



Национальная атомная
энергогенерирующая компания
“ЭНЕРГОАТОМ”

Обособленное подразделение
“ЮЖНО-УКРАИНСКАЯ АЭС”

Отдел работы с общественностью и СМИ

ПРЕСС-ФАКТ

август

*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 липні 2011 року	3
В ГОРОДЕ-СПУТНИКЕ ЮЖНО-УКРАИНСКОЙ АЭС СОСТОЯЛИСЬ КОНСУЛЬТАЦИИ С ОБЩЕСТВЕННОСТЬЮ	4
НА ЮУАЭС ПРОШЛО ВЫЕЗДНОЕ СОВЕЩАНИЕ С УЧАСТИЕМ МИНИСТРА ЭНЕРГЕТИКИ И УГОЛЬНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ УКРАИНЫ	5
<u>ЮЖНО-УКРАИНСКАЯ АЭС И ОКРУЖАЮЩАЯ СРЕДА</u>	7
НЕКОТОРЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ КАЧЕСТВА ВОДНЫХ ОБЪЕКТОВ, РАСПОЛОЖЕННЫХ В БЛИЗИ ЮУ АЭС ЗА ИЮЛЬ 2011 ГОДА	7
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИЧЕСКАЯ ОБСТАНОВКА ЗА ИЮЛЬ 2011 ГОДА	7
РАДИАЦИОННАЯ ОБСТАНОВКА В 30-ТИ КИЛОМЕТРОВОЙ ЗОНЕ ЮУ АЭС	8
<u>НОВОСТИ АТОМНОЙ ЭНЕРГЕТИКИ УКРАИНЫ</u>	9
УКРАИНСКИЕ МЕДИКИ И ЯДЕРЩИКИ СОЗДАДУТ ЕДИНУЮ СИСТЕМУ КОНТРОЛЯ И УЧЕТА ДОЗ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО ОБЛУЧЕНИЯ	9
КОМПЕНСАЦИЯ ЗА РИЗИК У ЗОНАХ СПОСТЕРЕЖЕНИЯ	9
НЕ ОСТАТЬСЯ НА ОВОЧИНЕ	10
<u>НОВОСТИ ТЭК УКРАИНЫ</u>	12
У ЛИПНІ УКРАЇНА ЗВІЛЬШИЛА ВИРОБНИЦТВО ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ	12
У ЛИПНІ УКРАЇНА ЗВІЛЬШИЛА ЕКСПОРТ ЕЛЕКТРОЕНЕРГІЇ	12
«ЗЕЛЕНИЙ» БУМ	13
<u>СИЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИКА – МЕХАНИЗМ ЗАЩИТЫ ОТ КРИЗИСА</u>	15
<u>АТОМНАЯ ЭНЕРГЕТИКА МИРА</u>	17
В ЛАБОРАТОРИИ ПРИ АТОМНОЙ ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ «ДАЯБЭЙ» В КИТАЕ ДЕТЕКТИРОВАНЫ НЕЙТРИНО	17
МАГАТЭ ПЛАНИРУЕТ В ТЕЧЕНИЕ ТРЕХ ЛЕТ ПРОВЕРИТЬ ДЕСЯТУЮ ЧАСТЬ ВСЕХ АЭС В МИРЕ	17
ЯДЕРНЫЕ ТЕХНОЛОГИИ В «СКОЛКОВО»	18



ЮЖНО-УКРАЇНСЬКИЙ ЕНЕРГОКОМПЛЕКС: СОБІТЯ, ФАКТЫ

ВП „Южно-Українська АЕС” у липні 2011 року

У липні місяці відокремленим підрозділом „Южно-Українська АЕС” вироблено **1 мільярд 383 мільйони 275 тисяч кіловат-годин електроенергії**, у т.ч. на:

- АЕС – 1 мільярд 366 мільйонів 249 тисяч кіловат-годин;
- Ташлицькій ГАЕС – 13 мільйонів 268 тисяч кіловат-годин;
- Олександрівській ГЕС – 3 мільйони 758 тисяч кіловат-годин.

Для отримання такої кількості електроенергії на тепловій електростанції потрібно було б спалити **513 тисяч тонн донецького вугілля**, або **390 мільйонів 926 тисяч кубометрів природного газу**.

Коефіцієнт використання встановленої потужності (КВВП) за місяць склав **61,21 %**, з початку року – **57,34 %**. **План** за місяць з виробітку електроенергії виконано на **105,8 %**, з початку року – **102,8 %**. **З початку року** у відокремленому підрозділі „Южно-Українська АЕС” було вироблено **8 мільярдів 879 мільйонів 342 тисячі**, а з початку експлуатації (грудень 1982) **446 мільярдів 480 мільйонів 864 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. **Перший гідроагрегат** з 19 липня перебував у плановому ремонті. **З початку року** на ОГЕС було вироблено **29 мільйонів 664 тисячі**, а з початку експлуатації (квітень 1999р.) **334 мільйони 770 тисяч кіловат – годин електроенергії**.

Перший та другий гідроагрегати Ташлицької ГАЕС працювали за заданим графіком несення навантажень. **З початку року** на ТГАЕС було вироблено **98 мільйонів 434 тисячі**, а з початку експлуатації (жовтень 2006р.) **851 мільйон 133 тисячі 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-автовідповідачем № (05136) 2-29-93.

О. Блохіна,

Інженер групи зв'язків зі ЗМІ та громадськістю

В городе-спутнике Южно-Украинской АЭС состоялись консультации с общественностью



Реализация Комплексной (сводной) программы повышения безопасности (КсППБ) энергоблоков АЭС Украины не повлечет негативного влияния на окружающую среду, - таковы выводы экспертов, озвученные, в ходе встречи с общественностью по обсуждению проекта отчета об экологической оценке КсППБ, которая состоялась 27 июля, во Дворце культуры Южно-Украинской атомной

станции. Аналогичные встречи уже прошли в Киеве и городах-спутниках АЭС Энергодаре, Кузнецовске и Нетешине.

В совещании участвовали заместитель генерального директора по капитальному строительству ОП ЮУ АЭС Юрий Фомин, начальник управления новых проектов и инвестиций Олег Кориков, начальник технического отдела Дирекции по проектам и инвестициям ОП "Атомпроектинжиниринг" Александр Кочугов, другие специалисты компании ГП НАЭК «Энергоатом», а также директор международного департамента компании "РÖYRY" Пьер Бидерманн, представители экологической инспекции, общественных организаций, органов местного самоуправления, госадминистраций, профсоюзов, специалистов МЧС, санэпидслужбы, СМИ Николаевской области. Всего присутствовали около 50 участников.

Комплексная (сводная) программа повышения безопасности энергоблоков АЭС Украины разработана ГП НАЭК «Энергоатом» с учетом рекомендаций совместного проекта Еврокомиссии, МАГАТЭ и Украины. Программа разрабатывалась в рамках долгосрочной государственной стратегии. КсППБ состоит из более 800 мероприятий, которые планируется реализовать на атомных электростанциях. В частности на ЮУ АЭС планируется выполнить 173 мероприятия. Программа не касается сооружения новых или расширения существующих атомных мощностей.

В КсППБ собраны рекомендации национальных и международных экспертов. Программа рассчитана до 2017 года. На ее реализацию потребуется около 1,180 млрд. евро. Украинская эксплуатирующая компания обратилась за кредитом к Европейскому банку реконструкции и развития и Евратому и получила согласие. Но при этом главным условием оказания помощи являются государственные гарантии, которые могут быть предоставлены только при позитивных выводах государственной экспертизы Технико-экономического обоснования КсППБ. Экологическая оценка является неотъемлемой составляющей такого обоснования. При этом она должна включать консультации с общественностью. Это – обязательное требование к проектам, которые финансируются международными учреждениями.

На встрече, которая состоялась 27 июля в Южноукраинске, эксперты Пьер Бидерманн, Людвиг Литвинский и Андрей Демиденко рассказали о процессе общественных консультаций и представили проект отчета об экологической оценке реализации Комплексной (сводной) программы повышения безопасности энергоблоков украинских АЭС.

Эксперты пришли к выводу, что реализация КСПБ не повлечет прогнозируемых негативных влияний на окружающую природную, социальную и техногенную среду в том числе и в трансграничном контексте. В то же время очевидно позитивное влияние реализации всех мероприятий КСПБ в том числе рассчитанных на повышение сейсмостойкости блоков, на повышение уровня безопасности энергоблоков и снижение вероятных рисков. В проекте отчета предоставлены рекомендации по оптимизации мероприятий, которые касаются охраны труда, информирования общественности и управления чрезвычайными ситуациями.

В итоговом интервью представителям СМИ Пьер Бидерманн отметил, что в ходе всех консультаций по обсуждению проекта отчета об экологической оценке активность была ниже, чем на совещаниях, прошедших в мае. По его мнению это говорит о том, что отчет подготовлен качественно и предвосхитил многие возможные вопросы. Кроме того, много вопросов было получено по почте, в том числе по электронной. Ответы будут даны до окончания консультативного процесса, то есть до сентября.

В октябре должны быть обнародованы окончательные версии отчетов о результатах консультаций и экологической оценки.

На ЮУАЭС прошло выездное совещание с участием Министра энергетики и угольной промышленности Украины

16 августа на Южно-Украинской АЭС прошло выездное совещание под председательством Министра энергетики и угольной промышленности Украины Юрия Бойко по актуальным вопросам ГП НАЭК «Энергоатом». Для участия в нем на южно-украинскую площадку прибыли специалисты Минэнергоугля, Госинспекции ядерного регулирования, НЭК «Укрэнерго», дирекции и обособленных подразделений НАЭК «Энергоатом», организаций, отвечающих за развитие ядерной отрасли страны, руководители Николаевской области, мэр города-спутника ЮУАЭС.

Открывая совещание, Министр подчеркнул, что атомная энергетика занимает сегодня в стране особое место. Потребление электроэнергии в Украине на протяжении последних трех лет растет примерно на 4% ежегодно. Атомная энергетика обладает на данный момент 1,5 тыс. МВт «запертых» мощностей, которые могли бы удовлетворять растущее энергопотребление. Для их высвобождения необходимо построить высоковольтные линии электропередач для выдачи мощностей Ровенской и Хмельницкой АЭС, реконструировать систему технического водоснабжения ЮУАЭС, оптимизировать сроки ремонтов атомных блоков. Не менее важны для устойчивой работы энергосистемы Украины и гидроаккумулирующие мощности. Поэтому ввод новых гидроагрегатов также находится в числе первоочередных задач, стоящих сегодня перед энергетиками.

Тем не менее, вопросы финансирования некоторых программ и объектов на сегодня не решены. Президент НАЭК «Энергоатом» Юрий Недашковский в своем выступлении подчеркнул, что решить их в рамках действующего тарифа компании не представляется возможным. Так, в текущем году у компании нет возможности выделить средства на работы по реконструкции системы технообеспечения ЮУАЭС (общая потребность 790 млн. грн., из них 125 млн. грн. – в 2011 г.), на введение в строй третьего гидроагрегата Ташлыкской ГАЭС (общая потребность – 815 млн. грн., из них 187 млн. – в 2011 г.). На важности и необходимости этих работ

акцентировал внимание Президент Украины Виктор Янукович в ходе поездки в Николаевскую область. Поэтому руководитель «Энергоатома» выразил надежду, что по результатам совещания с участием профильного Министра компания получит должную поддержку со стороны всех государственных институтов – министерств, ведомств и учреждений – для обеспечения перспектив развития Южно-Украинского энергокомплекса и атомно-промышленного комплекса Украины в целом.

Особое внимание в ходе совещания было уделено вопросам продления эксплуатации энергоблоков отечественных АЭС. После успешного выполнения работ по продлению срока службы двух ровенских блоков с реакторами типа ВВЭР-440, самой актуальной задачей НАЭК стало продление ресурса энергоблока №1 ЮУАЭС с реактором ВВЭР-1000, проектный срок эксплуатации которого истекает в 2012 году. На сегодня выполнено обследование всего оборудования, включая корпус реактора, оборудование первого и второго контура, здания и сооружения. Из 19 подлежащих согласованию Госинспекцией ядерного регулирования решений по продлению эксплуатации групп оборудования, зданий и сооружений на данном этапе согласовано 16. Продолжается разработка плана-графика по периодической переоценке безопасности блока №1. По словам первого заместителя председателя - главного государственного инспектора по ядерной и радиационной безопасности Михаила Гашева, реальность продления эксплуатации первого южно-украинского блока в установленные сроки на сегодня сохраняется: «И опыт у них есть, и возможность. Сейчас уже все больше зависит не от комитета, потому что 98% технических решений они уже с нами согласовали. Теперь, по сути, главное – это работа, замена, модернизация, продление эксплуатации, оценка технического состояния. Просто очень много работы у них осталось на эти полтора года. Но реально можно успеть» (из интервью ведомственным СМИ после окончания совещания).

Детально были рассмотрены на совещании и вопросы реализации Комплексной (сводной) программы повышения безопасности энергоблоков АЭС Украины. После событий на японской АЭС «Фукусима» Указом Президента ее статус повышается до правительственного. Сама программа на данном этапе пересматривается в части приоритетов по мероприятиям, имеющим непосредственное отношение к предупреждению и ликвидации последствий тяжелых аварий. Финальный пересмотр К(с)ППБ будет выполнен по итогам реализации внеочередной целевой переоценки безопасности энергоблоков (стресс-тестов). В рамках программы до 2017 года всего предстоит выполнить 809 мероприятий. Их общая стоимость составляет 13,8 млрд. грн. Дефицит средств в 2011 г. составляет 0,8 млрд. грн., на 2012 г. - 1,0 млрд. грн. Учитывая недостаток собственных средств, «Энергоатом» совместно с министерствами ведет работы по получению кредита Европейского банка реконструкции и развития и Евратома. Подписание кредитных соглашений планируется в первой половине 2012 года, после чего они должны быть ратифицированы Верховной Радой Украины.

Участники совещания обсудили также ход подготовки к строительству новых блоков Хмельницкой АЭС, высоковольтных линий электропередач «Ровно-Киев» и «ЗАЭС-Каховка», формирование «атомного» тарифа, затронули вопросы повышения имиджа компании «Энергоатом».

Отдел работы с общественностью и СМИ



ЮЖНО-УКРАИНСКАЯ АЭС И ОКРУЖАЮЩАЯ СРЕДА

Некоторые показатели качества водных объектов, расположенных вблизи ЮУ АЭС за июль 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	-	24	-
Цветность	град.	не регламентируется	45	-	42
pH	ед.	6,5 – 8,5	8,28	8,70	8,28
Жесткость общая	мг-экв/дм ³	не регламентируется	5,4	8,3	5,5
Нефте-продукты	мг/дм ³	<0,05	0,025	0,019	0,024
Сухой остаток	мг/дм ³	<1000	568	1034	557

Гидрометеорологическая обстановка за июль 2011года

Параметры		Размерность	Значение
Река Южный Буг-водомерный пост «Константиновка»	Уровень	м	19,35
	Расход воды	м ³ /с	46,1
Ташлыкский водоем-охладитель	Температура воды:		
	- в подводящем канале,	°С	34,2
	- в сбросном канале	°С	42,3
	Средний уровень воды	м	99,65
Скорость ветра		м/с	3,2
Температура воздуха:			
- средняя температура за месяц		°С	23,8
- средняя температура за многолетний период		°С	23,0
- средняя максимальная температура за месяц		°С	28,7
- абсолютный максимум		°С	33,4
- средняя минимальная температура за месяц		°С	18,6
- абсолютный минимум		°С	11,0
Относительная влажность воздуха		%	68
Атмосферное давление		мм. рт. ст.	748,9
Сумма атмосферных осадков:			
- за месяц;		мм	74,9
- средняя за многолетний период		мм	54,9
Всего с начала года		мм	339,9

Подготовлено по данным отдела охраны окружающей среды ОП ЮУ АЭС

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

**ИЮЛЬ
2011 года**

Радиационный (гамма) фон на местности, миллирентген/час	До пуска ЮУ АЭС	За отчётный период	Предельно допустимый
на промплощадке ЮУ АЭС	0,018	0,0107	0,059
В 30-км зоне наблюдения ЮУ АЭС	0,011	0,0115	не нормируется
В с. Рябоконово (33,5км от ЮУ АЭС)	0,011	0,0123	

Среднесуточный выброс радиоактивных веществ ЮУ АЭС	Инертные радиоактивные газы (ИРГ)	Йод-131	Смесь долгоживущих радионуклидов (ДЖН)
Фактический выброс, Ки/сут	1,80	0,00000291	0,00000264
Допустимый выброс, Ки/сут	1188	0,1	0,02
% от допустимой нормы	0,152	0,003	0,013

Воздух (контроль выбросов в атмосферу через венттрубы ЮУ АЭС)	Цезий-137	Цезий-134	Стронций-90
Выбросы в атмосферу, МБк/мес	1,063	0,213	0,264
Допустимый выброс, МБк/мес	17980,00	13640,00	11470,00
% от допустимого уровня	0,0059	0,00156	0,0023

Измеренные концентрации радионуклидов в атмосферном воздухе, мкБк/л	Цезий-137	Цезий-134	Стронций-90
на промплощадке ЮУ АЭС	0,0013	0,00105	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)	0,00115	0,0011	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)	17,0	0,009	0,0075	0,024
р.Южный Буг (с.Бугское, после ЮУ АЭС)	14,0	0,009	0,0080	0,025
Ташлыкское водохранилище (пруд-охладитель ЮУ АЭС)	149,0	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

Украинские медики и ядерщики создадут Единую систему контроля и учета доз профессионального облучения

Национальная академия медицинских наук Украины и Государственная инспекция ядерного регулирования Украины начали работу над созданием Единой государственной системы контроля и учета доз профессионального облучения. Об этом сообщили в пресс-службе НАМНУ.

Для радикального улучшения состояния радиационной безопасности в Украине предлагается создать государственный реестр индивидуальных доз облучения, центральную вневедомственную дозиметрическую службу. Кроме того, планируется привести нормативно-правовую и научно-методическую базы по вопросам контроля и учета индивидуальных доз профессионального облучения в соответствие с современными требованиями ЕС и МАГАТЭ.

По мнению президента НАМНУ Анатолия Сердюка, выполнение предложенных мероприятий даст возможность комплексно разрешить проблему радиационной защиты персонала и населения Украины.

По данным Минздрава Украины, дозиметрический контроль в Украине в целом необходим почти 50 тыс. чел., в том числе 14 тыс. 636 работникам АЭС, 6156 работникам ЧАЭС, более 9100 работникам медицинской и других отраслей. На сегодняшний день территориальные дозиметрические службы функционируют в 13 из 25 областей Украины. Существующие системы индивидуального дозиметрического контроля могут определить только дозы жесткого гамма-излучения с недостаточной точностью. Без контроля остаются дозы бета-, нейтронного и мягкого излучения, вообще не контролируются дозы на хрусталик глаза и кожу, а также дополнительные лимиты доз, в частности дозы женщин в возрасте до 45 лет.

УКРИНФОРМ

Компенсація за ризик у зонах спостереження

Відповідно до Закону «Про використання ядерної енергії та радіаційну безпеку», населення територій, на яких стоять ядерні установки, має право на соціально-економічну компенсацію ризику від діяльності цих ядерних об'єктів.

Однак Конституційний Суд 20 травня 2010 року визнав неконституційними положення Закону «Про використання ядерної енергії та радіаційну безпеку» в частині надання Кабінету Міністрів повноваження визначати розмір та порядок перерахування цих коштів. Водночас першого січня 2011 року набрав чинності Податковий кодекс, яким, зокрема, визначено новий перелік загальнодержавних податків і зборів. Проте до його переліку не включено збір на соціально-економічну компенсацію.

Поряд із цим держбюджетом на 2011 рік передбачено зарахування коштів збору до спеціального фонду державного бюджету та спрямування їх на субвенцію місцевим кошторисам на фінансування заходів соціально-економічної компенсації ризику населення.

Власне, законопроект про внесення змін до деяких законів України щодо вдосконалення механізму соціального захисту населення, яке проживає на території зони спостереження, підготовлений народним депутатом Миколою Мартиненком, враховує рішення КС, узгоджує положення Закону «Про використання ядерної енергії та радіаційну безпеку» з новими положеннями Податкового та Бюджетного кодексів.

Водночас для комплексного врегулювання цього питання парламентарій підготував ще один законопроект — про внесення змін до Податкового кодексу. Відповідно до нього платниками збору на соціально-економічну компенсацію ризику населення є експлуатуючі організації (оператори) ядерних установок та підприємства-замовники таких установок.

Ставка збору для експлуатуючої організації встановлюватиметься у розмірі одного відсотка від обсягу реалізації електроенергії, що виробляється. А для підприємств-замовників — окремо для кожної установки або об'єкта (у відсотках до вартості його будівництва).

Крім того, переконаний парламентарій, закони сприятимуть соціально-економічному розвитку регіонів, у яких розміщені ядерні установки або об'єкти, призначені для поводження з радіоактивними відходами, які мають загальнодержавне значення.

ТОЧКА ЗОРУ. Народний депутат Микола Мартиненко: «У разі ухвалення проєктів удасться створити чіткий і надійний правовий механізм реалізації соціально-економічної компенсації ризику для населення, яке проживає у відповідних зонах спостереження, уникнути суперечностей, дублювань понять та їх різних трактувань, що виникають нині під час застосування положень Закону «Про використання ядерної енергії та радіаційну безпеку».

ДОВІДКОВО :Протягом 2010 року на виконання законів «Про використання ядерної енергії та радіаційну безпеку», «Про Державний бюджет України на 2010 рік» та постанови Кабінету Міністрів № 352 від 19 травня 2010 р., ДП НАЕК «Енергоатом» перерахувало до спеціального фонду державного бюджету 88,6 млн. грн., які були спрямовані до місцевих бюджетів для фінансування заходів соціально-економічної компенсації ризику населення.

У 2011 році бюджетом передбачено залучення до спеціального фонду збору в обсязі 136,499 млн. грн. Протягом січня—червня 2011 року ДП НАЕК «Енергоатом» перерахувало 62,05 млн. грн.

"Голос України"

Не остаться на обочине

Вопреки надеждам противников «мирного атома», мировая ядерная отрасль, оправившись после шока от аварии на «Фукусима-1» и усилив требования к безопасности АЭС, активно развивается

Как свидетельствуют сообщения мировых информагентств в августе, слухи о кончине «ядерного ренессанса» оказались преждевременными. В частности, Россия и Нигерия согласовали проект соглашения о сотрудничестве в проектировании, сооружении, эксплуатации и выводе из эксплуатации первой атомной станции на территории Нигерии. Подтвердила свое намерение приступить в 2012 г. к сооружению первой АЭС Монголия. Возобновила переговоры с японскими компаниями Toshiba Corp. и ТЕРСО на предмет строительства АЭС «Синоп» на черноморском побережье Турция. Подтвердил свой курс на приоритетное развитие атомной энергетики на период до 2050 г. Вьетнам. В ноябре этого года объявит победителя тендера на строительство первой АЭС Иордания.

Не менее активным в теме сооружения новых реакторов выглядит информационный поток из ядерных государств, эксплуатирующих АЭС. Так, 5 августа Комиссия по надзору за регулируемым рынком электроэнергии Северной Каролины выдала разрешение компании Duke Energy инвестировать средства в подготовительные работы на площадке строительства АЭС им. Уильяма Стейтса Ли III в Южной Каролине. Другая американская компания Tennessee Valley Authority заявила, что приступит к достройке энергоблока №1 «Беллефонте» в штате Алабама после завершения строительства второго блока АЭС «Уоттс-Бар». Продолжаются в соответствии с графиком работы по сооружению энергоблоков №3 и №4 Ростовской АЭС в России. Не отказалась от строительства новых атомных станций и Великобритания, хотя и заявила о возможном смещении сроков работ на 1-2 года. И, наконец, 9 августа японская Hokkaido Electric Power Co. сообщила, что подала заявку на начало промышленной эксплуатации энергоблока №3 «Томари». И хотя глава правительства Японии Наото Кан заявил, что стране Восходящего солнца, которая располагает 10% мирового реакторного парка, следует стремиться к снижению доли АЭС, эксперты сомневаются в возможности Японии отказаться от «мирного атома». Примечательно, что несмотря на «Фукусиму-1» 38,5% японских граждан выступают за сохранение количества АЭС в стране на существующем уровне, и только 6% ратуют за закрытие атомных станций.

В целом, по мнению президента канадской компании Cameco Corp. Тима Гитцеля, к 2020 г. в мире будет построено около 85 новых ядерных реакторов вдобавок к действующим 440, благодаря чему нынешнее десятилетие станет наиболее динамичным в истории развития атома. Если развитие «мирного атома» будет проходить по оптимистичному сценарию, к нынешнему «ядерному клубу» (29 стран с АЭС) могут присоединиться еще около 20 стран, желающих сооружать атомные станции на своей территории. Исключением является только Германия, принявшая решение закрыть АЭС до 2020 г. вместо предыдущих планов их полной остановки к 2050 г. Подобное решение правительства Ангелы Меркель обойдется ростом оптовой цены киловатт-часа в Германии на 30% и дополнительной переплатой \$26 млрд. за электроэнергию промышленными потребителями, а также \$11 млрд. — населением. В связи с этим немецкий концерн Vaueg уже заявил о возможности выноса своих производств за территорию страны.

Возрастающий бум на строительство АЭС изменяет и формы сотрудничества: так, все большую популярность в мире приобретают ЕРС-контракты. Это когда, к примеру, российский «Росатом» приходит в Турцию для строительства АЭС «Аккую» не только как строитель и инвестор, но и как совладелец и эксплуатирующая организация. То есть, Турция дает землю под строительство и обеспечивает площадку инфраструктурой. Все остальное — заботы россияна.

В целом Украине стоило бы поинтересоваться опытом того же «Росатома», который к концу этого года представит проект своей корпоративной стратегии до 2030 г. Планы у восточных соседей грандиозные: стать глобальным технологическим лидером и занять первое место в мире по сооружению реакторов и обогащению урана, третье — по производству ядерного топлива, четвертое — по добыче урана и производству электроэнергии на АЭС.

Украина же в ядерной отрасли продолжает сохранять нереформированные госпредприятия, которые достаточно сложно интегрировать в мировой глобальный ядерно-промышленный рынок с тем, чтобы максимально использовать их потенциал.

Экономические известия



НОВОСТИ ТЭК УКРАИНЫ

У липні Україна збільшила виробництво електроенергії

У липні 2011 року обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до Об'єднаної енергетичної системи України становив 15 104,0 млн. кВт·г та збільшився на 827,2 млн. кВт·г, або на 5,8% порівняно з показником 2010 року.

Електростанціями, що належать до сфери управління Міністерства енергетики та вугільної промисловості України, протягом липня 2011 року вироблено 14 654,0 млн. кВт·г електроенергії, що на 860,4 млн. кВт·г, або на 6,2% більше порівняно з відповідним періодом 2010 року.

Загалом за 7 місяців 2011 року обсяг виробництва електричної енергії електростанціями, які входять до ОЕС, досяг 111 750,0 млн. кВт·г, що на 4 160,5 млн. кВт·г або на 3,9% більше порівняно з 2010 роком.

Електростанціями, що належать до сфери управління Міненерговугілля, вироблено 107 007,5 млн. кВт·г електроенергії, що на 3 950,1 млн. кВт·г, або на 3,8% більше ніж показник минулого року.

У липні Україна збільшила експорт електроенергії

Протягом липня 2011 року Україна експортувала 600,7 млн. кВт·г електроенергії, що на 384,3 млн. кВт·г, або на 177,6% більше ніж у відповідному періоді 2010 року.

Загалом за січень – липень 2011 року експортовано 3 073,1 млн. кВт·г електроенергії, що на 749,7 млн. кВт·г, або на 32,3% більше відповідного показника 2010 року.



Міненерговугілля

«Зелений» бум

Подорожчання газу може прискорити зростання українського ринку нетрадиційних видів палива в 1,5 — 4 рази

Вітчизняний ринок альтернативних видів палива зростатиме пришвидшеними темпами ніж очікувалося раніше. Це відбувається через стрімке подорожчання російського газу. Ознаки цієї тенденції, кажуть експерти, спостерігаються вже сьогодні.

За словами президента Асоціації учасників ринку альтернативних видів палива й енергії України (АПЕУ) Віталія Давія, за шість місяців 2011 року виробництво «зеленої» електроенергії збільшилося на 15,7% (до 274,343 мільйона кВт/годин) порівняно з аналогічним періодом 2010 року. Підприємства малої гідроенергетики виробили 191,961 мільйона кВт/годин електроенергії, вітроенергетики — 29,839 мільйона кВт/годин, біоенергетики — 3,484 мільйона кВт/годин, сонячної енергетики — 3,335 мільйона кВт/годин. За його прогнозами, у другому півріччі динаміка зростання виробництва альтернативної електроенергії збережеться на рівні 16 — 18% у зв'язку з активним будівництвом і запуском в Україні нових об'єктів.

Хороші темпи росту — на 36,4% до 451,6 тисячі тонн — демонструє і ринок твердого біопалива (паливні брикети й пелети з деревини й аграрних відходів). І це попри те, що в травні-червні виробники твердого біопалива з деревини зіткнулися з кризою через різке зростання дефіциту й вартості сировини. Через це на початку серпня близько 80% таких виробників припинили свою діяльність. Зараз же ситуація поліпшилась, розповідає голова Асоціації виробників альтернативних видів палива Іван Надєїн. «Усі дивляться на альтернативні джерела енергії як на альтернативу. На сьогодні ми можемо планувати збільшення виробництва твердого біопалива майже до 1 мільйона тонн за рік. Цей показник може дорівнювати 10% від споживання в Європі й до 20% імпорту європейського ринку», — уточнив він.

Є в Україні і «зелене» пальне для машин: за півроку виробили близько 0,5 тисячі тонн.

Тож, в галузі спостерігається активне поживлення, каже Давій. Хоча, за його словами, частка альтернативки у загальному енергобалансі країни ще й становить поки що 0,35%. Проте вона зростатиме. Зокрема, за прогнозами члена ради Асоціації учасників ринку Сергія Апалькова, зростання сектору твердого біопалива за період осінь 2011— осінь 2012 року можливе навіть в чотири рази. Загалом же, кажуть експерти, ринок альтернативи може зрости в 1,5—2 рази.

Збільшення виробництва й споживання нетрадиційних видів палива пов'язане насамперед із подорожчанням природного газу, як в Україні, так і в європейських країнах. В останні роки щорічний приріс ціни на українське тверде біопаливо становив 5 — 7%, а сьогодні (ще навіть не сезон) маємо 15 — 16%, розповідає Апалько. «Тож зараз відбувається боротьба між експортною та внутрішньою орієнтацією ринку твердого біопалива. Чи зможе європейський споживач дати ціну більшу і викупити українську продукцію? На мій погляд — ні, якщо такими ж темпами зростатиме вартість російського газу для України», — вважає він.

За словами експертів, альтернативний напрямок дуже перспективний в Україні. Однак у кожному його напрямку є стримуючі фактори розвитку. Так, виробництво твердого біопалива гальмує відсутність модернізації підприємств. За словами Апалька, фінансово ефективними є тільки ті підприємства, які збільшують свої виробничі потужності в три-чотири рази (з 120 — 140 до 350 — 400 тонн продукції на місяць). «Сьогодні є поодинокі випадки використання німецьких технологій виробництва, але їх дуже мало. І вони не роблять погоди в галузі, каже він. — Потрібно організоване, достатньо стрімке технологічне переоснащення галузі зі збільшенням виробництва продукції та покращення її якості».

Український ринок альтернативи, додають експерти, розвиватиметься так, як і світовий. Але встановлювати механізми, які працюють із використанням цих технологій, поки що зможуть або підприємства, або заможні українці. Щоб побудувати вдома невеличкий вітряк треба витрати близько 10 — 11 тисяч доларів, великий вітропарк потягне на 0,5 — 1,5 мільйона євро, мала сонячна електростанція на даху будинку обійдеться в 20 тисяч євро, а велика — в 0,5 — 2,5 мільйона євро. Більш доступними для українців є котли, що працюють на твердому біопаливі (в середньому — 1,5 — 2 тисячі євро). Їх окупність становить 7—8 років.

Тим часом у світі пророкують стабільне зростання сектору «зеленої» енергетики. Привабливість таких проектів може зрости на тлі початку в США, а також Євросоюзі гострої економічної кризи, говориться в галузевому аналітичному звіті, підготовленому Центром відновлюваної енергетики Fuel Alternative (REC Fuel Alternative). На думку аналітиків REC Fuel Alternative, проекти у сфері сонячної та вітрової енергетики, а також гідроенергетики — найменш ризиковані з економічного погляду, бо не пов'язані з ринками сировини, які мають мінливу кон'юнктуру. «Реалізація проектів у сфері відновлюваної енергетики фактично вимагає лише початкових капіталовкладень у створення генеруючих потужностей. У наступний період єдиним важливим параметром для проекту є тариф на електроенергію, що продається. Основні ресурси для роботи об'єктів — сонце, вітер і вода — є безкоштовними і не залежать від кон'юнктурних коливань. Така бізнес-модель є сьогодні виключно ліквідною», — сказано в звіті.

У якості ілюстрації зростання уваги до відновлюваної енергетики з боку інвесторів фахівці REC Fuel Alternative наводять результати останніх торгів Лондонської фондової біржі (5 серпня), за підсумками яких переважна більшість компаній подешевшала. У той же час акції компаній, що представляють сектор продовольства та відновлювальної енергетики, подорожчали. Зростання котирувань компаній сектору чистих технологій складає в середньому 0,1 — 3,0%. За прогнозами REC Fuel Alternative, в найближчий рік розмір інвестицій в європейський, а також український сектор відновлюваної енергетики може істотно зрости.

День



СИЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИКА – МЕХАНИЗМ ЗАЩИТЫ ОТ КРИЗИСА



Сегодня государство обязано реализовать программу по увеличению объема добычи и производства энергоносителей. Это путь стабилизации финансовой системы Украины - уверен глава газодобывающей компании «Надра Геоцентр» Александр Онищенко.

- Александр Романович, в современном мире Россия активно использует поставки энергоносителей в различные страны, как инструмент для укрепления своего геополитического положения. Вам не кажется, что этот пример может быть

интересен для Украины?

- Безусловно, интересен. Сегодня, когда в мире назревает вторая волна финансового кризиса и большинство государств мира, включая США, балансируют на грани дефолта, роль бумажных денег, как надежного средства стабилизации финансовой системы, существенно уменьшилась. Не случайно дорожает золото и все виды энергоносителей. Высокая ликвидность последних, создала предпосылки для хранения капиталов в виде инвестиций в энергетические отрасли. Растущие объемы потребления энергоносителей в мире, а так же монополизация и регулирование объемов поставок, такими организациями, как «ОПЕК», мега предприятием «Газпром» и другими, создают большие возможности для использования растущего спроса в целях увеличения своего влияния в мировой экономике и политике.

- Какие, перспективы украинского энергоэкспорта, Вы видите на мировом рынке?

- Пока наши возможности в экспорте ограничены. Мы экспортируем только электроэнергию. Однако при правильном развитии энергосектора экономики, наша страна действительно сможет в скором времени превратиться из импортера энергоресурсов в экспортера. Сегодня увеличивается добыча угля, который имеет спрос на международном рынке, наращиваются объемы добычи урановой руды, вспомните введенное в эксплуатацию в этом году Новоконстантиновское месторождение, ведутся программы по созданию полного цикла производства ядерного топлива, строятся 3й и 4й энергоблоки Хмельницкой АЭС.

- И все таки, сегодня самое узкое место в нашей экономике это импорт российского газа, монополия поставок в Украину и как следствие рост цены. Как решить эту проблему?

- Украинская экономика не может обойтись без импорта 30 миллиардов кубометров газа. Высокий спрос на газ, монополия поставок, порождают высокую цену. Не случайно сегодня правительство сосредоточилось на урегулировании ценового вопроса на газ, через создание полноценного рынка энергоносителей, диверсификацию поставок, и самое главное, интенсификацию добычи из разведанных месторождений в Украине.

- *Какими объемами газа владеет Украина?*

- Теоретически, до пяти триллионов кубометров. Из них полтора триллиона это разведанные запасы черноморского шельфа, два триллиона запасы газа-метана в угольных пластах и запасы сланцевого газа, которые с помощью инновационных технологий мы сможем добывать уже через 5 лет

- *Украина может экспортировать газ?*

- Почему нет? К этому нужно стремиться. Ведь каждая гривна, вложенная в собственную добычу, эффективна втрое. Мы уменьшим спрос и, как следствие, цену на импортируемый газ, создадим рабочие места, наполним национальную валюту ликвидными активами. При таком подходе закупочная цена на энергоносители будет падать, и тем более, если мы выйдем на европейский рынок со своими объемами. Бездействие в этом направлении превращает страну импортера энергоносителей в жертву, зависящую от внешнего поставщика-монополиста.

- *Почему дорожает газ сегодня в Украине?*

- Это результат работы бывшего правительства Юлии Тимошенко и Президента Ющенко, которые допустили «перекося» в балансе наших отношений с российскими поставщиками. То есть, фактически, их политика привела к свертыванию украинских и российско-украинских энергетических программ и вместо развития своей энергодобывающей отрасли, мы развивали российскую, исправно покупая газ по высокой цене.

- *Но сегодня новое правительство, другие отношения с Россией. Мы продлили аренду базы для Черноморского флота РФ в Севастополе, а цены на газ все равно растут.*

- Изменения мировой и европейской конъюнктуры на рынках энергоносителей не являются делом одного дня. Нефть и газ дорожают быстрее, чем Россия нам делает скидки. Потому, повторюсь, нынешнее правительство прилагает все усилия для развития добычи собственных энергоносителей, ищет возможности поставок туркменского газа, реализует национальный проект «LNG-терминал» для приема сжиженного газа, доставленного водным путем из Азербайджана и других стран.

"Обозреватель"



АТОМНАЯ ЭНЕРГЕТИКА МИРА

В лаборатории при атомной электростанции «Даябэй» в Китае детектированы нейтрино

В ходе экспериментов в лаборатории при АЭС «Даябэй» зафиксированы нейтрино. В исследовании приняли участие 250 специалистов из Института физики высоких энергий Академии наук КНР Национальной лаборатории им. Лоуренса в Беркли и Брукхевенской национальной лаборатории в США, ученые из России, Чехии, Тайваня и Гонконга. Новые данные дополняют научные представления об эволюции материи и антиматерии после Большого взрыва, заявил официальный представитель Брукхевенской национальной лаборатории Кам Биу Лук, которого цитирует агентство «Синьхуа».

По результатам проведенных экспериментов нейтрино было зафиксировано двумя различными детекторами, установленными на удалении 360 метров от энергоблоков АЭС «Даябэй» и на глубине 100 метров от поверхности земли. Промышленная эксплуатация АЭС «Даябэй» в Шеньжэне началась в 1993 году; эксперименты по улавливанию нейтрино ведутся в пристанционной лаборатории с 2006 года. Нейтрино – фундаментальные элементарные частицы семейства лептонов. Они отличаются почти полным отсутствием взаимодействия с материей, что затрудняет их обнаружение.

МАГАТЭ планирует в течение трех лет проверить десятую часть всех АЭС в мире

Международное агентство по атомной энергии (МАГАТЭ) намерено в трехлетний период провести проверку безопасности десятой части всех энергоблоков атомных станций в мире с целью предотвращения возможности возникновения аварий подобных той, что произошла на АЭС «Фукусима-1». Такое предложение содержится в предварительном плане действий по повышению ядерной безопасности с учетом уроков аварии в Японии, обнародованном МАГАТЭ. В плане не упоминаются конкретные объекты будущих проверок, однако ранее МАГАТЭ предлагало выбирать атомные станции, на которых будут проводиться проверки, по случайному принципу. Всего в документе, на который ссылается «Reuters», содержатся предложения по десяти различным направлениям для повышения уровня безопасности ядерной энергетики.

Одним из предложений является проведение на регулярной основе оценки состояния надзорных органов, государств-членов МАГАТЭ, в частности степени их независимости и наличия необходимых для эффективной работы ресурсов. Предлагается каждые десять лет проводить оценку мер безопасности, предпринимаемых надзорными органами, а при необходимости проводить дополнительные проверки раз в три года.

Кроме того, в плане содержится предложение о создании под эгидой МАГАТЭ независимой группы экспертов для проведения регулярной оценки конструкций ядерных реакторов и мер по преодолению последствий аварий на объектах ядерной энергетики. Все эти предложения будут представлены на обсуждение Генеральной конференции МАГАТЭ, которая состоится в сентябре. Решение о разработке плана действий по повышению ядерной безопасности с учетом уроков аварии на АЭС «Фукусима-1» было принято 20 июня в Вене, на конференции по вопросам ядерной безопасности на уровне руководителей министерств и ведомств. Как отмечалось в принятой конференцией декларации, план должен «касаться всех аспектов ядерной безопасности, готовности к чрезвычайным ситуациям, мер радиационной защиты населения и окружающей среды, а также международного правового регулирования этих вопросов».

Nuclear.Ru

Ядерные технологии в «Сколково»

К концу года статус участников ядерного кластера инновационного центра «Сколково» приобретут 25-30 компаний .

Часть из них, предоставившая наиболее интересные проекты, получит грантовое финансирование от фонда. Об этом рассказал в эксклюзивном интервью «Голосу России» Исполнительный директор кластера ядерных технологий Денис Ковалевич.

Кластер ядерных технологий развивается по пяти различным направлениям, таким как ядерная наука, радиационные технологии, создание новых материалов, высокоточное и специальное приборостроение, а также технологии управления жизненным циклом, в частности моделирование сложных технологических объектов и систем. Как и все кластеры «Сколково», подразделение ядерных технологий, старается в равной мере осваивать и научные, и коммерческие проекты.

Ядерный кластер «Сколково» обращен как на задачи развития ядерной энергетики, так и на трансфер ядерных технологий в другие отрасли, рассказал Денис Ковалевич:

«В «Сколково», поскольку мы говорим о проектах, которые могут реализовывать небольшие в основном коллективы, в достаточно короткие сроки и за гораздо более умеренные финансовые ресурсы, нас интересуют только те технологии, которые могут быть применены в секторах рынка, не являющихся монопольно занятыми крупнейшими компаниями ядерной энергетики».

Особенное внимание в последнее время во всем мире уделяется технологиям, которые связаны с завершающей стадией жизни ядерного топлива и атомных станций. После трагедии на атомной электростанции «Фукусима-1» в Японии по всему миру вырос спрос на новые качественные способы ликвидации радиоактивных отходов, загрязнений, а также вывода из эксплуатации сложных объектов, будь то ядерный реактор или завод по производству топлива.

Помимо этого направления, в числе очень перспективных можно назвать радиационные технологии, пояснил Денис Ковалевич:

«Радиационные технологии - это технологии работы с излучением. Самый яркий пример в этом секторе – это продукты ядерной медицины, изотопы и изготавливаемые на их базе препараты, техника по диагностике онкологических или кардиологических заболеваний. Другие способы применения радиационных технологий – это системы безопасности, нахождения взрывчатых веществ и оружия. Технологии эти применяются и в экологии – для очистки газов, для стерилизации отходов, в том числе медицинских. Сегодня в мире рынок радиационных технологий совокупно составляет порядка 20-25 миллиардов долларов в год, это достаточно приличный объем, чтобы внутри него шло технологическое развитие и появлялись новые проекты. В России для этого есть задел - в «Сколково» уже ведется работа по нескольким проектам».

Среди других интересных и перспективных проектов кластера – производство новых материалов с заданными свойствами, например, разного рода композитов.

Большинство разработок в ядерном кластере являются междисциплинарными, идущими на стыке с другими направлениями работы «Сколково»: медицина, Интернет, космос, энергетика. С кластером ядерных технологий уже сотрудничают лидеры атомной отрасли из Европы и США. Например, компания Siemens сформировала в России специальное научно-исследовательское подразделение, которое в числе первых получило статус участника ядерного кластера «Сколково». Его задача произвести новый прибор – микроволновый генератор на базе твердотельных диодов. Такие устройства применяются для создания сложных научных приборов, радаров и различной медицинской техники. Разработку Siemens ведет вместе с Новосибирским институтом ядерной физики Российской академии наук. Планируется, что до конца года столь же тесные контакты и партнерские отношения будут налажены с французскими, японскими и корейскими компаниями.

«Голос России»



***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!***