

**ЛЮТИЙ  
2015**

**ДП «НАЕК «Енергоатом»  
ВП «Южно-Українська АЕС»**



# **Прес-факт**

[www.sunpp.mk.ua](http://www.sunpp.mk.ua)



Міністерство енергетики та вугільної промисловості України  
Державне підприємство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом»  
Відокремлений підрозділ «Южно-Українська АЕС»  
Відділ роботи з громадськістю та засобами масової інформації

# Прес-факт

## Лютий 2015 року

Южноукраїнськ, 2015

Дану збірку наповнено статтями, що були опубліковані у лютому 2015 року на шпальтах друкованих засобів масової інформації та інтернет-ресурсах про відокремлений підрозділ «Южно-Українська АЕС», атомну енергетику та паливно-енергетичний комплекс нашої держави, а також про атомну енергетику світу шляхом копіювання. Матеріали розміщено в хронологічному порядку.

Для широкого кола читачів.

Прес-факт. Лютий 2015 року - Запоріжжя: Видавничий Будинок «Кераміст», - 2015. - 20 с.

Відповідальний за випуск – керівник групи зв'язків  
зі ЗМІ та громадськістю Влада Тішкова  
Фото Дмитро Кожевніков та Олександр Запольський  
Дизайн, верстка та підбір матеріалів – Тетяна Сичова

## Зміст

<b>Розділ 1. Южно-Український енергокомплекс</b>	<b>4</b>
Підсумки роботи ВП «Южно-Українська АЕС» у лютому 2015 року	4
Состояние охраны окружающей среды	5
Отчет о контроле основных параметров радиационного состояния окружающей среды	8
Южно-Українська АЕС: у 2014 році податкові відрахування збільшилися на 7,5%	9
Другий южно-український: молодий ветеран	10
Реконструкцію другого гідроагрегату Ташлицької ГАЕС завершено на 4 дні раніше відведеного терміну	14
Южно-Українську АЕС відвідала громадськість міста Вознесенськ і Первомайського району	16
Громадськість міста-супутника Южно-Української АЕС обговорила питання продовження терміну експлуатації енергоблоку №2	18
Атомники придбали автомобіль швидкої медичної допомоги для військового госпіталю	20
<b>Розділ 2. Атомна енергетика України</b>	<b>21</b>
Результаты деятельности ГП «НАЭК «Энергоатом» за январь 2015 года	21
<b>Розділ 3. Паливно-енергетичний комплекс України</b>	<b>22</b>
НКРЭКУ утвердила решение о повышении тарифов на электроэнергию для населения на 19% с апреля 2015 года и в 3,5 раза до марта 2017 года	22
НКРЭКУ установила 50% скидки на электроэнергию для населения в ночное время	23
<b>Розділ 4. Атомна енергетика світу</b>	<b>23</b>
В Японии еще два блока АЭС признаны готовыми к перезапуску	23
Южная Корея построит ядерные реакторы для Саудовской Аравии	24
Китай и Аргентина договорились о сотрудничестве	24

## Підсумки роботи ВП «Южно-Українська АЕС» у лютому 2015 року

У лютому відокремленим підрозділом «Южно-Українська АЕС» вироблено 1 мільярд 350 мільйонів 809 тисяч кіловат-годин електроенергії, у т.ч. на:

- АЕС – 1 мільярд 334 мільйони 250 тисяч кіловат-годин;
- Ташлицькій ГАЕС – 12 мільйонів 132 тисячі кіловат-годин;
- Олександрівській ГЕС – 4 мільйони 427 тисяч кіловат-годин.

Для отримання такої кількості електроенергії на тепловій електростанції потрібно було б спалити 501 тисячу тонн донецького вугілля або 381 мільйон 750 тисяч кубометрів природного газу.

Коефіцієнт використання встановленої потужності (КВВП) за місяць склав 66,18 % та з початку року - 66,44 %. План з виробітку електроенергії за місяць виконано на 100,5 %, а з початку року - на 100,8 %. З початку року відокремленим підрозділом «Южно-Українська АЕС» було вироблено 2 мільярди 855 мільйонів, а з початку експлуатації (грудень 1982 р.) 509 мільярдів 686 мільйонів 618 тисяч кіловат-годин електроенергії.

Обладнання першого та другого енергоблоків АЕС працювало у заданому режимі. Третій енергоблок перебував у планово-попереджувальному ремонті.

З 85 обов'язкових для реалізації заходів з продовження терміну експлуатації другого енергоблоку на сьогодні в повному обсязі виконано 35. У стадії виконання знаходяться 50 заходів.

На Олександрівській ГЕС в роботі знаходились перший і другий гідроагрегати в залежності від розходу води у р. Південний Буг.

З початку року на ОГЕС було вироблено 8 мільйонів 476 тисяч, а з початку експлуатації (квітень 1999 р.) 487 мільйонів 885 тисяч кіловат-годин електроенергії.

Перший та другий гідроагрегати Ташлицької ГАЕС працювали за заданим графіком несення навантажень. Другий - перебував у капітальному плановому ремонті до 16 лютого. З початку року ТГАЕС було вироблено 24 мільйони 327 тисяч, а з початку експлуатації (жовтень 2006 р.) 1 мільярд 398 мільйонів 506 тисяч кіловат-годин електроенергії.

Радіаційний фон на промисловому майданчику Южно-Української АЕС за вказаний період знаходився на рівні природних фонових значень, що були замірні до пуску атомної станції, та на 2 березня складає 12 мкР/год. Викиди радіоактивних речовин у навколишнє середовище не перевищували встановлених допустимих значень.

*Відділ роботи з громадськістю та засобами масової інформації*

## Состояние охраны окружающей среды

### 1 Гидрометеорологические наблюдения

Среднемесячные данные гидрометеорологической информации ОП «Южно-Украинская АЭС» за февраль 2015 год

Гидрологические параметры		Размерность	Значение
Река Южный Буг - водомерный пост «Константиновка»	Температура воды:	°С	1,5
	Уровень воды	м	19,46
	Расход воды	м <sup>3</sup> /с	59,3
Ташлыкский водоем-охладитель	Температура воды	°С	18,7
	Уровень воды	м	99,60
Подводящие каналы	Температура воды	°С	14,6
Отводящие каналы	Температура воды	°С	22,3
<b>Метеорологические параметры</b>			
Скорость ветра		м/с	3,8
Направление ветра (преобладающее)		румб	северо-запад
<b>Температура воздуха:</b>			
средняя температура за месяц		°С	0,4
средняя температура за многолетний период по станции Южноукраинск		°С	-1,3
средняя max температура за месяц		°С	4,2
абс. max		°С	12,3
средняя min температура за месяц		°С	-2,5
абс. min		°С	-10,7
Относительная влажность воздуха		%	81
Атмосферное давление		мм рт. ст.	754,3
<b>Сумма атмосферных осадков:</b>			
за месяц		мм	27,3
средняя за многолетний период		мм	29,0
Всего с начала года		мм	51,5
Примечание. Уровни воды даны в абсолютных отметках (Балтийская система высот)			

### 1.1 Гидрологические наблюдения

В феврале было произведено 584 замера на водных объектах: реки Южный Буг, Ташлыкском водоёме-охладителе, шламонакопителе ЮУАЭС; пьезометрических скважинах.

Фильтрационный расход через постоянную плотину Ташлыкского водоема-охладителя в феврале составил 52690 м<sup>3</sup> или 18 % от проектной величины (290000 м<sup>3</sup>).

### 1.2 Метеорологические наблюдения

В феврале было произведено 5213 замеров по 33 метеорологическим показателям и передано потребителям ОП ЮУАЭС 9 штормовых предупреждений о неблагоприятных метеоусловиях по фактическим материалам наблюдений ОГМС.

## 2 Химический контроль поверхностных и технологических вод

Эколого-химическая лаборатория осуществляет отбор проб воды в соответствии с РГ.0.3708.0113 «Регламент продувки Ташлыкского водоема-охладителя ОП «Южно-Украинская АЭС» в Александровское водохранилище» и объемами химического контроля.

Всего в феврале 2015 года проведено 1767 химических анализов поверхностных, сточных и технологических вод.

По продувке Ташлыкского водоема-охладителя в феврале 2015 года выполнено 460 химических анализов проб воды реки Южный Буг (район НПТ), Ташлыкского водоема-охладителя и Александровского водохранилища (500 м ниже сброса).

Значения лимитирующих показателей состава воды реки Южный Буг, Ташлыкского водоема-охладителя и Александровского водохранилища (500 м ниже сброса) за февраль 2015 года приведены в таблице ниже:

Определяемый ингредиент	Единицы измерения	ПДК	Река Ю.Буг (район НПТ)	ТВО	Александровское водохранилище (500 м ниже сброса продувочных вод)
Сульфаты	мг/дм <sup>3</sup>	100	71	318	73
Сухой остаток	мг/дм <sup>3</sup>	1000	573	1038	576

Выполнено 118 химических анализов проб воды Александровского водохранилища в зоне мониторинга Александровской ГЭС, 93 химических анализа проб воды Александровского водохранилища в зоне Ташлыкской ГАЭС и 162 химических анализа проб воды подводящих и отводящих каналов ЭБ № 1-3, за этот же период 2013 года выполнено аналогичное количество анализов.



В течение месяца осуществлялся химический контроль технологических и сточных вод промплощадки ОП ЮУАЭС по 23 ингредиентам, что составляет 910 химических анализов.

Вода ответственных потребителей в феврале контролировалась два раза в следующих сооружениях с заполнением санитарного паспорта:

- 11.02.2015 в брызгальном бассейне ЭБ № 3 и во второй градирне ЭБ № 1.

Санитарный контроль природных и промышленных вод ОП ЮУАЭС производит лаборатория ЦВКХиТС ВОС-20 на основании приказа от 15.09.2011 № 1077 «О порядке выполнения анализов воды».

Санитарное состояние Ташлыкского водоема-охладителя удовлетворительное.

В проводимых исследованиях значение индекса ЛКП составило от 2300 до 5000 кишечных палочек в одном литре, при ПДК 5000.

Индекс ЛКП в реке Южный Буг составлял от 13000 до 24000 кишечных палочек в одном литре при ПДК 5000.

### **3 Химический контроль выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух**

В феврале 2015 года было выполнено 24 химических анализа инструментального контроля по четырем стационарным источникам выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

#### ***ВЫВОДЫ:***

*1 Гидрометеорологические параметры в районе расположения ЮУАЭС соответствуют сезонным климатическим условиям южного региона Украины.*

*2 Состояние водных объектов зоны расположения ЮУАЭС соответствует сезонным среднестатистическим показателям, по характеристике водности реки Южный Буг февраль 2015 года характеризуется как средний.*

*3 Продувка Ташлыкского водоема-охладителя производится в соответствии с требованиями РГ.0.3708.0113 «Регламент продувки Ташлыкского водоёма-охладителя ОП Южно-Украинская АЭС в Александровское водохранилище».*

*4 Качество воды Ташлыкского водоема-охладителя, Александровского водохранилища в зоне мониторинга Александровской ГЭС и Ташлыкской ГАЭС, а также технологических вод ОП ЮУАЭС в феврале 2015 года соответствует требованиям природоохранного законодательства Украины.*

*5 Превышений разрешённого выброса ЗВ в атмосферный воздух не было, концентрация определяемых ингредиентов не превышала предельно допустимый выброс.*

*6 Экологическое состояние подразделений ОП ЮУАЭС удовлетворительное.*

*Отдел охраны окружающей среды*

## Отчет о контроле основных параметров радиационного состояния окружающей среды

Радиационный (гамма) фон на местности, миллирентген/час	до пуска ЮУАЭС	за февраль 2015 г.	предельно допустимый
на промплощадке ЮУАЭС	0,018	0,0114	0,118
в 30-км зоне наблюдения ЮУАЭС	0,011	0,0109	0,050
в с. Рябоконево (контрольный пост 33,5км от ЮУАЭС)	0,011	0,0118	0,050
Среднесуточный выброс радиоактивных веществ ЮУАЭС	Инертные радиоактивные газы (ИРГ)	Йод-131	Смесь долгоживущих радионуклидов (ДЖН)
Фактический выброс, ГБк/сутки	38,08	0,00010821	0,00005259
Допустимый выброс, ГБк/сутки	45000,00	3,90	0,75
% от допустимого уровня	0,085	0,003	0,007
Воздух (контроль выбросов в атмосферу через венттрубы ЮУАЭС)	Цезий-137	Цезий-134	Стронций-90
Выбросы в атмосферу, МБк/мес	0,524	0,103	0,169*
Допустимый выброс, МБк/мес	17980,00	13640,00	11470,00
% от допустимого уровня	0,0029	0,00076	0,0015
Измеренные концентрации радионуклидов в атмосферном воздухе, мкБк/л	Цезий-137	Цезий-134	Стронций-90
на промплощадке ЮУАЭС	0,00135	0,00095	0,00038*
в г. Южноукраинск 3,5 км от ЮУАЭС	0,0012	0,00095	0,00077*
в с. Рябоконево (контрольный пост 33,5км от ЮУАЭС)	0,00135	0,0010	0,00011*
до пуска ЮУАЭС	1,460	не измерялся	0,970
Предельно допустимая концентрация по НРБУ-97	800,0	1000,0	200,0

Содержание радионуклидов в воде водоёмов, Бк/л	Тритий	Цезий-137	Цезий-134	Стронций-90
р. Ю.Буг (с.Алексеевка до ЮУАЭС)	21,0	0,0115	0,008	0,039
р. Ю.Буг (с.Бугское после ЮУАЭС)	19,0	0,0085	0,008	0,032
Ташлыкское водохранилище (пруд-охладитель ЮУАЭС)	102,0	0,010**	0,008**	0,036**
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 ЮУАЭС, Бк/л	Тритий	Цезий-137	Цезий-134	Стронций-90
р. Южный Буг	не измерялся	0,007	не измерялся	0,019
Ташлыкское водохранилище (пруд-охладитель ЮУАЭС)	не измерялся	0,011	не измерялся	0,007

\* - данные взяты за IV квартал 2014 г.

\*\* - данные взяты за II полугодие 2014 г.

*Лаборатория внешней дозиметрии  
цеха радиационной безопасности*

## Южно-Українська АЕС: у 2014 році податкові відрахування збільшилися на 7,5%

Сума податків і зборів, перерахованих відокремленим підрозділом «Южно-Українська АЕС» до бюджетів різних рівнів за 2014 рік, склала 487 млн 212 тис. грн. Це на 7,5% більше, ніж у 2013 році.

Із загального обсягу податкових платежів 2014 року 316 млн 614 тис. складають розрахунки зі страхування (єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування), 37 млн 48 тис. - перерахування до державного бюджету, 133 млн 550 тис. - у місцеві (міський і обласний) бюджети. Загальна сума податків і зборів ВП ЮУАЕС у порівнянні з попереднім роком зросла на 36 млн 489 тис. грн (7,5%). Атомники сподіваються, що це сприятиме підвищенню соціально-економічного розвитку міста-супутника АЕС, регіону та держави в цілому.

Южно-Український енергокомплекс - одне з найбільших підприємств-платників податків Миколаївщини. Будучи містоутворюючим підприємством, ВП ЮУАЕС формує основну частину бюджету міста атомників. Так, у 2014

році податок з прибутків фізичних осіб склав 123,4 млн грн (з них 92,5 млн грн у казну Южноукраїнська, 30,9 млн грн - до обласного бюджету), податок на землю перераховано в розмірі 10,1 млн (9,6 млн - до міського, 0,5 млн - до бюджетів сільських рад в Арбузинському, Вознесенському, Доманівському та Березанському районах). Всього у міську казну направлено 102,2 млн грн, що склало 70,7% від усіх надходжень до загального та спеціального фондів бюджету Южноукраїнська минулого року. До обласного бюджету за рік перераховано 30,9 млн грн.

*Відділ роботи з громадянськістю та ЗМІ  
16.02.2015*

## Другий южно-український: молодий ветеран



*«На моє глибоке переконання кожен атомний блок має свій характер, історію, життєвий цикл і свій настрій. Індивідуальність другого южно-українського проявилася вже на перших етапах роботи. І виявилася вона не дуже простою. Тим вагоміша заслуга персоналу, який зміг визначити та усунути всі «вузькі місця», і ось уже 30 років забезпечує його надійну та безпечну експлуатацію».*

*Микола Феофенов,  
заступник головного інженера  
ВП ЮУАЕС з експлуатації  
1-ї черги.*

Днем народження енергоблоку №2 Южно-Української АЕС прийнято вважати 6 січня 1985 року. Цього дня прилади його блочного щита управління зафіксували синхронізацію турбогенератора з енергосистемою країни та виробіток перших кіловат. Через три місяці блок було виведено на проектну потужність - один мільйон кіловат на годину. Ще 36 днів тривали комплексні випробування на 100%-му рівні потужності (дослідно-промислова експлуатація). Життєвий цикл «експлуатація» для другого южно-українського стартував 12 травня 1985 року. Саме цього дня, 12 травня, але вже три десятиліття по тому - 2015 року - завершиться період його проектної роботи. Блок буде зупинено та переведено в холодний стан. Та при цьому - атомники впевнені - він ще «повен сил». Дослідження фахівців і досвід розвинутих «атомних» країн доводять, що експлуатацію другого «мільйонника» ЮУАЕС можна продовжити. Щоб підготувати та обґрунтувати друге життя

блоку, енергетики реалізують широкомасштабну програму, яка включає заходи з доведення рівня його безпеки до сучасних світових стандартів, кваліфікації обслуговування, перецінку безпеки та ін.

Детальніше про це - трохи згодом. Поки ж, аби не порушити хронологію, розмову про другий южно-український почнемо з історії. Офіційним початком робіт зі спорудження блоку вважається липень 1981 року. Проте ще до цього, у вересні 1979-го, було виконано фундаментну частину під його реакторне відділення. Компонувальна схема першої черги станції така, що окремі об'єкти - машинна зала та спецкорпус - використовуються одночасно для двох блоків АЕС. Таким чином, під час будівництва першого було зроблено значний заділ для зведення другого. Завдяки цій обставині, а також набутому у процесі спорудження мільйонника-первістка досвіду, блок №2 став до лав діючих у півтора рази швидше. З моменту установки реактора на штатне місце до його фізичного пуску пройшов один рік. Подібних результатів у атомному будівництві Радянського Союзу на той час не було.

*•Для заміни добового енерговиробітку одного блоку ЮВАЕС (потужність 1 млн кВт) потрібно 8,9 тис. тонн - 150 вагонів - донецького вугілля або 6,7 млн кубометрів природного газу.*

*•Обсяг річного виробітку одного ядерного енергоблоку, забезпечений тепловою генерацією з застосуванням вугілля, поповнить земну атмосферу 7 млн тонн вуглекислого газу.*

*•Щорічні викиди у навколишнє середовище в Україні складають 400 млн тонн. Якби атомних станцій не було, кількість викидів збільшилася б на 117 млн тонн, тобто більш ніж на 30%.*

Черговий енергоблок, що виріс у південному українському степу, став результатом праці 13 тисяч людей - фахівців 12 проектних інститутів, 30 будівельно-монтажних і налагоджувальних організацій, більш як 400 підприємств-постачальників. Майже 1000 напружених днів і ночей вони працювали на один загальний результат - пуск. Та сказати, що все було легко і просто - погіршити проти істини. За всіх великих і малих досягнень у період будівництва, пуску, освоєння проектної потужності не все в житті блоку йшло рівно та гладко. «Другий ми пускали далеко не по вже второваному шляху. Було немало складнощів, що виникали, до речі, не лише в пусковий період. Причини їх різні, та з перших днів стало зрозуміло, що блок, як у нас казали, виявився з характером», - ділиться спогадами заступник головного інженера з експлуатації першої черги АЕС Микола Феофентов. У цьому місці перервемо на якийсь час бесіду з Миколою Олексійовичем і надамо деякі пояснення. Енергоблоки №1 і №2 Южно-Української АЕС належать до блоків малої серії. Та близнятами їх назвати не можна - лише по реакторному відділенню між ними налічується більше 100 відмінностей. Другий став наступним кроком на шляху розробки

серійного проекту ВВЕР-1000 (водо-водяний енергетичний реактор потужністю 1000 мегават). «Деякі речі, які лише обкатувалися на першому блоці, на другому приймалися вже за результатами цієї обкатки, і в разі потреби видозмінювалися. Тому за деякими показниками, за проектними основами він вже на старті випереджав проект енергоблоку №1, - продовжує розмову Микола Феофентов. - Наприклад, починаючи з енергоблоку №2 і для всіх наступних реакторів ВВЕР-1000 встановлено оптимальну кількість органів системи управління захистом. Були в історії другого южно-українського й дуже складні моменти, які всі ми важко переживали: блок був «піонером» із заміни парогенераторів, свого часу довелося вирішувати проблеми з генератором і блочним трансформатором. Та я сьогодні не став би акцентувати увагу на труднощах і проблемах у роботі обладнання. Будь-яке залізо можна відремонтувати. Це питання часу, коштів і кваліфікації людей. А в кваліфікації, чи, по-іншому, професіоналізмі нашого персоналу я впевнений. Ми неодноразово доводили, що здатні будь-які неполадки та несправності усунути з потрібною якістю і в потрібний час. Перекоаний, що нашому колективу під силу й завдання продовження та подальшої безпечної експлуатації вже другого за рахунком блоку-ветерана на нашому майданчику».

Наскільки обґрунтована впевненість керівника? Адже в такому складному процесі як продовження виробничого життя ядерного енергоблоку нехай навіть найвища кваліфікація персоналу має бути підкріплена все тими ж достатніми запасами часу, необхідними обсягами фінансових вливань, позитивними висновками всіляких експертиз і багатьма іншими чинниками. Підтвердити їх наявність ми просимо ще одного нашого співрозмовника заступника головного інженера з продовження терміну експлуатації та інжинірингу Ігоря Кравченка. Але перед тим, як надати йому слово, - ще одне коротке пояснення.

На сьогодні в світі експлуатується 439 ядерних енергоблоків, 224 з яких мають вік 30 і більше років. При цьому в деяких державах - Франції, Швейцарії, Південній Кореї та ін. - таке визначення як «проектний термін експлуатації» відсутнє. Там виробниче життя енергоблоку триває на підставі періодичних переоцінок безпеки, у яких постійно обґрунтовується наступний період його безпечної роботи (як правило, це 10-річний цикл). Тому в документах МАГАТЕ частіше вживається термін «довгострокова експлуатація». Та справа, як ви самі розумієте, не у визначеннях, а в суті. А вона така, що переважна більшість країн з розвинутою атомною енергетикою активно використовує практику експлуатації ядерних блоків понад 30 років. І Україна в їх числі. На сьогодні понад проектний термін, відповідно до виданих ліцензій Держатомрегулювання, працюють три вітчизняні енергоблоки - два рівненські та перший южно-український.

«Альтернативи продовженню терміну служби блоків АЕС на нинішньому етапі немає, - вступає в розмову Ігор Кравченко. - Судіть самі: капітальні вкладення в спорудження нового енергоблоку складають від 2 до 6 млрд доларів США, залежно від проекту та місця розміщення. А вартість усіх заходів з продовження, в т.ч. і найдорожчих, покликаних привести блок у повну відповідність до чинних

*«Лише виконавши всі обов'язкові роботи з реконструкції та модернізації, техобслуговування і кваліфікації обладнання, лише обґрунтувавши все це в звіті з періодичної переоцінки безпеки та лише отримавши схвалення громади, ми зможемо продовжити експлуатацію нашого другого блоку».*

*Ігор Кравченко,  
заступник головного інженера  
ВП ЮУАЕС з подовження терміну  
експлуатації та інжинірингу.*



правил безпеки, обчислюється приблизно 6-8% від цієї суми. За нинішнього енергодефіциту Україна не може собі дозволити вивести з експлуатації блок-мільйонник, нічим його не замінивши. Часу та грошей на спорудження нового у нас немає. Теплова енергетика через відомі події перебуває в кризі. Що стосується інших генерацій, наприклад, нетрадиційних джерел енергії - вітрових і сонячних електростанцій, то їх частка у вітчизняному енерговиробництві настільки мала, а вартість кіловата настільки висока, що вести сьогодні мову про заміну АЕС було б утопією».

*• Використання біопалива для отримання 1 млн кВт (електрична потужність одного енергоблоку ЮУАЕС) потребуватиме території площею 250 тис. га. Використання сонячної енергії потребуватиме 115 тис. га, а установка вітрогенераторів - 78 млн га (100 га - 1 км<sup>2</sup>).*

*• Установка сонячних батарей, рівна за потужністю трьом енергоблокам ЮУАЕС, займе територію, що дорівнює половині площі Арбузинського чи третині Вознесенського району.*

Перерахувавши всі аргументи на користь другого життя атомних блоків взагалі, і южно-українського №2, зокрема, Ігор Вікторович переходить до головного постулату нашої розмови: продовження терміну експлуатації можливе лише за умови доведення обладнання атомного енергоблоку до рівня світових норм безпеки. Це правило для атомників непорушне. На підтвердження І. Кравченко звертається до результатів партнерської перевірки Всесвітньої асоціації операторів АЕС, що пройшла на южно-українському майданчику в листопаді минулого року. Після двотижневого знайомства з підприємством 24 міжнародні експерти з 12 «атомних» країн високо оцінили роботу, проведenu на першому енергоблоці в рамках підготовки до надпроектної експлуатації (у 2013 році Держінспекція



ядерного регулювання видала ліцензію на роботу блоку до 2023 року). Визнано, що за так званими цільовими критеріями безпеки він відповідає кращим світовим зразкам.

За аналогією з першим до продовження готують блок №2. Процес цей тривалий (на другому «мільйоннику» він стартував 2007 року) і дуже відповідальний, тож крок за кроком прописаний у деталізованих планах-графіках. Сьогодні атомники мають у своєму арсеналі вже напрацьовані алгоритми їх реалізації, що, поза сумнівом, їм допомагає. На нинішньому етапі з Держатомрегулювання вже узгоджено рішення про продовження експлуатації 13 з 15 груп обладнання. У повному обсязі виконано кваліфікацію на «жорсткі» умови навколишнього середовища (756 позицій). На сейсмічні впливи на початок 2015 року кваліфіковано 97% обладнання (1951 з 2013 позицій). З 85 обов'язкових заходів, передбачених у рамках продовження, реалізовано 32,4 з яких - достроково. Виконання решти енергетики розпочнуть після виведення енергоблоку в плановий капітальний ремонт, який стартує у травні 2015 року і триватиме 300 календарних діб. «На нас чекає напружена робота, - ділиться планами Ігор Кравченко. - За 10 місяців ремонтної кампанії нам належить виконати дуже значні обсяги робіт з реконструкції та заміни обладнання, що морально застаріло чи виробило свій ресурс. Я, звичайно, можу навести перелік намічених заходів, який ряснітиме складними та зрозумілими лише вузьким фахівцям термінами, та, думаю, він не додасть читачам розуміння змін, що відбуваються на АЕС. Тому скажу про головне: ми цілеспрямовано рухаємося шляхом підвищення безпеки нашого другого «мільйонника». Упевнені, що нам вдасться втілити всі наші плани, і що блок №2 увійде в новий етап свого життя з характеристиками, які не поступатимуться, а може й перевищать показники першого». До початку цього етапу залишається приблизно рік. Після закінчення цього терміну обладнання другого южно-українського енергоблоку буде кардинально оновлено. Таким чином, він справедливо та без перебільшення стане ще одним молодим блоком-ветераном, який заступить на нову вахту з безпечного виробітку електричних кіловат для України.

*ГАЛИНА МЕДВІНСЬКА,  
відділ роботи з громадськістю та ЗМІ ВП ЮУАЕС*

## **Реконструкцію другого гідроагрегату Ташлицької ГАЕС завершено на 4 дні раніше відведеного терміну**

16 лютого завершилися комплексні гідроенергетичні випробування другого агрегату Ташлицької гідроакумуючої електростанції (ТГАЕС). Їх позитивні результати засвідчили успішне завершення ремонтної кампанії, яка стартувала 29 вересня 2014 року та передбачала повну реконструкцію гідроагрегату. Модернізацію другої машини ГАЕС завершено на 4 дні раніше відведеного терміну. Агрегат включено в роботу, він функціонує відповідно до диспетчерського графіка.



«Перші години роботи показали, що виконані модернізаційні роботи не лише дозволили повністю відновити працездатність обладнання, а й збільшити потужність агрегату №2 у турбінному режимі зі 150 МВт до 160 МВт», - повідомив заступник головного інженера ВП ЮУАЕС - директор каскаду ГЕС-ГАЕС Олександр Фальчіков.

Доремонтною особливістю другого агрегату гідроакumuлюючої електростанції Южно-Українського енергокомплексу було виконане відповідно до вдосконаленого проекту збільшення лопатей робочого колеса (додаткове наплавлення на 70 мм). Разом з можливістю закачувати воду у верхню водойму ГАЕС до позначки 103 м і збільшити тим самим корисний об'єм верхнього водоймища, це спричинило, на жаль, і негативні результати. Головним з них стало посилення вібрації, що викликало руйнування підшипників і незадовільне функціонування направляючого апарату. Результатом стала заборона заводу-виробника на використання гідроагрегату у якості насосу. Таким чином, з жовтня 2013 р. агрегат №2 ТГАЕС працював виключно в генераторному режимі.

Після ретельного вивчення проблеми було прийнято технічне рішення про повну реконструкцію другого гідроагрегату із заміною робочого колеса. Масштабна модернізація тривала майже 5 місяців. У її перебігу замінено підшипники направляючого апарату, застосовано новітню технологію ущільнення валу турбіни. Паралельно з цим виконано ремонт генератора та низку інших важливих робіт.

Більшість необхідного для реконструкції та ремонту обладнання і комплектуючих було виготовлено на вітчизняних заводах. Так, наприклад, нові зносостійкіші підшипники було виготовлено на Харківському турбінному заводі з застосуванням німецької технології наплавлення поверхонь, що труться. Шеф-нагляд під час ремонту та монтажу також виконували українські підприємства – «Гідроенерготехсервіс», «Турбоатом», «Електроважмаш».

Правильність вибраного шляху з відновлення повної працездатності другого гідроагрегату ТГАЕС було підтверджено вже під час гідроенергетичних випробувань, що завершилися 16 лютого. Сьогодні гідроенергетики розглядають можливість виконання в перспективі аналогічної реконструкції на першому гідроагрегаті. Модернізація обох насос-турбін станції дозволить підвищити ефективність роботи ТГАЕС, а отже, і стійкість енергосистеми України\*.

*\*У технологічній схемі ТГАЕС використовуються гідроагрегати, яким одночасно властиві функції високооборотних гідротурбін і потужних насосів. Принцип їх роботи полягає в перекачуванні води з водойми, яка знаходиться на верхньому рівні, у водоймище нижнього рівня. Такий режим роботи служить для вироблення дефіцитної електроенергії в піковий час. У періоди провалів в енергосистемі, коли мережі потрібні додаткові споживачі електроенергії, гідроагрегати ТГАЕС використовуються для закачування води з нижнього водоймища у верхнє (насосний режим). Таким чином відбувається*

вирівнювання навантаження і підвищується стійкість єдиної енергетичної системи України.

*Додатково:*

*Високоманеврена Ташлицька ГАЕС – одна зі складових Южно-Українського енергокомплексу, що є єдиним в Україні підприємством з комплексним використанням базових ядерних, маневрених гідроакумуляуючих потужностей та водних ресурсів річки Південний Буг.*

*На даному етапі на Южно-Українському енергокомплексі в експлуатації перебувають 3 атомні енергоблоки сумарною потужністю 3000 МВт Южно-Української АЕС, 2 гідроагрегати сумарною потужністю 11,5 МВт Олександрівської ГЕС і 2 гідроагрегати сумарною електричною потужністю в генераторному режимі 320 МВт Ташлицької ГАЕС.*

*Спорудження гідроакумуляуючої електростанції триває. Розпорядженням Кабінету Міністрів України від 21 листопада 2007 року «Про затвердження проекту завершення будівництва Ташлицької ГАЕС» визначено введення в експлуатацію шести гідроагрегатів ТГАЕС загальною потужністю 900 МВт.*

*Відділ роботи з громадськістю та засобами масової інформації*

*17.02.2015*

## **Южно-Українську АЕС відвідала громадськість міста Вознесенськ і Первомайського району**

Мешканці міста Вознесенськ і Первомайського району 29 січня та 6 лютого (відповідно) стали першими учасниками «круглих столів» у 2015 році на Южно-Українській АЕС. Ці візити продовжили цикл заходів для громадськості населених пунктів, що прилягають до зони спостереження атомної станції. Екскурсії та зустрічі в форматі «питання-відповідь», присвячені питанням продовження терміну експлуатації другого енергоблоку ЮУАЕС, проводяться з квітня 2014-го. Так, минулого року в «круглих столах» взяли участь 224 особи з шести довколишніх населених пунктів. Організовує зустрічі відділ роботи з громадськістю та ЗМІ підприємства.

У рамках перших у нинішньому році «круглих столів» представники Вознесенська та Первомайського району традиційно побували на Ташлицькій ГАЕС, Олександрівській ГЕС і повномасштабному тренажері блочного щита управління енергоблоку. Починаючи діалог з земляками, заступник генерального директора з кадрів і соціальної політики ВП ЮУАЕС Володимир Авраменко підкреслив значущість такого спілкування: «Ми хочемо довести до людей, які підходи ми реалізуємо для того, аби вирішити всі поставлені сьогодні перед підприємством завдання та почути, що конкретно хвилює кожного з вас».

Безпосередньо про виконання заходів і результати вже проведених на блоці №2 реконструкцій, модернізацій та замін устаткування, що виробило свій ресурс, говорилося в першій частині «круглого столу». Гостям показали презентаційні матеріали, що демонструють процеси, які відбуваються в рамках продовження розрахункового терміну експлуатації. Їм повідомили, що з 15 груп обладнання, будівель і споруд, що підлягають технічному опосвідченню, за 13-ма рішення про продовження вже погоджено, за двома - звітні матеріали перебувають у стадії доопрацювання та узгодження з Державною інспекцією ядерного регулювання України (ДІЯРУ). До виконаних належить також кваліфікація устаткування на «жорсткі» умови навколишнього середовища (цю процедуру пройшло 756 одиниць обладнання). Що стосується кваліфікації на сейсмічний вплив, то на сьогодні з 2013 одиниць устаткування кваліфікацію встановлено для 1522. Роботу з 62-ох буде виконано під час планово-попереджувального ремонту 2015 року, який стартує 12 травня та триватиме 300 діб. За цей термін фахівці-атомники мають також реалізувати 53 заходи, направлені на підвищення безпеки, з 85 обов'язкових у рамках продовження.

Головна думка, яку прагнули донести землякам атомники під час бесіди, полягала в тому, що одним з найважливіших чинників продовження є безперервний процес модернізації та реконструкції, який починається буквально з перших днів життя ядерного блоку. А пролонгація його терміну служби відбувається на підставі нормативної бази, розробленої за співпраці ДП НАЕК «Енергоатом», Держатомрегулювання, МАГАТЕ та інших міжнародних організацій. Документи пред'являють жорсткі вимоги для обґрунтування та підготовки до продовження експлуатації, проігнорувати які неможливо. Крім того всім виконаним заходам з підвищення безпеки блоків дана позитивна оцінка зарубіжних експертів, які є частими гостями Южно-Української атомної електростанції. «Міжнародні експерти під час своїх візитів чітко перевіряють, які рекомендації було дано та як їх на сьогодні реалізовано, - акцентував начальник служби надійності, ресурсу та продовження експлуатації Олександр Манузін. - Сьогодні перевірки підтверджують, що станція є безпечною за всіма стандартами».

Наводячи аргументи на користь другого життя атомних блоків, южно-українські енергетики посилаються на досвід продовження розрахункового терміну служби першого «мільйонника», який показав, що проект технічно здійснимий, економічно вигідний та надійно регульований. Рішення щодо видачі ліцензії енергогенеруючій компанії на продовження життя енергоблоків приймає Державна інспекція ядерного регулювання України. «Подовжувати експлуатацію блоку - це повноваження держави, - відповів Володимир Авраменко на запитання мешканки Вознесенська про те, яким чином вибирається організація, яка надає

право подовжувати термін служби енергоблокам. - Це - не тендер і не закупівля. Такі державні органи існують практично в усіх ядерних державах. Якщо блоки будуть небезпечними і такими, що не відповідають загальносвітовим стандартам, то Держатомрегулювання не дозволить продовжити їм життя. А норми безпеки після аварій, що сталися у світі, стають все жорсткішими».

Окрім продовження терміну експлуатації другого енергоблоку, учасників дискусії також цікавила ціла низка тем, таких як вплив процесу життєдіяльності АЕС на здоров'я населення, яке проживає на території зони спостереження атомної станції, компенсація ризику мешканцям 30-км зони, безпека диверсифікації ядерного палива, а також надійність фізичного захисту атомної станції, імовірність будівництва четвертого енергоблоку на майданчику Южно-Української АЕС та ін.

- Питання насправді дуже складні, - сказав у інтерв'ю відомчим ЗМІ голова Вознесенської екологічної асоціації «Зелений світ» Сергій Колесніков. - Усі ми розуміємо, що важко сьогодні всій державі й в умовах кризи атомній енергетиці доводитися продовжувати стабільно та безпечно експлуатувати ядерні блоки, розвиватися. І ми не проти цього, ми за те, аби все відбувалося розумно, в рамках закону. Ми не вимагаємо неможливого, ми хочемо, щоб люди були здорові, адже атомна енергетика - це дуже складна сфера діяльності, отже, й ставитися до неї треба серйозно.

- Ми взагалі виступали в ролі скептиків-песимістів, - вторить своєму землякові директор громадської організації «Агентство економічного розвитку» Володимир Трандафіл, - проте необхідно визнати, що на всі наші запитання ми отримали об'єктивні відповіді. Нас запевнили і ми віримо, що Южно-Українська АЕС і надалі безпечно служитиме на благо нашої країни та регіону.

Довіряють атомникам і мешканці Первомайського району. Про це під час «круглого столу» сказав редактор багатотиражки «Прибузький вісник» Данило Кіт:

- Хочу зазначити, що багаторічна та плідна співпраця нашої газети з колегами з відділу роботи з громадськістю та ЗМІ Южно-Української АЕС дає позитивні результати. Жителі нашого району в цей непростий час спокійні за те, що поряд з ними працює АЕС. І вони впевнені, що електроенергія цим підприємством виробляється безпечно.

*Відділ роботи з громадськістю та засобами масової інформації  
09.02.2015*

## **Громадськість міста-супутника Южно-Української АЕС обговорила питання продовження терміну експлуатації енергоблоку №2**

24 лютого на Южно-Українській АЕС у форматі «круглого столу» відбулася зустріч з представниками громадськості та органів місцевого самоврядування міста-супутника - Южноукраїнська. Її було організовано в рамках підготовки

підприємства до громадських слухань з питання продовження проектного терміну експлуатації енергоблоку №2, які пройдуть у період з 25 березня по 20 квітня 2015 року.

Четвертий в поточному році візит гостей на южно-український майданчик був організований відділом роботи з громадськістю та ЗМІ підприємства. Він став продовженням циклу заходів для жителів населених пунктів, прилеглих до зони спостереження атомної станції. У його рамках візитери традиційно побували на Ташлицькій ГАЕС, Олександрівській ГЕС і повномасштабних тренажерах блочних щитів управління енергоблоків №№1, 2 та 3, заслухали інформацію з обґрунтування та підготовки другого життя атомного блоку-«мільйонника» №2 і щодо контролю радіаційного стану навколишнього середовища, що проводиться в 30-км зоні розташування АЕС.

Під час відкритої дискусії в форматі «питання-відповідь» представники громадськості задали фахівцям-атомникам багато питань на теми, що їх цікавлять, і отримали на них вичерпні відповіді. Обговорювались питання експлуатації та перспектив розвитку Южно-Української АЕС, надходжень до міського бюджету коштів соціальної програми добудови Ташлицької ГАЕС і субвенції на соціально-економічну компенсацію ризику населення, яке проживає в зоні спостереження АЕС, а також теми, що торкаються пільгового тарифу на електроенергію для жителів Южноукраїнська та майбутніх можливих віялових відключень у місті енергетиків.

Головним на зустрічі, безумовно, було питання продовження розрахункового терміну служби блоку №2. Її особливістю стало те, що всі присутні не сумніваються в необхідності продовжити життя другого блоку та можливості його подальшої безпечної експлуатації. Разом з тим городян цікавила участь АЕС у забезпеченні життєдіяльності Южноукраїнська. Кому, як не його мешканцям відомо, що завдяки атомній станції серед південного степу виросло сучасне та красиве місто і що його головне підприємство завжди було і залишається одним з основних наповнювачів місцевого бюджету.

Депутат міської ради Олена Кокол висловила сподівання, що атомна станція й надалі збереже позицію лідера в усіх соціально-економічних сферах діяльності регіону та міста-супутника. «Доля кожного з нас, хто проживає тут, так чи інакше пов'язана з АЕС, тому навряд чи сьогодні знайдеться хоч одна людина, яка буде проти продовження терміну експлуатації другого енергоблоку», - висловила вона думку городян в інтерв'ю відомчим ЗМІ.

За підсумками роботи «круглого столу» представники місцевих громадських організацій зазначили важливість таких заходів для встановлення ще тісніших контактів з атомниками, підкресливши, що діалог між громадськістю та атомниками можливий і потрібний.

*Відділ роботи з громадськістю та засобами масової інформації  
25.02.2015*

## Атомники придбали автомобіль швидкої медичної допомоги для військового госпіталю

13 лютого з Южноукраїнська в зону АТО відправляється автомобіль швидкої медичної допомоги, придбаний на кошти атомників. Таким чином колектив ДП НАЕК «Енергоатом» відгукнувся на прохання керівництва 61 військового мобільного госпіталю щодо надання допомоги у придбанні транспортного засобу для евакуації поранених та травмованих військовослужбовців у зоні проведення антитерористичної операції.



Лист медиків на адресу колективу Южно-Українського енергокомплексу та мешканців міста-супутника атомної станції надійшов 26 січня. З того часу розпочався збір коштів. Паралельно з цим голова первинної профспілкової організації ВП ЮУАЕС звернувся до профкому НАЕК «Енергоатом» з проханням приєднатися до благодійної акції. Відгуком на звернення южноукраїнців стало виділення 150 тис. грн. Благодійної фінансової допомоги від колективу компанії «Енергоатом» вистачило на купівлю автомобіля швидкої допомоги «WV LT 35 Rettungswagen» (2002 року випуску).

Транспортний засіб, придбаний за сприяння благодійного фонду «Мирне небо» у Німеччині, вже 10 лютого прибув до Южноукраїнська. Тут коштом місцевого приватного підприємця виконано його діагностику та технічне обслуговування (заміна масла, фільтрів тощо).

До місця призначення автомобіль швидкої допомоги відправиться не порожнім. До мобільного госпіталю він доставить пральну та дві сушильні машини, закуплені на кошти, що зібрав колектив енергоремонтного підрозділу

ВП ЮУАЕС. Верхній одяг, білизна, взуття - все це придбано для поранених бійців на пожертви, зібрані працівниками атомної станції та мешканцями міста, і також буде відвезено до госпіталю. Попутно на передові блокпости в районі Маріуполя буде доставлено овочі, консервацію, інші продукти харчування, зібрані жителями сусідніх з Южноукраїнськом сіл на заклик «Мирного неба».

«Дуже хочеться, щоб наша «швидка допомога» зберегла життя воїнам, які стоять нині на передових рубежах боротьби за незалежність і суверенітет нашої країни. А ще краще було б, якби вона взагалі не знадобилась і на українську землю прийшов довгоочікуваний та вистражданий мир», - висловлює сподівання атомників голова первинної профспілкової організації ВП ЮУАЕС Володимир Лещотний. Поки ж цього не сталося працівники енергетичного комплексу намагаються надати максимальну допомогу патріотам, які боронять свою державу. Збір коштів триває. Благодійні пожертви на придбання ще одного медичного автомобіля на сьогодні склали близько 30 тис. грн.

*Відділ роботи з громадськістю та засобами масової інформації*

*13.02.2015*

## Результаты деятельности ГП «НАЭК «Энергоатом» за январь 2015 года

- По оперативным данным, доля компании в общем объеме производства э/э Украины составляла 54.5%, в структуре энергорынка - 56.4%;
- объем производства э/э -8735.8 млн кВтч (на 2.6% больше плана и на 5.4% больше, чем в январе 2014 г.);
- коэффициент использования установленной мощности - 84.7% (в январе 2014 г.-80.4%);
- коэффициент готовности несения номинальной электрической нагрузки - 89.0% (в январе 2014 г. -89.4%);
- недопроизводство э/э из-за балансовых ограничений АЭС составило 1 6.0 млн кВтч (в январе 2014 г. - 985 млн кВтч);
- объем отпуска э/э в энергорынок - 8 269.9 млн кВтч (на 3.2% больше плана и на 5.7% больше, чем в январе 2014 г.) на сумму 3198.4 млн грн с НДС (на 46.5% больше, чем в январе 2014г.);
- уровень расчетов за отпущенную в ОРЭ э/э - 39.2% товарной продукции (в январе 2014 г. - 100%). Недоплата ГП «Энергорынок» составила 1 943.8 млн грн;
- задолженность ГП «Энергорынок» перед компанией с учетом отпущенной в предыдущие периоды э/э - 8 244.0 млн грн (в январе 2014 г. -5065.9 млн грн);
- в бюджеты всех уровней уплачено 41 3.2 млн грн налогов (в т.ч. налог с дохода физических лиц - 44.9 млн грн), отчислений по страхованию - 11 7.3 млн грн;
- задолженность компании перед бюджетами всех уровней - 239.9 млн грн (в т.ч. по налогу с дохода физических лиц — 1 2.5 млн грн), по отчислениям по страхованию — 63.1 млн грн;



- объем капитальных вложений - 33.1 млн грн (в 4.3 раза меньше, чем в январе 2014 г.), объем финансирования капитальных вложений - 226.7 млн грн (на 11.7% больше);
- выполнялся один средний ремонт на энергоблоке № 3 ЮУ-АЭС и один капитальный ремонт на энергоблоке № 1 РАЭС;
- нарушений в работе АЭС не было.

#### СПРАВКА

*В 2014 г. объем производства э/э НАЭК «Энергоатом» составил 88 573.0 млн кВтч (на 2.7% больше плана и на 6.2% больше, чем в 2013 г.), коэффициент использования установленной мощности - 72.9% (в 2013 г. - 68.7%), объем отпуска э/э в энергорынок - 83 223.1 млн кВтч (на 3.1 % больше плана и на 6.4% больше, чем в 2013 г.) на сумму 27 794.0 млн грн с НДС (на 35.9% больше, чем в 2013 г.).*

*ЭнергоБизнес  
17.02.2015*

## **НКРЭКУ утвердила решение о повышении тарифов на электроэнергию для населения на 19% с апреля 2015 года и в 3,5 раза до марта 2017 года**

Национальная комиссия, осуществляющая регулирование в сфере электроэнергетики и коммунальных услуг, утвердила ранее озвученное решение о повышении тарифов на электроэнергию для населения в среднем на 19% с 1 апреля 2015 года и в 3,5 раза до марта 2017 года.

Согласно принятому решению, повышение пройдет в 5 этапов – начиная с 1 апреля 2015 года, в результате чего средняя стоимость 1 кВт\ч составит 1,23 грн против нынешнего уровня в 0,36 грн за кВт\ч.

В НКРЭКУ подчеркнули, что к марту 2017 года потребители электроэнергии будут разделены на две группы: с объемом потребления до 100 кВт\ч в месяц и с объемом потребления свыше 100 кВт\ч в месяц. Для первой группы потребителей стоимость электроэнергии в марте 2017 года составит 0,9 грн за кВт\ч. Для второй группы – 1,68 грн за кВт\ч.

В то же время, в переходной период - с 2015 по 2017 год - потребителей разделят на три группы - с минимальным объемом потребления (до 100 кВт\ч в месяц), с объемом потребления от 100 кВт\ч до 600 кВт\ч и свыше 600 кВт\ч в месяц.

По решению комиссии, с 1 апреля 2015 года минимальный тариф на электроэнергию для населения увеличится на 19% - до 0,37 грн за кВт\ч. Этот минимальный тариф будет применяться к домохозяйствам с объемом потребления до 100 кВт\ч в месяц. Домохозяйства с объемом потребления от 100 до 600 кВт\ч в месяц будут платить 0,63 грн за кВт\ч. Таким образом, для



них повышение составит 50%. Домохозяйства с объемом потребления свыше 600 кВт\ч в месяц с 1 апреля 2015 года будут платить 1,4 грн за кВт\ч. Для них повышение составит 5%.

При этом члены НКРЭКУ уточнили, что повышенные тарифы на электроэнергию для населения применяются на 101 кВт\ч. «То есть все население Украины гарантированно будет получать 100 кВт\ч электроэнергии в месяц по минимальной цене», - подчеркнули в комиссии.

Кроме того, в ведомстве обратили внимание, что общий экономический эффект от повышения тарифов на первом этапе – то есть, в апреле текущего года, составит 5,4 млрд грн без учета НДС. «В то же время для многодетных семей – в независимости от объемов их потребления – будет действовать минимальный тариф на электроэнергию», - сообщили в ведомстве.

УНИАН  
26.02.2015

## НКРЭКУ установила 50% скидки на электроэнергию для населения в ночное время

Национальная комиссия, осуществляющая государственное регулирование в сферах энергетики и коммунальных услуг (НКРЭКУ), скорректировала с 0,7 до 0,5 понижающий коэффициент, применяемый к базовой стоимости э/э для населения при ее потреблении ночью и учете двухзонным счетчиком.

Комиссия рассчитывает таким образом стимулировать население использовать э/э в ночное время и снижение пикового потребления утром и вечером.

Интерфакс-Украина  
26.02.2015

## В Японии еще два блока АЭС признаны готовыми к перезапуску

Комитет по контролю над атомной энергетикой Японии признал третий и четвертый энергоблоки АЭС «Такахама» соответствующими новым нормам безопасности, что позволит их перезапустить.

Компании-оператору АЭС Kansai Electric Power далее предстоит прохождение формальностей и технических тестов, которые могут занять около 2 - 3 месяцев. Таким образом, в случае согласия местных жителей префектуры Фукуи реакторы АЭС «Такахама» могут быть перезапущены к ноябрю этого года.

На данный момент 19 реакторов 12 японских АЭС проходят проверку, чтобы установить уровень их соответствия введенным год назад новым стандартам безопасности АЭС. На сегодня лишь два энергоблока АЭС «Сэндай» получили одобрение на перезапуск.

ЭлектроВести  
12.02.2015

## Южная Корея построит ядерные реакторы для Саудовской Аравии

Во время визита в Саудовскую Аравию руководитель Южной Кореи Пак Кын Хе подписала меморандум о постройке на аравийской территории двух ядерных реакторов.

Речь идёт об энергоблоках системы SMART. Стоимость контракта оценили в \$2 млрд. Ожидается, что к 2040 году в Саудовской Аравии построят 12–18 реакторов. Реакторы производства Южной Кореи отличаются компактностью и имеют более низкую стоимость, чем энергоблоки конкурентов.

Конструкция реакторов предусматривает возможность водяного и воздушного охлаждения. Их можно использовать в том числе для подачи питания на установки по опреснению воды. Руководство стран также пришло к договорённости об обучении специалистов в сфере атомной энергетики из Саудовской Аравии.

*AtomInfo.Ru*  
09.02.2015

## Китай и Аргентина договорились о сотрудничестве

Китай и Аргентина договорились о сотрудничестве при строительстве на территории Аргентины блока с китайским легководным реактором, пишет «World Nuclear News».

Соглашение, подписанное 4 февраля 2015 года в Пекине в присутствии президентов двух стран, говорит о сооружении блока по проекту АСП-1000.

Однако издание предполагает, что в Аргентине будет построен блок с реактором «Hualong». Проект «Hualong» - комбинация проектов реакторов третьего поколения, разрабатываемых корпорациями CNNC и CGN - АСП-1000 и А+, соответственно.

По условиям пекинского соглашения, Китай в течение трёх месяцев предоставит Аргентине предложение, покрывающее такие вопросы, как технические и коммерческие аспекты, стоимость и финансирование. У Аргентины, в свою очередь, будет три месяца на рассмотрение предложения.

*AtomInfo.Ru*  
09.02.2015



**ЛЮТИЙ  
2015**

**Шановний друже!  
Запрошуємо Вас на екскурсії  
по відокремленому підрозділу  
«Южно-Українська АЕС».  
Ви відвідаєте Южно-Українську АЕС,  
повномасштабний тренажер,  
Ташлицьку гідроакумулюючу  
електростанцію, Олександрівську  
гідроелектростанцію та  
інформаційно-культурний  
центр «Імпульс».  
З нетерпінням чекаємо на Вас!**

**Наші координати:  
Відділ роботи з громадськістю  
та засобами масової інформації  
ВП ЮУАЕС, м. Южноукраїнськ,  
Миколаївська обл., 55000  
Тел.: (05136) 4-11-61  
Факс: (05136) 2-18-35  
E-mail: oinfo@sunpp.atom.gov.ua**

**Ми працюємо щодня, крім вихідних  
та святкових днів, з 8<sup>00</sup> до 17<sup>00</sup>**

**Про роботу ВП ЮУАЕС Ви цілодобово  
можете дізнатися на нашому  
інтернет-сайті за адресою  
[www.sunpp.mk.ua](http://www.sunpp.mk.ua),  
а також за номером телефону  
автовідповідача (05136) 2-29-93**

**ВП «Южно-Українська АЕС»**