужившего оборудования, которое не было заменено на новое, при росте потребления электроэнергии может привести к дефициту генерирующих мощностей, отключениям потребителей в часы пик». Сумма, между тем, требуется немалая. Согласно энергетической стратегии развития отрасли, на модернизацию тепловой энергетики требуется около 40 млрд долларов до 2030 года.

Главная же борьба за активы тепловой генерации — как генерирующих, так и теплоснабжающих компаний — еще впереди. В ближайшее время Фонд государственного имущества планирует приватизацию 15 облэнерго. Со временем планируется продать и государственную долю в таких генерирующих компаниях, как «Днепроэнерго», «Западэнерго», «Киевэнерго», «Донбассэнерго» и «Центрэнерго». В каждой компании на продажу будет предложено от миноритарного до контрольного пакета акций, при этом 25% плюс одну акцию в каждой компании государство оставляет за собой. О своем намерении поучаствовать в предстоящей приватизации уже заявили несколько отечественных и международных компаний: ДТЭК, VS Energy International, AES, "Интер РАО ЕЭС", "Энергетический стандарт" и группа "Приват". Об интересе к предстоящей приватизации со стороны международных игроков говорил и глава ЕБРР в Украине Андрее Куусвек во время «Второго европейско-украинского энергетического дня». «Я надеюсь, что будущая приватизация будет спланирована и представлена надлежащим образом, чтобы вызвать интерес у местных и международных игроков», - добавил он.

Хотя приход новых игроков в украинскую энергетику может и не состояться. Практически во всех компаниях, которые будут выставлены на продажу, часть акций была продана раньше, и владельцы миноритарных пакетов совсем не против увеличить свои доли, а значит, и цену могут предложить выше. Среди бизнесменов, которые имеют свои интересы в отечественных облэнерго, — Игорь Коломойский, Игорь и Григорий Суркисы и россияне Константин Григоришин и Александр Бабаков. Доля в «Днепроэнерго», «Западэнерго» и «Киевэнерго» принадлежит ДТЭК.

Что касается приватизации «Донбассэнерго» и «Центрэнерго», которые, скорее всего, будут предлагаться к приватизации в 2012-2013 годах, то здесь, по мнению экспертов Dragon Capital, возможны разные варианты. «Если государство сможет поднять прибыльность этих компаний до момента их приватизации и, по крайней мере, сделает шаги к уменьшению административного влияния на компании, то возможен приход российских инвесторов», — отмечает Саква.

Альтернатива в зачатке

В зародышевом состоянии в Украине пока находится и альтернативная энергетика. В этой отрасли проекты развиваются пока достаточно осторожно. «Закон о «зеленом» тарифе действует только два года, а этого времени мало, для того чтобы завершить какой-либо большой проект», — объясняет аналитик BG Capital.

К тому же, по словам Дениса Саквы, в этом направлении инвесторов сдерживает «нестабильная обстановка в стране, коррупция и непрозрачность принятия решений». В частности, у компаний возникают проблемы с получением разрешительной документации и землеотводом.

Среди тех, кому удалось продвинуться на этом пути, немецкая компания Furlander AG. В июле они запустили десять «ветряков» общей мощностью 25 МВт из запланированных 107,5 МВт в Приазовье. Конкуренцию ей в ближайшее время может составить ДТЭК, которая в ближайшее время планирует начать строительство ветропарка в Запорожской области на 200 МВт.

Дело.иа



АТОМНАЯ ЭНЕРГЕТИКА МИРА

Ученые осенью придумают названия для двух химических элементов, синтезированных в России

Физики из Объединенного института ядерных исследований (ОИЯИ) совместно со своими коллегами из США осенью предложат международным экспертам свои варианты названий для сверхтяжелых химических элементов с номерами 114 и 116, сообщил директор лаборатории ядерных реакций ОИЯИ Сергей Дмитриев.

Два сверхтяжелых химических элемента с номерами 114 и 116, ранее синтезированные в Дубне учеными из ОИЯИ при содействии специалистов из американских Окриджа и Ливермора, в июне были официально признаны международным союзом по теоретической и прикладной химии (ИЮПАК), устанавливающим приоритет открытия и имена для новых элементов таблицы Менделеева. После этого авторы этих экспериментов получили право официально предложить союзу название для новых элементов.

"К концу октября мы с нашими коллегами (из США) подготовим предложения по названиям этих двух элементов и отправим письмо с нашей согласованной позицией на рассмотрение в ИЮПАК", - сказал Дмитриев.

По его словам, ИЮПАК рассматривает такие предложения в течение трех-четырех месяцев. Комиссия ИЮПАК рассылает предложения по названиям по национальным комитетам химиков с тем, чтобы эти названия на всех языках были достаточно благозвучны, пояснил Дмитриев.

Он добавил, что после того, как ИЮПАК официально утвердит названия элементов, в лаборатории ядерных реакций состоится торжественная церемония "крещения новых элементов", на которую будут приглашены все участники экспериментов по синтезу этих двух элементов.

Ранее вице-директор ОИЯИ Михаил Иткис сообщил журналистам, что российские физики "хотели бы 114 элемент назвать в честь Георгия Флерова - флеровий".

Георгий Флеров - советский физик-ядерщик, специалист в области деления ядер, синтеза новых химических элементов, новых видов радиоактивности. Участник создания советского ядерного оружия. В 1940 году совместно с Константином Петржаком открыл новый тип радиоактивных превращений - спонтанное деление ядер урана. Благодаря идеям Флерова в ОИЯИ был получен целый ряд химических элементов. Именем ученого названа лаборатория ядерных реакций ОИЯИ.

На Земле химические элементы тяжелее урана, имеющего порядковый номер 92 в таблице Менделеева, не встречаются, так как являются радиоактивными, и их ядра уже распались за более чем четыре миллиарда лет земной истории. Все элементы тяжелее урана синтезируются в специальных ядерных реакторах и в ускорителях при столкновении ядер других элементов. С середины прошлого века физики-ядерщики всего мира ищут так называемый "остров стабильности" сверхтяжелых элементов.

Ядра всех сверхтяжелых элементов очень неустойчивы и распадаются на более мелкие ядра и частицы за считанные доли секунды. Однако в 50-60-х годах прошлого века физики разработали теорию, согласно которой ядра

некоторых сверхтяжелых элементов могут иметь особую конфигурацию, позволяющую им существовать минуты, часы, дни и месяцы. Некоторые ученые убеждены, что сверхтяжелые элементы могут быть стабильны даже в течение миллионов лет.

AtomInfo.Ru

CEZ: Стресс-тесты АЭС не выявили проблем, требующих немедленного решения

Предварительные результаты стресс-тестов, проведенных на АЭС «Дукованы» и АЭС «Темелин», показали, что на обеих станциях не требуется принятие немедленных мер. Об этом заявил главный операционный директор энергетической компании CEZ Дэниэль Бенеш. Он также добавил, что это лишь предварительные итоги, а полный отчет о результатах стресс-тестов будет готов в конце октября, передает «Reuters».

Тем не менее, по словам Д. Бенеша, возможно CEZ придется купить несколько дополнительных дизель-генераторов, чтобы повысить запас дизелей для обеспечения энергоснабжения в случае непредвиденного останова реакторов. Стресс-тесты на АЭС «Дукованы» и АЭС «Темелин» проводятся по поручению Евросоюза, инициировавшего проверку всех европейских атомных станций в свете аварии на АЭС «Фукусима-1».

Дж. Борщофф: В урановую промышленность нужно привлекать больше инвестиций

В урановый сектор необходимо привлекать больше инвестиций, так как соотношение спроса и предложения на рынке станет «еще более напряженным». Такое мнение высказал главный исполнительный директор «Paladin Energy Ltd.» Джон Борщофф в ходе конференции «Africa Downunder» в Перте. «Нужно открывать новые месторождения урана, привлекать высокорискованные кредиты под эти программы, так как в долгосрочной перспективе они определяют будущее добывающей промышленности», - отметил Дж. Борщофф, которого цитирует «Mining Weekly». По его словам, большинство существующих месторождений являются «скорее замещающими, чем дополняющими».

Вместе с тем, Дж. Борщофф отметил, что «Paladin Energy Ltd.» позитивно смотрит на перспективы уранового сектора, несмотря на аварию на АЭС «Фукусима». «Поставщики урана и атомная промышленность в целом пострадали от этой аварии, однако шесть месяцев спустя очевидно, что перспективы у урановой и атомной отрасли хорошие, и так будет и дальше», - сказал Дж. Борщофф. Урановая промышленность уже восстанавливается от негативных последствий событий в Японии, добавил он, приведя в пример активность на рынке слияний и поглощений, включая предложение «Camoco Corp.» на покупку «Hathor Exploration Ltd.» за 520 млн. кан. долл.

Nuclear.Ru

*Ответственный за выпуск: В.Тишкова
Отпечатано в типографии ФГУ АЭС
Тираж 360 экз.*



***Уважаемые жители области и города
Южноукраинск!***

***Приглашаем организованные группы на экскурсии,
которые проводит группа связей со СМИ и
общественностью Южно-Украинской АЭС.***

***Мы работаем с понедельника по пятницу
с 8.00 до 17.00***

***и готовы провести для Вас экскурсии на
полномасштабный тренажер ЮУ АЭС,
Ташлыкскую ГАЭС и Александровскую ГЭС.***

В информационном центре для всех:

- лекции***
- видеофильмы***
- осмотр макетов
оборудования***

**Наш адрес: ОП ЮУ АЭС, Южноукраинск,
Николаевской обл., 55000**

Телефоны: (05136) 4-11-61, 4-18-21

Факс: (05136) 2-18-35

Автоответчик: (05136) 2-29-93

E-mail: oinfo@sunpp.atom.gov.ua

***Добро пожаловать на
Южно-Украинский энергокомплекс!***